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) 08/15/2013 RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** JUNE 2013 ***
OIL AND GAS DIVISION GAS PRODUCTION LEDGER DIST. 09 PAGE: 1

WILDCAT 00022 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 190350 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 6363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRINGTON EXPLORATION CO. 380679
DICKSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 180601 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 1124 PERF. 1044 - 1046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. O. O. (CONGL) 00157 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
01	2511	N	2468	-0-	-43	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
02	2268	N	2143	-0-	-125	-0-	2143	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	2428	-0-	-52	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
04	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	2309	-0-	-31	-0-	2309	2			N	-0-					-0-

ALCO (CADDO LIME) 01261 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
RYAN, JOSEPH G. 739833
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					93
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

ALLEN-SIX (4800) 01706 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT-JONES WELL #: 3 RRCID -> 086517 COMPL. DATE 08/25/1979 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4778 - 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
01	9557		-0-	-0-	-9557	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/28/2011

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413		3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					41
02	3080		3069	-0-	-11	-0-	3069	2			N	-0-					41
03	3410		3316	-0-	-94	-0-	3316	2			N	-0-					41
04	3300		3226	-0-	-74	-0-	3226	2			N	-0-					41
05	3410		3367	-0-	-43	-0-	3367	2			N	-0-					41
06	3300		3181	-0-	-119	-0-	3181	2			N	-0-					41

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	467	R	42	-0-	-425	-0-	42	3			N	-0-					181
02	56	R	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					181
03	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					181
04	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					181
05	57	R	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					181
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	#	320	-0-	-331	-0-	320	2			N	-0-					84
02	504	#	194	-0-	-310	-0-	194	2			N	-0-					84
03	496	#	76	-0-	-420	-0-	76	2			N	-0-					84
04	450	#	214	-0-	-236	-0-	214	2			N	-0-					84
05	403	#	201	-0-	-202	-0-	201	2			N	-0-					84
*06	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					84

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MCCALEB WELL #: 2 RRCID -> 113021 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5649 - 5857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					-0-
03	93	#	70	-0-	-23	-0-	70	3			N	-0-					-0-
04	90	#	66	-0-	-24	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	93	#	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
06	90	#	67	-0-	-23	-0-	67	3			N	-0-					-0-

SPEER, ORAN WELL #: 11ST RRCID -> 148373 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5538 - 6054

01	1209	#	1045	-0-	-164	-0-	1030	3	15	9	N	14	169	1			14
02	1092	#	1056	-0-	-36	-0-	1050	3	6	9	N	5					19
03	1209	#	1073	-0-	-136	-0-	1063	3	10	9	N	9					28
04	1110	#	916	-0-	-194	-0-	907	3	9	9	N	8					36
05	1178	#	1011	-0-	-167	-0-	996	3	15	9	N	14					50
06	1140	#	921	-0-	-219	-0-	911	3	10	9	N	9					59

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

01	1054	#	669	-0-	-385	-0-	669	2			N	-0-					100
02	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					100
03	1249	R	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					100
04	1139	R	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					100
05	1271	#	1134	-0-	-137	-0-	1134	2			N	-0-					100
06	1230	#	1070	-0-	-160	-0-	1070	2			N	-0-					100

WATSON, T. T. WELL #: 1 U RRCID -> 201677 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5566 - 5649

01	651	#	519	-0-	-132	-0-	461	2	58	9	N	53	191	1			67
02	588	#	528	-0-	-60	-0-	528	2			N	-0-					67
03	651	#	574	-0-	-77	-0-	532	2	42	9	N	38					105
04	510	#	488	-0-	-22	-0-	466	2	22	9	N	20					125
05	589	#	494	-0-	-95	-0-	446	2	48	9	N	44					169
06	570	#	157	-0-	-413	-0-	155	2	2	9	N	2					171

MCCLUNG, R. E. WELL #: 2 RRCID -> 218044 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5712 - 5719

01	1430	R	1430	-0-	-0-	-0-	1387	2	43	9	N	39					237
02	1335	R	1335	-0-	-0-	-0-	1287	2	48	9	N	44	193	1			88
03	1421	R	1421	-0-	-0-	-0-	1409	2	12	9	N	11					99
04	1404	R	1404	-0-	-0-	-0-	1352	2	52	9	N	47					146
05	1420	R	1420	-0-	-0-	-0-	1389	2	31	9	N	28					174
*06	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1397	2	21	9	N	19					193

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TINNEY, T. J. "B" WELL #: 1 RRCID -> 045027 COMPL. DATE 03/17/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5723 - 5775

01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	186	#	157	-0-	-29	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					-0-
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	155	-0-	-31	-0-	6	1	149	3	Y	-0-					-0-
06	180	#	179	-0-	-1	-0-	6	1	173	3	Y	-0-					-0-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	183	-0-	-13	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	201	-0-	-16	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
*06	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-

FT. REND-ENSLEY WELL #: 1T RRCID -> 068358 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5696 - 5700

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

ALVORD NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 130289 COMPL. DATE 11/05/1986 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 5989 - 6220

01	899	#	834	-0-	-65	-0-	38	1	782	3	Y	13					53
							14	9									
02	812	#	753	-0-	-59	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					53
03	899	#	888	-0-	-11	-0-	38	1	817	3	Y	30					83
							33	9									
04	870	#	843	-0-	-27	-0-	37	1	793	3	Y	12					95
							13	9									
05	873	R	873	-0-	-0-	-0-	38	1	822	3	Y	12					107
							13	9									
06	810	#	801	-0-	-9	-0-	37	1	764	3	Y	-0-					107

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

01	217	#	209	-0-	-8	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	196	#	187	-0-	-9	-0-	187	3			Y	-0-					-0-
03	217	#	207	-0-	-10	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
04	210	#	204	-0-	-6	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
05	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
06	180	#	120	-0-	-60	-0-	120	3			Y	-0-					-0-

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

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

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

01	744	#	673	-0-	-71	-0-	673	3			Y	-0-					46
02	685	R	685	-0-	-0-	-0-	654	3	31	9	Y	28					74
03	1155	R	1155	-0-	-0-	-0-	1142	3	13	9	Y	12					86
04	865	R	865	-0-	-0-	-0-	858	3	7	9	Y	6					92
05	744	#	480	-0-	-264	-0-	472	3	8	9	Y	7					99
06	1110	#	766	-0-	-344	-0-	762	3	4	9	Y	4					103

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	492	-0-	-66	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					34
02	476	#	429	-0-	-47	-0-	15	1	414	3	Y	-0-					34
03	527	#	482	-0-	-45	-0-	16	1	466	3	Y	-0-					34
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
05	496	#	469	-0-	-27	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					34
06	450	#	436	-0-	-14	-0-	15	1	421	3	Y	-0-					34

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

01	1209	#	909	-0-	-300	-0-	31	1	859	3	Y	17	28	1			4
							19	9									
02	980	#	765	-0-	-215	-0-	26	1	730	3	Y	8					12
							9	9									
03	961	#	818	-0-	-143	-0-	28	1	784	3	Y	5					17
							6	9									
04	930	#	791	-0-	-139	-0-	27	1	758	3	Y	5					22
							6	9									
05	961	#	827	-0-	-134	-0-	28	1	792	3	Y	6					28
							7	9									
06	780	#	773	-0-	-7	-0-	26	1	744	3	Y	3					31
							3	9									

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

01	155	#	137	-0-	-18	-0-	137	3			N	-0-					-0-
02	140	#	127	-0-	-13	-0-	127	3			N	-0-					-0-
03	155	#	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-
06	150	#	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-

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

*09	662	R	662	-0-	-0-	-0-	654	3	8	9	Y	7	1	1			6
10	727	R	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9					15
11	662	R	662	-0-	-0-	-0-	643	3	19	9	Y	17					32
12	722	R	722	-0-	-0-	-0-	702	3	20	9	Y	18					50
01	789	R	789	-0-	-0-	-0-	775	3	14	9	Y	13	51	1			12
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	759	3	14	9	Y	13					25
03	877	R	877	-0-	-0-	-0-	851	3	26	9	Y	24					49
*04	874	R	874	-0-	-0-	-0-	852	3	22	9	Y	20					69
05	868	R	868	-0-	-0-	-0-	855	3	13	9	Y	12					81
*06	938	R	938	-0-	-0-	-0-	928	3	10	9	Y	9					90

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

01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	#	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	#	-0-	-0-	-186	-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-

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
01	961	#	923	-0-	-38	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	#	887	-0-	-37	-0-	887	2			N	-0-					-0-
03	1023	#	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					-0-
04	990	#	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	992	#	963	-0-	-29	-0-	963	2			N	-0-					-0-
06	960	#	867	-0-	-93	-0-	864	2			N	-0-					-0-

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

01	31	#	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					126
02	28	#	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					126
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					126
04	60	#	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-					126
05	62	#	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-					126
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					126

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCALEB, E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103173 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5636 - 5657

01	883	R	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2					66
02	826	R	826	-0-	-0-	-0-	824	3	2	9	N	2					68
03	868	#	821	-0-	-47	-0-	810	3	11	9	N	10					78
04	840	#	833	-0-	-7	-0-	818	3	15	9	N	14					92
05	930	#	852	-0-	-78	-0-	829	3	23	9	N	21					113
06	900	#	832	-0-	-68	-0-	826	3	6	9	N	5					118

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

01	707	R	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					174
02	586	R	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					174
03	837	#	616	-0-	-221	-0-	616	3			N	-0-	2	8			174
04	810	#	578	-0-	-232	-0-	578	3			N	-0-					174
05	837	#	591	-0-	-246	-0-	591	3			N	-0-					174
06	690	#	504	-0-	-186	-0-	504	3			N	-0-					174

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	407	3	11	9	N	10					103
02	385	R	385	-0-	-0-	-0-	370	3	15	9	N	14					117
03	434	#	420	-0-	-14	-0-	402	3	18	9	N	16					133
04	420	#	402	-0-	-18	-0-	376	3	26	9	N	24					157
05	434	#	428	-0-	-6	-0-	400	3	28	9	N	25					182
06	420	#	391	-0-	-29	-0-	384	3	7	9	N	6	175	1			13

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 T RRCID -> 021179 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5771 - 5801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	601	-0-	-81	-0-	601	2			N	-0-					86
02	644	#	551	-0-	-93	-0-	551	2			N	-0-					86
03	713	#	640	-0-	-73	-0-	640	2			N	-0-					86
04	690	#	660	-0-	-30	-0-	660	2			N	-0-					86
05	689	R	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					86
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					86

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

01	620	#	601	-0-	-19	-0-	571	2	30	9	N	27	70	1			125
02	603	R	603	-0-	-0-	-0-	553	2	50	9	N	45					170
03	620	#	614	-0-	-6	-0-	575	2	39	9	N	35					205
04	600	#	557	-0-	-43	-0-	534	2	23	9	N	21	165	1			61
05	620	#	618	-0-	-2	-0-	575	2	43	9	N	39					100
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					100

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

01	961	#	944	-0-	-17	-0-	56	1	881	3	N	6					65
							7	9									
02	908	R	908	-0-	-0-	-0-	50	1	851	3	N	6					71
							7	9									
03	961	#	849	-0-	-112	-0-	56	1	786	3	N	6					77
							7	9									
04	930	#	693	-0-	-237	-0-	49	1	610	3	N	31					108
							34	9									
05	992	#	912	-0-	-80	-0-	56	1	846	3	N	9					117
							10	9									
06	960	#	930	-0-	-30	-0-	54	1	866	3	N	9					126
							10	9									

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

01	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					-0-
02	252	#	234	-0-	-18	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	#	245	-0-	-34	-0-	245	3			N	-0-					-0-
04	270	#	186	-0-	-84	-0-	186	3			N	-0-					-0-
05	279	#	120	-0-	-159	-0-	120	3			N	-0-					-0-
06	270	#	199	-0-	-71	-0-	199	3			N	-0-					-0-

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

01	868	#	835	-0-	-33	-0-	814	3	21	9	N	19					65
02	784	#	780	-0-	-4	-0-	755	3	25	9	N	23					88
03	837	#	827	-0-	-10	-0-	796	3	31	9	N	28					116
04	810	#	678	-0-	-132	-0-	663	3	15	9	N	14					130
05	868	#	613	-0-	-255	-0-	613	3			N	-0-					130
06	840	#	561	-0-	-279	-0-	555	3	6	9	N	5					135

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

01	1798	#	371	-0-	-1427	-0-	370	2	1	9	N	1					67
02	1260	#	472	-0-	-788	-0-	472	2			N	-0-					67
03	1364	#	1240	-0-	-124	-0-	1240	2			N	-0-					67
04	1200	#	1120	-0-	-80	-0-	1118	2	2	9	N	2					69
05	1135	R	1135	-0-	-0-	-0-	1134	2	1	9	N	1					70
06	1200	#	1149	-0-	-51	-0-	1147	2	2	9	N	2					72

ALVORD (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 071 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	527	#	415	-0-	-112	-0-	411	3	4	9	N	4					120
02	392	#	320	-0-	-72	-0-	316	3	4	9	N	4					124
03	434	#	345	-0-	-89	-0-	345	3			N	-0-					124
04	604	R	604	-0-	-0-	-0-	602	3	2	9	N	2					126
05	532	R	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					130
*06	504	R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					130

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

01	341	#	268	-0-	-73	-0-	266	3	2	9	N	2					22
02	308	#	269	-0-	-39	-0-	269	3			N	-0-					22
03	310	#	202	-0-	-108	-0-	200	3	2	9	N	2					24
04	436	R	436	-0-	-0-	-0-	421	3	15	9	N	14					38
05	410	R	410	-0-	-0-	-0-	403	3	7	9	N	6					44
*06	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					44

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		264	-0-	264	264	264	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	264					N	-0-					-0-

GREENWOOD, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 168666 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5835 - 5851

01	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					15
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					15
03	279	#	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					15
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	271	3	10	9	N	9					24
05	279	R	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					24
*06	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					24

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
MALONE (CADDO CONGLOMERATE UNIT) WELL #: 502 RRCID -> 178173 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5634 - 5646

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
SMITH, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 147269 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5357 - 5420

01	1443	R	1443	-0-	-0-	-0-	1294	2	149	9	N	135	180	1			87
02	1295	R	1295	-0-	-0-	-0-	1176	2	119	9	N	108					195
03	1467	R	1467	-0-	-0-	-0-	1328	2	139	9	N	126	164	1			157
04	1381	R	1381	-0-	-0-	-0-	1281	2	100	9	N	91	176	1			72
05	1418	R	1418	-0-	-0-	-0-	1322	2	96	9	N	87					159
*06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	1286	2	86	9	N	78	165	1			72

ALVORD (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 02143 355 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOWELL, W. E. WELL #: 1 C RRCID -> 021160 COMPL. DATE 11/10/1960 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5399 - 5409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	R	422	-0-	-0-	-0-	413	3	9	9	Y	8	35	1			3
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	416	3	18	9	Y	16					19
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	340	3	9	9	Y	8					27
04	418	R	418	-0-	-0-	-0-	415	3	3	9	Y	3					30
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	344	3	7	9	Y	6					36
06	480	#	371	-0-	-109	-0-	370	3	1	9	Y	1					37

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
GREGG, CHARLIE A. WELL #: 1 RRCID -> 165799 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6058 - 6074

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4
02	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					4

GREGG HEIRS UNIT WELL #: RRCID -> 165824 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6055 - 6083

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STEPH-SHAUNTY WELL #: 1 C RRCID -> 021164 COMPL. DATE 02/16/1960 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 5694 - 5702

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	595	R	595	-0-	-0-	-0-	542	2	53	9	N	48	177	1			83
02	621	R	621	-0-	-0-	-0-	567	2	54	9	N	49					132
03	642	R	642	-0-	-0-	-0-	591	2	51	9	N	46					178
04	300	#	212	-0-	-88	-0-	195	2	17	9	N	15					193
05	310	#	239	-0-	-71	-0-	231	2	8	9	N	7					200
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					200

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

01	282	R	282	-0-	-0-	-0-	175	3	107	9	N	97					199
02	257	R	257	-0-	-0-	-0-	169	3	88	9	N	80	179	1			100
03	330	R	330	-0-	-0-	-0-	283	3	47	9	N	43					143
04	270	#	170	-0-	-100	-0-	163	3	7	9	N	6					149
05	279	#	152	-0-	-127	-0-	137	3	15	9	N	14					163
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	322	3	63	9	N	57	184	1			36

ALVORD, SOUTH (ATOKA) 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LEITNER WELL #: 1 RRCID -> 099046 COMPL. DATE 11/04/1981 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5809 - 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
01	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					154
02	82	R	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					154
03	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					154
*04	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					154
06	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	3			N	-0-					154

OCTODOG WELL #: 9 RRCID -> 230855 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	#	924	-0-	-316	-0-	924	3			N	-0-					142
02	1428	#	811	-0-	-617	-0-	811	3			N	-0-					142
03	1581	#	808	-0-	-773	-0-	808	3			N	-0-					142
04	1200	#	228	-0-	-972	-0-	228	1			N	-0-					142
05	1147	#	310	-0-	-837	-0-	310	3			N	-0-					142
06	900	#	293	-0-	-607	-0-	293	3			N	-0-					142

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	#	424	-0-	-196	-0-	421	3	3	9	N	3	63	1			20
02	560	#	251	-0-	-309	-0-	251	3			N	-0-					20
03	620	#	601	-0-	-19	-0-	595	3	6	9	N	5					25
04	799	R	799	-0-	-0-	-0-	795	3	4	9	N	4					29
05	794	R	794	-0-	-0-	-0-	793	3	1	9	N	1					30
06	570	#	331	-0-	-239	-0-	329	3	2	9	N	2					32

SMITH ET-AL WELL #: 2 RRCID -> 142255 COMPL. DATE 01/20/1991 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 5790 - 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
01	279	#	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					73
02	252	#	216	-0-	-36	-0-	213	3	3	9	N	3					76
03	279	#	217	-0-	-62	-0-	217	3			N	-0-					76
04	270	#	201	-0-	-69	-0-	201	3			N	-0-					76
05	279	#	178	-0-	-101	-0-	178	3			N	-0-					76
06	270	#	168	-0-	-102	-0-	168	3			N	-0-					76

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					70
02	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					70
03	341	R	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					70
04	333	R	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					70
05	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					70
*06	350	R	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					70

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
GOOSTREE WELL #: 1 RRCID -> 215122 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 5908 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	445	-0-	-20	-0-	445	3			N	-0-					15
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	408	3			N	-0-					15
03	465	#	440	-0-	-25	-0-	440	3			N	-0-					15
04	450	#	432	-0-	-18	-0-	432	3			N	-0-					15
05	465	#	449	-0-	-16	-0-	449	3			N	-0-					15
06	450	#	434	-0-	-16	-0-	434	3			N	-0-					15

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
01	620	#	554	-0-	-66	-0-	554	3			Y	-0-					6
02	560	#	494	-0-	-66	-0-	494	3			Y	-0-					6
03	589	#	532	-0-	-57	-0-	532	3			Y	-0-					6
04	570	#	530	-0-	-40	-0-	530	3			Y	-0-					6
05	558	#	551	-0-	-7	-0-	551	3			Y	-0-					6
06	DLQ G-10		526	-0-	526	526	526	3			Y	-0-					6

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
01	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
02	940	R	940	-0-	-0-	-0-	940	3			Y	-0-					-0-
03	1049	R	1049	-0-	-0-	-0-	1049	3			Y	-0-					-0-
04	1015	R	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			Y	-0-					-0-
05	1023	#	1018	-0-	-5	-0-	1018	3			Y	-0-					-0-
06	1020	#	961	-0-	-59	-0-	961	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
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	14	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	370	R	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	3	Y	-0-					-0-
03	414	R	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	3	Y	-0-					-0-
04	430	R	430	-0-	-0-	-0-	14	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	403	#	398	-0-	-5	-0-	14	1	384	3	Y	-0-					-0-
*06	428	R	428	-0-	-0-	-0-	15	1	413	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
01	403	#	268	-0-	-135	-0-	12	1	256	3	Y	-0-					24
02	308	#	203	-0-	-105	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					24
03	372	#	222	-0-	-150	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					24
04	360	#	220	-0-	-140	-0-	9	1	211	3	Y	-0-					24
05	372	#	245	-0-	-127	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					24
*06	229	R	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					24

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
01	973	R	973	-0-	-0-	-0-	33 11	1 9	929	3	Y	10					45
02	871	R	871	-0-	-0-	-0-	38 20	1 9	813	3	Y	18					63
03	899	#	772	-0-	-127	-0-	26 6	1 9	740	3	Y	5					68
04	930	#	815	-0-	-115	-0-	27 3	1 9	785	3	Y	3					71
05	961	#	840	-0-	-121	-0-	37 6	1 9	797	3	Y	5					76
*06	859	R	859	-0-	-0-	-0-	39 6	1 9	814	3	Y	5					81

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

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
01	539	R	539	-0-	-0-	-0-	77	1	442	3	Y	18					135
							20	9									
02	486	R	486	-0-	-0-	-0-	70	1	393	3	Y	21					156
							23	9									
03	592	R	592	-0-	-0-	-0-	79	1	490	3	Y	21					177
							23	9									
04	545	R	545	-0-	-0-	-0-	76	1	458	3	Y	10					187
							11	9									
05	528	R	528	-0-	-0-	-0-	77	1	443	3	Y	7					194
							8	9									
*06	549	R	549	-0-	-0-	-0-	76	1	464	3	Y	8	171	1			31
							9	9									

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
01	2171	R	2171	-0-	-0-	-0-	74	1	2097	3	Y	-0-					105
02	1848	#	1807	-0-	-41	-0-	62	1	1745	3	Y	-0-					105
03	2139	#	2119	-0-	-20	-0-	70	1	1981	3	Y	62					167
							68	9									
04	2145	R	2145	-0-	-0-	-0-	71	1	2044	3	Y	27					194
							30	9									
05	2139	#	1950	-0-	-189	-0-	66	1	1877	3	Y	6	180	1			20
							7	9									
06	2100	#	2045	-0-	-55	-0-	70	1	1975	3	Y	-0-					20

CROWDER-HAYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246791 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 5951 - 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
01	434	#	387	-0-	-47	-0-	18	1	369	3	N	-0-					-0-
02	392	#	300	-0-	-92	-0-	14	1	286	3	N	-0-					-0-
03	434	#	375	-0-	-59	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
05	403	R	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	N	-0-					-0-
*06	385	R	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	#	504	-0-	-54	-0-	22	1	482	3	Y	-0-					5
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					5
03	558	#	486	-0-	-72	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					5
04	540	#	472	-0-	-68	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					5
05	504	R	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					5
*06	500	R	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1369	R	1369	-0-	-0-	-0-	196	1	1173	3	N	-0-					12
02	1119	R	1119	-0-	-0-	-0-	174	1	945	3	N	-0-					12
03	1302	#	1244	-0-	-58	-0-	179	1	1065	3	N	-0-					12
04	1320	#	1294	-0-	-26	-0-	188	1	1106	3	N	-0-					12
05	1364	#	1277	-0-	-87	-0-	193	1	1084	3	N	-0-					12
06	1320	#	1231	-0-	-89	-0-	187	1	1044	3	N	-0-					12

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
GREEN, G. W. WELL #: 2A RRCID -> 110073 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5823 - 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
01	14B DENY		38	-0-	38	38	38	2			N	-0-					-0-
02	73	R	35	-0-	-38	-0-	35	2			N	-0-					-0-
03	62	#	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	#	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	#	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					-0-
*06	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MCCLUNG, B.W. WELL #: 1 RRCID -> 099769 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5904 - 5914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	#	175	-0-	-104	-0-	173	3	2	9	N	2					32
02	252	#	112	-0-	-140	-0-	110	3	2	9	N	2					34
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					36
04	270	#	229	-0-	-41	-0-	227	3	2	9	N	2					38
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	3			N	-0-					38
06	270	#	234	-0-	-36	-0-	233	3	1	9	N	1					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	#	360	-0-	-12	-0-	358	3	2	9	N	2					63
02	338	R	338	-0-	-0-	-0-	336	3	2	9	N	2					65
03	372	#	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					65
04	360	#	169	-0-	-191	-0-	168	3	1	9	N	1					66
05	372	#	156	-0-	-216	-0-	154	3	2	9	N	2					68
06	360	#	277	-0-	-83	-0-	269	3	8	9	N	7					75

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	227	-0-	-21	-0-	226	3	1	9	N	1					90
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					90
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					90
04	240	#	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	-0-					90
05	241	R	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					90
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					90

KERR, L.R. WELL #: 1 RRCID -> 099774 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5782 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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

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
01	589	#	548	-0-	-41	-0-	544	3	4	9	N	4					109
02	532	#	494	-0-	-38	-0-	488	3	6	9	N	5					114
03	527	#	364	-0-	-163	-0-	358	3	6	9	N	5					119
04	540	#	514	-0-	-26	-0-	507	3	7	9	N	6					125
05	558	#	489	-0-	-69	-0-	479	3	10	9	N	9					134
06	540	#	419	-0-	-121	-0-	410	3	9	9	N	8					142

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

01	496	#	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					55
02	502	R	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					55
03	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					55
04	515	R	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					55
05	558	#	500	-0-	-58	-0-	500	3			N	-0-					55
06	570	#	496	-0-	-74	-0-	496	3			N	-0-					55

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

01	2573	#	2150	-0-	-423	-0-	2148	3	2	9	N	2					67
02	2324	#	1889	-0-	-435	-0-	1888	3	1	9	N	1					68
03	2573	#	2331	-0-	-242	-0-	2324	3	7	9	N	6					74
04	2365	R	2365	-0-	-0-	-0-	2361	3	4	9	N	4					78
05	2632	R	2632	-0-	-0-	-0-	2629	3	3	9	N	3					81
*06	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	2550	3	1	9	N	1					82

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

01	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					19
02	252	#	203	-0-	-49	-0-	203	3			N	-0-					19
03	186	#	91	-0-	-95	-0-	91	3			N	-0-					19
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					19
05	232	R	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					19
*06	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					19

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PORTWOOD, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 104709 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6186 - 6196

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 1 RRCID -> 107168 COMPL. DATE 09/01/1980 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5964 - 5976

01	1052	R	1052	-0-	-0-	-0-	1046	3	6	9	N	5					51
02	962	R	962	-0-	-0-	-0-	952	3	10	9	N	9					60
03	1054	#	1009	-0-	-45	-0-	1000	3	9	9	N	8					68
04	1020	#	973	-0-	-47	-0-	961	3	12	9	N	11					79
05	1054	#	1029	-0-	-25	-0-	1006	3	23	9	N	21					100
06	1020	#	893	-0-	-127	-0-	850	3	43	9	N	39					139

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RIEGER, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 107842 COMPL. DATE 10/01/1983 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6272 - 6278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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

01	310	#	284	-0-	-26	-0-	271	3	13	9	N	12					107
02	280	#	252	-0-	-28	-0-	241	3	11	9	N	10					117
03	279	#	229	-0-	-50	-0-	219	3	10	9	N	9					126
04	392	R	392	-0-	-0-	-0-	379	3	13	9	N	12					138
05	378	R	378	-0-	-0-	-0-	352	3	26	9	N	24					162
*06	294	R	294	-0-	-0-	-0-	274	3	20	9	N	18	167	1			13

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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	#	-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

CLARK, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 128466 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6044 - 6055

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2011 - PLUGGED 10/27/2011

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

01	124	#	98	-0-	-26	-0-	96	3	2	9	N	2					124
02	140	#	57	-0-	-83	-0-	57	3			N	-0-					124
03	155	#	62	-0-	-93	-0-	60	3	2	9	N	2	114	1			12
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	106	3	2	9	N	2					14
05	116	R	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3					17
*06	121	R	121	-0-	-0-	-0-	117	3	4	9	N	4					21

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

01	248	#	142	-0-	-106	-0-	142	3			N	-0-					86
02	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					86
03	248	#	231	-0-	-17	-0-	231	3			N	-0-					86
04	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					86
05	248	#	240	-0-	-8	-0-	240	3			N	-0-					86
*06	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					86

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GARRETT, P.L. WELL #: 1 RRCID -> 201325 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5978 - 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
01	434	#	270	-0-	-164	-0-	266	3	4	9	N	4					107
02	392	#	182	-0-	-210	-0-	182	3			N	-0-					107
03	403	#	222	-0-	-181	-0-	221	3	1	9	N	1	80	1			28
04	390	#	266	-0-	-124	-0-	263	3	3	9	N	3					31
05	372	#	285	-0-	-87	-0-	281	3	4	9	N	4					35
06	270	#	258	-0-	-12	-0-	256	3	2	9	N	2					37

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

01	2387	#	2066	-0-	-321	-0-	2066	3			N	-0-					165
02	2156	#	1605	-0-	-551	-0-	1604	3	1	9	N	1					166
03	2387	#	1981	-0-	-406	-0-	1981	3			N	-0-					166
04	2190	#	1701	-0-	-489	-0-	1701	3			N	-0-					166
05	2077	#	1635	-0-	-442	-0-	1635	3			N	-0-					166
06	2010	#	1682	-0-	-328	-0-	1682	3			N	-0-					166

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

01	775	#	452	-0-	-323	-0-	452	3			N	-0-					100
02	700	#	432	-0-	-268	-0-	431	3	1	9	N	1					101
03	493	R	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					101
04	450	#	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					101
05	739	R	739	-0-	-0-	-0-	738	3	1	9	N	1					102
*06	869	R	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					102

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

01	372	#	291	-0-	-81	-0-	284	3	7	9	N	6					137
02	336	#	320	-0-	-16	-0-	320	3			N	-0-					137
03	372	#	264	-0-	-108	-0-	264	3			N	-0-					137
04	360	#	308	-0-	-52	-0-	307	3	1	9	N	1					138
05	372	#	363	-0-	-9	-0-	350	3	13	9	N	12					150
06	330	#	306	-0-	-24	-0-	303	3	3	9	N	3	134	1			19

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

01	1922	#	1629	-0-	-293	-0-	1628	2	1	9	N	1					90
02	1880	R	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-					90
03	2654	R	2654	-0-	-0-	-0-	2651	2	3	9	N	3					93
04	2299	R	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					93
05	2077	#	1368	-0-	-709	-0-	1364	2	4	9	N	4					97
06	2520	#	1493	-0-	-1027	-0-	1493	2			N	-0-					97

375 ENERGY, INC. 753877
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 099530 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5841 - 5901

01	603	R	603	-0-	-0-	-0-	596	3	7	9	N	6					158
02	499	R	499	-0-	-0-	-0-	496	3	3	9	N	3					161
03	434	#	258	-0-	-176	-0-	257	3	1	9	N	1					162
04	570	#	542	-0-	-28	-0-	540	3	2	9	N	2					164
05	589	#	584	-0-	-5	-0-	584	3			N	-0-					164
06	570	#	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					164

ALVORD, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 02148 083 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
TEXAS INDEPENDENT THREADING SERV 846543
SMITH, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 093433 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	140	#	107	-0-	-33	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	155	#	89	-0-	-66	-0-	89	3			N	-0-					-0-
04	150	#	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-

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

01	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	3			N	-0-					-0-
02	224	#	178	-0-	-46	-0-	178	3			N	-0-					-0-
03	248	#	149	-0-	-99	-0-	149	3			N	-0-					-0-
04	240	#	181	-0-	-59	-0-	181	3			N	-0-					-0-
05	197	R	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			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

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					127
04	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					127
05	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					127
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	3			N	-0-					127

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BOYD, BILLY WELL #: 1 RRCID -> 102319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5702 - 5876

01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					19
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					19
03	310	#	305	-0-	-5	-0-	305	3			N	-0-					19
04	300	#	292	-0-	-8	-0-	292	3			N	-0-					19
05	310	#	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-					19
06	300	#	295	-0-	-5	-0-	295	3			N	-0-					19

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
ELSOM WELL #: 2 RRCID -> 204662 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5878 - 5892

01	961	#	880	-0-	-81	-0-	719	2	161	9	N	146	179	1							67
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	661	2	208	9	N	189	192	1							64
03	930	#	869	-0-	-61	-0-	711	2	158	9	N	144	163	1							45
04	908	R	908	-0-	-0-	-0-	717	2	191	9	N	174									219
05	961	#	917	-0-	-44	-0-	760	2	157	9	N	143	182	1							180
06	930	#	828	-0-	-102	-0-	682	2	146	9	N	133	180	1							133

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					27
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					27
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					27
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					27
*06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					27

RWA, LLC 687608
HOLT, D. M. WELL #: 2 RRCID -> 222742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5862 - 5874

01	744	N	550	-0-	-194	-0-	550	3			N	-0-					175
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	488	3			N	-0-					175
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					175
*04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					175
*05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					175
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					175

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

01	4185	#	3830	-0-	-355	-0-	3830	3			N	-0-					-0-
02	3862	R	3862	-0-	-0-	-0-	3862	3			N	-0-					-0-
03	4402	#	4363	-0-	-39	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4260	#	2359	-0-	-1901	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
05	3844	#	3649	-0-	-195	-0-	3649	3			N	-0-					-0-
06	4230	#	3909	-0-	-321	-0-	3909	3			N	-0-					-0-

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			24
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					56
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			41
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	32	1			40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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

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

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

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

AMBASSADOR (MISSISSIPPI LIME) //CONT.// 02255 500 ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
CAGO, INC. //CONT.// 122891

GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104972 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
01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	81	79	1			42
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					74
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	42	1			59
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			25
02	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					58
03	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			43
04	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	43	1			-0-
05	STRG INJ	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	30	1			28
02	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31					59
03	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	41	1			44
04	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	44	1			-0-
05	STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	DLQ G-10		638	-0-	638	638	29	1	609	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		596	-0-	596	1234	27	1	569	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		639	-0-	639	1873	29	1	610	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		657	-0-	657	2530	29	1	628	3	N	-0-					-0-
05	2400	N	732	-0-	-1668	862	33	1	699	3	N	-0-					-0-
*06	1530	N	668	-0-	-862	-0-	30	1	638	3	N	-0-					-0-

ARCO (CONGLOMERATE) 03460 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
HALSELL BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 080518 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 4616 - 4634

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

AVIS, NORTH (CONGLOMERATE) 04522 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
B M ENERGY, INC. 040792
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 021196 COMPL. DATE 05/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5360 - 5366

01	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1668	2	4	9	N	4					44
02	1596	N	1491	-0-	-105	-0-	1487	2	4	9	N	4					48
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1637	2	4	9	N	4					52
04	1620	N	1359	-0-	-261	-0-	1353	2	6	9	N	5					57
05	1643	N	1186	-0-	-457	-0-	1182	2	4	9	N	4					61
06	1590	N	1555	-0-	-35	-0-	1551	2	4	9	N	4					65

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 089402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5377 - 5421

01	279	N	54	-0-	-225	-0-	54	2			N	-0-					110
02	84	N	4	-0-	-80	-0-	4	2			N	-0-					110
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					110
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					110
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					110
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					110

AWALT (MARBLE FALLS) 04552 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
WADE, RUBY WELL #: 2 RRCID -> 142208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5192 PERF. 4984 - 4992

01	992	N	840	-0-	-152	-0-	629	2	211	9	N	192	165	1			67
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					67
03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1101	2	144	9	N	131	172	1			26
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1129	2	209	9	N	190	175	1			41
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	311	2	99	9	N	90					131
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	1064	2	81	9	N	74	165	1			40

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					-0-
02	140	N	119	-0-	-21	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-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
01	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					114
02	237	R	237	-0-	-0-	-0-	235	2	2	9	N	2					116
03	310	#	241	-0-	-69	-0-	240	2	1	9	N	1					117
04	300	#	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					117
05	310	#	281	-0-	-29	-0-	281	2			N	-0-					117
*06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					117

BARBARA M. (CISCO) 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. 680540
GRAF, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 159341 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 1685 PERF. 1539 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON-FREY WELL #: 1073 RRCID -> 159342 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 1722 PERF. 1520 - 1525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

WILSON-FREY WELL #: 1074 RRCID -> 159344 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1491 - 1501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCORMICK, ED GRAF WELL #: 1 RRCID -> 163569 COMPL. DATE 12/16/1996 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1509 - 1519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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-

BARBARA M. (CISCO) //CONT.// 05591 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CLAY
PRODUCERS OPERATING CO., INC. //CONT.// 680540
GRAF, RAY WELL #: 1 RRCID -> 164547 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 1885 PERF. 1506 - 1516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ENSERCH "45" WELL #: 1 RRCID -> 171155 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 1848 PERF. 1598 - 1694

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENSERCH "34" WELL #: 1 RRCID -> 171156 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 1829 PERF. 1642 - 1648

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					2
02	196	#	180	-0-	-16	-0-	180	2			Y	-0-					2
03	217	#	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					2
04	210	#	172	-0-	-38	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	217	#	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					2
06	210	#	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					2

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

01	224	R	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					2
02	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					2
03	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
04	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					2
05	93	#	67	-0-	-26	-0-	67	2			Y	-0-					2
*06	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-					2

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

01	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	56	#	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	60	#	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	62	#	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	60	#	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					-0-

BARBEE (ATOKA) //CONT.// 05615 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
BOOZER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 142789 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 4172 PERF. 4010 - 4023

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/06/2012 - P&A 07-06-12

STOVALL OPERATING CO. 824339
BROGDON-SOUTH WELL #: 3 RRCID -> 144895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4516 PERF. 3949 - 3953

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

BARFIELD (CONGLOMERATE) 05668 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ENERGYPRO, INC. 252085
PICKETT WELL #: 1 RRCID -> 187386 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5775 - 5787

01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2		N	-0-			40
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-			40
03	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304	2		N	-0-			40
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	2		N	-0-			40
05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-			40
*06	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2		N	-0-			40

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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
HAYES-CASSITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207753 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8508 - 8850

01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-			26
02	28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2		N	-0-			26
03	13 N	9	-0-	-4	-0-	9	2		N	-0-			26
04	10 N	5	-0-	-5	-0-	5	2		N	-0-			26
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			26
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			26

BARNABUS (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 05730 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN WELL #: 1 RRCID -> 224164 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8024 - 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
01	868	#	524	-0-	-344	-0-	11	1	510	2	N	3					50
							3	9									
02	784	#	725	-0-	-59	-0-	15	1	699	2	N	10					60
							11	9									
03	868	#	650	-0-	-218	-0-	12	1	630	2	N	7					67
							8	9									
04	750	#	526	-0-	-224	-0-	10	1	502	2	N	13					80
							14	9									
05	806	#	650	-0-	-156	-0-	14	1	630	2	N	5					85
							6	9									
06	780	#	720	-0-	-60	-0-	14	1	706	2	N	-0-					85

HAUBOLD "B" WELL #: 2 RRCID -> 246674 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 7907 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
SETTLE WELL #: 1 RRCID -> 254345 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7862 - 8357

01	1364	N	624	-0-	-740	-0-	587	2	37	9	N	34	184	1			146
02	1176	N	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					146
03	1364	N	571	-0-	-793	-0-	491	2	80	9	N	73	181	1			38
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	803	2	168	9	N	153					191
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	821	2	175	9	N	159	184	1			166
06	540	N	157	-0-	-383	-0-	157	2			N	-0-					166

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

01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					99
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					99
04	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	3			N	-0-					99
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					99
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					99

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					80
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					80
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					80
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					80
*05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					80
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

BARROW (STRAWN) 05860 830 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HUNTER, C. T., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 108848 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 1790 - 2037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					106
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	303	2			N	-0-					106
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					106
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					106
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					106
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	2			N	-0-					106

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE) 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN "A" WELL #: 3 C RRCID -> 057297 COMPL. DATE 09/27/1973 TOTAL DEPTH 4743 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	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-

GREEN WELL #: 1 RRCID -> 060452 COMPL. DATE 04/17/1974 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4617 - 4901

01	248	N	124	-0-	-124 B	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	183	N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0- B	-0-	166	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36 B	-0-	144	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 2 RRCID -> 061626 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

01	248	N	126	-0-	-122 B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	168	N	130	-0-	-38 B	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	182	N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			N	-0-					-0-
05	169	N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38 B	-0-	142	2			N	-0-					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
GREEN-AMOT WELL #: 1 C RRCID -> 072995 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 5149 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					8

BARTONS CHAPEL, E.(CONGLOMERATE)//CONT.// 05970 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL //CONT.// 068360
FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 079907 COMPL. DATE 05/20/1975 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 4524 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			N	-0-					-0-
02	308	N	239	-0-	-69 B	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	271	-0-	-39 B	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	270	N	221	-0-	-49 B	-0-	221	2			N	-0-					-0-
05	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	270	N	216	-0-	-54 B	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0- B	-0-	1003	3			N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	856	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	929	N	929	-0-	-0- B	-0-	929	3			N	-0-					-0-
04	960	N	874	-0-	-86 B	-0-	874	3			N	-0-					-0-
05	961	N	889	-0-	-72 B	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900 B	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, DUARD WELL #: 3 A RRCID -> 114594 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4559 - 4564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	541	-0-	-296 B	-0-	541	2			N	-0-					194
02	448	N	295	-0-	-153 B	-0-	295	2			N	-0-					194
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1081	N	1081	-0-	-0- B	-0-	1081	2			N	-0-					194
04	983	N	983	-0-	-0- B	-0-	983	2			N	-0-					194
05	1056	N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056	2			N	-0-					194
06	1050	N	960	-0-	-90 B	-0-	960	2			N	-0-					194

BARTONS CHAPPEL E. (CONGL. 4850) 05970 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AYRES, C. D. 039528
GREEN WELL #: 5 RRCID -> 074371 COMPL. DATE 07/01/1977 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
01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	180	N	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					-0-

GREEN WELL #: 6 RRCID -> 096818 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4853 - 4865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	122	-0-	-126	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	168	N	131	-0-	-37	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					96
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	N	1					97
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	675	3	1	9	N	1					98
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	680	3	1	9	N	1					99
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	727	3	2	9	N	2					101
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	736	3	2	9	N	2					103

BARTONS CHAPEL,S.(CONGL.4460) 05974 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. ET VIR #130 WELL #: 1 RRCID -> 081745 COMPL. DATE 03/13/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4466 - 4475

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-

SANCO OPERATING COMPANY 747022
ANDERSON, NEAL D. WELL #: 1 RRCID -> 097877 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4589 - 4595

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/21/2010 - PLUGGED 10/21/10

BARTONS CHAPEL, S. (CONGL. 4600) 05974 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PALO PINTO
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 214731 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4580 - 4589

01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	93	1	1350	2	N	17							176
							19	9											
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	84	1	1197	2	N	21	172	1					25
							23	9											
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1166	2	N	25							50
							28	9											
04	1410	N	4	-0-	-1406	-0-	4	2			N	-0-							50
05	3100	N	3804	-0-	704	704	36	1	3694	2	N	67							117
							74	9											
*06	3000	N	7829	-0-	4829	5533	90	1	7370	2	N	335	339	1					113
							369	9											

BARTONS CHAPEL, S (CONGL. 4850) 05974 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		90	-0-	90	90	90	2			N	-0-					-0-
03	589	N	352	-0-	-237	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*04	540	N	308	-0-	-232	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
*06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-

NYTEX PETROLEUM, INC. 616961
FOGG, GEORGE P. WELL #: 3 RRCID -> 092983 COMPL. DATE 11/29/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4655

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
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

SANCO OPERATING COMPANY 747022
FERGUSON, L. A. WELL #: 1351 RRCID -> 086220 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 5183 PERF. 4850 - 4859

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

FOGG, GEORGE P. WELL #: 4 RRCID -> 092985 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4680 - 4688

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTONS CHAPEL, S.(STRAWN 3100) 05974 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
COLLINS, P. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176870 COMPL. DATE 03/20/2000 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 3234 - 3255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200) 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
MCAVOY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 169863 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 3577 PERF. 3308 - 3322

01	775	N	496	-0-	-279	-0-	66	1	430	2	N	-0-					9
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	78	1	411	2	N	-0-					9
03	434	N	430	-0-	-4	-0-	21	1	409	2	N	-0-					9
04	539	N	539	-0-	-0-	-0-	78	1	461	2	N	-0-					9
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	90	1	538	2	N	-0-					9
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	78	1	463	2	N	-0-					9

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3200)//CONT.// 05974 534 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
01	155	N	75	-0-	-80	-0-	19	1	56	2	N	-0-					2
02	252	N	27	-0-	-225	-0-	27	2			N	-0-	2	5			-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	32	1	32	2	N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
*06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	51	1	116	2	N	-0-					-0-

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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
02	420	N	96	-0-	-324	-0-	96	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					3
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					3
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					3
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					3
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					3
06	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					3

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
01	310	N	192	-0-	-118	-0-	192	2			N	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					-0-
04	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	180	N	102	-0-	-78	-0-	102	2			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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	51	1	295	2	N	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	40	1	249	2	N	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	72	1	457	2	N	-0-					-0-
04	330	N	307	-0-	-23	-0-	42	1	265	2	N	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	510	N	334	-0-	-176	-0-	44	1	290	2	N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600) 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. "130" WELL #: 2 RRCID -> 084370 COMPL. DATE 08/28/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3654 - 3680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC //CONT.// 092592
RAINES, M. D. ET AL "139" WELL #: 1 RRCID -> 091429 COMPL. DATE 07/12/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3562 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, ROBERT LEE 530979
MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 074383 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3428 - 3424

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
NASH "B" WELL #: 2 RRCID -> 073628 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 3780 PERF. N/A

01	354	N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3			N	-0-					45
02	368	N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3			N	-0-					45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	279	N	273	-0-	-6 B	-0-	273	3			N	-0-					45
04	330	N	318	-0-	-12 B	-0-	318	3			N	-0-					45
05	403	N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3			N	-0-					45
*06	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3			N	-0-					45

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

01	620	N	572	-0-	-48 B	-0-	572	3			N	-0-					67
02	616	N	500	-0-	-116 B	-0-	500	3			N	-0-					67
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	580	N	580	-0-	-0- B	-0-	580	3			N	-0-					67
04	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	677	3			N	-0-					67
05	640	N	640	-0-	-0- B	-0-	640	3			N	-0-					67
06	570	N	527	-0-	-43 B	-0-	527	3			N	-0-					67

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

01	442	N	442	-0-	-0- B	-0-	442	3			N	-0-					26
02	404	N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3			N	-0-					26
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	403	N	396	-0-	-7 B	-0-	396	3			N	-0-					26
04	478	N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3			N	-0-					26
05	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490	3			N	-0-					26
*06	423	N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-					26

NASH "B" WELL #: 4 RRCID -> 086223 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3526 - 3612

01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					116

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. 817515
MCQUERRY WELL #: 2 RRCID -> 042974 COMPL. DATE 05/01/1967 TOTAL DEPTH 3702 PERF. 3568 - 3572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	N	5	-0-	-0- B	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			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-

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

01	33	N	33	-0-	-0- B	-0-	33	2			N	-0-					-0-
02	28	N	22	-0-	-6 B	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0- B	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5 B	-0-	25	2			N	-0-					-0-

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

01	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1 B	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	93	N	79	-0-	-14 B	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23 B	-0-	67	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8 B	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25 B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

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

01	155	N	102	-0-	-53 B	-0-	102	2			N	-0-					13
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			N	-0-					13
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	153	N	153	-0-	-0- B	-0-	153	2			N	-0-					13
04	113	N	113	-0-	-0- B	-0-	113	2			N	-0-					13
05	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			N	-0-					13
06	150	N	135	-0-	-15 B	-0-	135	2			N	-0-					13

RIDER, JOHN "C" WELL #: 6 RRCID -> 120678 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 3686 PERF. 3398 - 3506

01	403	N	245	-0-	-158 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	392	N	197	-0-	-195 B	-0-	197	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	372	N	245	-0-	-127 B	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0- B	-0-	290	2			N	-0-					-0-
05	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
06	240	N	187	-0-	-53 B	-0-	187	2			N	-0-					-0-

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

01	124	N	53	-0-	-71 B	-0-	16	1	37	2	N	-0-					-0-
02	84	N	37	-0-	-47 B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	31	N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	60	N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	57	N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0- B	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BARTONS CHAPEL, S. (STRAWN 3600)//CONT.// 05974 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. //CONT.// 908800
MCQUERRY, B WELL #: 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
01	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	364	N	90	-0-	-274 B	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	389	N	389	-0-	-0- B	-0-	389	2			N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0- B	-0-	460	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0- B	-0-	398	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
01	258	N	258	-0-	-0- B	-0-	258	2			N	-0-					5
02	372	N	372	-0-	-0- B	-0-	372	2			N	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					5
04	240	N	150	-0-	-90 B	-0-	150	2			N	-0-					5
05	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					N	-0-					5
06	360	N	-0-	-0-	-360 B	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAYLOR COUNTY REGULAR (GAS) 06334 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BAYLOR
QUINLAN OPERATIONS, INC. 685438
HOBERT, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 157270 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5229 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLEVUE, SOUTH (CONGL.) 06940 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
OAKRIDGE ENERGY, INC. 617340
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 147667 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6036 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					117
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					121
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	38	1			94
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					106
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

BELLEVUE, WEST (CADDO) 06951 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
01	341	N	224	-0-	-117	-0-	224	3			N	-0-					68
02	476	N	269	-0-	-207	-0-	258	3	11	9	N	10					78
03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	620	3	19	9	N	17					95
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	N	7					102
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	314	3	19	9	N	17					119
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					119

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

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
02	196	N	101	-0-	-95	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
04	150	N	68	-0-	-82	-0-	66	3	2	9	N	2					2
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	77	3	1	9	N	1					3
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					3

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

01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			N	-0-					-0-
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			N	-0-					-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA JOLLA OIL & GAS, INC. 482493
DOTSON, DAN WELL #: 2 RRCID -> 106244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4053 - 4092

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

MCCRACKEN, EUGENE 543370
MAHANEY, T. W. WELL #: 2 RRCID -> 085192 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 3964 PERF. 3930 - 3936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BIG BUCK (CADDO 1ST) 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
DENTON OIL & GAS 216421
MENCHACA-TED LOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068402 COMPL. DATE 09/25/1974 TOTAL DEPTH 1950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG BUCK (CADDO 1ST) //CONT.// 07767 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
POWER FUEL PRODUCERS, INC. 674920
LINENSCHMIDT, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 069306 COMPL. DATE 10/17/1975 TOTAL DEPTH 2406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	#	1755	-0-	-1004	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	#	1832	-0-	-617	-0-	1832	2			N	-0-					-0-
04	2495	R	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
*05	2772	R	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
*06	2356	R	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	589	N	77	-0-	-512	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
*06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	48	-0-	-138	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1119	N	1119	-0-	-0- B	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	504	N	504	-0-	-0- B	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	1607	N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
*05	1539	N	1539	-0-	-0- B	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
*06	1169	N	1169	-0-	-0- B	-0-	1169	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	983	-0-	983 B	983	983	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	983					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 983																	
03	1648	N	665	-0-	-983 B	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	0	N	902	-0-	902 B	902	902	2			N	-0-					-0-
05	0	N	1493	-0-	1493 B	2395	1493	2			N	-0-					-0-
06	0	N	1560	-0-	1560 B	3955	1560	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1004	N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	589	N	297	-0-	-292 B	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0- B	-0-	759	2			N	-0-					-0-
*05	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758	2			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	469	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		6525	-0-	6525 B	38787	6525	2			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0- B	38787					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 38787																	
03	6014		2705	-0-	-3309 B	35478	2705	2			N	-0-					-0-
04	0		5418	-0-	5418 B	40896	5418	2			N	-0-					-0-
05	0		4371	-0-	4371 B	45267	4371	2			N	-0-					-0-
06	0	N	3834	-0-	3834 B	49101	3834	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36375	R	36375	-0-	-0-	-0-	36253	2	122	9	N	111					400
02	28564	R	28564	-0-	-0-	-0-	28557	2	7	9	N	6	195	1			211
03	35402	#	32221	-0-	-3181	-0-	32135	2	86	9	N	78					289
04	35190	#	27878	-0-	-7312	-0-	27797	2	81	9	N	74					363
05	36363	#	27608	-0-	-8755	-0-	27534	2	74	9	N	67					430
06	35190	#	24602	-0-	-10588	-0-	24600	2	2	9	N	2	187	1			245

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	10476	2	726	9	N	660	643	1			286
02	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	8785	2	656	9	N	596	641	1			241
03	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	8480	2	660	9	N	600	330	1			511
04	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	7284	2	579	9	N	526	644	1			393
05	7750	X	7587	-0-	-163	-0-	6975	2	612	9	N	556	678	1			271
06	7500	X	7385	-0-	-115	-0-	6794	2	591	9	N	537	478	1			330

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	1581	X	987	-0-	-594	-0-	987	2			N	-0-					55
02	1484	X	732	-0-	-752	-0-	732	2			N	-0-					55
03	1643	X	844	-0-	-799	-0-	844	2			N	-0-					55
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					55
05	1550	X	1062	-0-	-488	-0-	1005	2	57	9	N	52					107
06	960	X	953	-0-	-7	-0-	953	2			N	-0-					107

BILBERRY (STRAWN) 08122 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					8
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					8
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					8
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	213	2	N	-0-					44
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	1	1	122	2	N	-0-					44
03	186	N	83	-0-	-103	-0-	1	1	82	2	N	-0-					44
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	1	1	100	2	N	-0-					44
05	124	N	109	-0-	-15	-0-	1	1	108	2	N	-0-					44
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					44

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
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	1	1	145	2	N	-0-	72	1			1
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	1	1	108	2	N	7					8
							8	9									
03	155	N	76	-0-	-79	-0-	1	1	75	2	N	-0-					8
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	2	1	125	2	N	-0-					8
*05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	1	1	130	2	N	7					15
							8	9									
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	236	-0-	-43	-0-	2	1	211	2	N	21					145
							23	9									
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	2	1	198	2	N	-0-					145
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	1	1	162	2	N	-0-	107	1			38
04	240	N	172	-0-	-68	-0-	5	1	167	2	N	-0-					38
05	217	N	153	-0-	-64	-0-	5	1	148	2	N	-0-					38
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					38

YATES, FAYETTE WELL #: 42 RRCID -> 212030 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4036 - 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
01	248	N	231	-0-	-17	-0-	48	1	179	2	Y	4					31
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	44	1	149	2	Y	8					39
							9	9									
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	48	1	146	2	Y	6	33	1			12
							7	9									
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	47	1	152	2	Y	6					18
							7	9									
05	217	N	159	-0-	-58	-0-	48	1	101	2	Y	9					27
							10	9									
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					27

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	48	1	173	2	N	-0-					54
02	224	N	171	-0-	-53	-0-	43	1	128	2	N	-0-					54
03	217	N	142	-0-	-75	-0-	47	1	95	2	N	-0-					54
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	49	1	130	2	N	-0-					54
*05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	51	1	143	2	N	-0-					54
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					54

YATES, BILLIE WELL #: 20 RRCID -> 178756 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 4132 - 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
01	930	N	693	-0-	-237	-0-	51	1	586	2	N	51	96	1			81
							56	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	48	1	732	2	N	25					106
							28	9									
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	54	1	823	2	N	65					171
							72	9									
04	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	53	1	905	2	N	53	118	1			106
							58	9									
*05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	54	1	829	2	N	36					142
							40	9									
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					142

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
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	49	1	240	2	N	-0-					80
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	44	1	203	2	N	-0-	65	1			15
03	310	N	170	-0-	-140	-0-	47	1	123	2	N	-0-					15
04	270	N	182	-0-	-88	-0-	46	1	128	2	N	7					22
							8	9									
05	279	N	204	-0-	-75	-0-	48	1	156	2	N	-0-					22
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					22

YATES, BILLIE WELL #: 19D RRCID -> 180181 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4080 - 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
01	492	N	492	-0-	-0-	-0-	50	1	414	2	N	25					102
							28	9									
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	45	1	367	2	N	9					111
							10	9									
03	496	N	320	-0-	-176	-0-	49	1	269	2	N	2					113
							2	9									
04	480	N	282	-0-	-198	-0-	47	1	235	2	N	-0-					113
05	465	N	298	-0-	-167	-0-	48	1	250	2	N	-0-					113
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					113

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	89	1	3746	2	N	41					241
							45	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	79	1	3270	2	N	35					276
							39	9									
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	86	1	3510	2	N	33	185	1			124
							36	9									
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	84	1	3174	2	N	12					136
							13	9									
*05	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	86	1	3536	2	N	-0-					136
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	49	1	236	2	N	-0-					128
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	44	1	204	2	N	19					147
							21	9									
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	49	1	229	2	N	-0-	131	1			16
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	48	1	204	2	N	-0-					16
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	49	1	213	2	N	-0-					16
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					16

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
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
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			N	-0-					14
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	370	2	1	9	N	1					15
03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					15
04	270	N	206	-0-	-64	-0-	206	2			N	-0-					15
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					15
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					15

BILLS (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 08225 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONAS HEIRS #2 WELL #: 2 RRCID -> 119507 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 4830 PERF. 4635 - 4645

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

SWAN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 121188 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4726 - 4736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					101
02	140	N	73	-0-	-67	-0-	73	2			N	-0-					101
03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					101
04	3000	N	3904	-0-	904	904	3904	2			N	-0-					101
05	3100	N	3062	-0-	-38	866	3062	2			N	-0-					101
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	656					N	NO RPT					101

BINGO (CADDO CONGL.) 08293 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
01	1488	N	1371	-0-	-117	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
02	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1159	-0-	-161	-0-	1159	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	860	-0-	-310	-0-	860	2			N	-0-					-0-

BLACK BOX (CONGL) 08514 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
BILBY, A. M. WELL #: 6 RRCID -> 111373 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4740 - 4747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32572 03/01/2013

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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					17
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1740	2	23	9	N	21	161	1			12
02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	1540	2	18	9	N	16					28
03	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	1679	2	23	9	N	21					49
04	1710	N	1626	-0-	-84	-0-	1613	2	13	9	N	12					61
05	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	1484	2	10	9	N	9					70
06	1650	N	997	-0-	-653	-0-	990	2	7	9	N	6					76

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	369	-0-	-65	-0-	369	2			N	-0-					15
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					15
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					15
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					15
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					15

BLUM (ATOKA CONGL., LO) 09910 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES WELL #: 3A RRCID -> 162819 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 5910 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					77
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					77
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77

BOEDEKER (CONGLOMERATE) 10105 666 ASSOCIATED 49B CNTY: MONTAGUE
CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
EDWARDS-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 197875 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6101 - 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
01	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					44
02	224	#	97	-0-	-127	-0-	93	3	4	9	N	4					48
03	248	#	104	-0-	-144	-0-	103	3	1	9	N	1					49
04	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					49
05	380	R	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					49
*06	341	R	341	-0-	-0-	-0-	333	3	8	9	N	7					56

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
DENSON WELL #: 1 RRCID -> 149353 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6196 - 6208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	#	618	-0-	-870	-0-	605	2	13	9	N	12					164
02	1372	#	884	-0-	-488	-0-	858	2	26	9	N	24					188
03	1519	#	1172	-0-	-347	-0-	1106	2	66	9	N	60	194	1			54
04	1470	#	916	-0-	-554	-0-	859	2	57	9	N	52					106
05	1181	R	1181	-0-	-0-	-0-	1117	2	64	9	N	58					164
06	1140	#	955	-0-	-185	-0-	944	2	11	9	N	10	152	1			22

BOEDEKER, S. (CADDO CONGL.) 10109 166 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
BANDERA EXPLORATION COMPANY 048379
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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	280	N	258	-0-	-22	-0-	258	2			N	-0-					-0-
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	2			N	-0-					-0-
04	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	110	-0-	-262	-0-	110	2			N	-0-					25
02	252	N	105	-0-	-147	-0-	105	2			N	-0-					25
03	155	N	37	-0-	-118	-0-	37	2			N	-0-					25
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					25
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					25
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	3			N	-0-					101
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					101
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					101
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			N	-0-					101
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					101
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-					101

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

01	186	N	115	-0-	-71	-0-	114	3	1	9	N	1					39
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-					39
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	3			N	-0-					39
04	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	3			N	-0-					39
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	192	3	24	9	N	22					61
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	346	3	44	9	N	40					101

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

01	365	R	365	-0-	-0-	-0-	352	3	13	9	N	12					75
02	297	R	297	-0-	-0-	-0-	280	3	17	9	N	15					90
03	323	R	323	-0-	-0-	-0-	319	3	4	9	N	4					94
04	300	#	289	-0-	-11	-0-	287	3	2	9	N	2					96
05	620	R	620	-0-	-0-	-0-	619	3	1	9	N	1					97
*06	1227	R	1227	-0-	-0-	-0-	1151	3	76	9	N	69					166

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

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

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

01	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			N	-0-					270
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					270
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					270
04	210	N	159	-0-	-51	-0-	159	2			N	-0-					270
05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					270
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					270

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
06	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
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					70
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					70
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					70
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					70
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					70

BOLING-CRUM (CONGL. 4950) 10247 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
01	2852		2036	-0-	-816	-0-	2030	2	6	9	N	5					60
02	2576		2146	-0-	-430	-0-	2140	2	6	9	N	5					65
03	2852		2002	-0-	-850	-0-	1991	2	11	9	N	10					75
04	2760		2377	-0-	-383	-0-	2369	2	8	9	N	7					82
05	2387	#	2204	-0-	-183	-0-	2195	2	9	9	N	8					90
*06	3904		3904	-0-	-0-	-0-	3897	2	7	9	N	6					96

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 4900) 10574 080 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	2303	R	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					19
02	2095	R	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					19
03	2678	R	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					19
04	2221	R	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			N	-0-					19
05	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			N	-0-					19
*06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5085) 10574 160 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	258	1	335	3	N	1					21
							1	9									
02	448	N	269	-0-	-179	-0-	117	1	152	3	N	-0-					21
03	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	639	1	676	3	N	8					29
							9	9									
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	329	1	138	3	N	-0-					29
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	163	1	136	3	N	2					31
							2	9									
06	480	N	292	-0-	-188	-0-	173	1	119	3	N	-0-					31

BOONSVILLE (ATOKA CONGL. 5260) 10574 200 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KELLEY, B. WELL #: 1 RRCID -> 094490 COMPL. DATE 03/26/1959 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5244 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	1	-0-	-27	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	#	5	-0-	-1	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	4	R	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	6	R	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		37	-0-	37	37	37	3			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

01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	3			N	-0-					20
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					20
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					20
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					20
05	558	N	306	-0-	-252	-0-	306	3			N	-0-					20
06	480	N	445	-0-	-35	-0-	445	3			N	-0-					20

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

01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					112
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-					112
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					112
04	540	N	407	-0-	-133	-0-	407	3			N	-0-					112
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					112
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					112

ARMOR PETROLEUM, INC. 031585
HULL, AARON GU ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038289 COMPL. DATE 10/09/1964 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4852 - 4858

01	1054	N	953	-0-	-101	-0-	953	2			N	-0-					-0-
02	896	N	766	-0-	-130	-0-	766	2			N	-0-					-0-
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					-0-
06	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	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

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

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

01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	196	N	188	-0-	-8	-0-	188	3			N	-0-					-0-
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
BOLEY, L. E. WELL #: 4 L RRCID -> 038475 COMPL. DATE 01/29/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 4743 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	3			N	-0-					29
02	644	N	9	-0-	-635	-0-	9	3			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					36
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					51
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	3			N	-0-					51
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					51
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					51
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					51
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					51

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	365	-0-	-69	-0-	365	3			N	-0-					9
02	392	N	381	-0-	-11	-0-	381	3			N	-0-					9
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					9
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					9
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					9
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROSTINE, V. V. WELL #: 1 RRCID -> 090429 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 5711 - 5719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					9
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					9
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					9
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					9
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					9
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					9

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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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

01	372	N	259	-0-	-113	-0-	259	3			N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	200	3			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096638 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 5928 - 6455

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

OATES WELL #: 2 T RRCID -> 097337 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4555 - 4621

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1922	N	1611	-0-	-311	-0-	1611	3			N	-0-					181
02	1848	N	1607	-0-	-241	-0-	248	1	1359	3	N	-0-					181
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			N	-0-					181
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3			N	-0-	151	1			30
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					30
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					30

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

01	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					43
02	476	N	472	-0-	-4	-0-	472	3			N	-0-					43
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					43
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					43
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					43
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					6
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					6
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					6
04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					6
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					6
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					34
02	364	N	231	-0-	-133	-0-	231	3			N	-0-					34
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					34
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					34
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					34
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					34

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					132
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					132
03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	3			N	-0-					132
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					132
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					132
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					132

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

BURRESS, L. L. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104053 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6441 - 6444

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193	N	193	-0-	-0-	-0-	192	3	1	9	N	1					114
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-					19
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-					19
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					19
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					19
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					19
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					19

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	781	N	781	-0-	-0-	-0-	127	1	654	3	N	-0-					9
02	616	N	274	-0-	-342	-0-	63	1	211	3	N	-0-					9
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	47	1	227	3	N	-0-					9
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	90	1	294	3	N	-0-					9
05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	90	1	364	3	N	-0-					9
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					9

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
PRUETT, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 110577 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6651 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					15
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	269	3			N	-0-					15
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					15
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					15
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					15
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					95
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					95
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	3			N	-0-					95
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					95
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					95
06	1800	N	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					95

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	121	1	626	3	N	-0-					54
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	185	1	613	3	N	-0-					54
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	201	1	963	3	N	-0-					54
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	158	1	518	3	N	-0-					54
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	159	1	643	3	N	-0-					54
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	3			N	-0-					39
02	616	N	585	-0-	-31	-0-	585	3			N	-0-					39
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					39
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					39
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					39
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					39

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	787	-0-	-143	-0-	787	3			N	-0-					55
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	3			N	-0-					55
03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					55
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					55
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			N	-0-					55
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					55

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
01	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	1891	N	1177	-0-	-714	-0-	1177	3			N	-0-					137
02	1848	N	240	-0-	-1608	-0-	240	3			N	-0-					137
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					137
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					137
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					137
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					137

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
OCTODOG WELL #: 1 RRCID -> 211374 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6177 - 6276

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B	DENY	-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

ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "F" WELL #: 1 RRCID -> 029112 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5034 - 5044

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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-

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 066315 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5065 - 5073

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			22
02	14B2	EXT	-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

STRAUGHAN 533 WELL #: 1 RRCID -> 243920 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5365 - 5424

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	148	2	50	9	N	45	173	1			74
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	137	2	44	9	N	40					114
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	184	2	61	9	N	55					169
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	143	2	47	9	N	43					212
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	153	2	20	9	N	18	173	1			57
06	240	N	131	-0-	-109	-0-	120	2	11	9	N	10					67

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 7 RRCID -> 249447 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5282 - 5294

01	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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-

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
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	68	2	209	3	N	-0-					-0-
02	252	N	247	-0-	-5	-0-	61	2	186	3	N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	64	2	197	3	N	-0-					-0-
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	56	2	176	3	N	-0-					-0-
05	279	N	239	-0-	-40	-0-	57	2	182	3	N	-0-					-0-
06	240	N	223	-0-	-17	-0-	54	2	169	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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	2	16	3	N	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	2	2	11	3	N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	2	86	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	31	2	120	3	N	-0-					-0-
05	734	N	734	-0-	-0-	-0-	188	2	546	3	N	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	85	2	247	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
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	34	2	137	3	N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	2	121	3	N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	25	2	103	3	N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	19	2	74	3	N	-0-					-0-
05	155	N	87	-0-	-68	-0-	17	2	70	3	N	-0-					-0-
06	120	N	80	-0-	-40	-0-	16	2	64	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
01	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	2	6	3	N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	1	2	2	3	N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	2	14	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	2	52	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	2	113	3	N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	45	2	169	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	2	630	3	N	-0-					-0-
02	728	N	500	-0-	-228	-0-	108	2	392	3	N	-0-					-0-
03	775	N	615	-0-	-160	-0-	133	2	482	3	N	-0-					-0-
04	780	N	644	-0-	-136	-0-	139	2	505	3	N	-0-					-0-
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	129	2	469	3	N	-0-					-0-
*06	784	N	784	-0-	-0-	-0-	169	2	615	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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	14	2	43	3	N	-0-					-0-
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	18	2	57	3	N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	19	2	59	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	21	2	65	3	N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	20	2	64	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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	21	2	62	3	N	-0-			-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	18	2	54	3	N	-0-			-0-
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	20	2	57	3	N	-0-			-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	19	2	59	3	N	-0-			-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	20	2	60	3	N	-0-			-0-
*06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	21	2	62	3	N	-0-			-0-

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

01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	7	2	28	3	N	-0-			-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	11	2	45	3	N	-0-			-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	13	2	55	3	N	-0-			-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	20	2	60	3	N	-0-			-0-
*06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	23	2	93	3	N	-0-			-0-

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

01	217	N	176	-0-	-41	-0-	36	2	140	3	N	-0-			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	40	2	158	3	N	-0-			-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	2	189	3	N	-0-			-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	40	2	163	3	N	-0-			-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	42	2	168	3	N	-0-			-0-
06	240	N	210	-0-	-30	-0-	42	2	168	3	N	-0-			-0-

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

01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	2	63	3	N	-0-			-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	1	2	7	3	N	-0-			-0-
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	2	1	3	N	-0-			-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	13	2	47	3	N	-0-			-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	133	2	494	3	N	-0-			-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	60	2	221	3	N	-0-			-0-

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

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	2	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	5	2	16	3	N	-0-			-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	2	20	3	N	-0-			-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	2	23	3	N	-0-			-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	2	23	3	N	-0-			-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	2	18	3	N	-0-			-0-

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

01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	78	2	299	3	N	-0-			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	65	2	249	3	N	-0-			-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	78	2	301	3	N	-0-			-0-
04	361	N	361	-0-	-0-	-0-	78	2	283	3	N	-0-			-0-
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	83	2	300	3	N	-0-			-0-
*06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	2	287	3	N	-0-			-0-

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

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	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
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	67	2	232	3	N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	59	2	207	3	N	-0-					-0-
03	310	N	295	-0-	-15	-0-	66	2	229	3	N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	67	2	218	3	N	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	68	2	221	3	N	-0-					-0-
06	300	N	284	-0-	-16	-0-	66	2	218	3	N	-0-					-0-

DINWIDDIE, R. B. WELL #: 1A RRCID -> 086903 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7043 PERF. 4378 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	2	42	3	N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	12	2	37	3	N	-0-					-0-
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	24	2	82	3	N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	26	2	88	3	N	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	33	2	109	3	N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	24	2	81	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	5	2	19	3	N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	4	2	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	5	2	20	3	N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	4	2	19	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	2	2	8	3	N	-0-					-0-

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
01	14B	DENY	327	-0-	327	3152	327	3			N	-0-					-0-
02	3479	X	327	-0-	-3152	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
04	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					182
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	518	2			N	-0-					182
03	558	N	510	-0-	-48	-0-	510	2			N	-0-					182
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					182
05	589	N	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					182
06	480	N	378	-0-	-102	-0-	378	2			N	-0-					182

OATES, W. I., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029201 COMPL. DATE 08/25/1961 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 4477 - 4506

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

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
THOMPSON, EVA WELL #: 1 RRCID -> 075315 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5827 - 6062

01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	3	6	9	N	5					15
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	703	3	2	9	N	2					17
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	717	3	1	9	N	1					18
04	3000	N	3816	-0-	816	816	3815	3	1	9	N	1					19
05	1458	N	642	-0-	-816	-0-	641	3	1	9	N	1					20
*06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	629	3	1	9	N	1					21

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

01	2015	X	1870	-0-	-145	-0-	1870	2			N	-0-					126
02	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1685	2			N	-0-					126
03	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	1863	2			N	-0-					126
04	1800	N	1758	-0-	-42	-0-	1758	2			N	-0-					126
05	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					126
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					126

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

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	145	2			N	-0-					-0-

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

01	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	2			N	-0-					32
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					32
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					32
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					32
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					32
*06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					32

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-					-0-
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 L RRCID -> 028529 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5554 - 5578																	
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	28	1	468	2	N	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	33	1	569	2	N	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	586	2	N	-0-					-0-
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	33	1	525	2	N	-0-					-0-
VAUGHAN-MCCLURG WELL #: 1 RRCID -> 028531 COMPL. DATE 11/29/1960 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5590 - 5600																	
01	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	146	1	1691	2	Y	100					225
							110	9									
02	1708	N	1628	-0-	-80	-0-	146	1	1482	2	Y	-0-					225
03	1891	N	1636	-0-	-255	-0-	146	1	1490	2	Y	-0-					225
04	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	146	1	1657	2	Y	-0-					225
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	146	1	1688	2	Y	-0-					225
06	1590	N	576	-0-	-1014	-0-	146	1	430	2	Y	-0-					225
WALKER WELL #: 1 RRCID -> 028532 COMPL. DATE 03/01/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5818 - 5842																	
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					91
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	3			N	-0-					91
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3			N	-0-					91
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					91
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					91
*06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					91
KAKER WELL #: 1 U RRCID -> 033584 COMPL. DATE 06/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5050 - 5058																	
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
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	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
SMITH-GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 056323 COMPL. DATE 12/10/1971 TOTAL DEPTH 6403 PERF. N/A

01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
03	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 107411 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4044 - 4062

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 2 RRCID -> 108847 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7073

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

PITTS "A" WELL #: 3 RRCID -> 109408 COMPL. DATE 10/29/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6150 - 6224

01	341	N	293	-0-	-48	-0-	293	2			N	-0-					16
02	308	N	258	-0-	-50	-0-	258	2			N	-0-					16
03	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					16
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					16
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					16
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					16

PITTS-WINDER "B" WELL #: 1 RRCID -> 110192 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6228 - 6826

01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	2			N	-0-					-0-
04	360	N	322	-0-	-38	-0-	322	2			N	-0-					-0-
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 121503 COMPL. DATE 05/30/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6704 - 6768

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BISHOP "A" WELL #: 2 RRCID -> 170757 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6130 - 6709

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					18
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					18
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					18
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					18
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					18
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	992	N	953	-0-	-39	-0-	953	2			N	-0-					-0-
04	960	N	906	-0-	-54	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 172905 COMPL. DATE 02/06/1999 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
01	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					72
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3291	2	20	9	N	18					90
03	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					90
04	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3186	2	19	9	N	17					107
05	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2564	2			N	-0-					107
*06	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			N	-0-					107

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
01	775	N	536	-0-	-239	-0-	536	2			N	-0-					22
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	472	2			N	-0-					22
03	713	N	602	-0-	-111	-0-	602	2			N	-0-					22
04	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					22
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					22
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					22

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
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					28
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					28
03	465	N	273	-0-	-192	-0-	273	2			N	-0-					28
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					28
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					28
*06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					28

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
01	2325	X	923	-0-	-1402	-0-	923	2			N	-0-					51
02	1456	X	814	-0-	-642	-0-	814	2			N	-0-					51
03	1302	X	874	-0-	-428	-0-	874	2			N	-0-					51
04	1050	X	856	-0-	-194	-0-	856	2			N	-0-					51
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	879	2			N	-0-					51
06	840	N	720	-0-	-120	-0-	720	2			N	-0-					51

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
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					32
02	112	N	106	-0-	-6	-0-	106	2			N	-0-					32
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					32
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					32
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					32
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					32

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
01	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					91
02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					91
03	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					91
04	1560	N	1419	-0-	-141	-0-	1419	2			N	-0-					91
05	1550	N	843	-0-	-707	-0-	843	2			N	-0-					91
06	1500	N	751	-0-	-749	-0-	751	2			N	-0-					91

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON UNIT WELL #: 12C RRCID -> 212022 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6586 - 6646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	914	-0-	-78	-0-	914	2			N	-0-					36
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					36
03	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					36
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					36
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					36
*06	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					36

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 11CD RRCID -> 212416 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6668 - 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
01	4526	X	4453	-0-	-73	-0-	4453	2			N	-0-					21
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	4108	2			N	-0-					21
03	4526	X	4456	-0-	-70	-0-	4421	2	35	9	N	32					53
04	4380	X	3983	-0-	-397	-0-	3903	2	80	9	N	73	67	1			59
05	4526	X	3912	-0-	-614	-0-	3912	2			N	-0-					59
06	4380	X	4073	-0-	-307	-0-	4073	2			N	-0-					59

RICKRICH UNIT WELL #: 11C RRCID -> 212503 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6494 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	487	-0-	-443	-0-	487	2			N	-0-					16
02	896	N	296	-0-	-600	-0-	296	2			N	-0-					16
03	806	N	676	-0-	-130	-0-	676	2			N	-0-					16
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					16
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					16
*06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					16

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 12C RRCID -> 215002 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6547 - 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
01	1271	N	1118	-0-	-153	-0-	1118	2			N	-0-					68
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					68
03	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	1265	2			N	-0-					68
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					68
05	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	1242	2			N	-0-					68
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	1195	2	19	9	N	17	70	1			15

TINDLE "B" UNIT WELL #: 11C RRCID -> 220256 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6571 - 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
01	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					16
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					16
03	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					16
04	840	N	733	-0-	-107	-0-	733	2			N	-0-					16
05	1333	N	758	-0-	-575	-0-	758	2			N	-0-					16
06	870	N	739	-0-	-131	-0-	739	2			N	-0-					16

MCCLENDON UNIT WELL #: 8C RRCID -> 220309 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 6932 - 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
01	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			N	-0-					140
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					140
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5003	2	29	9	N	26	148	1			18
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4821	2	4	9	N	4	4	8			18
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					18
*06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					18

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
01	1891	N	1626	-0-	-265	-0-	1613	2	13	9	N	12					120
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					120
03	1829	N	1812	-0-	-17	-0-	1812	2			N	-0-					120
04	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1733	2	10	9	N	9					129
05	2046	N	1807	-0-	-239	-0-	1796	2	11	9	N	10	121	1			18
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			N	-0-					18

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MASH WELL #: 1 RRCID -> 232177 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6496 - 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
01	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					43
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	678	2			N	-0-					43
03	775	N	742	-0-	-33	-0-	742	2			N	-0-					43
04	750	N	717	-0-	-33	-0-	717	2			N	-0-					43
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	2			N	-0-					43
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					43

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 20CD RRCID -> 232390 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7050 - 7068

01	3689	X	3154	-0-	-535	-0-	3154	2			N	-0-					63
02	3304	X	2904	-0-	-400	-0-	2904	2			N	-0-					63
03	3534	X	3154	-0-	-380	-0-	3146	2	8	9	N	7	31	1			39
04	3300	X	2994	-0-	-306	-0-	2994	2			N	-0-					39
05	3317	X	3082	-0-	-235	-0-	3082	2			N	-0-					39
06	3120	X	2925	-0-	-195	-0-	2925	2			N	-0-					39

SATER WELL #: 2 RRCID -> 245549 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8664 PERF. 6573 - 6579

01	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	161	2			N	-0-					27
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					27
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			N	-0-					27
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	2			N	-0-					27
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	2			N	-0-					27

MILLER, JANA UNIT WELL #: 5CD RRCID -> 246257 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7081 - 7055

01	5673	X	5019	-0-	-654	-0-	3	1	4873	2	N	130	177	1			25
							143	9									
02	5124	X	4158	-0-	-966	-0-	3	1	4155	2	N	-0-					25
03	5270	X	4875	-0-	-395	-0-	3	1	4872	2	N	-0-					25
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	3	1	4967	2	N	-0-					25
05	5022	X	4520	-0-	-502	-0-	3	1	4517	2	N	-0-					25
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	3	1	4435	2	N	-0-					25

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249118 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 7004 - 7008

01	5239	X	4509	-0-	-730	-0-	4509	2			N	-0-					55
02	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	4894	2	37	9	N	34					89
03	5332	X	5135	-0-	-197	-0-	5135	2			N	-0-					89
04	5160	X	4889	-0-	-271	-0-	4889	2			N	-0-					89
05	5456	X	5292	-0-	-164	-0-	5292	2			N	-0-					89
06	5280	X	4783	-0-	-497	-0-	4783	2			N	-0-					89

EVERS B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249263 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 6514 - 6526

01	1116	N	834	-0-	-282	-0-	834	2			N	-0-					50
02	868	N	864	-0-	-4	-0-	864	2			N	-0-					50
03	992	N	893	-0-	-99	-0-	893	2			N	-0-					50
04	810	N	800	-0-	-10	-0-	800	2			N	-0-					50
05	961	N	808	-0-	-153	-0-	808	2			N	-0-					50
06	870	N	217	-0-	-653	-0-	217	2			N	-0-					50

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					24
02	504	N	352	-0-	-152	-0-	352	2			N	-0-					24
03	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					24
04	390	N	336	-0-	-54	-0-	336	2			N	-0-					24
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					24
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					24

FOX WELL #: 5H RRCID -> 249698 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141

BARNETT ESTATES "A" WELL #: 1 RRCID -> 249713 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 6896 - 6906

01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					23
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					23
03	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					23
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					23
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					23
06	120	N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					23

BURNETT OIL CO., INC. 110016
CHILTON, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 083823 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 5619 - 5631

01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					-0-
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					-0-
*06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			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

01	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	2357	3	2	9	N	2					31
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1878	3	1	9	N	1					32
03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2086	3	2	9	N	2					34
04	3000	N	3052	-0-	52	52	3051	3	1	9	N	1					35
05	2077	N	1985	-0-	-92	-0-	1985	3			N	-0-					35
06	2010	N	1626	-0-	-384	-0-	1626	3			N	-0-					35

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

01	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					36
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	59	3			N	-0-					36
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					36
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			N	-0-					36
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					36
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					36

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	N	1150	-0-	-307	-0-	1144	3	6	9	N	5					95
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1310	3	6	9	N	5					100
03	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	3	13	9	N	12					112
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	3	8	9	N	7					119
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1493	3	7	9	N	6					125
06	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	1449	3			N	-0-					125

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-					125
02	280	N	165	-0-	-115	-0-	155	3	10	9	N	9					134
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	267	3	21	9	N	19					153
04	240	N	117	-0-	-123	-0-	115	3	2	9	N	2					155
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	196	3	9	9	N	8					163
06	270	N	116	-0-	-154	-0-	116	3			N	-0-					163

SPEER, ORAN WELL #: 8 RRCID -> 138147 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5689 - 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
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					80
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					80
03	496	N	493	-0-	-3	-0-	493	3			N	-0-					80
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					80
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	478	3			N	-0-					80
06	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	3			N	-0-					80

SPEER, ORAN WELL #: 9 RRCID -> 141466 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5831 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					32
02	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					32
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					32
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					32
05	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					32
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			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
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	619	3	50	9	N	45					160
02	476	N	358	-0-	-118	-0-	325	3	33	9	N	30	165	1			25
03	620	N	473	-0-	-147	-0-	429	3	44	9	N	40					65
04	660	N	575	-0-	-85	-0-	529	3	46	9	N	42					107
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	630	3	46	9	N	42					149
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	506	3	31	9	N	28					177

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
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	345	3	57	9	N	52					182
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	314	3	52	9	N	47	174	1			55
03	372	N	217	-0-	-155	-0-	178	3	39	9	N	35					90
04	390	N	280	-0-	-110	-0-	210	3	70	9	N	64					154
05	403	N	334	-0-	-69	-0-	281	3	53	9	N	48	176	1			26
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	465	3	53	9	N	48					74

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
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
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	754	3	154	9	N	140	175	1			174
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	685	3	145	9	N	132	160	1			146
03	961	N	770	-0-	-191	-0-	623	3	147	9	N	134	157	1			123
04	870	N	587	-0-	-283	-0-	493	3	94	9	N	85					208
05	930	N	495	-0-	-435	-0-	410	3	85	9	N	77					285
06	750	N	417	-0-	-333	-0-	337	3	80	9	N	73	167	1			191

CARIBBEAN ENERGY, L.L.C. 131775
MARA, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 089193 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6031 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
02	532	N	416	-0-	-116	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	510	N	436	-0-	-74	-0-	436	2			N	-0-					-0-
05	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	3			N	-0-					-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					3
02	196	N	180	-0-	-16	-0-	180	2			N	-0-					3
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					3
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					3
06	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					3

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
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
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					34
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					34
03	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					34
04	210	N	101	-0-	-109	-0-	101	2			N	-0-					34
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			N	-0-					34
06	150	N	98	-0-	-52	-0-	98	2			N	-0-					34

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CAMPBELL, M. I. WELL #: 1 RRCID -> 036803 COMPL. DATE 10/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5904 - 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
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5					60
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					65
03	1023	N	847	-0-	-176	-0-	845	2	2	9	N	2					67
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	930	2	9	9	N	8					75
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	957	2	10	9	N	9					84
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	776	2	6	9	N	5					89

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 3 RRCID -> 029118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5241 - 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
01	465	N	305	-0-	-160	-0-	305	2			N	-0-					73
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					73
03	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			N	-0-					73
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					73
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					73
06	300	N	298	-0-	-2	-0-	298	2			N	-0-					73

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 029165 COMPL. DATE 08/12/1958 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6054 - 6497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					110
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					110
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					110
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					110
05	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					110
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					110

STRICKLAND, C. C. GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 038497 COMPL. DATE 02/03/1961 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 4722 - 4760

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

01	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	60	1	3575	2	N	15					146
							17	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	60	1	3399	2	N	31	161	1			16
							34	9									
03	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	60	1	3778	2	N	13					29
							14	9									
04	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	60	1	3687	2	N	9					38
							10	9									
05	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	60	1	3823	2	N	4					42
							4	9									
*06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	60	1	3693	2	N	9					51
							10	9									

DEES, W. J. "C" WELL #: 2 RRCID -> 105135 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4827 - 5097

01	341	N	322	-0-	-19	-0-	9	1	313	2	N	-0-					94
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94
03	372	N	329	-0-	-43	-0-	10	1	319	2	N	-0-					94
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	9	1	307	2	N	-0-					94
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	9	1	288	2	N	-0-					94

COCA COLA WELL #: 6 RRCID -> 124667 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5389 - 5402

01	279	N	96	-0-	-183	-0-	3	1	93	2	N	-0-					21
02	616	N	28	-0-	-588	-0-	1	1	27	2	N	-0-					21
03	403	N	45	-0-	-358	-0-	1	1	44	2	N	-0-					21
04	90	N	41	-0-	-49	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					21
*06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-					21

COCA COLA "C" WELL #: 2 RRCID -> 126140 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5362 - 5368

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	92	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. //CONT.// 150683
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
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
02	448	N	277	-0-	-171	-0-	8	1	269	2	N	-0-					37
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	9	1	315	2	N	-0-					37
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					37
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	8	1	275	2	N	-0-					37
06	300	N	210	-0-	-90	-0-	6	1	204	2	N	-0-					37

MCKITTRICK-MCCONNELL WELL #: 5 RRCID -> 165270 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5246 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					100
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					100
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					100
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					100
05	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			N	-0-					100
06	300	N	232	-0-	-68	-0-	231	2	1	9	N	1					101

STARNES WELL #: 2 RRCID -> 187720 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3960 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	751	-0-	-303	-0-	751	2			N	-0-					41
02	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					41
03	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					41
04	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	1366	2	8	9	N	7					48
05	1456	X	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					48
*06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1386	2	42	9	N	38					86

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	487	-0-	-319	-0-	487	2			N	-0-					156
02	672	N	501	-0-	-171	-0-	501	2			N	-0-					156
03	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	2			N	-0-					156
04	480	N	389	-0-	-91	-0-	389	2			N	-0-					156
05	558	N	361	-0-	-197	-0-	361	2			N	-0-					156
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			N	-0-					156

CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAMPBELL UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 080080 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4290 - 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
01	1271	N	1062	-0-	-209	-0-	1062	3			N	-0-					152
02	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					152
03	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					152
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					152
05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3			N	-0-					152
*06	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	3			N	-0-					152

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	210	N	82	-0-	-128	-0-	82	3			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
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
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	991	-0-	-32	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
*06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-

MANNING, T. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028520 COMPL. DATE 12/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5749 - 5772

01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					48
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					48
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
04	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					48
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					48
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					48

CORDA CORPORATION 177997
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 081166 COMPL. DATE 08/16/1978 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6368 - 6383

01	496	N	25	-0-	-471	-0-	25	3			N	-0-					91
02	364	N	79	-0-	-285	-0-	79	3			N	-0-					91
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					91
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					91
05	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					91
*06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					91

CORETERRA OPERATING, LLC 178422
GARRISON WELL #: 3 RRCID -> 267587 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5652 - 6042

01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1

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

01	0	W	3791	-0-	3791	119978	3766	3	25	9	N	23	35	1			34
02	0	W	3411	-0-	3411	123389	3375	3	36	9	N	33	36	1			31
03	0	W	3499	-0-	3499	126888	3474	3	25	9	N	23					54
04	0	W	3140	-0-	3140	130028	3120	3	20	9	N	18	70	1			2
05	0	W	2958	-0-	2958	132986	2939	3	19	9	N	17					19
06	0	W	2658	-0-	2658	135644	2637	3	21	9	N	19	36	1			2

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

01	0	W	7584	-0-	7584	239965	7532	3	52	9	N	47	69	1			71
02	0	W	6823	-0-	6823	246788	6750	3	73	9	N	66	72	1			65
03	0	W	7000	-0-	7000	253788	6948	3	52	9	N	47					112
04	0	W	6280	-0-	6280	260068	6240	3	40	9	N	36	141	1			7
05	0	W	5916	-0-	5916	265984	5877	3	39	9	N	35					42
06	0	W	5304	-0-	5304	271288	5273	3	31	9	N	28	69	1			1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CORMAN, JACK 178650
VAUGHAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 045210 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					7
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					7
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					7
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					7

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

01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					34
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					34
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					34
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					34

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 028816 COMPL. DATE 10/02/1959 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5073 - 5410

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1081	2	44	9	N	40					145
02	812	N	705	-0-	-107	-0-	680	2	25	9	N	23					168
03	961	N	930	-0-	-31	-0-	897	2	33	9	N	30	194	1			4
04	1080	N	779	-0-	-301	-0-	777	2	2	9	N	2					6
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1					7
06	900	N	104	-0-	-796	-0-	104	2			N	-0-					7

STEWART, ORNEE WELL #: 2 RRCID -> 028817 COMPL. DATE 11/23/1960 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5652 - 5654

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
02	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-					5
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					5
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					5
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					5
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					5

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 028818 COMPL. DATE 02/11/1960 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5124 - 5415

01	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					50
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					50
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					50
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					50
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	331	2	3	9	N	3					53

DALE, DOYLE C. 197636
DALE WELL #: 1 RRCID -> 179624 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4300 - 4315

01	620	N	523	-0-	-97	-0-	523	2			N	-0-					126
02	784	N	387	-0-	-397	-0-	387	2			N	-0-					126
03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					126
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					126
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-					126
06	870	N	679	-0-	-191	-0-	679	2			N	-0-					126

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
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	302	1	554	3	N	51					220
							56	9									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	269	1	452	3	N	49					269
							54	9									
03	833	N	833	-0-	-0-	-0-	296	1	487	3	N	45					314
							50	9									
04	870	N	577	-0-	-293	-0-	269	1	269	3	N	35	172	1			177
							39	9									
05	868	N	757	-0-	-111	-0-	294	1	409	3	N	49	163	1			63
							54	9									
06	810	N	780	-0-	-30	-0-	246	1	477	3	N	52					115
							57	9									

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

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					41
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					41
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					41
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	3			N	-0-					41
05	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					41
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					41

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

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					33
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					33
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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

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

01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	N	3					59
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					59
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					59
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					59
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	167	3			N	-0-					59
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					59

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

01	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	3			N	-0-					130
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					130
03	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					130
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					130
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					130

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

01	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					5
02	672	N	589	-0-	-83	-0-	589	3			N	-0-					5
03	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					5
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					5
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					5
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			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
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	72	1	1522	3	Y	3					22
							3	9									
02	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	Y	7					29
							8	9									
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	Y	12	41	1			-0-
							13	9									
04	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1466	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1519	N	1492	-0-	-27	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	68	1	1422	3	Y	-0-					-0-

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
01	558	N	516	-0-	-42	-0-	23	1	487	3	Y	5					20
							6	9									
02	476	N	451	-0-	-25	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					20
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	22	1	462	3	Y	-0-					20
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	3	Y	-0-					20
05	496	N	493	-0-	-3	-0-	22	1	471	3	Y	-0-					20
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					20

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
01	496	N	471	-0-	-25	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	19	1	404	3	N	-0-					-0-
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
04	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	98	1	2045	3	Y	13					33
							14	9									
02	2492	N	2010	-0-	-482	-0-	91	1	1915	3	Y	4					37
							4	9									
03	2325	N	2138	-0-	-187	-0-	95	1	2040	3	Y	3	35	1			5
							3	9									
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	91	1	1944	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	94	1	1986	3	Y	-0-					5
*06	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	92	1	1929	3	Y	3					8
							3	9									

ADAMS, G. E. WELL #: 1 RRCID -> 028551 COMPL. DATE 05/11/1960 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5856 - 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
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	341	N	307	-0-	-34	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	330	N	308	-0-	-22	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	13	1	276	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	312	-0-	-29	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	8	1	231	3	Y	-0-					6
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	Y	-0-					6
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	12	1	320	3	Y	-0-					6
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					6
06	330	N	300	-0-	-30	-0-	10	1	290	3	Y	-0-					6

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	34	1	713	3	Y	23	33	1			-0-
							25	9									
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	35	1	733	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	745	-0-	-5	-0-	33	1	712	3	Y	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	35	1	728	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	696	-0-	-54	-0-	31	1	665	3	Y	-0-					-0-

BAITS-RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028559 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 4552 - 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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	21	1	443	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	20	1	427	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	446	-0-	-19	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	20	1	413	3	Y	-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
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	136	1	914	3	N	6					187
							7	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	127	1	926	3	N	17					204
							19	9									
03	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	127	1	874	3	N	17					221
							19	9									
04	990	N	932	-0-	-58	-0-	114	1	796	3	N	20					241
							22	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	145	1	1100	3	N	17					258
							19	9									
*06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	139	1	1031	3	N	17					275
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	766	-0-	-102	-0-	35	1	731	3	N	-0-					9
02	784	N	694	-0-	-90	-0-	31	1	663	3	N	-0-					9
03	806	N	708	-0-	-98	-0-	31	1	677	3	N	-0-					9
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	34	1	736	3	N	-0-					9
05	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	N	-0-					9
*06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	3	N	-0-					9

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
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	N	-0-					-0-
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	22	1	484	3	N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	N	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	60	1	1267	3	Y	29					175
							32	9									
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	Y	23					198
							25	9									
03	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	66	1	1405	3	Y	12	183	1			27
							13	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	3	Y	22					49
							24	9									
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	3	Y	13					62
							14	9									
*06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1343	3	Y	12					74
							13	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 028569 COMPL. DATE 12/23/1959 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5975 - 5979

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	13	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	11	1	232	3	Y	-0-					-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028573 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5298 - 5862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

01	3255	X	1757	-0-	-1498	-0-	498	1	1247	3	Y	11	46	1			6
							12	9									
02	2940	X	1073	-0-	-1867	-0-	294	1	779	3	Y	-0-					6
03	3255	X	1385	-0-	-1870	-0-	537	1	839	3	Y	8					14
							9	9									
04	2700	X	1386	-0-	-1314	-0-	322	1	1064	3	Y	-0-					14
05	2790	X	2595	-0-	-195	-0-	406	1	2189	3	Y	-0-					14
*06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	369	1	1582	3	Y	-0-					14

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

01	930	N	768	-0-	-162	-0-	335	1	394	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	316	1	701	3	Y	-0-					-0-
03	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	341	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	260	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	253	1	890	3	Y	-0-					-0-
*06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	259	1	943	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2143	X	2143	-0-	-0-	-0-	411	1	1732	3	Y	-0-					12
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	348	1	1748	3	Y	-0-					12
03	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	429	1	1976	3	Y	-0-					12
04	2580	X	1519	-0-	-1061	-0-	326	1	1193	3	Y	-0-					12
05	2418	X	2407	-0-	-11	-0-	292	1	2112	3	Y	3					15
							3	9									
06	2340	N	1897	-0-	-443	-0-	301	1	1596	3	Y	-0-					15

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	674	1	981	3	Y	-0-					-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	527	1	573	3	Y	-0-					-0-
03	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	590	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	616	1	956	3	Y	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	622	1	786	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	712	1	1092	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	772	-0-	-96	-0-	35	1	737	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	697	-0-	-59	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	771	-0-	-4	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	749	-0-	-26	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	738	-0-	-12	-0-	33	1	705	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1994	-0-	-176	-0-	91	1	1903	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1804	-0-	-128	-0-	80	1	1699	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	101	1	2156	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	101	1	2179	3	Y	1					1
							1	9									
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	122	1	2603	3	Y	-0-					1
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	96	1	2002	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	42	1	360	3	N	-0-					4
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					4
03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	3	N	-0-					4
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	10	1	118	3	N	-0-					4
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	149	3	N	-0-					4
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	350	1	932	3	Y	-0-					2
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	264	1	993	3	Y	-0-					2
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	324	1	910	3	Y	-0-					2
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	467	1	850	3	Y	-0-					2
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	422	1	633	3	Y	-0-					2
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	627	1	1107	3	Y	4					6
							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 #: 1 RRCID -> 028585 COMPL. DATE 09/02/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4934 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	48	1	1007	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1064	N	891	-0-	-173	-0-	40	1	850	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
03	837	N	782	-0-	-55	-0-	35	1	746	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
04	1020	N	243	-0-	-777	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
05	992	N	235	-0-	-757	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
*06	750	N	358	-0-	-392	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	53	1	1105	3	N	-0-					-0-
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	49	1	1025	3	N	-0-					-0-
03	1271	N	1037	-0-	-234	-0-	46	1	991	3	N	-0-					-0-
04	1110	N	458	-0-	-652	-0-	21	1	437	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	407	-0-	-771	-0-	18	1	389	3	N	-0-					-0-
06	990	N	262	-0-	-728	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	N	-0-					-0-
02	616	N	462	-0-	-154	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
04	660	N	496	-0-	-164	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
06	510	N	490	-0-	-20	-0-	22	1	468	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2295	-0-	-464	-0-	542	1	1752	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2492	X	1883	-0-	-609	-0-	513	1	1363	3	Y	6					6
							7	9									
03	2542	X	1377	-0-	-1165	-0-	470	1	892	3	Y	14	20	1			-0-
							15	9									
*04	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	505	1	1592	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	458	1	2191	3	Y	-0-					-0-
*06	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	490	1	2363	3	Y	7					7
							8	9									

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
01	527	N	198	-0-	-329	-0-	9	1	189	3	N	-0-					16
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	8	1	181	3	N	-0-					16
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	9	1	193	3	N	-0-					16
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					16
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					16
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-					16

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	10	1	217	3	N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-					-0-
04	240	N	226	-0-	-14	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-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 #: 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
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	24	1	505	3	Y	-0-					28
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					28
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	31	1	679	3	Y	-0-					28
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	610	3	Y	-0-					28
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					28
06	540	N	456	-0-	-84	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					28

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
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	320	-0-	-72	-0-	14	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	325	-0-	-78	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	310	-0-	-110	-0-	14	1	296	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	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
01	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	615	1	4540	3	Y	14					37
							15	9									
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	584	1	3653	3	Y	8					45
							9	9									
03	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	459	1	3094	3	Y	11					56
							12	9									
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	465	1	3132	3	Y	15	52	1			19
							17	9									
05	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	456	1	3416	3	Y	8	1	1			26
							9	9									
06	3420	X	2104	-0-	-1316	-0-	313	1	1788	3	Y	3					29
							3	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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	42	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	38	1	1082	3	N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	35	1	982	3	N	-0-					-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	39	1	1121	3	N	-0-					-0-
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	32	1	919	3	N	-0-					-0-
*06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	40	1	1139	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
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	35	1	749	3	N	-0-					-0-
02	700	N	697	-0-	-3	-0-	31	1	666	3	N	-0-					-0-
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	744	3	N	-0-					-0-
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	3	N	-0-					-0-
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-
*06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1049	-0-	-563	-0-	283	1	766	3	Y	-0-					7
02	1372	N	721	-0-	-651	-0-	347	1	374	3	Y	-0-					7
03	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	418	1	783	3	Y	-0-					7
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	365	1	517	3	Y	-0-					7
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	311	1	517	3	Y	-0-					7
*06	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	425	1	621	3	Y	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	355	-0-	-17	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	343	-0-	-17	-0-	16	1	327	3	Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 1 RRCID -> 028617 COMPL. DATE 02/26/1958 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 5477 - 5482

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028619 COMPL. DATE 05/28/1954 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5886 - 5896

01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					-0-
03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	22	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	18	1	384	3	Y	7					7
							8	9									

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

01	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	66	1	1374	3	Y	-0-	20	1			3
02	1148	N	1089	-0-	-59	-0-	49	1	1040	3	Y	-0-					3
03	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	73	1	1568	3	Y	-0-					3
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					3
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	67	1	1430	3	Y	-0-					3
*06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	43	1	899	3	Y	-0-					3

DERRING, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 028625 COMPL. DATE 04/06/1958 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 5671 - 5677

01	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	12	1	341	3	N	-0-					-0-
03	372	N	370	-0-	-2	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-
04	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					-0-
*05	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	382	3	N	-0-					-0-
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 028630 COMPL. DATE 08/04/1961 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 4084 - 4660

01	1023	N	928	-0-	-95	-0-	42	1	886	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	696	-0-	-144	-0-	23	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	820	-0-	-141	-0-	37	1	783	3	Y	-0-					-0-
04	755	N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	721	3	Y	-0-					-0-
05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	Y	-0-					-0-
*06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	38	1	801	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	18	1	363	3	N	-0-					-0-
02	392	N	346	-0-	-46	-0-	15	1	331	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	N	-0-					-0-
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
*06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	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
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	8	1	170	3	N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	8	1	174	3	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
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	52	1	1096	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	953	-0-	-139	-0-	43	1	910	3	N	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	50	1	1066	3	N	-0-					-0-
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	50	1	1064	3	N	-0-					-0-
06	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	50	1	1046	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028636 COMPL. DATE 08/21/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4875 - 5608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	641	-0-	-10	-0-	29	1	612	3	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	26	1	556	3	N	-0-					-0-
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	29	1	622	3	N	-0-					-0-
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	3	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	30	1	629	3	N	-0-					-0-
06	630	N	605	-0-	-25	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 028640 COMPL. DATE 08/12/1954 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5277 - 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
01	310	N	80	-0-	-230	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					1
02	168	N	106	-0-	-62	-0-	4	1	83	3	Y	17	12	1			6
							19	9									
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					6
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	4					10
							4	9									
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					10
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					10

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
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	2	1	49	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	81	1	1709	3	Y	6					35
							7	9									
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	3	Y	6	31	1			10
							7	9									
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	78	1	1659	3	Y	4	1	1			13
							4	9									
04	1740	N	1534	-0-	-206	-0-	69	1	1465	3	Y	-0-					13
05	1798	N	1596	-0-	-202	-0-	72	1	1520	3	Y	4					17
							4	9									
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	73	1	1511	3	Y	-0-					17

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
01	310	N	151	-0-	-159	-0-	7	1	144	3	Y	-0-					38
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	6	1	127	3	Y	-0-	33	1			5
03	186	N	157	-0-	-29	-0-	7	1	147	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
04	150	N	45	-0-	-105	-0-	2	1	43	3	Y	-0-					7
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	Y	8					15
							9	9									
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	33	1	697	3	Y	-0-					15

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	Y	7					15
							8	9									
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	608	3	Y	3					18
							3	9									
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	28	1	594	3	Y	1					19
							1	9									
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					19
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					19
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					19

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 028646 COMPL. DATE 02/22/1957 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4960 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	97	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	92	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	90	1	164	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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
01	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	51	1	1075	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	47	1	989	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	51	1	1085	3	N	-0-					-0-
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	51	1	1099	3	N	-0-					-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
*06	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1181	3	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
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	9	1	195	3	N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
04	210	N	184	-0-	-26	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	9	1	192	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 3 RRCID -> 028650 COMPL. DATE 03/08/1956 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 4628 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	113	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	131	1	873	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	912	-0-	-48	-0-	126	1	786	3	Y	-0-					-0-
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	130	1	855	3	Y	-0-					-0-
06	960	N	934	-0-	-26	-0-	128	1	806	3	Y	-0-					-0-

GAGE-MCLARTY WELL #: 1 RRCID -> 028652 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4479 - 5736

01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	38	1	803	3	N	-0-					-0-
02	784	N	724	-0-	-60	-0-	33	1	691	3	N	-0-					-0-
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	36	1	780	3	N	-0-					-0-
04	810	N	787	-0-	-23	-0-	35	1	752	3	N	-0-					-0-
05	806	N	792	-0-	-14	-0-	36	1	756	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-					-0-

GALLETT, J. L., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028653 COMPL. DATE 08/06/1959 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5572 - 5944

01	868	N	853	-0-	-15	-0-	39	1	814	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	35	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	841	-0-	-27	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	38	1	817	3	Y	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 1 RRCID -> 028655 COMPL. DATE 05/09/1956 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 6199 - 6204

01	341	N	280	-0-	-61	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
03	279	N	245	-0-	-34	-0-	11	1	234	3	N	-0-					-0-
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 028659 COMPL. DATE 03/07/1963 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5332 - 5691

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	108	1	337	3	Y	4					8
							4	9									
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	97	1	264	3	Y	-0-					8
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	106	1	297	3	Y	-0-					8
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	100	1	255	3	Y	-0-					8
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	105	1	241	3	Y	-0-					8
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	98	1	244	3	Y	-0-					8

GREGG, ROBERT N. WELL #: 1 RRCID -> 028662 COMPL. DATE 02/04/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5183 - 5868

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	20	1	422	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	22	1	458	3	Y	-0-					-0-
*06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	33	1	938	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	28	1	779	3	Y	-0-					-0-
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	30	1	871	3	Y	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	3	Y	-0-					-0-
*06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 1 RRCID -> 028668 COMPL. DATE 11/15/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4948 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	242	-0-	-6	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	224	N	213	-0-	-11	-0-	9	1	204	3	N	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	511	-0-	-109	-0-	18	1	493	3	Y	-0-					6
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					6
03	620	N	612	-0-	-8	-0-	21	1	591	3	Y	-0-					6
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	27	1	762	3	Y	1					7
							1	9									
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					7
*06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	434	-0-	-14	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	435	-0-	-61	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	413	-0-	-37	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	17	1	353	3	Y	-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 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	480	3	Y	-0-					-0-
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					-0-

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

HOLT, LEWIS F. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 028680 COMPL. DATE 07/03/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5470 - 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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	181	-0-	-36	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	8	1	169	3	N	-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 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	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	578	1	3242	3	Y	14					105
							15	9									
02	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	359	1	2154	3	Y	-0-					105
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	543	1	2957	3	Y	21					126
							23	9									
*04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	524	1	2932	3	Y	6					132
							7	9									
*05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	572	1	3112	3	Y	-0-	118	1			14
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	553	1	3259	3	Y	38	20	1			32
							42	9									

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 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	600	N	600	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	583	-0-	-6	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-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 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	1085	N	956	-0-	-129	-0-	44	1	912	3	Y	-0-					9
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	39	1	821	3	Y	-0-					9
03	992	N	988	-0-	-4	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
04	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	3	Y	-0-					9
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					9
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					9

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 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	3100	N	3302	-0-	202	2161	150	1	3151	3	Y	1	1	1			21
							1	9									
02	2800	N	2973	-0-	173	2334	134	1	2839	3	Y	-0-					21
03	5405	X	3071	-0-	-2334	-0-	137	1	2934	3	Y	-0-					21
04	3450	X	2677	-0-	-773	-0-	119	1	2558	3	Y	-0-					21
05	3565	X	2560	-0-	-1005	-0-	115	1	2445	3	Y	-0-					21
06	3210	X	2063	-0-	-1147	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					21

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

HUGHES, D. J. WELL #: 7 RRCID -> 028691 COMPL. DATE 08/25/1956 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5194 - 5609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	564	-0-	-56	-0-	26	1	537	3	Y	1					21
							1	9									
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					21
03	589	N	558	-0-	-31	-0-	24	1	534	3	Y	-0-					21
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	23	1	508	3	Y	-0-					21
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					21
06	540	N	539	-0-	-1	-0-	24	1	515	3	Y	-0-					21

HUGHES, D. J. WELL #: 8 RRCID -> 028692 COMPL. DATE 09/19/1957 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5071 - 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
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	105	1	509	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	75	1	411	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	542	-0-	-16	-0-	84	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	81	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	110	1	455	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 10 C RRCID -> 028693 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 5076 - 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
01	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	80	1	1694	3	Y	-0-					7
02	1792	N	1487	-0-	-305	-0-	68	1	1419	3	Y	-0-					7
03	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	79	1	1693	3	Y	3					10
							3	9									
04	1710	N	1696	-0-	-14	-0-	76	1	1620	3	Y	-0-					10
05	1643	N	34	-0-	-1609	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					10
06	1710	N	481	-0-	-1229	-0-	20	1	417	3	Y	40					50
							44	9									

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
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	20	1	417	3	N	-0-					-0-
02	448	N	404	-0-	-44	-0-	19	1	385	3	N	-0-					-0-
03	465	N	412	-0-	-53	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	16	1	351	3	N	-0-					-0-
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	375	3	N	-0-					-0-
06	390	N	360	-0-	-30	-0-	16	1	344	3	N	-0-					-0-

HUTCHENSON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 028695 COMPL. DATE 11/02/1955 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5296 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 028699 COMPL. DATE 07/03/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5247 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	100	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	669	-0-	-311	-0-	70	1	577	3	Y	20					20
							22	9									
03	806	N	547	-0-	-259	-0-	52	1	495	3	Y	-0-					20
04	900	N	669	-0-	-231	-0-	62	1	601	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	374	-0-	-370	-0-	37	1	335	3	Y	2					27
							2	9									
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	122	1	1059	3	Y	-0-					27

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KAKER, GUSSIE GU WELL #: 1 RRCID -> 028701 COMPL. DATE 06/25/1954 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4629 - 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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	226	3	N	-0-			-0-
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	13	1	262	3	N	-0-			-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-			-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-			-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	3	N	-0-			-0-

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

01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	3	Y	-0-			21
02	672	N	563	-0-	-109	-0-	26	1	537	3	Y	-0-			21
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-			21
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	36	1	783	3	Y	-0-			21
05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	Y	-0-			21
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	38	1	800	3	Y	-0-			21

KARNES, J. D. UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 028706 COMPL. DATE 01/28/1963 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 4158 - 5860

01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	3	N	-0-			-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	3	N	-0-			-0-
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-			-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	-0-			-0-
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	N	-0-			-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	3	N	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028707 COMPL. DATE 12/06/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5359 - 5469

01	186	N	127	-0-	-59	-0-	5	1	122	3	Y	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	Y	-0-			-0-
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	409	3	Y	-0-			-0-
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	15	1	421	3	Y	-0-			-0-
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	8	1	233	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	351	-0-	-9	-0-	12	1	339	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 4 RRCID -> 028708 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4054 - 5408

01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	Y	-0-			-0-
02	364	N	195	-0-	-169	-0-	9	1	186	3	Y	-0-			-0-
03	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	121	1	2566	3	Y	-0-			-0-
04	3000	N	3648	-0-	648	648	163	1	3485	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	5235	-0-	2135	2783	178	1	5057	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	5016	-0-	2016	4799	173	1	4843	3	Y	-0-			-0-

KARNES, J. D. UNIT 5 WELL #: 5 RRCID -> 028709 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 4223 - 4919

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	57	1	1189	3	Y	-0-			-0-
02	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	55	1	1161	3	Y	-0-			-0-
04	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	51	1	1097	3	Y	-0-			-0-
05	1209	N	1119	-0-	-90	-0-	51	1	1068	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	50	1	1046	3	Y	-0-			-0-

KARNES-PORTER WELL #: 1 RRCID -> 028710 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4070 - 5995

01	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	40	1	1141	3	N	-0-			-0-
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	3	N	-0-			-0-
03	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	73	1	2081	3	N	-0-			-0-
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	68	1	1943	3	N	-0-			-0-
05	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	70	1	1997	3	N	-0-			-0-
*06	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	68	1	1923	3	N	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	84	1	2356	3	N	4					11
							4	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	81	1	2307	3	N	16					27
							18	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	71	1	2021	3	N	-0-					27
04	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	51	1	1462	3	N	1					28
							1	9									
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	3	N	7					35
							8	9									
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1890	3	N	8					43
							9	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 1 RRCID -> 028718 COMPL. DATE 08/20/1961 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5572 - 5988

01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	298	-0-	-198	-0-	10	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	274	-0-	-236	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	8	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	264	-0-	-36	-0-	9	1	255	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 C RRCID -> 028720 COMPL. DATE 10/23/1961 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5483 - 5487

01	124	N	92	-0-	-32	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	5	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	2	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 4 RRCID -> 028721 COMPL. DATE 01/04/1959 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5230 - 5652

01	558	N	542	-0-	-16	-0-	25	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
*06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	28	1	571	3	Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 6 RRCID -> 028722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5264 - 5699

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LITTLE, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 028729 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 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
01	620	N	534	-0-	-86	-0-	24	1	504	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	21	1	451	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	532	3	N	5	5	0			-0-
							6	9									
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	N	-0-					-0-
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					-0-
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	N	-0-					-0-

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
01	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	80	1	1680	3	Y	-0-					-0-
02	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	80	1	1709	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
03	1860	N	1669	-0-	-191	-0-	74	1	1594	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	70	1	1486	3	Y	-0-					-0-
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	83	1	1775	3	Y	-0-					-0-
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	3	Y	-0-					-0-

MCCLURE, B. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028735 COMPL. DATE 08/06/1958 TOTAL DEPTH 5741 PERF. 5338 - 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
01	217	N	182	-0-	-35	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
02	196	N	185	-0-	-11	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
03	217	N	183	-0-	-34	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	9	1	198	3	N	-0-					-0-
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-

MCDONALD, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 028736 COMPL. DATE 09/15/1962 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 4290 - 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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	616	3	Y	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	659	N	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	612	-0-	-18	-0-	27	1	585	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	587	-0-	-33	-0-	27	1	560	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	610	-0-	-20	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	-0-					22
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					22
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					22
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					22
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					22
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					22

MEEKS, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 028740 COMPL. DATE 12/14/1959 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 5099 - 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
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	50	1	1051	3	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	36	1	773	3	N	-0-					-0-
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	3	N	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	40	1	850	3	N	-0-					-0-

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

METHODIST CAMP WELL #: 1 M RRCID -> 028742 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5272 - 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2635	X	2245	-0-	-390	-0-	77	1	2167	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2380	X	2204	-0-	-176	-0-	99	1	2105	3	Y	-0-					1
03	2480	N	2231	-0-	-249	-0-	75	1	2156	3	Y	-0-					1
04	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	74	1	2121	3	Y	-0-					1
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	3	Y	-0-					1
*06	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	76	1	2124	3	Y	1					2
							1	9									

MOORE, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028746 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5781 - 5795

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-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-

MOORE, KATIE WELL #: 1 RRCID -> 028747 COMPL. DATE 04/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5369 - 5727

01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
03	186	N	171	-0-	-15	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	7	1	161	3	N	-0-					-0-
05	186	N	181	-0-	-5	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-

MORRIS-KEMPNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 028752 COMPL. DATE 07/01/1959 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5502 - 5792

01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	107	1	465	3	Y	8					113
							9	9									
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	105	1	453	3	Y	-0-	107	1			6
03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	111	1	470	3	Y	5	3	1			8
							6	9									
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	111	1	466	3	Y	6					14
							7	9									
05	527	N	420	-0-	-107	-0-	87	1	330	3	Y	3					17
							3	9									
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	111	1	443	3	Y	4					21
							4	9									

MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 6 C RRCID -> 028753 COMPL. DATE 04/13/1960 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5410 - 5576

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

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

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028757 COMPL. DATE 11/17/1958 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4559 - 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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	20	1	416	3	Y	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	19	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					-0-
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	18	1	392	3	Y	-0-					-0-

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
01	3100	N	3615	-0-	515	921	125	1	3490	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3337	-0-	537	1458	114	1	3223	3	Y	-0-					-0-
03	4778	X	3320	-0-	-1458	-0-	112	1	3208	3	Y	-0-					-0-
04	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	114	1	3269	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2782	-0-	-101	-0-	95	1	2687	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2366	-0-	-424	-0-	82	1	2284	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
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	43	1	904	3	Y	6					15
							7	9									
02	896	N	713	-0-	-183	-0-	33	1	680	3	Y	-0-					15
03	992	N	743	-0-	-249	-0-	34	1	709	3	Y	-0-					15
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-					15
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	47	1	1012	3	Y	3					18
							3	9									
*06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	Y	-0-					18

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
01	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	111	1	2322	3	Y	-0-					2
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	Y	10					12
							11	9									
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	87	1	2481	3	Y	9					21
							10	9									
04	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	192	1	4117	3	Y	16					37
							18	9									
05	3100	N	3762	-0-	662	662	169	1	3581	3	Y	11					48
							12	9									
*06	3000	N	3518	-0-	518	1180	160	1	3348	3	Y	9					57
							10	9									

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
01	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	732	1	1703	3	Y	-0-					1
02	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	658	1	1490	3	Y	22	23	1			-0-
							24	9									
03	1953	N	1941	-0-	-12	-0-	700	1	1240	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	387	1	1858	3	Y	-0-					-0-
05	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	414	1	1834	3	Y	-0-					-0-
*06	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	410	1	1693	3	Y	-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
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
05	186	N	179	-0-	-7	-0-	8	1	171	3	N	-0-					-0-
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	N	-0-					-0-

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

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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
02	616	N	535	-0-	-81	-0-	24	1	511	3	N	-0-					-0-
03	651	N	579	-0-	-72	-0-	26	1	553	3	N	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	28	1	574	3	N	-0-					-0-

PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028775 COMPL. DATE 05/23/1958 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5567 - 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
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	101	1	68	3	Y	-0-					22
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	43	1	57	3	Y	-0-					22
03	155	N	120	-0-	-35	-0-	54	1	66	3	Y	-0-					22
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	67	1	86	3	Y	-0-					22
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	78	1	101	3	Y	-0-					22
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	200	1	82	3	Y	-0-					22

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
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	5	25	1			-0-
							6	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	26	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	16	1	472	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	410	-0-	-100	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-

PETTY, R. E. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 028777 COMPL. DATE 09/16/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5221 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	242	1	739	3	Y	-0-					3
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	289	1	649	3	Y	-0-					3
03	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	326	1	913	3	Y	6					9
							7	9									
04	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	270	1	878	3	Y	-0-					9
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	398	1	643	3	Y	-0-					9
*06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	251	1	881	3	Y	-0-					9

POORE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 028782 COMPL. DATE 06/26/1954 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 5146 - 5532

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

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
01	837	N	801	-0-	-36	-0-	27	1	774	3	N	-0-					-0-
02	728	N	470	-0-	-258	-0-	16	1	454	3	N	-0-					-0-
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					-0-
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	3	N	-0-					-0-
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	N	-0-					-0-
06	810	N	802	-0-	-8	-0-	28	1	774	3	N	-0-					-0-

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 #: 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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	Y	-0-					14
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					14
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					14
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	3	Y	-0-					14
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					14
06	300	N	256	-0-	-44	-0-	12	1	244	3	Y	-0-					14

RAMSEY, G. W. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 028787 COMPL. DATE 01/22/1960 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5572 - 5594

01	2759	X	2192	-0-	-567	-0-	377	1	1804	3	Y	10	90	1			28
							11	9									
02	2408	X	2020	-0-	-388	-0-	332	1	1669	3	Y	17					45
							19	9									
03	2666	X	2385	-0-	-281	-0-	381	1	1981	3	Y	21					66
							23	9									
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	380	1	1905	3	Y	18					84
							20	9									
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	422	1	2005	3	Y	7	77	1			14
							8	9									
06	2280	N	2192	-0-	-88	-0-	683	1	1505	3	Y	4					18
							4	9									

REDDELL, MARY WELL #: 1 C RRCID -> 028790 COMPL. DATE 04/29/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5579 - 5695

01	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
05	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
*06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-

REDDELL, MOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 028791 COMPL. DATE 12/26/1959 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5514 - 5666

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					-0-
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	10	1	209	3	N	-0-					-0-
06	240	N	229	-0-	-11	-0-	10	1	219	3	N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. "A" WELL #: 2 RRCID -> 028794 COMPL. DATE 01/28/1962 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4554 - 5607

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON, OPAL WELL #: 1 C RRCID -> 028795 COMPL. DATE 08/03/1988 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 0 - 6033

01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	79	-0-	-5	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
03	93	N	84	-0-	-9	-0-	2	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	2	1	83	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-

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

ROGERS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 028796 COMPL. DATE 05/13/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5330 - 5749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	20	1	554	3	N	-0-					-0-
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	17	1	495	3	N	-0-					-0-
03	589	N	551	-0-	-38	-0-	19	1	532	3	N	-0-					-0-
04	570	N	548	-0-	-22	-0-	24	1	524	3	N	-0-					-0-
05	558	N	550	-0-	-8	-0-	18	1	532	3	N	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	18	1	515	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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	116	-0-	-24	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	4	1	105	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	4	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	4	1	110	3	Y	-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
01	620	N	609	-0-	-11	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	24	1	677	3	Y	-0-					-0-
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	410	-0-	-130	-0-	14	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	311	-0-	-247	-0-	10	1	301	3	Y	-0-					-0-
*06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	3	Y	-0-					-0-

ROHRER, WM. UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 028802 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5158 - 5821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	83	1	1743	3	Y	-0-					-0-
02	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	77	1	1618	3	Y	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	81	1	1721	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1576	-0-	-194	-0-	70	1	1506	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1355	-0-	-505	-0-	61	1	1294	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1345	-0-	-395	-0-	61	1	1284	3	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
01	1240	N	1087	-0-	-153	-0-	49	1	1031	3	Y	6					68
							7	9									
02	1120	N	921	-0-	-199	-0-	42	1	879	3	Y	-0-	63	1			5
03	1240	N	1045	-0-	-195	-0-	46	1	986	3	Y	12	2	1			15
							13	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	52	1	1134	3	Y	5					20
							6	9									
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1225	3	Y	5					25
							6	9									
*06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					25

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	8	1	174	3	N	-0-					-0-
03	248	N	135	-0-	-113	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	270	N	147	-0-	-123	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	7	1	138	3	N	-0-					-0-
*06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	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, 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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	N	-0-					-0-
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	N	-0-					-0-
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	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
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	56	1	1185	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	1006	-0-	-58	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	52	1	1112	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1120	-0-	-80	-0-	50	1	1070	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	45	1	956	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	911	-0-	-229	-0-	41	1	870	3	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
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	129	1	1146	3	Y	22					57
							24	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	148	1	1413	3	Y	22					79
							24	9									
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	163	1	1497	3	Y	21					100
							23	9									
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	149	1	1366	3	Y	16					116
							18	9									
05	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	157	1	1423	3	Y	12					128
							13	9									
06	1560	N	1470	-0-	-90	-0-	152	1	1305	3	Y	12					140
							13	9									

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
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	27	1	575	3	Y	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	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
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
02	224	N	183	-0-	-41	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
03	248	N	110	-0-	-138	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
04	330	N	9	-0-	-321	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	217	N	110	-0-	-107	-0-	5	1	105	3	N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	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, 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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	562	1	1605	3	Y	30	72	1			8
							33	9									
02	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	518	1	1387	3	Y	23					31
							25	9									
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	224	1	1464	3	Y	36					67
							40	9									
04	2130	N	1665	-0-	-465	-0-	55	1	1566	3	Y	40	73	1			34
							44	9									
05	2139	N	1163	-0-	-976	-0-	38	1	1083	3	Y	38	2	1			70
							42	9									
*06	1680	N	1309	-0-	-371	-0-	45	1	1262	3	Y	2	57	1			15
							2	9									

WAGES, ANNIE WELL #: 1 RRCID -> 028843 COMPL. DATE 01/12/1955 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5269 - 5380

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	48	-0-	-64	-0-	1	1	47	3	N	-0-					-0-
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	146	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	5	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	228	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 1 RRCID -> 028845 COMPL. DATE 10/01/1960 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5325 - 6325

01	1581	N	1478	-0-	-103	-0-	67	1	1411	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1328	-0-	-72	-0-	60	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	1464	-0-	-86	-0-	65	1	1399	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	64	1	1361	3	N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	N	-0-					-0-
*06	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	66	1	1366	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILL WELL #: 1 RRCID -> 028847 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5424 - 5520

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	Y	-0-					15
02	448	N	236	-0-	-212	-0-	8	1	228	3	Y	-0-					15
03	310	N	10	-0-	-300	-0-	10	3			Y	-0-					15
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					15
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					15
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					15

WHITE, R. T. WELL #: 1 RRCID -> 028848 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

01	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					20
02	700	N	636	-0-	-64	-0-	29	1	606	3	Y	1					21
							1	9									
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					21
04	630	N	498	-0-	-132	-0-	22	1	474	3	Y	2					23
							2	9									
05	713	N	566	-0-	-147	-0-	24	1	522	3	Y	18					41
							20	9									
06	720	N	643	-0-	-77	-0-	29	1	610	3	Y	4					45
							4	9									

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

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
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	240	1	836	3	Y	7					7
							8	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	224	1	680	3	Y	10					17
							11	9									
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	216	1	705	3	Y	5					22
							6	9									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	212	1	657	3	Y	1					23
							1	9									
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	186	1	650	3	Y	2					25
							2	9									
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	185	1	619	3	Y	4					29
							4	9									

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
01	496	N	489	-0-	-7	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	486	-0-	-10	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	473	-0-	-7	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	23	1	481	3	Y	-0-					-0-
*06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	22	1	471	3	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
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	28	1	804	3	Y	10	32	1			8
							11	9									
02	980	N	742	-0-	-238	-0-	25	1	707	3	Y	9					17
							10	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	3					20
							3	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	28	1	801	3	Y	5					25
							6	9									
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	20	1	555	3	Y	1					26
							1	9									
*06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	29	1	826	3	Y	4					30
							4	9									

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
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	19	1	407	3	N	-0-					-0-
02	364	N	335	-0-	-29	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	N	-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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	38	1	781	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	27	1	574	3	N	-0-					-0-
03	669	N	669	-0-	-0-	-0-	30	1	639	3	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648	3	N	-0-					-0-
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	25	1	530	3	N	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	28	1	577	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	311	-0-	-25	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	Y	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	-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
01	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	87	1	2450	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1893	-0-	-95	-0-	64	1	1823	3	Y	5					5
							6	9									
03	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	96	1	2764	3	Y	21	26	1			-0-
							23	9									
04	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	88	1	2538	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	81	1	2300	3	Y	4					4
							4	9									
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	85	1	2399	3	Y	18					22
							20	9									

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
01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	54	1	461	3	Y	20	76	1			5
							22	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	3	Y	-0-					5
03	582	N	582	-0-	-0-	-0-	51	1	494	3	Y	34					39
							37	9									
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	-0-					39
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	47	1	505	3	Y	6	45	1			-0-
							7	9									
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	476	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

BARRON, S. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 029088 COMPL. DATE 10/13/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6248 - 6517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	576	-0-	-199	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					7
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	23	1	483	3	Y	-0-					7
03	775	N	586	-0-	-189	-0-	26	1	551	3	Y	8	13	1			2
							9	9									
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	558	N	417	-0-	-141	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
*06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	849	-0-	-391	-0-	39	1	810	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	38	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	44	1	934	3	Y	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	Y	-0-					-0-
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	37	1	785	3	Y	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	279	N	232	-0-	-47	-0-	8	1	224	3	Y	-0-					3
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					3
03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	3	Y	-0-					3
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	13	1	265	3	Y	-0-					3
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					3
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	Y	-0-					3

MUNICIPAL WELL #: 1 RRCID -> 029135 COMPL. DATE 02/05/1958 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6188 - 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
01	310	N	175	-0-	-135	-0-	157	1	18	3	Y	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	165	1	240	3	Y	-0-					-0-
03	487	N	487	-0-	-0-	-0-	186	1	301	3	Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	174	1	278	3	Y	19					19
							21	9									
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	182	1	287	3	Y	-0-					19
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	180	1	333	3	Y	-0-					19

EUBANK, GERALD E. WELL #: 1 RRCID -> 029151 COMPL. DATE 12/20/1952 TOTAL DEPTH 5473 PERF. 4682 - 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
01	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	342	-0-	-22	-0-	342	3			Y	-0-					-0-
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					-0-
04	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			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
01	589	N	578	-0-	-11	-0-	26	1	552	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					-0-
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	8	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	26	1	544	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	583	-0-	-37	-0-	27	1	556	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	25	1	532	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
READ HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029188 COMPL. DATE 08/04/1963 TOTAL DEPTH 5855 PERF. 5136 - 5694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	-0-					3
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					1
04	390	N	361	-0-	-29	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					1
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					1
06	390	N	295	-0-	-95	-0-	14	1	281	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	55	1	1159	3	Y	-0-					22
02	308	N	279	-0-	-29	-0-	13	1	262	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
04	840	N	499	-0-	-341	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					2
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					2
*06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					2

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
01	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	213	1	1147	3	Y	20					110
							22	9									
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	190	1	966	3	Y	78	181	1			7
							86	9									
03	1426	N	1259	-0-	-167	-0-	188	1	1071	3	Y	-0-					7
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	189	1	1102	3	Y	-0-					7
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	208	1	1148	3	Y	-0-					7
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	206	1	1123	3	Y	-0-					7

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
01	1054	N	881	-0-	-173	-0-	40	1	841	3	N	-0-					-0-
02	868	N	796	-0-	-72	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
03	899	N	896	-0-	-3	-0-	41	1	855	3	N	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	3	N	-0-					-0-
05	868	N	851	-0-	-17	-0-	38	1	813	3	N	-0-					-0-
06	870	N	862	-0-	-8	-0-	39	1	823	3	N	-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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	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

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
*01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	701	1	386	3	Y	-0-					-0-
*02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	618	1	310	3	Y	-0-					-0-
*03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	701	1	394	3	Y	-0-					-0-
*04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	333	1	71	3	Y	-0-					-0-
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	21	1	612	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	350	-0-	-154	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	440	-0-	-25	-0-	15	1	425	3	Y	-0-					-0-
04	600	N	451	-0-	-149	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	17	1	483	3	Y	-0-					-0-

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
01	930	N	907	-0-	-23	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
02	840	N	806	-0-	-34	-0-	36	1	770	3	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	N	-0-					-0-
04	886	N	886	-0-	-0-	-0-	40	1	846	3	N	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	42	1	872	3	N	-0-					-0-
06	870	N	868	-0-	-2	-0-	39	1	829	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029228 COMPL. DATE 05/25/1950 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 4003 - 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
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	42	1	1205	3	N	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	N	-0-					-0-
03	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	60	1	1284	3	N	-0-					-0-
04	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	57	1	1227	3	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					-0-

MILLER, M. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029230 COMPL. DATE 11/11/1957 TOTAL DEPTH 6182 PERF. 4690 - 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
01	775	N	481	-0-	-294	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					7
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	3	Y	1	8	1			-0-
							1	9									
03	527	N	509	-0-	-18	-0-	23	1	485	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	29	1	618	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	570	-0-	-50	-0-	25	1	545	3	Y	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	23	1	490	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029231 COMPL. DATE 08/04/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4955 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	988	-0-	-4	-0-	45	1	943	3	Y	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	40	1	831	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	45	1	956	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	46	1	977	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	466	-0-	-164	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	889	-0-	-41	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					2
02	828	N	828	-0-	-0-	-0-	37	1	791	3	Y	-0-					2
03	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					2
04	850	N	850	-0-	-0-	-0-	38	1	812	3	Y	-0-					2
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	Y	-0-					2
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	39	1	823	3	Y	-0-					2

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029234 COMPL. DATE 02/23/1958 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4528 - 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
01	279	N	209	-0-	-70	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	9	1	202	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					-0-
*06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029236 COMPL. DATE 01/18/1958 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5418 - 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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	15	1	423	3	Y	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					-0-
*06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	460	3	Y	-0-					-0-

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
01	372	N	353	-0-	-19	-0-	16	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	349	-0-	-23	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	3	Y	-0-					-0-
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	16	1	345	3	Y	-0-					-0-
*06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	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
01	899	N	873	-0-	-26	-0-	40	1	833	3	Y	-0-					17
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	36	1	773	3	Y	-0-					17
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	40	1	847	3	Y	-0-					17
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	40	1	853	3	Y	-0-					17
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	869	3	Y	-0-					17
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	41	1	861	3	Y	-0-					17

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
01	837	N	123	-0-	-714	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	21	-0-	-99	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-

MATZINGER, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 029242 COMPL. DATE 12/10/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5399 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-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
CRAWFORD, W. S. (TEXACO) GU WELL #: 1 RRCID -> 029247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4830 - 5349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 029306 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5147 - 5157

01	310	N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					-0-
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MRS. J. L. UNIT 11 WELL #: 11 RRCID -> 029310 COMPL. DATE 08/27/1959 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5335 - 6028

01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	685	-0-	-71	-0-	656	3	29	9	Y	26	19	1			7
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-					7
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					7
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			Y	-0-					7
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	641	3			Y	-0-					7

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

01	2170	X	2168	-0-	-2	-0-	651	1	1497	3	Y	18					28
							20	9									
02	2268	X	2023	-0-	-245	-0-	588	1	1429	3	Y	5	30	1			3
							6	9									
03	2511	X	2345	-0-	-166	-0-	651	1	1690	3	Y	4	1	1			6
							4	9									
04	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	373	1	1246	3	Y	5					11
							6	9									
05	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	3	Y	7					18
							8	9									
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	120	1	1400	3	Y	12					30
							13	9									

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

01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			Y	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			Y	-0-					-0-
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCMURRAY, CHARLIE T. WELL #: 1 RRCID -> 030716 COMPL. DATE 05/15/1963 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6179 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	61	1	1283	3	N	-0-					8
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	22	1	463	3	N	-0-					8
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	50	1	1068	3	N	54	44	1			18
							59	9									
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	N	2					20
							2	9									
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	N	9					29
							10	9									
*06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	52	1	1095	3	N	13					42
							14	9									

TACKEL, HENRY WELL #: 1 C RRCID -> 030720 COMPL. DATE 05/24/1963 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4966 - 5454

01	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	3	N	-0-					23
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	N	-0-					23
03	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	96	1	2071	3	N	-0-					23
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	80	1	1734	3	N	9					32
							10	9									
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	94	1	1989	3	N	6					38
							7	9									
06	2100	N	1747	-0-	-353	-0-	79	1	1660	3	N	7					45
							8	9									

WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 030938 COMPL. DATE 09/05/1963 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6059 - 6296

01	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	749	1	1398	3	Y	1					19
							1	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	684	1	1431	3	Y	-0-	16	1			3
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	738	1	1193	3	Y	-0-					3
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	417	1	747	3	Y	-0-					3
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	227	1	1058	3	Y	-0-					3
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	122	1	768	3	Y	-0-					3

GAGE, COKE L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031227 COMPL. DATE 09/27/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5388 - 6002

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2L RRCID -> 032285 COMPL. DATE 11/11/1963 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5573 - 5932

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 1 RRCID -> 032557 COMPL. DATE 02/14/1964 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 4799 - 5599

01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	18	1	367	3	N	-0-					-0-
02	336	N	335	-0-	-1	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	N	-0-					-0-
04	360	N	348	-0-	-12	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
05	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 032953 COMPL. DATE 11/30/1963 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 5850 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	58	1	1208	3	Y	11					23
							12	9									
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1071	3	Y	4	22	1			5
							4	9									
03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	56	1	1206	3	Y	2					7
							2	9									
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	58	1	1223	3	Y	2					9
							2	9									
06	1230	N	1228	-0-	-2	-0-	55	1	1163	3	Y	9					18
							10	9									

ELSOM, M. GEORGE WELL #: 1 L RRCID -> 032956 COMPL. DATE 03/14/1964 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5865 - 6383

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-

LEONARD, H. G. WELL #: 2 D RRCID -> 033150 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5450 - 5456

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

SMITH, JOHN E. WELL #: 1 U RRCID -> 033151 COMPL. DATE 04/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5164 - 5242

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

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

01	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	3	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	146	-0-	-40	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-
04	150	N	136	-0-	-14	-0-	6	1	130	3	N	-0-					-0-
05	186	N	135	-0-	-51	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	197	-0-	-51	-0-	9	1	188	3	N	-0-					8
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	8	1	166	3	N	-0-					8
03	217	N	186	-0-	-31	-0-	6	1	180	3	N	-0-					8
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	3	N	-0-					8
05	186	N	169	-0-	-17	-0-	8	1	161	3	N	-0-					8
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	N	-0-					8

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

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					4
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	45	1	960	3	Y	-0-					4
03	779	N	779	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	Y	5					9
							6	9									
04	1020	N	532	-0-	-488	-0-	23	1	509	3	Y	-0-					9
05	1116	N	350	-0-	-766	-0-	15	1	329	3	Y	5					14
							6	9									
06	750	N	449	-0-	-301	-0-	21	1	428	3	Y	-0-					14

PERKINS, T. W. WELL #: 1 L RRCID -> 033560 COMPL. DATE 03/07/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5302 - 5317

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

01	837	N	827	-0-	-10	-0-	38	1	789	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	37	1	795	3	N	-0-					-0-
04	810	N	801	-0-	-9	-0-	36	1	765	3	N	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	N	-0-					-0-
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	N	-0-					-0-

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

01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	66	1	1379	3	N	-0-					-0-
02	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	1226	3	N	-0-					-0-
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	65	1	1393	3	N	-0-					-0-
04	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-					-0-
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	47	1	1361	3	N	-0-					-0-
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	46	1	1306	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

01	744	N	678	-0-	-66	-0-	23	1	647	3	Y	7					15
							8	9									
02	644	N	463	-0-	-181	-0-	16	1	447	3	Y	-0-	14	1			1
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	689	3	Y	1					2
							1	9									
04	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					2
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	25	1	732	3	Y	1					3
							1	9									
*06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	25	1	711	3	Y	2					5
							2	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	278	-0-	-94	-0-	13	1	265	3	N	-0-					-0-
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	10	1	211	3	N	-0-					-0-
03	279	N	232	-0-	-47	-0-	10	1	222	3	N	-0-					-0-
04	270	N	226	-0-	-44	-0-	10	1	216	3	N	-0-					-0-
05	248	N	242	-0-	-6	-0-	10	1	232	3	N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	3	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
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					41
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	13	1	272	3	Y	-0-	38	1			3
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	-0-					3
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	14	1	289	3	Y	-0-					3
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	14	1	291	3	Y	4					7
							4	9									

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 034719 COMPL. DATE 10/21/1964 TOTAL DEPTH 6889 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	91	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	104	1	2196	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1725	-0-	-73	-0-	77	1	1646	3	Y	2					2
							2	9									
04	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	70	1	1502	3	Y	8					10
							9	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	60	1	1264	3	Y	-0-					10
06	510	N	301	-0-	-209	-0-	10	1	291	3	Y	-0-					10

DAVIS, WIRT WELL #: 1 RRCID -> 034723 COMPL. DATE 09/28/1964 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5480 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	341	N	327	-0-	-14	-0-	12	1	315	3	N	-0-					-0-
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	10	1	283	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	N	-0-					-0-
04	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	10	1	284	3	N	-0-					-0-
06	330	N	309	-0-	-21	-0-	10	1	299	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	588	1	921	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	433	1	453	3	N	-0-					-0-
03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	664	1	986	3	N	-0-					-0-
*04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	538	1	802	3	N	-0-					-0-
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	559	1	188	3	N	-0-					-0-
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	478	1	297	3	N	-0-					-0-

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

SHAWN, G. L. GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 035366 COMPL. DATE 12/21/1964 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 4668 - 6023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	3	N	-0-					-0-
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	3	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
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	3					5
							3	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					5
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					5
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	3	Y	-0-					5
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	7	1	147	3	Y	-0-					5
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	Y	-0-					5

ELAM, TRUITTE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 035623 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 3950 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	N	978	-0-	-0-	-0-	108	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	131	1	1053	3	Y	-0-					-0-
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	146	1	952	3	Y	-0-					-0-
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	142	1	897	3	Y	5					5
							6	9									
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	130	1	765	3	Y	-0-					5
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					5

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
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	-0-					7
02	196	N	175	-0-	-21	-0-	8	1	167	3	Y	-0-					7
03	217	N	160	-0-	-57	-0-	7	1	153	3	Y	-0-					7
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	7	1	150	3	Y	-0-					7
05	186	N	153	-0-	-33	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					7
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					7

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
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					2
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	26	1	553	3	Y	-0-					2
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	27	1	571	3	Y	-0-					2
04	600	N	597	-0-	-3	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					2
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					2
06	570	N	543	-0-	-27	-0-	24	1	519	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
01	465	N	437	-0-	-28	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	18	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	20	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	414	-0-	-6	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BLUE, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 035930 COMPL. DATE 03/23/1965 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 3946 - 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
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	69	1	152	3	N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	39	1	96	3	N	-0-					-0-
03	248	N	150	-0-	-98	-0-	65	1	85	3	N	-0-					-0-
04	210	N	110	-0-	-100	-0-	25	1	85	3	N	-0-					-0-
05	155	N	129	-0-	-26	-0-	29	1	100	3	N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	95	1	90	3	N	-0-					-0-

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
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			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
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	20	1	564	3	N	-0-					27
02	560	N	539	-0-	-21	-0-	19	1	520	3	N	-0-					27
03	620	N	614	-0-	-6	-0-	20	1	568	3	N	24					51
							26	9									
04	570	N	564	-0-	-6	-0-	19	1	545	3	N	-0-					51
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	20	1	549	3	N	-0-					51
06	600	N	576	-0-	-24	-0-	20	1	556	3	N	-0-					51

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

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 036084 COMPL. DATE 01/22/1965 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5331 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	809	-0-	-59	-0-	28	1	781	3	N	-0-					-0-
02	784	N	769	-0-	-15	-0-	35	1	734	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	36	1	775	3	N	-0-					-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	814	3	N	-0-					-0-
06	840	N	808	-0-	-32	-0-	37	1	771	3	N	-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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					7
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	15	1	664	3	Y	-0-					7
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	14	1	580	3	Y	-0-					7
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					7
05	651	N	600	-0-	-51	-0-	14	1	586	3	Y	-0-					7
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	19	1	801	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 3 WELL #: 3 RRCID -> 037031 COMPL. DATE 08/13/1965 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5797 - 6002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

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

01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	757	3	Y	-0-					16
02	616	N	483	-0-	-133	-0-	22	1	461	3	Y	-0-					16
03	837	N	625	-0-	-212	-0-	28	1	597	3	Y	-0-					16
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	27	1	567	3	Y	7					23
							8	9									
05	527	N	195	-0-	-332	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					23
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	82	1	1709	3	Y	-0-					23

BUSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 039999 COMPL. DATE 01/14/1964 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 5750 - 5769

01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	381	-0-	-84	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	375	-0-	-45	-0-	16	1	359	3	Y	-0-					-0-
05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-

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

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	3	N	-0-					-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	9	1	267	3	N	-0-					-0-
03	310	N	300	-0-	-10	-0-	10	1	290	3	N	-0-					-0-
04	300	N	299	-0-	-1	-0-	10	1	289	3	N	-0-					-0-
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	310	3	N	-0-					-0-
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	10	1	306	3	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. WELL #: 1 RRCID -> 040146 COMPL. DATE 07/26/1966 TOTAL DEPTH 6192 PERF. 5339 - 5659

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	3	N	-0-					-0-
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	11	1	235	3	N	-0-					-0-
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	482	3	N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-

GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 040973 COMPL. DATE 09/10/1966 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5168 - 5604

01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	276	-0-	-144	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	399	-0-	-66	-0-	17	1	382	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	412	-0-	-68	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	20	1	408	3	Y	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	113	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	101	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	702	N	702	-0-	-0-	-0-	114	1	588	3	Y	-0-					-0-
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	107	1	563	3	Y	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	109	1	582	3	Y	-0-					-0-
*06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	110	1	564	3	Y	-0-					-0-

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

01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	N	-0-					-0-
02	140	N	132	-0-	-8	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	131	-0-	-19	-0-	5	1	126	3	N	-0-					-0-
05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
06	150	N	109	-0-	-41	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

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

01	465	N	435	-0-	-30	-0-	20	1	415	3	N	-0-					-0-
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	21	1	448	3	N	-0-					-0-
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-
06	450	N	426	-0-	-24	-0-	20	1	406	3	N	-0-					-0-

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

01	155	N	138	-0-	-17	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	3	N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-

RENSHAW, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 042303 COMPL. DATE 06/16/1967 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5978 - 6127

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	13	1	350	3	N	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	10	1	300	3	N	-0-					-0-
03	372	N	264	-0-	-108	-0-	9	1	255	3	N	-0-					-0-
04	360	N	339	-0-	-21	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	285	-0-	-56	-0-	9	1	276	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	9	1	260	3	N	-0-					-0-

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

01	1054	N	844	-0-	-210	-0-	38	1	803	3	Y	3					35
							3	9									
02	896	N	695	-0-	-201	-0-	31	1	664	3	Y	-0-					35
03	899	N	771	-0-	-128	-0-	35	1	736	3	Y	-0-					35
04	810	N	795	-0-	-15	-0-	35	1	760	3	Y	-0-					35
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	4					39
							4	9									
06	750	N	747	-0-	-3	-0-	34	1	713	3	Y	-0-					39

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

PRUITT, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 042608 COMPL. DATE 02/05/1967 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 5610 - 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
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	35	1	983	3	Y	-0-					3
02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-					3
03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	992	3	Y	1					4
							1	9									
04	990	N	978	-0-	-12	-0-	33	1	945	3	Y	-0-					4
05	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	23	1	960	3	Y	30	32	1			2
							33	9									
06	990	N	977	-0-	-13	-0-	23	1	948	3	Y	5	5	1			2
							6	9									

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

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	31	1	642	3	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	648	-0-	-12	-0-	29	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	30	1	628	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	612	-0-	-48	-0-	28	1	584	3	Y	-0-					-0-

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 042828 COMPL. DATE 03/14/1967 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 5821 - 5831

01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	352	-0-	-12	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	380	-0-	-10	-0-	17	1	363	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 9 RRCID -> 042912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6598 PERF. 5214 - 6410

01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1355	3	Y	1					31
							1	9									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	56	1	1175	3	Y	5					36
							6	9									
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	60	1	1282	3	Y	4					40
							4	9									
04	1380	N	1164	-0-	-216	-0-	51	1	1105	3	Y	7					47
							8	9									
05	1364	N	1000	-0-	-364	-0-	45	1	954	3	Y	1					48
							1	9									
06	1290	N	693	-0-	-597	-0-	31	1	660	3	Y	2					50
							2	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 043339 COMPL. DATE 12/23/1967 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6051 - 6330

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	3	N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	3	N	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 1 RRCID -> 043447 COMPL. DATE 01/23/1968 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6350 - 6354

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-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-

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

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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	34	1	707	3	N	-0-					-0-
02	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23	1	500	3	N	-0-					-0-
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	23	1	507	3	N	-0-					-0-
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	3	N	-0-					-0-
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	28	1	569	3	N	-0-					-0-

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

01	1674	N	1425	-0-	-249	-0-	65	1	1357	3	Y	3	49	1			6
							3	9									
02	1288	N	1147	-0-	-141	-0-	51	1	1085	3	Y	10					16
							11	9									
03	1550	N	1350	-0-	-200	-0-	60	1	1283	3	Y	6					22
							7	9									
04	1110	N	1055	-0-	-55	-0-	47	1	1002	3	Y	5					27
							6	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1305	3	Y	2					29
							2	9									
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	54	1	1134	3	Y	4					33
							4	9									

BEALL WELL #: 1 RRCID -> 046113 COMPL. DATE 02/21/1969 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5936 - 6286

01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					-0-
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	428	3	N	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	3	N	-0-					-0-
*06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-

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

01	589	N	463	-0-	-126	-0-	94	1	369	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	209	-0-	-183	-0-	29	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	46	1	113	3	Y	-0-					-0-
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	88	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	81	1	356	3	Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	164	1	356	3	Y	-0-					-0-

NORMAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 047238 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5813 - 6013

01	744	N	394	-0-	-350	-0-	9	1	385	3	N	-0-					-0-
02	672	N	396	-0-	-276	-0-	9	1	387	3	N	-0-					-0-
03	682	N	443	-0-	-239	-0-	10	1	433	3	N	-0-					-0-
04	390	N	386	-0-	-4	-0-	9	1	377	3	N	-0-					-0-
05	434	N	384	-0-	-50	-0-	9	1	375	3	N	-0-					-0-
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					-0-

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

01	620	N	593	-0-	-27	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	534	-0-	-26	-0-	24	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	23	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	23	1	511	3	Y	-0-					-0-
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	60	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	34	1	120	3	Y	-0-					-0-
03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	163	1	427	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	293	-0-	-217	-0-	62	1	231	3	Y	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	63	1	252	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	316	-0-	-254	-0-	162	1	154	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 1 RRCID -> 049275 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5787 - 6403

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHERLAND, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 049306 COMPL. DATE 09/12/1970 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5112 - 5350

01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	88	1	1862	3	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1655	3	Y	8					8
							9	9									
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	87	1	1856	3	Y	-0-					8
04	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	76	1	1612	3	Y	5					13
							6	9									
05	1922	N	1733	-0-	-189	-0-	78	1	1655	3	Y	-0-					13
06	1890	N	1672	-0-	-218	-0-	76	1	1596	3	Y	-0-					13

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 049562 COMPL. DATE 01/14/1971 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6085 - 6100

01	620	N	590	-0-	-30	-0-	14	1	573	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					1
03	682	N	564	-0-	-118	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					1
04	570	N	372	-0-	-198	-0-	8	1	364	3	Y	-0-					1
05	496	N	317	-0-	-179	-0-	7	1	310	3	Y	-0-					1
06	540	N	495	-0-	-45	-0-	11	1	484	3	Y	-0-					1

LINEHAN, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 050503 COMPL. DATE 03/08/1971 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5015 - 5248

01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	25	1	513	3	Y	-0-					1
02	504	N	497	-0-	-7	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					1
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					1
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	25	1	547	3	Y	-0-					1
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					1

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

01	682	N	655	-0-	-27	-0-	15	1	640	3	N	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	14	1	584	3	N	-0-					-0-
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
04	636	N	636	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	15	1	651	3	Y	-0-					-0-
*06	677	N	677	-0-	-0-	-0-	16	1	661	3	Y	-0-					-0-

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

FARLOW, J. F. GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 051702 COMPL. DATE 04/27/1971 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5078 - 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
01	620	N	591	-0-	-29	-0-	160	1	431	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	181	1	348	3	Y	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	99	1	527	3	Y	-0-					-0-
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	145	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	179	1	478	3	Y	-0-					-0-
*06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	645	1	641	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
01	1054	N	1010	-0-	-44	-0-	46	1	964	3	N	-0-					-0-
02	952	N	912	-0-	-40	-0-	41	1	871	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
04	992	N	992	-0-	-0-	-0-	44	1	948	3	N	-0-					-0-
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	34	1	968	3	N	-0-					-0-
06	990	N	985	-0-	-5	-0-	33	1	952	3	N	-0-					-0-

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
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	401	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	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
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	57	1	1211	3	Y	40	36	1			4
							44	9									
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	60	1	1297	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	55	1	1177	3	Y	12					16
							13	9									
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	54	1	1142	3	Y	-0-					16
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					16

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
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	-0-					-0-
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
*06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
03	217	N	66	-0-	-151	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	70	1	1497	3	N	-0-					-0-
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	38	1	808	3	N	-0-					-0-
*06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 054267 COMPL. DATE 10/24/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4237 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	171	1	821	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	763	-0-	-133	-0-	150	1	613	3	Y	-0-					-0-
*03	899	N	874	-0-	-25	-0-	170	1	704	3	Y	-0-					-0-
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	169	1	860	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	713	N	622	-0-	-91	-0-	182	1	439	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	161	1	594	3	Y	-0-					-0-

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	930	N	786	-0-	-144	-0-	202	1	584	3	Y	-0-					4
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	167	1	602	3	Y	-0-					4
03	930	N	900	-0-	-30	-0-	101	1	799	3	Y	-0-					4
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	138	1	740	3	Y	-0-					4
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	196	1	804	3	Y	-0-					4
*06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	464	1	473	3	Y	-0-					4

BOOTH, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 056680 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3366 - 4630

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORING, GEORGE W. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 057274 COMPL. DATE 11/19/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	95	1	2007	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1865	-0-	-67	-0-	84	1	1766	3	Y	14					14
							15	9									
03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	96	1	2055	3	Y	31	42	1			3
							34	9									
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	93	1	1986	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	96	1	2029	3	Y	-0-					3
*06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	93	1	1968	3	Y	-0-					3

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 058903 COMPL. DATE 05/10/1974 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	26	1	739	3	N	-0-					-0-
02	728	N	688	-0-	-40	-0-	23	1	665	3	N	-0-					-0-
03	775	N	745	-0-	-30	-0-	25	1	720	3	N	-0-					-0-
04	750	N	723	-0-	-27	-0-	24	1	699	3	N	-0-					-0-
05	775	N	740	-0-	-35	-0-	25	1	715	3	N	-0-					-0-
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BORING, GEORGE W. WELL #: 2 RRCID -> 060649 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5413 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	46	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	926	-0-	-26	-0-	42	1	884	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	1027	-0-	-27	-0-	46	1	981	3	Y	-0-					-0-
04	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	Y	-0-					-0-
05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	994	3	Y	-0-					-0-
*06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	46	1	967	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
01	1147	N	603	-0-	-544	-0-	285	1	318	3	Y	-0-					14
02	1288	N	385	-0-	-903	-0-	17	1	360	3	Y	7	19	1			2
							8	9									
03	1054	N	417	-0-	-637	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					2
04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	Y	-0-					2
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					2
*06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	29	1	800	3	Y	-0-					2

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
01	682	N	670	-0-	-12	-0-	31	1	639	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	28	1	582	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	678	-0-	-4	-0-	30	1	648	3	Y	-0-					-0-
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	29	1	627	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	3	Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	30	1	635	3	Y	-0-					-0-

COCANOUGHER WELL #: 1 RRCID -> 061505 COMPL. DATE 03/06/1975 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	470	-0-	-26	-0-	343	1	127	3	Y	-0-					3
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	330	1	329	3	Y	-0-					3
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	150	1	387	3	Y	-0-					3
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	43	1	359	3	Y	-0-					3
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	124	1	354	3	Y	3					6
							3	9									
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	43	1	367	3	Y	-0-					6

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
01	1984	N	1615	-0-	-369	-0-	72	1	1521	3	Y	20					20
							22	9									
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	66	1	1402	3	Y	-0-	17	1			3
03	1643	N	1567	-0-	-76	-0-	70	1	1497	3	Y	-0-					3
04	1500	N	1473	-0-	-27	-0-	65	1	1408	3	Y	-0-					3
05	1550	N	1504	-0-	-46	-0-	68	1	1436	3	Y	-0-					3
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	3	Y	-0-					3

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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	61	1	1296	3	Y	-0-					1
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	55	1	1149	3	Y	-0-					1
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					1
04	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	56	1	1210	3	Y	-0-					1
05	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					1
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	58	1	1195	3	Y	14					15
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 064791 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 6299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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

01	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	139	1	1183	3	Y	-0-					8
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	126	1	1201	3	Y	-0-					8
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	145	1	1412	3	Y	30					38
							33	9									
04	1290	N	595	-0-	-695	-0-	48	1	545	3	Y	2					40
							2	9									
05	1395	N	609	-0-	-786	-0-	52	1	557	3	Y	-0-					40
*06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	125	1	1386	3	Y	3					43
							3	9									

WILSON, GERTRUDE WELL #: 3 RRCID -> 068359 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6023 - 6094

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	10	1	287	3	N	-0-					-0-
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	9	1	268	3	N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	12	1	327	3	N	-0-					-0-
05	341	N	291	-0-	-50	-0-	10	1	281	3	N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	9	1	272	3	N	-0-					-0-

GAGE, COKE L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 069540 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
03	248	N	121	-0-	-127	-0-	6	1	115	3	N	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	16	1	332	3	N	-0-					-0-
*06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	N	-0-					-0-

CATO, GAYLORD WELL #: 1 RRCID -> 069648 COMPL. DATE 01/14/1977 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 4844 - 4902

01	62	N	39	-0-	-23	-0-	4	1	35	3	Y	-0-					-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	116	-0-	-8	-0-	11	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	16	1	168	3	Y	-0-					-0-
*06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-

GAGE BROS. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 070022 COMPL. DATE 12/27/1976 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	79	1	1647	3	Y	-0-					5
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	3	Y	-0-					5
03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	45	1	964	3	Y	-0-					5
04	1560	N	1055	-0-	-505	-0-	36	1	1019	3	Y	-0-					5
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	44	1	1255	3	Y	-0-					5
*06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	61	1	1270	3	Y	-0-					5

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	190	1	1618	3	Y	21					120
							23	9									
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	159	1	1518	3	Y	14					134
							15	9									
03	1829	N	1402	-0-	-427	-0-	128	1	1254	3	Y	18					152
							20	9									
04	1680	N	1333	-0-	-347	-0-	107	1	1222	3	Y	4	156	1			-0-
							4	9									
05	1736	N	1428	-0-	-308	-0-	121	1	1290	3	Y	15	4	1			11
							17	9									
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	138	1	1532	3	Y	1	1	1			11
							1	9									

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

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	5	1	139	3	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	3	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	3	N	-0-					-0-
*06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	N	-0-					-0-

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

01	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			Y	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
*06	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-

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

01	465	N	433	-0-	-32	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	15	1	309	3	Y	-0-					9
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	Y	-0-					9
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	3	Y	-0-					9
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	426	3	Y	-0-					9
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	16	1	340	3	Y	-0-					9

WOODY, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 071466 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 4470 - 4526

01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	183	1	5150	3	Y	20					130
							22	9									
02	6048	X	4815	-0-	-1233	-0-	164	1	4643	3	Y	7					137
							8	9									
03	6169	X	4998	-0-	-1171	-0-	168	1	4818	3	Y	11					148
							12	9									
04	4740	X	4491	-0-	-249	-0-	151	1	4332	3	Y	7					155
							8	9									
05	4898	X	3925	-0-	-973	-0-	133	1	3769	3	Y	21	70	1			106
							23	9									
06	4740	X	4217	-0-	-523	-0-	145	1	4071	3	Y	1	91	1			13
							1	9									

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

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 071888 COMPL. DATE 05/02/1977 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
01	837	N	682	-0-	-155	-0-	224	1	458	3	Y	-0-					-0-
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	248	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	293	1	773	3	Y	-0-					-0-
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	180	1	1204	3	Y	-0-					-0-
05	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	236	1	1640	3	Y	9					9
							10	9									
*06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	250	1	1635	3	Y	-0-					9

PHILLIPS, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 072019 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 6167 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
04	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

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
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	3	Y	-0-					-0-
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	68	1	1423	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
04	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	65	1	1393	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	1581	N	1525	-0-	-56	-0-	68	1	1455	3	Y	2					2
							2	9									
06	1530	N	1407	-0-	-123	-0-	64	1	1343	3	Y	-0-					2

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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	262	1	1303	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1199	-0-	-89	-0-	332	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	372	1	1483	3	Y	-0-					-0-
04	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	344	1	1169	3	Y	-0-					-0-
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	363	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	447	1	1400	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
01	589	N	538	-0-	-51	-0-	112	1	426	3	Y	-0-					8
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	103	1	455	3	Y	-0-					8
03	589	N	524	-0-	-65	-0-	105	1	419	3	Y	-0-					8
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	98	1	436	3	Y	-0-					8
05	496	N	423	-0-	-73	-0-	93	1	330	3	Y	-0-					8
06	480	N	453	-0-	-27	-0-	92	1	361	3	Y	-0-					8

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
01	310	N	92	-0-	-218	-0-	16	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	59	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	68	1	288	3	Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	56	1	228	3	Y	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	3	Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	86	1	172	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	608	1	429	3	Y	-0-					54
02	864	N	864	-0-	-0-	-0-	537	1	313	3	Y	13					67
							14	9									
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	585	1	264	3	Y	23					90
							25	9									
04	T. A.		843	-0-	843	843	564	1	279	3	Y	-0-					90
05	T. A.		846	-0-	846	1689	583	1	262	3	Y	1					91
							1	9									
06	T. A.		839	-0-	839	2528	565	1	273	3	Y	1					92
							1	9									

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
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	88	1	1853	3	Y	9					20
							10	9									
02	1708	N	1683	-0-	-25	-0-	57	1	1614	3	Y	11	27	1			4
							12	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1746	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
04	1800	N	1790	-0-	-10	-0-	60	1	1724	3	Y	5					9
							6	9									
05	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	60	1	1722	3	Y	1					10
							1	9									
*06	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	3	Y	1					11
							1	9									

WALLACE, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 074104 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 6915 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	12	1	477	3	Y	-0-					3
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	10	1	432	3	Y	-0-					3
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					3
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					3
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	11	1	479	3	Y	-0-					3
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	16	1	468	3	Y	-0-					3

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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	156	1	796	3	Y	-0-					19
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	131	1	719	3	Y	-0-					19
03	899	N	866	-0-	-33	-0-	137	1	729	3	Y	-0-					19
04	840	N	793	-0-	-47	-0-	119	1	674	3	Y	-0-					19
05	868	N	839	-0-	-29	-0-	128	1	711	3	Y	-0-					19
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	125	1	722	3	Y	-0-					19

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
01	1674	N	1012	-0-	-662	-0-	997	3	15	9	Y	14					31
02	1456	N	1079	-0-	-377	-0-	1079	3			Y	-0-					31
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1167	3	6	9	Y	5	33	1			3
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	3	2	9	Y	2	2	1			3
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			Y	-0-					3
06	900	N	678	-0-	-222	-0-	678	3			Y	-0-					3

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

PERKINS, MILLARD F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074380 COMPL. DATE 11/29/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4920 - 4997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	N	1766	-0-	-125	-0-	49	1	323	2	Y	-0-					-0-
							1394	3									
02	1680	N	1433	-0-	-247	-0-	40	1	262	2	Y	-0-					-0-
							1131	3									
03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	Y	-0-					-0-
							1538	3									
04	1710	N	1668	-0-	-42	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									
*05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	45	1	299	2	Y	-0-					-0-
							1291	3									
06	1890	N	1667	-0-	-223	-0-	47	1	305	2	Y	-0-					-0-
							1315	3									

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074382 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

01	527	N	496	-0-	-31	-0-	22	1	474	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	22	1	460	3	Y	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	547	N	547	-0-	-0-	-0-	24	1	523	3	Y	-0-					-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074792 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5646 - 5659

01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	Y	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					-0-

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 074854 COMPL. DATE 01/14/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5156 - 6030

01	1147	N	945	-0-	-202	-0-	495	1	447	3	Y	3					17
							3	9									
02	1120	N	822	-0-	-298	-0-	392	1	428	3	Y	2					19
							2	9									
03	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	476	1	1031	3	Y	-0-	17	1			2
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	220	1	732	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	103	1	605	3	Y	-0-					2
*06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	97	1	734	3	Y	-0-					2

MILLER, M. WELL #: 2 RRCID -> 074855 COMPL. DATE 12/27/1977 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4725 - 5835

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	3	Y	-0-					11
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	34	1	720	3	Y	18	29	1			-0-
							20	9									
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	45	1	963	3	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	3	Y	-0-					-0-
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	44	1	937	3	Y	-0-					-0-
*06	938	N	938	-0-	-0-	-0-	43	1	895	3	Y	-0-					-0-

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 RRCID -> 075188 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 5342 - 5752

01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	3			Y	-0-					6
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-					6
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			Y	-0-					6
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					6
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	858	3	1	9	Y	1					7
06	810	N	806	-0-	-4	-0-	806	3			Y	-0-					7

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

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
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	-0-					3
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	9	1	271	3	Y	-0-					3
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					3
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					3
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	3	Y	-0-					3
*06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-					3

LAMM, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 076052 COMPL. DATE 04/07/1978 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5750 - 6402

01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	45	1	1273	3	Y	1					23
							1	9									
02	1288	N	1034	-0-	-254	-0-	35	1	986	3	Y	12					35
							13	9									
03	1395	N	1157	-0-	-238	-0-	39	1	1114	3	Y	4					39
							4	9									
04	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	47	1	1331	3	Y	5					44
							6	9									
05	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	46	1	1317	3	Y	4					48
							4	9									
*06	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	44	1	1227	3	Y	2					50
							2	9									

THOMAS, A. S. WELL #: 1 RRCID -> 076397 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

01	988	N	988	-0-	-0-	-0-	693	1	295	3	Y	-0-					7
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	623	1	208	3	Y	-0-					7
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	675	1	176	3	Y	-0-					7
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	282	1	341	3	Y	1					8
							1	9									
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	321	1	1218	3	Y	6					14
							7	9									
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	306	1	997	3	Y	-0-					14

PRATHER, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 076398 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 5983 PERF. N/A

01	465	N	335	-0-	-130	-0-	12	1	323	3	N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	13	1	361	3	N	-0-					-0-
03	465	N	330	-0-	-135	-0-	12	1	318	3	N	-0-					-0-
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	14	1	406	3	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	10	1	301	3	N	-0-					-0-

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

01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	667	3	Y	8					36
							9	9									
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	14					50
							15	9									
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	19	1	531	3	Y	1	51	1			-0-
							1	9									
04	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	472	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	3	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	Y	14					14
							15	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	1					15
							1	9									
03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	15	1	416	3	Y	13	26	1			2
							14	9									
04	540	N	477	-0-	-63	-0-	16	1	459	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	18	1	522	3	Y	3					5
							3	9									
*06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	681	3	Y	8					13
							9	9									

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

01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	110	1	354	3	Y	-0-					135
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	98	1	412	3	Y	67	167	1			35
							74	9									
03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	110	1	493	3	Y	42					77
							46	9									
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	109	1	537	3	Y	23					100
							25	9									
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	111	1	532	3	Y	32					132
							35	9									
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	426	3	Y	23					155
							25	9									

HUDSON-KING WELL #: 2 RRCID -> 077571 COMPL. DATE 06/20/1978 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5920 - 6510

01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	8	1	230	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	142	3	Y	44					44
							48	9									
04	540	N	413	-0-	-127	-0-	14	1	399	3	Y	-0-	44	1			-0-
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	7	1	200	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	8	1	237	3	Y	-0-					-0-

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

01	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					5
02	1288	N	1191	-0-	-97	-0-	54	1	1137	3	Y	-0-					5
03	1364	N	1320	-0-	-44	-0-	59	1	1261	3	Y	-0-					5
04	1320	N	1302	-0-	-18	-0-	58	1	1244	3	Y	-0-					5
05	1333	N	1261	-0-	-72	-0-	57	1	1204	3	Y	-0-					5
06	1290	N	1184	-0-	-106	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					5

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

01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	3	N	-0-					-0-
02	336	N	200	-0-	-136	-0-	7	1	193	3	N	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	8	1	229	3	N	-0-					-0-
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	3	N	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	8	1	233	3	N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	9	1	252	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
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	14	1	411	3	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	12	1	321	3	N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	N	-0-					-0-
04	330	N	313	-0-	-17	-0-	10	1	303	3	N	-0-					-0-
05	341	N	312	-0-	-29	-0-	10	1	302	3	N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-

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
01	713	N	649	-0-	-64	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	631	-0-	-349	-0-	28	1	602	3	Y	1					1
							1	9									
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					1
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					1
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	3	Y	-0-					1
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					1

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
01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	504	N	437	-0-	-67	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	461	-0-	-66	-0-	461	3			Y	-0-					-0-
04	480	N	442	-0-	-38	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	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
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	114	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	960	-0-	-160	-0-	91	1	869	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	98	1	954	3	Y	-0-					-0-
04	990	N	933	-0-	-57	-0-	75	1	858	3	Y	-0-					-0-
05	1023	N	938	-0-	-85	-0-	80	1	858	3	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	83	1	921	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ARIZONA WELL #: 2 RRCID -> 080084 COMPL. DATE 12/21/1978 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4597 - 6218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	755	1	1533	3	Y	3					37
							3	9									
02	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	666	1	1053	3	Y	1	38	1			-0-
							1	9									
03	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	738	1	1513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	282	1	1587	3	Y	-0-					-0-
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	251	1	1268	3	Y	-0-					-0-
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	268	1	1504	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	N	-0-					-0-
*06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	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
01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	252	1	1405	3	N	7					36
							8	9									
02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	221	1	938	3	N	11					47
							12	9									
03	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	346	1	1737	3	N	20	54	1			13
							22	9									
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	313	1	1786	3	N	12					25
							13	9									
05	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	361	1	1723	3	N	10					35
							11	9									
*06	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	420	1	2013	3	N	7					42
							8	9									

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					Y	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-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-

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	32	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	36	1	770	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	39	1	829	3	Y	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	28	1	588	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
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	3	N	-0-					-0-
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	N	-0-					-0-
05	372	N	332	-0-	-40	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	12	1	336	3	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
01	279	N	272	-0-	-7	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	270	N	266	-0-	-4	-0-	12	1	254	3	N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	267	3	N	-0-					-0-
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	13	1	256	3	N	-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 #: 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
01	1054	N	825	-0-	-229	-0-	38	1	787	3	N	-0-					-0-
02	980	N	46	-0-	-934	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
03	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	58	1	1231	3	N	-0-					-0-
04	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	78	1	1666	3	N	-0-					-0-
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	67	1	1413	3	N	-0-					-0-
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	68	1	1415	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: D 1 RRCID -> 081501 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5852 - 5858

01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	16	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	548	-0-	-72	-0-	13	1	535	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	545	-0-	-115	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	601	-0-	-19	-0-	14	1	587	3	Y	-0-					-0-
*06	572	N	572	-0-	-0-	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-

FITZGERALD, G. B. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 081980 COMPL. DATE 04/12/1979 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4583 - 5493

01	744	N	668	-0-	-76	-0-	31	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	676	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	Y	2					2
							2	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	-0-					2
*06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	31	1	649	3	Y	-0-					2

NASH, A. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 082174 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5064 - 5970

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	535	-0-	-25	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	586	-0-	-3	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	551	3	Y	-0-					-0-
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	21	1	583	3	Y	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 082238 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5654 - 5662

01	217	N	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	159	-0-	-65	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	5	1	176	3	Y	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	4	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	5	1	183	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	5	1	172	3	Y	-0-					-0-

KELLY, HENRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082240 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5350 - 5530

01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	218	1	806	3	Y	18	37	1			2
							20	9									
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	181	1	687	3	Y	4					6
							4	9									
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	227	1	856	3	Y	3					9
							3	9									
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	209	1	801	3	Y	-0-					9
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	193	1	723	3	Y	-0-					9
*06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	218	1	814	3	Y	-0-					9

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

MCBRIDE, M. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 082241 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5332 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	35	1	754	3	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	32	1	676	3	Y	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	708	-0-	-42	-0-	31	1	677	3	Y	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	760	3	Y	-0-					-0-
*06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	37	1	765	3	Y	-0-					-0-

COX, SAM A. WELL #: 1 RRCID -> 082422 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 5312 - 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
01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			Y	-0-					-0-
04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			Y	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	7	1	300	3	Y	-0-					20
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	307	3	Y	-0-					20
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	7	1	305	3	Y	-0-					20
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					20
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	8	1	324	3	Y	-0-					20
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					20

OWEN-SHULKEY WELL #: 1 RRCID -> 082648 COMPL. DATE 04/22/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6368 - 6380

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

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 082695 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5144 - 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
01	248	N	243	-0-	-5	-0-	11	1	232	3	N	-0-					-0-
02	252	N	175	-0-	-77	-0-	8	1	167	3	N	-0-					-0-
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
04	268	N	268	-0-	-0-	-0-	12	1	256	3	N	-0-					-0-
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					-0-
06	270	N	245	-0-	-25	-0-	11	1	234	3	N	-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
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	415	1	1978	3	N	13					61
							14	9									
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	406	1	1875	3	N	11	72	1			-0-
							12	9									
03	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	435	1	2385	3	N	2					2
							2	9									
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	388	1	2120	3	N	8					10
							9	9									
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	430	1	2138	3	N	5					15
							6	9									
06	2700	N	2485	-0-	-215	-0-	400	1	2081	3	N	4					19
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRACE, JACK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 082823 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5198 - 5383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	952	N	952	-0-	-0-	-0-	127	1	822	3	Y	3					58
							3	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	121	1	783	3	Y	4					62
							4	9									
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	131	1	822	3	Y	3					65
							3	9									
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	125	1	780	3	Y	2					67
							2	9									
05	949	N	949	-0-	-0-	-0-	131	1	818	3	Y	-0-					67
06	900	N	788	-0-	-112	-0-	112	1	673	3	Y	3					70
							3	9									

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
01	1178	N	921	-0-	-257	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
02	952	N	774	-0-	-178	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	297	-0-	-726	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
04	900	N	160	-0-	-740	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-					-0-
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

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
01	1240	N	486	-0-	-754	-0-	85	1	401	3	Y	-0-					25
02	1036	N	551	-0-	-485	-0-	57	1	494	3	Y	-0-					25
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	121	1	952	3	Y	-0-					25
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	140	1	1065	3	Y	-0-					25
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	147	1	1154	3	Y	2					27
							2	9									
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	151	1	1289	3	Y	-0-					27

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
01	1302	N	835	-0-	-467	-0-	38	1	797	3	Y	-0-					6
02	924	N	754	-0-	-170	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					6
03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	42	1	893	3	Y	-0-					6
04	780	N	765	-0-	-15	-0-	34	1	731	3	Y	-0-					6
05	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					6
*06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	36	1	752	3	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	20	1	423	3	N	-0-					9
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	7	1	190	3	N	-0-					9
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	10	1	307	3	N	-0-					9
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	12	1	344	3	N	-0-					9
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	N	-0-					9
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	16	1	467	3	N	4					13
							4	9									

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	61	1	1717	3	Y	5					5
							6	9									
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	52	1	1473	3	Y	2					7
							2	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	61	1	1745	3	Y	2					9
							2	9									
04	1740	N	1712	-0-	-28	-0-	58	1	1654	3	Y	-0-					9
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	60	1	1692	3	Y	2					11
							2	9									
06	1740	N	1685	-0-	-55	-0-	58	1	1617	3	Y	9	18	1			2
							10	9									

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
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	42	1	886	3	N	-0-					-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	35	1	741	3	N	-0-					-0-
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	N	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	205	-0-	-12	-0-	9	1	196	3	N	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	6	1	111	3	N	-0-					-0-
03	217	N	133	-0-	-84	-0-	6	1	127	3	N	-0-					-0-
04	210	N	147	-0-	-63	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2136	-0-	-933	-0-	49	1	2083	3	Y	4					4
							4	9									
02	2716	X	2228	-0-	-488	-0-	51	1	2171	3	Y	5					9
							6	9									
03	2704	X	2163	-0-	-541	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					9
04	1950	X	1921	-0-	-29	-0-	43	1	1849	3	Y	26	35	1			-0-
							29	9									
05	2015	N	1699	-0-	-316	-0-	39	1	1659	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1950	N	1943	-0-	-7	-0-	45	1	1898	3	Y	-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
01	434	N	411	-0-	-23	-0-	14	1	397	3	N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	12	1	346	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	3	N	-0-					-0-
04	446	N	446	-0-	-0-	-0-	15	1	431	3	N	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	16	1	461	3	N	-0-					-0-
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	16	1	438	3	N	-0-					-0-

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

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
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	120	1	273	3	Y	4					32
							4	9									
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	112	1	244	3	Y	6					38
							7	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	124	1	268	3	Y	7					45
							8	9									
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	120	1	266	3	Y	1					46
							1	9									
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	124	1	243	3	Y	6					52
							7	9									
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	120	1	262	3	Y	4					56
							4	9									

KELLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 084549 COMPL. DATE 10/04/1979 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6011 - 6127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	404	-0-	-588	-0-	14	1	388	3	Y	2					47
							2	9									
02	840	N	725	-0-	-115	-0-	24	1	698	3	Y	3					50
							3	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	4					54
							4	9									
04	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	34	1	963	3	Y	13	45	1			22
							14	9									
05	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	38	1	1086	3	Y	2	1	1			23
							2	9									
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1044	3	Y	-0-					23

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
01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	58	1	1220	3	Y	-0-					-0-
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	48	1	1021	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	56	1	1191	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	51	1	1088	3	Y	-0-					-0-
*06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	60	1	1258	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3			Y	-0-					14
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3			Y	-0-					14
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			Y	-0-					14
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1136	3	2	9	Y	2					16
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			Y	-0-					16
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1032	3	7	9	Y	6					22

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
01	372	N	324	-0-	-48	-0-	15	1	309	3	N	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	13	1	265	3	Y	47	47	1			-0-
							52	9									
03	372	N	303	-0-	-69	-0-	14	1	288	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	288	-0-	-84	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	13	1	262	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	48	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	41	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1034	-0-	-51	-0-	46	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	995	-0-	-25	-0-	44	1	951	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	961	-0-	-31	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					-0-
06	990	N	957	-0-	-33	-0-	44	1	913	3	Y	-0-					-0-

WILSON, J. O. "B" WELL #: 1 RRCID -> 086188 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5230 - 5646

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/2012 - PLUGGED 08/21/12

HOUGH, H. V. WELL #: 3 RRCID -> 086522 COMPL. DATE 02/15/1980 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	3	N	-0-					-0-
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 087010 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 4557 - 5170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	876	3	Y	5					8
							6	9									
02	644	N	392	-0-	-252	-0-	13	1	379	3	Y	-0-					8
03	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					8
04	900	N	763	-0-	-137	-0-	26	1	728	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	27	1	759	3	Y	-0-					-0-
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	28	1	772	3	Y	-0-					-0-

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

01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	1105	1	1076	3	Y	17					22
							19	9									
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	996	1	941	3	Y	6	24	1			4
							7	9									
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1091	1	796	3	Y	2	1	1			5
							2	9									
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	632	1	959	3	Y	-0-					5
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	242	1	1003	3	Y	4					9
							4	9									
*06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	265	1	1017	3	Y	16					25
							18	9									

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

KAKER WELL #: 1 RRCID -> 087495 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4191 - 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
*01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	51	1	436	3	Y	-0-	17	1			10
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	35	1	332	3	Y	-0-					10
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	36	1	349	3	Y	-0-					10
04	480	N	378	-0-	-102	-0-	30	1	348	3	Y	-0-					10
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	585	3	Y	-0-					10
*06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	37	1	406	3	Y	-0-					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
01	372	N	350	-0-	-22	-0-	16	1	334	3	N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-
04	330	N	325	-0-	-5	-0-	14	1	311	3	N	-0-					-0-
*05	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	3	N	-0-					-0-
06	360	N	298	-0-	-62	-0-	14	1	284	3	N	-0-					-0-

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
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	646	1	1862	3	Y	8					43
							9	9									
02	3080	X	2006	-0-	-1074	-0-	572	1	1434	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	3255	X	1957	-0-	-1298	-0-	620	1	1325	3	Y	11	1	1			10
							12	9									
04	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	386	1	1503	3	Y	11					21
							12	9									
05	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	192	1	1617	3	Y	3					24
							3	9									
*06	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	195	1	1665	3	Y	15					39
							17	9									

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
01	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					2
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	-0-					2
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	47	1	1002	3	Y	-0-					2
04	990	N	860	-0-	-130	-0-	38	1	822	3	Y	-0-					2
05	899	N	751	-0-	-148	-0-	34	1	717	3	Y	-0-					2
06	1020	N	852	-0-	-168	-0-	39	1	813	3	Y	-0-					2

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
01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	429	1	413	2	Y	7					36
							1239	3	8	9							
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	383	1	358	2	Y	8					44
							1073	3	9	9							
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	415	1	356	2	Y	-0-	40	1			4
							1068	3									
04	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	293	1	341	2	Y	4	2	1			6
							1023	3	4	9							
*05	2015	N	1315	-0-	-700	-0-	241	1	1072	3	Y	2					8
							2	9									
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	243	1	355	2	Y	2					10
							1063	3	2	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-
04	297	N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	3	N	-0-					-0-
05	248	N	189	-0-	-59	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-

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

01	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	3	Y	-0-					12
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	Y	-0-					12
03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					12
04	630	N	603	-0-	-27	-0-	20	1	582	3	Y	1					13
							1	9									
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	20	1	573	3	Y	-0-					13
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					13

NASH, H. W. WELL #: 2 RRCID -> 089761 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5136 - 5395

01	1023	X	923	-0-	-100	-0-	41	1	854	3	Y	25	31	1			7
							28	9									
02	924	X	607	-0-	-317	-0-	27	1	574	3	Y	5					12
							6	9									
03	1152	X	1152	-0-	-0-	-0-	51	1	1094	3	Y	6					18
							7	9									
04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	50	1	1075	3	Y	-0-					18
05	961	X	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	Y	-0-					18
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	1116	3	Y	2					20
							2	9									

BLEVINS, INEZ WELL #: 2 RRCID -> 090430 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 5794 - 5966

01	1581	X	1544	-0-	-37	-0-	71	1	1473	3	N	-0-					-0-
02	1428	X	1397	-0-	-31	-0-	63	1	1334	3	N	-0-					-0-
03	1581	X	1540	-0-	-41	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
04	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	66	1	1415	3	N	-0-					-0-
05	1550	X	1540	-0-	-10	-0-	69	1	1471	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1481	-0-	-19	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-

HUTCHESON, W. A. WELL #: 2 C RRCID -> 091013 COMPL. DATE 09/16/1980 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 4783 - 4793

01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	N	-0-					-0-
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	71	1	1505	3	N	-0-					-0-
04	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	64	1	1350	3	N	-0-					-0-
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	N	-0-					-0-

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

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
01	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	730	3	Y	17					176
							19	9									
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	117	1	809	3	Y	38					214
							42	9									
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	131	1	878	3	Y	28					242
							31	9									
04	840	N	581	-0-	-259	-0-	98	1	462	3	Y	19	172	1			89
							21	9									
05	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	132	1	841	3	Y	51					140
							56	9									
06	1020	N	864	-0-	-156	-0-	123	1	698	3	Y	39					179
							43	9									

ROGERS, LUCY WELL #: 4 RRCID -> 091022 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5784 - 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
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	45	1	930	3	Y	-0-					41
02	896	N	875	-0-	-21	-0-	40	1	835	3	Y	-0-					41
03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	45	1	970	3	Y	11					52
							12	9									
04	986	N	986	-0-	-0-	-0-	43	1	933	3	Y	9					61
							10	9									
05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	971	3	Y	1					62
							1	9									
06	990	N	960	-0-	-30	-0-	44	1	916	3	Y	-0-					62

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
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	17	1	356	3	N	-0-					-0-
*06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	N	-0-					-0-

READ HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 091364 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5252 - 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
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	579	1	453	3	Y	-0-					14
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	525	1	454	3	Y	24	38	1			-0-
							26	9									
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	566	1	469	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	199	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	219	1	734	3	Y	-0-					-0-
*06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BERRY-CHERRYHOMES WELL #: 2 L RRCID -> 091430 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5478 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAWRENCE, C. A. UNIT "E" WELL #: 11-T RRCID -> 091596 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5259 - 5670

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILL, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 091599 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5229 - 6096

01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	1395	3	Y	2					2
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	64	1	1348	3	Y	-0-					2
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	65	1	1378	3	Y	-0-					2
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	65	1	1394	3	Y	-0-					2
05	1550	N	1492	-0-	-58	-0-	67	1	1425	3	Y	-0-					2
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	67	1	1400	3	Y	-0-					2

EANES, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 091724 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5697 - 5736

01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
03	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	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	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

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

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 091746 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4849 - 5586

01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51 1	1 9	1057	3	Y	1					31
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	42	1	883	3	Y	-0-					31
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	45	1	974	3	Y	-0-					31
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	50	1	1089	3	Y	-0-					31
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	50	1	1058	3	Y	-0-					31
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	3	Y	-0-					31

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

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	736	-0-	-39	-0-	33	1	690	3	Y	12					95
							13	9									
02	672	N	557	-0-	-115	-0-	25	1	528	3	Y	4	92	1			7
							4	9									
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	29	1	632	3	Y	5	2	1			10
							6	9									
04	720	N	545	-0-	-175	-0-	24	1	513	3	Y	7					17
							8	9									
05	620	N	565	-0-	-55	-0-	25	1	536	3	Y	4					21
							4	9									
06	660	N	548	-0-	-112	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					21

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1313	-0-	-516	-0-	148	1	1165	3	Y	-0-					7
02	1484	N	1237	-0-	-247	-0-	133	1	1104	3	Y	-0-					7
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	163	1	1494	3	Y	6					13
							7	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	151	1	1317	3	Y	2					15
							2	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	148	1	1230	3	Y	-0-					15
06	1560	N	1139	-0-	-421	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					15

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	61	1	1286	3	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1155	-0-	-49	-0-	52	1	1103	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	52	1	1127	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1132	-0-	-139	-0-	51	1	1081	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1168	-0-	-92	-0-	53	1	1115	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	113	1	2376	3	Y	-0-					2
02	2520	N	1957	-0-	-563	-0-	89	1	1868	3	Y	-0-					2
03	2449	N	2233	-0-	-216	-0-	100	1	2133	3	Y	-0-					2
04	2400	N	1931	-0-	-469	-0-	86	1	1845	3	Y	-0-					2
05	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	89	1	1880	3	Y	-0-					2
06	2160	N	1986	-0-	-174	-0-	90	1	1896	3	Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	3	Y	-0-					14
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					14
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					14
04	225	N	225	-0-	-0-	-0-	10	1	215	3	Y	-0-					14
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					14
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	211	3	Y	-0-					14

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

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
01	527	N	510	-0-	-17	-0-	108	1	402	3	N	-0-					20
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	102	1	399	3	Y	-0-	16	1			4
03	558	N	500	-0-	-58	-0-	111	1	389	3	Y	-0-					4
04	480	N	270	-0-	-210	-0-	70	1	200	3	Y	-0-					4
05	558	N	387	-0-	-171	-0-	83	1	304	3	Y	-0-					4
*06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	109	1	398	3	Y	-0-					4

CLEVELAND, W. F. WELL #: 2 RRCID -> 092678 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5564 - 5971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 26 RRCID -> 092679 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 5330 - 6205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5479	3	68	9	N	62	173	1			102
02	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5748	3	83	9	N	75					177
03	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	7291	3	100	9	N	91					268
04	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	8541	3	153	9	N	139	174	1			233
05	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	7539	3	101	9	N	92	176	1			149
*06	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6895	3	43	9	N	39					188

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	11	1	218	3	Y	-0-					-0-
02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					3
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	Y	-0-					3
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					3
*06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	78	1	1620	3	Y	-0-					17
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	58	1	1239	3	Y	-0-					17
03	1364	N	1358	-0-	-6	-0-	60	1	1298	3	Y	-0-					17
04	1650	N	1291	-0-	-359	-0-	57	1	1234	3	Y	-0-					17
05	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	60	1	1284	3	Y	-0-					17
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	59	1	1229	3	Y	-0-					17

STEVENSON, N. R. WELL #: 1 RRCID -> 092779 COMPL. DATE 03/26/1981 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	3	N	-0-					2
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	3	N	-0-					2
03	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	47	1	999	3	N	-0-					2
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	45	1	965	3	N	-0-					2
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	3	N	-0-					2
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	976	3	N	-0-					2

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

01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	316	1	1111	3	Y	-0-					23
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	289	1	926	3	Y	-0-					23
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	351	1	1006	3	Y	-0-					23
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	359	1	881	3	Y	-0-					23
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	492	1	987	3	Y	-0-					23
06	870	N	867	-0-	-3	-0-	228	1	639	3	Y	-0-					23

CHANEY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 093571 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4501 - 5742

01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	52	1	1086	3	N	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	42	1	879	3	N	-0-					-0-
03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	48	1	1032	3	N	-0-					-0-
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	3	N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-

CLARK. L. W. WELL #: 2 RRCID -> 093574 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 5206 - 6020

01	930	N	842	-0-	-88	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	761	-0-	-107	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	857	-0-	-73	-0-	38	1	819	3	Y	-0-					-0-
04	802	N	802	-0-	-0-	-0-	36	1	766	3	Y	-0-					-0-
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	3	Y	-0-					-0-
*06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	39	1	830	3	Y	-0-					-0-

CRUMPTON, S. R. WELL #: 2 RRCID -> 093745 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3953 - 5854

01	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	512	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	407	1	662	3	Y	-0-					-0-
03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	506	1	1116	3	Y	-0-					-0-
04	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	455	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	521	1	1051	3	Y	-0-					-0-
*06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	516	1	1018	3	Y	-0-					-0-

MAY, LILLIAN WELL #: 2 RRCID -> 093747 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5238 - 6079

01	899	N	814	-0-	-85	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	664	-0-	-92	-0-	29	1	616	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	837	N	653	-0-	-184	-0-	29	1	624	3	Y	-0-					-0-
04	750	N	609	-0-	-141	-0-	27	1	582	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	35	1	726	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	542	-0-	-88	-0-	24	1	518	3	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
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	99	1	2786	3	Y	5					55
							6	9									
02	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	86	1	2455	3	Y	-0-					55
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	89	1	2545	3	Y	2	55	1			2
							2	9									
04	2550	N	2468	-0-	-82	-0-	83	1	2373	3	Y	11	3	1			10
							12	9									
05	2635	N	2309	-0-	-326	-0-	78	1	2222	3	Y	8					18
							9	9									
06	2550	N	2451	-0-	-99	-0-	84	1	2350	3	Y	15					33
							17	9									

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
01	2759	N	2336	-0-	-423	-0-	106	1	2221	3	Y	8					174
							9	9									
02	2408	N	2159	-0-	-249	-0-	97	1	2054	3	Y	7					181
							8	9									
03	2511	N	2462	-0-	-49	-0-	110	1	2348	3	Y	4					185
							4	9									
04	2250	N	2197	-0-	-53	-0-	98	1	2095	3	Y	4					189
							4	9									
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	109	1	2317	3	Y	9					198
							10	9									
06	2370	N	2342	-0-	-28	-0-	106	1	2233	3	Y	3					201
							3	9									

WAGGONER M. L. WELL #: 23 RRCID -> 093750 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5774 - 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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	34	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	30	1	641	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	34	1	722	3	Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	Y	-0-					-0-
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	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
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	N	-0-					-0-
04	390	N	302	-0-	-88	-0-	14	1	288	3	N	-0-					-0-
05	341	N	308	-0-	-33	-0-	14	1	294	3	N	-0-					-0-
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	3	N	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 2 RRCID -> 094260 COMPL. DATE 06/01/1981 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4102 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	64	1	1337	3	Y	-0-					17
02	1176	N	1173	-0-	-3	-0-	53	1	1120	3	Y	-0-					17
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	60	1	1298	3	Y	2					19
							2	9									
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	3	Y	17					36
							19	9									
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	67	1	1427	3	Y	2					38
							2	9									
*06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	58	1	1197	3	Y	1	29	1			3
							1	9									

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

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
01	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	228	1	902	3	Y	-0-					12
02	1036	N	945	-0-	-91	-0-	208	1	734	3	Y	3					15
							3	9									
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	287	1	893	3	Y	3					18
							3	9									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	367	1	839	3	Y	-0-					18
05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	248	1	833	3	Y	7					25
							8	9									
06	1140	N	1010	-0-	-130	-0-	184	1	826	3	Y	-0-					25

CARAWAY, B. M. WELL #: 2 RRCID -> 094790 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 5791 - 6594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	400	-0-	-65	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
02	420	N	362	-0-	-58	-0-	13	1	349	3	N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	19	1	397	3	N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
*06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-

ADAMS, B. E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094791 COMPL. DATE 06/13/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5341 - 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
01	1426	N	1406	-0-	-20	-0-	64	1	1342	3	Y	-0-					54
02	1288	N	1263	-0-	-25	-0-	57	1	1206	3	Y	-0-					54
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	63	1	1351	3	Y	-0-					54
04	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	61	1	1307	3	Y	-0-					54
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					54
06	1380	N	1339	-0-	-41	-0-	61	1	1278	3	Y	-0-					54

APPLING, O. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094792 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5249 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	50	1	194	3	Y	6	21	1			1
							7	9									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	83	3	Y	1					2
							1	9									
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	73	1	372	3	Y	13					15
							14	9									
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	55	1	307	3	Y	7					22
							8	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	33	1	206	3	Y	-0-					22
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	95	1	127	3	Y	-0-					22

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
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	83	1	518	3	N	-0-					274
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	84	1	407	3	N	-0-					274
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	93	1	375	3	N	1					275
							1	9									
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	90	1	481	3	N	-0-	155	1			120
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	93	1	430	3	N	16					136
							18	9									
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	404	3	N	7					143
							8	9									

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
01	1457	N	1121	-0-	-336	-0-	51	1	1070	3	Y	-0-					32
02	1344	N	1060	-0-	-284	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					32
03	1271	N	1090	-0-	-181	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					32
04	1080	N	1074	-0-	-6	-0-	48	1	1026	3	Y	-0-					32
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	53	1	1131	3	Y	-0-					32
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	58	1	1202	3	Y	-0-					32

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

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
01	1674	N	1175	-0-	-499	-0-	278	1	897	3	Y	-0-					7
02	1316	N	1067	-0-	-249	-0-	270	1	797	3	Y	-0-					7
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	393	1	702	3	Y	1					8
							1	9									
04	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	284	1	923	3	Y	-0-					8
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	315	1	868	3	Y	-0-					8
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	281	1	753	3	Y	-0-					8

NABORS, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094996 COMPL. DATE 07/07/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4557 - 6011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	111	-0-	-13	-0-	5	1	106	3	N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	5	1	100	3	N	-0-					-0-
03	124	N	123	-0-	-1	-0-	6	1	117	3	N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	5	1	92	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	3	N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 094997 COMPL. DATE 05/22/1981 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4666 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	54	1	1137	3	N	-0-					-0-
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	50	1	1054	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	991	-0-	-249	-0-	44	1	947	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	844	-0-	-296	-0-	37	1	807	3	N	-0-					-0-
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1158	3	N	-0-					-0-
*06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	47	1	991	3	N	-0-					-0-

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
01	3100	N	3045	-0-	-55	921	138	1	2905	3	N	2					25
							2	9									
02	2800	N	2774	-0-	-26	895	125	1	2646	3	N	3					28
							3	9									
03	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	95	1	2036	3	N	-0-					28
04	2940	X	2935	-0-	-5	-0-	130	1	2801	3	N	4					32
							4	9									
05	3038	X	2523	-0-	-515	-0-	113	1	2409	3	N	1					33
							1	9									
06	2940	X	2584	-0-	-356	-0-	118	1	2463	3	N	3					36
							3	9									

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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	29	1	613	3	Y	-0-					15
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					15
03	713	N	596	-0-	-117	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					15
04	630	N	552	-0-	-78	-0-	24	1	528	3	Y	-0-					15
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	24	1	521	3	Y	-0-					15
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15

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
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	33	1	693	3	N	-0-					-0-
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	40	1	833	3	N	-0-					-0-
03	825	N	825	-0-	-0-	-0-	37	1	788	3	N	-0-					-0-
04	862	N	862	-0-	-0-	-0-	38	1	824	3	N	-0-					-0-
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	29	1	603	3	N	-0-					-0-
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	3	N	-0-					-0-

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

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

01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	165	-0-	-135	-0-	8	1	157	3	Y	-0-					-0-

T.C.W.B. WELL #: 31 RRCID -> 096356 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5426 - 6052

01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	40	1	830	3	Y	-0-					2
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					2
03	837	N	794	-0-	-43	-0-	36	1	758	3	Y	-0-					2
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	40	1	840	3	Y	-0-					2
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	61	1	1308	3	Y	14					16
							15	9									
*06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	69	1	1447	3	Y	6					22
							7	9									

T.C.W.B. WELL #: 29 RRCID -> 096943 COMPL. DATE 12/12/1981 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5540 - 6215

01	1519	N	1006	-0-	-513	-0-	195	1	811	3	Y	-0-					34
02	1372	N	99	-0-	-1273	-0-	99	1			Y	-0-					34
03	1519	N	108	-0-	-1411	-0-	108	1			Y	-0-					34
04	960	N	99	-0-	-861	-0-	99	1			Y	-0-					34
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					34
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	1			Y	-0-					34

SHAWVER, L. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097138 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4386 - 6009

01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	251	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	231	1	735	3	Y	-0-					-0-
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	251	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	960	N	830	-0-	-130	-0-	160	1	670	3	Y	-0-					-0-
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	260	1	992	3	Y	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	254	1	998	3	Y	-0-					-0-

CRAWFORD R. R. WELL #: 2 RRCID -> 098130 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6069 - 6075

01	496	N	485	-0-	-11	-0-	16	1	465	3	Y	4					8
							4	9									
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	14	1	408	3	Y	6					14
							7	9									
03	434	N	273	-0-	-161	-0-	9	1	263	3	Y	1					15
							1	9									
04	568	N	568	-0-	-0-	-0-	19	1	546	3	Y	3					18
							3	9									
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					18
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	10	1	302	3	Y	-0-					18

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

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	77 12	1 9	1621	3	Y	11			133
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65 11	1 9	1390	3	Y	10			143
03	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	71 15	1 9	1523	3	Y	14			157
04	1650	N	1303	-0-	-347	-0-	57 11	1 9	1235	3	Y	10			167
05	1612	N	1220	-0-	-392	-0-	54 10	1 9	1156	3	Y	9			176
06	1560	N	1090	-0-	-470	-0-	50 1	1 9	1039	3	Y	1			177

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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	22	1	614	3	Y	-0-			-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	3	Y	-0-			-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	Y	-0-			-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	3	Y	-0-			-0-
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	Y	-0-			-0-
*06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	Y	-0-			-0-

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
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	3	N	-0-			-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-			-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	3	N	-0-			-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	N	-0-			-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-			-0-
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	15	1	307	3	N	-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
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	19	1	400	3	N	-0-			-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	3	N	-0-			-0-
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	N	-0-			-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	N	-0-			-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	18	1	392	3	N	-0-			-0-

BAKER, B. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 099381 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5481 - 5553

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

ADAMS, J. S. WELL #: 2 RRCID -> 099443 COMPL. DATE 04/16/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4626 - 5965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1146	-0-	-187	-0-	52	1	1094	3	N	-0-			-0-
02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	46	1	972	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	51	1	1084	3	N	-0-			-0-
04	1110	N	1097	-0-	-13	-0-	49	1	1048	3	N	-0-			-0-
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	52	1	1103	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	51	1	1058	3	N	-0-			-0-

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

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 2 RRCID -> 099444 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5532 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DALY GAS UNIT NO. 7 WELL #: 2 RRCID -> 099535 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4898 - 5815

01	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					3
02	616	N	360	-0-	-256	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					3
03	620	N	155	-0-	-465	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					3
04	510	N	204	-0-	-306	-0-	9	1	195	3	Y	-0-					3
05	403	N	206	-0-	-197	-0-	9	1	197	3	Y	-0-					3
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	Y	-0-					3

FLOWERS, CONTINENTAL B. WELL #: 2 RRCID -> 099536 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 4905 - 5636

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	34	1	717	3	N	-0-					11
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	31	1	668	3	N	-0-					11
03	775	N	369	-0-	-406	-0-	16	1	353	3	N	-0-					11
04	720	N	362	-0-	-358	-0-	16	1	346	3	N	-0-					11
05	775	N	689	-0-	-86	-0-	31	1	658	3	N	-0-					11
*06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	30	1	626	3	N	-0-					11

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 099667 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4291 - 5992

01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	3	N	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	N	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	3	N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	21	1	431	3	N	-0-					-0-

SMITH, JOE H. WELL #: 2 RRCID -> 099687 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5599 - 5795

01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	757	3	6	9	Y	5					43
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	671	3	7	9	Y	6					49
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	783	3	12	9	Y	11					60
04	779	N	779	-0-	-0-	-0-	772	3	7	9	Y	6					66
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	897	3	17	9	Y	15					81
*06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	857	3	8	9	Y	7					88

COLLINS, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 100373 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5522 - 6030

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	N	-0-					-0-
03	155	N	104	-0-	-51	-0-	3	1	101	3	N	-0-					-0-
04	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	4	1	107	3	N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-

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

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 5 RRCID -> 100982 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5358 - 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	16	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	28	1	581	3	Y	3					3
							3	9									
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	16	1	338	3	Y	-0-					3
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	17	1	365	3	Y	1					4
							1	9									
05	434	N	426	-0-	-8	-0-	20	1	406	3	Y	-0-					4
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					4

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
01	1922	N	1557	-0-	-365	-0-	71	1	1486	3	Y	-0-					13
02	1456	N	1173	-0-	-283	-0-	52	1	1110	3	Y	10					23
							11	9									
03	1643	N	1323	-0-	-320	-0-	59	1	1264	3	Y	-0-					23
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	69	1	1470	3	Y	-0-					23
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	68	1	1449	3	Y	1					24
							1	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	63	1	1316	3	Y	4	28	1			-0-
							4	9									

REDDELL, MOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 101697 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5055 - 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
01	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	120	1	2531	3	Y	15					55
							17	9									
02	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	112	1	2380	3	Y	13					68
							14	9									
03	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	122	1	2614	3	Y	13					81
							14	9									
04	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	118	1	2523	3	Y	9					90
							10	9									
05	2635	N	2557	-0-	-78	-0-	87	1	2461	3	Y	8					98
							9	9									
*06	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	122	1	2561	3	Y	2					100
							2	9									

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
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1733	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	50	1	1414	3	Y	-0-					-0-
03	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1668	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1607	-0-	-133	-0-	71	1	1530	3	Y	5					5
							6	9									
05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	55	1	1586	3	Y	2					7
							2	9									
06	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	53	1	1487	3	Y	10	17	1			-0-
							11	9									

ADAMS, BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 102862 COMPL. DATE 11/01/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5553 - 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
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	19	1	384	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	16	1	349	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	18	1	381	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	18	1	391	3	N	-0-					-0-
*06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	386	3	N	-0-					-0-

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

ARDINGER, HORACE WELL #: 2 RRCID -> 102917 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4576 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103441 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5286 - 5323

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

DUNN, D. P. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103675 COMPL. DATE 12/18/1982 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 5076 - 5882

01	682	N	550	-0-	-132	-0-	25	1	525	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	473	-0-	-3	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					-0-
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	512	-0-	-28	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	511	-0-	-16	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	22	1	453	3	Y	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 U RRCID -> 104604 COMPL. DATE 02/01/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 4068 - 4743

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	3	N	-0-					-0-
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	5	1	122	3	N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
04	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	3	N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	3	N	-0-					-0-
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 5 RRCID -> 104706 COMPL. DATE 03/16/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4857 - 6611

01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-					-0-
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	68	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	3	Y	-0-					-0-
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	80	1	1733	3	Y	-0-					-0-
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	52	1	1461	3	Y	-0-					-0-
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	50	1	1396	3	Y	-0-					-0-

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 105268 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 4846 - 5682

01	1364	N	1319	-0-	-45	-0-	60	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1184	-0-	-48	-0-	54	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	59	1	1256	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	55	1	1185	3	N	-0-					-0-
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	59	1	1251	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1206	-0-	-54	-0-	55	1	1151	3	N	-0-					-0-

MOONEY, EARL WELL #: 2 RRCID -> 105269 COMPL. DATE 04/11/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4842 - 6132

01	620	N	611	-0-	-9	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	543	-0-	-17	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	554	-0-	-16	-0-	24	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	589	N	563	-0-	-26	-0-	25	1	538	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	498	-0-	-72	-0-	23	1	475	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, 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
01	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	1847	3	12	9	Y	11					70
02	1708	N	1653	-0-	-55	-0-	1644	3	9	9	Y	8					78
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1834	3	6	9	Y	5	70	1			13
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1757	3	10	9	Y	9	4	1			18
05	1829	N	1775	-0-	-54	-0-	1769	3	6	9	Y	5					23
06	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1612	3	3	9	Y	3					26

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
01	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	55	1	1173	3	Y	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	56	1	1186	3	Y	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	59	1	1255	3	Y	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1216	3	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	51	1	1079	3	Y	-0-					-0-
*06	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	41	1	1168	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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	3	Y	-0-					-0-
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	25	1	721	3	Y	-0-					-0-
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	-0-					-0-
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	679	3	Y	-0-					-0-

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
01	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	46	1	970	3	N	-0-					-0-
02	980	N	874	-0-	-106	-0-	40	1	834	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	979	-0-	-75	-0-	44	1	935	3	N	-0-					-0-
04	990	N	975	-0-	-15	-0-	43	1	932	3	N	-0-					-0-
05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	45	1	961	3	N	-0-					-0-
*06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	44	1	920	3	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
01	713	N	539	-0-	-174	-0-	25	1	514	3	N	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					-0-
03	527	N	231	-0-	-296	-0-	10	1	221	3	N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	31	1	674	3	N	-0-					-0-
05	744	N	494	-0-	-250	-0-	22	1	472	3	N	-0-					-0-
*06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	N	-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
01	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	539	1	3689	3	Y	7	4	1			38
							8	9									
02	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	443	1	3116	3	Y	-0-					38
03	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	669	1	4786	3	Y	9					47
							10	9									
04	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	637	1	4635	3	Y	8	45	1			10
							9	9									
05	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	664	1	4505	3	Y	6	1	1			15
							7	9									
*06	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	707	1	4663	3	Y	11					26
							12	9									

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

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	65					N	-0-					-0-

ROBINSON, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 107435 COMPL. DATE 08/24/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5003 - 5472

01	899	N	821	-0-	-78	-0-	37	1	781	3	Y	3					25
							3	9									
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	40	1	834	3	Y	3					28
							3	9									
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	42	1	882	3	Y	-0-					28
04	780	N	681	-0-	-99	-0-	30	1	649	3	Y	2					30
							2	9									
05	868	N	624	-0-	-244	-0-	28	1	596	3	Y	-0-					30
*06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	45	1	953	3	Y	2					32
							2	9									

GANN, G. Y. WELL #: 3 T RRCID -> 108514 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5665 - 5936

01	465	N	453	-0-	-12	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
02	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
03	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					-0-
04	450	N	443	-0-	-7	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
05	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	444	-0-	-6	-0-	444	3			Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108515 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5220 - 5781

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	117	1	436	3	N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	138	1	542	3	N	-0-					-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	48	1	178	3	N	-0-					-0-
04	540	N	346	-0-	-194	-0-	36	1	310	3	N	-0-					-0-
05	744	N	723	-0-	-21	-0-	163	1	560	3	N	-0-					-0-
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	43	1	403	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 2 RRCID -> 108516 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5764 - 5911

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	N	-0-					-0-
03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	80	1	1697	3	N	6					6
							7	9									
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	N	-0-					6
05	2294	N	1225	-0-	-1069	-0-	55	1	1170	3	N	-0-					6
06	1740	N	1099	-0-	-641	-0-	50	1	1049	3	N	-0-					6

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
01	434	N	418	-0-	-16	-0-	19	1	399	3	Y	-0-					33
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	Y	-0-					33
03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	26	1	539	3	Y	-0-					33
04	390	N	379	-0-	-11	-0-	16	1	361	3	Y	2					35
							2	9									
05	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	348	3	Y	2					37
							2	9									
*06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	Y	1					38
							1	9									

BRIDGES, C. R. GU WELL #: 3 RRCID -> 108857 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4145 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	708	-0-	-129	-0-	25	1	683	3	Y	-0-					8
02	728	N	545	-0-	-183	-0-	19	1	526	3	Y	-0-					8
03	744	N	647	-0-	-97	-0-	22	1	625	3	Y	-0-					8
04	660	N	537	-0-	-123	-0-	24	1	513	3	Y	-0-					8
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	18	1	531	3	Y	-0-					8
06	630	N	544	-0-	-86	-0-	18	1	526	3	Y	-0-					8

DICKENSON, BESSIE WELL #: 3 RRCID -> 108871 COMPL. DATE 12/23/1983 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 5615 - 5933

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

GOLAZ, CARL WELL #: 2 RRCID -> 109407 COMPL. DATE 01/09/1984 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5176 - 5874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	575	-0-	-200	-0-	26	1	549	3	N	-0-					-0-
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	36	1	761	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	35	1	748	3	N	-0-					-0-
05	868	N	811	-0-	-57	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
06	840	N	716	-0-	-124	-0-	32	1	684	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 2 RRCID -> 109464 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5399 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	445	-0-	-330	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	-0-					-0-
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	-0-					-0-
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					-0-
05	798	N	798	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	-0-					-0-
*06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	25	1	524	3	Y	-0-					-0-

WALKER, JOHN W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 109467 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4983 - 6039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	18	1	371	3	Y	-0-			8
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	3	Y	-0-			8
03	403	N	323	-0-	-80	-0-	14	1	309	3	Y	-0-			8
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	Y	-0-			8
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	Y	-0-			8
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-			8

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3102	-0-	2	2	226	1	2865	3	Y	10	3	1	7
							11	9							
02	2478	N	2476	-0-	-2	-0-	190	1	2283	3	Y	3			10
							3	9							
03	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	191	1	2116	3	Y	-0-			10
04	3000	X	2445	-0-	-555	-0-	195	1	2247	3	Y	3			13
							3	9							
05	3100	X	1809	-0-	-1291	-0-	164	1	1645	3	Y	-0-			13
06	3000	X	2018	-0-	-982	-0-	178	1	1840	3	Y	-0-			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	49	1	1391	3	Y	7			23
							8	9							
02	1232	N	959	-0-	-273	-0-	33	1	926	3	Y	-0-			23
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1360	3	Y	6			29
							7	9							
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	57	1	1652	3	Y	11			40
							12	9							
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1591	3	Y	5			45
							6	9							
*06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	3	Y	4			49
							4	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13	1	271	3	N	-0-			-0-
02	196	N	176	-0-	-20	-0-	8	1	168	3	N	-0-			-0-
03	341	N	226	-0-	-115	-0-	10	1	216	3	N	-0-			-0-
04	270	N	158	-0-	-112	-0-	7	1	151	3	N	-0-			-0-
05	186	N	112	-0-	-74	-0-	5	1	107	3	N	-0-			-0-
06	210	N	100	-0-	-110	-0-	5	1	95	3	N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	3	N	36			86
							40	9							
02	1288	N	813	-0-	-475	-0-	36	1	770	3	N	6			92
							7	9							
03	1271	N	349	-0-	-922	-0-	15	1	332	3	N	2			94
							2	9							
04	1110	N	626	-0-	-484	-0-	27	1	584	3	N	14			108
							15	9							
05	899	N	543	-0-	-356	-0-	24	1	502	3	N	15	105	1	18
							17	9							
*06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	837	3	N	1			20
							1	9							

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

SHAWN, E. W. WELL #: 2 RRCID -> 110298 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4949 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	195	1	2145	3	Y	9					51
							10	9									
02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	187	1	2166	3	Y	4	47	1			8
							4	9									
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	209	1	2482	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
04	3000	N	3165	-0-	165	165	226	1	2913	3	Y	24					32
							26	9									
05	2812	N	2647	-0-	-165	-0-	207	1	2431	3	Y	8					40
							9	9									
06	2520	N	2515	-0-	-5	-0-	201	1	2311	3	Y	3					43
							3	9									

SIPES, C. D. WELL #: 3 RRCID -> 111376 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 4878 - 6026

01	589	N	541	-0-	-48	-0-	19	1	522	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	464	-0-	-40	-0-	16	1	448	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	553	-0-	-5	-0-	24	1	529	3	Y	-0-					-0-
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	24	1	519	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	18	1	532	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	522	-0-	-18	-0-	18	1	504	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 111842 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 4231 - 5541

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

OXFORD, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 111847 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 3795 - 5572

01	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					14
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	53	1	509	3	Y	-0-					14
03	620	N	527	-0-	-93	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					14
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	34	1	393	3	Y	-0-					14
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	46	1	495	3	Y	-0-					14
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	44	1	492	3	Y	-0-					14

BOYER, R. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 111853 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5586 - 5848

01	1519	N	1451	-0-	-68	-0-	66	1	1381	3	Y	4					28
							4	9									
02	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	63	1	1340	3	Y	14					42
							15	9									
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	68	1	1460	3	Y	11					53
							12	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	65	1	1404	3	Y	1					54
							1	9									
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	68	1	1453	3	Y	-0-					54
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	55	1	1160	3	Y	-0-					54

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

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
01	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1074	1	425	3	Y	10					10
							11	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	972	1	411	3	Y	8	16	1			2
							9	9									
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1075	1	449	3	Y	-0-					2
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1040	1	437	3	Y	-0-					2
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1070	1	453	3	Y	2					4
							2	9									
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1036	1	444	3	Y	1					5
							1	9									

CULWELL, N. O. WELL #: 2 RRCID -> 111868 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 6201 PERF. 5215 - 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
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			N	-0-					-0-
02	168	N	119	-0-	-49	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	5	1	109	3	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	3	N	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	8	1	219	3	N	-0-					-0-
*06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	3	N	-0-					-0-

NELON, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 112433 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 4244 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	24	1	674	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	-0-					-0-
03	871	N	871	-0-	-0-	-0-	39	1	832	3	Y	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	36	1	764	3	Y	-0-					-0-
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	24	1	683	3	Y	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	25	1	708	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
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	-0-					-0-
02	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	68	1	1433	3	Y	-0-					-0-
03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	51	1	1087	3	Y	-0-					-0-
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	-0-					-0-
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	39	1	817	3	Y	-0-					-0-

MOORE, E. WELL #: 2 RRCID -> 112437 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5139 - 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
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	467	-0-	-9	-0-	21	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	492	-0-	-35	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					-0-
04	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	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
01	1767	N	1722	-0-	-45	-0-	78	1	1644	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1365	-0-	-231	-0-	62	1	1303	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	79	1	1700	3	N	-0-					-0-
05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	77	1	1634	3	N	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	76	1	1589	3	N	-0-					-0-

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

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
01	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	61	1	1287	3	Y	4	31	1			-0-
							4	9									
02	1260	N	930	-0-	-330	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					-0-
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	63	1	1349	3	Y	-0-					-0-
04	1320	N	1138	-0-	-182	-0-	51	1	1086	3	Y	1					1
							1	9									
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	77	1	1641	3	Y	22					23
							24	9									
*06	1380	N	1372	-0-	-8	-0-	62	1	1308	3	Y	2					25
							2	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
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	71	1	600	3	Y	-0-					3
02	364	N	206	-0-	-158	-0-	19	1	187	3	Y	-0-					3
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	3	Y	-0-					3
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	68	1	777	3	Y	-0-					3
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	533	3	Y	-0-					3
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	163	1	905	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
01	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	781	1	2078	3	Y	-0-					-0-
02	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	708	1	1944	3	Y	-0-					-0-
03	3024	N	3024	-0-	-0-	-0-	772	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2079	-0-	-321	-0-	518	1	1561	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3135	-0-	35	35	771	1	2356	3	Y	7					7
							8	9									
*06	3000	N	2991	-0-	-9	26	762	1	2214	3	Y	14					21
							15	9									

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 17 RRCID -> 113174 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4560 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2062	-0-	-108	-0-	94	1	1968	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1847	-0-	-253	-0-	84	1	1763	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2057	-0-	-113	-0-	92	1	1965	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1946	-0-	-64	-0-	86	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	97	1	2051	3	N	-0-					-0-
*06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	93	1	1961	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 L RRCID -> 113526 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4177 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	530	X	530	-0-	-0-	-0-	24	1	506	3	N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
03	589	N	433	-0-	-156	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	39	1	836	3	N	-0-					-0-
05	589	N	473	-0-	-116	-0-	21	1	452	3	N	-0-					-0-
06	420	N	361	-0-	-59	-0-	16	1	345	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
01	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	82	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	72	1	1527	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	80	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	79	1	1694	3	N	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	80	1	1698	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1718	-0-	-22	-0-	78	1	1640	3	N	-0-					-0-

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

HILL, LLOYD W. "A" WELL #: 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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	356	1	471	3	Y	-0-					3
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	378	1	398	3	Y	-0-					3
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	426	1	384	3	Y	-0-					3
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	437	1	402	3	Y	-0-					3
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	364	1	424	3	Y	-0-					3
*06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	511	1	422	3	Y	-0-					3

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
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					-0-
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	N	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	16	1	337	3	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	327	3	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORTON-DALY WELL #: 2 RRCID -> 114046 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5633 - 5657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	563	-0-	-274	-0-	26	1	537	3	Y	-0-					43
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	3	Y	-0-					43
03	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	86	1	1842	3	Y	2					45
							2	9									
04	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	3	Y	-0-					45
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	75	1	1598	3	Y	-0-					45
06	1710	N	1563	-0-	-147	-0-	71	1	1492	3	Y	-0-					45

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
01	217	N	173	-0-	-44	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
02	224	N	134	-0-	-90	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	9	1	205	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	8	1	174	3	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
01	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	81	1	1704	3	Y	-0-					6
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	96	1	2019	3	Y	-0-					6
03	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	99	1	2096	3	Y	137	135	1			8
							151	9									
04	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	76	1	1624	3	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	81	1	1722	3	Y	3					11
							3	9									
06	1590	N	1019	-0-	-571	-0-	46	1	972	3	Y	1					12
							1	9									

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
01	93	N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	3	N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	2	1	77	3	N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	67	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 C RRCID -> 114588 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 6130

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

MEEK, OTIS WELL #: 2 RRCID -> 114736 COMPL. DATE 12/21/1984 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 5187 - 6048

01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					12
02	56	N	29	-0-	-27	-0-	1	1	25	3	Y	3	15	1			-0-
							3	9									
03	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-

HINKLE, H. R. GU WELL #: 1 RRCID -> 114978 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 3866 - 6219

01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	254	-0-	-138	-0-	8	1	246	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	13	1	360	3	Y	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-
*06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	13	1	369	3	Y	-0-					-0-

MEADOWS, T. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 114979 COMPL. DATE 01/16/1985 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4072 - 6058

01	1829	N	1268	-0-	-561	-0-	44	1	1224	3	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	41	1	1155	3	N	-0-					-0-
03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	51	1	1473	3	N	-0-					-0-
04	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1165	-0-	-168	-0-	39	1	1126	3	N	-0-					-0-
*06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	N	-0-					-0-

BURNS, M. B. WELL #: 2 RRCID -> 114980 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 3973 - 6243

01	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	131	1	2738	3	Y	4					22
							4	9									
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	111	1	2351	3	Y	2					24
							2	9									
03	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	114	1	2417	3	Y	-0-					24
04	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	132	1	2821	3	Y	1					25
							1	9									
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	127	1	2698	3	Y	4					29
							4	9									
*06	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	126	1	2626	3	Y	25	22	1			33
							28	9									

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

GAGE-MCLARTY WELL #: 2 RRCID -> 114981 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 4298 - 5837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	N	-0-					-0-
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	41	1	866	3	N	-0-					-0-
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-					-0-
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	40	1	862	3	N	-0-					-0-
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	40	1	843	3	N	-0-					-0-

DUKE, E. L. WELL #: 5 L RRCID -> 114982 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5383 - 5534

01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	33	1	696	3	Y	-0-					-0-
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	401	-0-	-319	-0-	18	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	176	-0-	-196	-0-	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
*06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	Y	-0-					-0-

BILBERRY, GERTRUDE GU WELL #: 5 RRCID -> 115185 COMPL. DATE 12/27/1984 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3376 - 5408

01	1705	N	1525	-0-	-180	-0-	153	1	1372	3	Y	-0-					32
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	153	1	1531	3	Y	-0-	29	1			3
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	181	1	1880	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	160	1	1565	3	Y	-0-					3
05	1860	N	1356	-0-	-504	-0-	146	1	1210	3	Y	-0-					3
06	1830	N	1423	-0-	-407	-0-	151	1	1272	3	Y	-0-					3

PHILLIPS, BENNIE WELL #: 2 RRCID -> 115746 COMPL. DATE 03/06/1985 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 4460 - 4730

01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	160	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	139	1	837	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	156	1	929	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	1006	-0-	-14	-0-	150	1	856	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	151	1	861	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	149	1	819	3	Y	-0-					-0-

NASH-BILLINGSLEY WELL #: 2 RRCID -> 115747 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 4226 - 6036

01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	178	1	1775	3	Y	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	153	1	1552	3	Y	-0-					-0-
03	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	170	1	1645	3	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	134	1	1501	3	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1425	-0-	-280	-0-	108	1	1317	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	156	1	1373	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU WELL #: 7 RRCID -> 115748 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 4607 - 5716

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2013 - P&A 01-10-2013

TAYLOR, CORA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 115750 COMPL. DATE 02/21/1985 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 5182 - 6277

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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

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
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	60	1	1260	3	Y	-0-					13
02	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1241	3	Y	7					20
							8	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	65	1	1381	3	Y	2					22
							2	9									
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	61	1	1304	3	Y	4					26
							4	9									
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	61	1	1310	3	Y	1					27
							1	9									
*06	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	60	1	1256	3	Y	-0-					27

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
01	248	N	199	-0-	-49	-0-	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	7	1	182	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	5	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	13	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, T. J. GU 5 WELL #: 26 RRCID -> 115754 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 5832 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	28	1	795	3	Y	-0-					5
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	41	1	1162	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	43	1	1220	3	Y	2					7
							2	9									
05	1240	N	1107	-0-	-133	-0-	38	1	1068	3	Y	1					8
							1	9									
06	1170	N	1147	-0-	-23	-0-	39	1	1105	3	Y	3					11
							3	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
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	649	3	N	-0-					-0-
03	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
04	750	N	688	-0-	-62	-0-	30	1	658	3	N	-0-					-0-
05	744	N	714	-0-	-30	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
06	690	N	644	-0-	-46	-0-	29	1	615	3	N	-0-					-0-

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
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	22	1	684	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	22	1	665	3	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	23	1	732	3	N	-0-					-0-
04	690	N	624	-0-	-66	-0-	20	1	604	3	N	-0-					-0-
05	775	N	591	-0-	-184	-0-	18	1	573	3	N	-0-					-0-
06	720	N	470	-0-	-250	-0-	15	1	455	3	N	-0-					-0-

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

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
01	1395	N	855	-0-	-540	-0-	690	1	165	3	Y	-0-					2
02	1260	N	1248	-0-	-12	-0-	643	1	571	3	Y	31	33	1			-0-
							34	9									
03	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	684	1	608	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	212	1	877	3	Y	1					2
							1	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	195	1	963	3	Y	-0-					2
*06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	237	1	1163	3	Y	-0-					2

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
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	601	1	1182	3	Y	-0-					2
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	561	1	1241	3	Y	-0-					2
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	621	1	1405	3	Y	-0-					2
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	599	1	1256	3	Y	-0-					2
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	616	1	1445	3	Y	-0-					2
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	593	1	1341	3	Y	-0-					2

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
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	9	1	208	3	N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	3	N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-

STARKEY, A. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 115763 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5760 - 6057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	641	-0-	-165	-0-	22	1	613	3	Y	5					8
							6	9									
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	16	1	454	3	Y	2					10
							2	9									
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	762	3	Y	5					15
							6	9									
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	716	3	Y	2					17
							2	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	24	1	673	3	Y	3					20
							3	9									
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	23	1	649	3	Y	6	24	1			2
							7	9									

BRIDGES, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 115781 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4121 - 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
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	554	1	106	3	Y	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	532	1	21	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	617	1	24	3	Y	-0-					-0-
*04	300	N	45	-0-	-255	-0-	11	3	34	9	Y	31					31
*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	24	1			7
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	4	4	1			7

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
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	225	1	683	3	N	-0-					1
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	211	1	607	3	N	-0-					1
03	899	N	870	-0-	-29	-0-	211	1	659	3	N	-0-					1
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	202	1	535	3	N	-0-					1
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	208	1	646	3	N	-0-					1
06	840	N	838	-0-	-2	-0-	203	1	635	3	N	-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
01	558	N	482	-0-	-76	-0-	22	1	460	3	N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	20	1	407	3	N	-0-					-0-
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	N	-0-					-0-
04	480	N	460	-0-	-20	-0-	21	1	439	3	N	-0-					-0-
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	N	-0-					-0-
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					-0-

MURRAY, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 116015 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5015 - 5730

01	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	185	1	3872	3	N	35					60
							39	9									
02	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	154	1	3243	3	N	25					85
							28	9									
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	173	1	3695	3	N	16					101
							18	9									
04	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	169	1	3622	3	N	30					131
							33	9									
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	129	1	2743	3	N	34	143	1			22
							37	9									
*06	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	143	1	3004	3	N	11					33
							12	9									

DAVIS-FULTZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 116016 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 4874 - 5412

01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	364	-0-	-56	-0-	16	1	348	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	376	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	234	-0-	-126	-0-	10	1	224	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 4 C RRCID -> 116017 COMPL. DATE 03/09/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5668 - 5788

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

LAWRENCE, C. A. GU "C" WELL #: 15 L RRCID -> 116018 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 4952 - 5785

01	899	N	884	-0-	-15	-0-	40	1	844	3	N	-0-					107
02	896	N	686	-0-	-210	-0-	31	1	655	3	Y	-0-	92	1			15
03	992	N	842	-0-	-150	-0-	37	1	786	3	Y	17	2	1			30
							19	9									
04	870	N	788	-0-	-82	-0-	35	1	753	3	Y	-0-					30
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	37	1	795	3	Y	-0-					30
*06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	37	1	775	3	Y	-0-					30

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

WAGES, ANNIE WELL #: 2 RRCID -> 116166 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5018 - 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
01	620	X	147	-0-	-473	-0-	5	1	116	3	Y	24	22	1			2
							26	9									
02	392	X	123	-0-	-269	-0-	4	1	105	3	Y	13					15
							14	9									
03	434	X	320	-0-	-114	-0-	10	1	308	3	Y	2					17
							2	9									
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	2	1	82	3	Y	-0-					17
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	6					23
							7	9									
*06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	3	Y	-0-					23

HAMPTON, J. V. GU "2" WELL #: 6 RRCID -> 116380 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 4905 - 6431

01	868	N	746	-0-	-122	-0-	34	1	712	3	N	-0-					-0-
02	784	N	693	-0-	-91	-0-	31	1	662	3	N	-0-					-0-
03	806	N	729	-0-	-77	-0-	33	1	696	3	N	-0-					-0-
04	773	N	773	-0-	-0-	-0-	35	1	738	3	N	-0-					-0-
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	29	1	829	3	N	-0-					-0-
*06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	28	1	773	3	N	-0-					-0-

DONALDSON, WARREN GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 116381 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5445 - 6028

01	651	N	600	-0-	-51	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	29	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	527	-0-	-43	-0-	24	1	503	3	Y	-0-					-0-

CLARK, HERMAN E. WELL #: 2 RRCID -> 116382 COMPL. DATE 03/28/1985 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4212 - 5001

01	930	N	701	-0-	-229	-0-	32	1	669	3	N	-0-					-0-
02	924	N	892	-0-	-32	-0-	41	1	851	3	N	-0-					-0-
03	837	N	796	-0-	-41	-0-	36	1	760	3	N	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	N	-0-					-0-
05	992	N	940	-0-	-52	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
*06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	40	1	851	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 3 RRCID -> 116571 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 5251 - 5750

01	465	N	391	-0-	-74	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	9	1	207	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
03	713	N	332	-0-	-381	-0-	15	1	315	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	487	N	487	-0-	-0-	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					1
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					1
06	300	N	276	-0-	-24	-0-	13	1	263	3	Y	-0-					1

WM. ROHRER UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 116589 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4135 - 6034

01	713	N	576	-0-	-137	-0-	20	1	556	3	N	-0-					-0-
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	16	1	464	3	N	-0-					-0-
03	577	N	577	-0-	-0-	-0-	20	1	557	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	18	1	511	3	N	-0-					-0-
05	527	N	251	-0-	-276	-0-	8	1	243	3	N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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

PRYOR, ALICE WELL #: 4 L RRCID -> 116590 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5765 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GADBERRY, H. C. "B" WELL #: 18 RRCID -> 116591 COMPL. DATE 05/01/1985 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5861 - 5925

01	465	N	276	-0-	-189	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					-0-
03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	263	3	N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	13	1	257	3	N	-0-					-0-

BOAZ, ROSIE WELL #: 2 RRCID -> 117058 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5282 - 5706

01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-
							183	3									
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							152	3									
03	279	N	246	-0-	-33	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
							159	3									
04	270	N	228	-0-	-42	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-
							151	3									
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
							147	3									

WIGINTON, ANNIE LEE "GU" WELL #: 1 RRCID -> 117063 COMPL. DATE 05/20/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5655 - 5664

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	N	-0-					-0-
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	3	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	7	1	139	3	N	-0-					-0-

COFFMAN, T. M. WELL #: 3 RRCID -> 117210 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5373 - 5467

01	775	N	723	-0-	-52	-0-	33	1	690	3	N	-0-					-0-
02	672	N	525	-0-	-147	-0-	23	1	502	3	N	-0-					-0-
03	775	N	545	-0-	-230	-0-	24	1	521	3	N	-0-					-0-
04	690	N	371	-0-	-319	-0-	16	1	355	3	N	-0-					-0-
05	589	N	513	-0-	-76	-0-	23	1	490	3	N	-0-					-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	23	1	475	3	N	-0-					-0-

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

BURRESS, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 117211 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 5072 - 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
01	961	N	939	-0-	-22	-0-	42	1	895	3	Y	2					10
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	Y	-0-					10
03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	2					12
							2	9									
04	900	N	869	-0-	-31	-0-	37	1	810	3	Y	20					32
							22	9									
05	1023	N	847	-0-	-176	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					32
06	960	N	811	-0-	-149	-0-	28	1	782	3	Y	1					33
							1	9									

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
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	25	1	523	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	16	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	24	1	518	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	533	-0-	-7	-0-	24	1	509	3	Y	-0-					-0-

GREEN, RUPERT WELL #: 2LT RRCID -> 117551 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 5388 - 5860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	3			Y	-0-					14
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					14
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			Y	-0-					14
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					14
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					14
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					14

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 5 C RRCID -> 117766 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5826 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	439	-0-	-26	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	13	1	375	3	N	-0-					-0-
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	17	1	370	3	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	21	1	449	3	N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

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
01	434	N	432	-0-	-2	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	429	-0-	-67	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	18	1	389	3	Y	-0-					-0-

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

HOLLINGSWORTH, W. W. GU WELL #: 4 RRCID -> 117770 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 5701 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

ROHRER, WM. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 117907 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5012 - 6132

01	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89 29	1 9	1885	3	Y	26	28	1			8
02	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	79 7	1 9	1685	3	Y	6					14
03	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	86 4	1 9	1837	3	Y	4					18
04	1950	N	1844	-0-	-106	-0-	82 6	1 9	1756	3	Y	5					23
05	1953	N	1568	-0-	-385	-0-	70 4	1 9	1494	3	Y	4					27
06	1860	N	1425	-0-	-435	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					27

BROWN, GUY WELL #: 4 RRCID -> 118113 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 5044 - 5818

01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					7
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	48	1	1001	3	N	-0-					7
03	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	3	N	-0-					7
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	N	-0-					7
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	30	1	645	3	N	-0-					7
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					7

MAEYERS, DAN B. WELL #: 1 C RRCID -> 118315 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 5879 - 6328

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

01	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	88	1	1861	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	970	-0-	-542	-0-	44	1	926	3	Y	-0-					-0-
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	91	1	1922	3	Y	-0-					-0-
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	78	1	1670	3	Y	-0-					-0-
05	1085	N	965	-0-	-120	-0-	44	1	921	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	813	-0-	-417	-0-	37	1	776	3	Y	-0-					-0-

ROHRER-BANKS WELL #: 3 RRCID -> 118694 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 4052 - 5961

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-

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

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
01	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	114	1	2410	3	Y	20					22
							22	9									
02	2548	N	2119	-0-	-429	-0-	96	1	2023	3	Y	-0-					22
03	2635	N	2411	-0-	-224	-0-	108	1	2303	3	Y	-0-					22
04	2460	N	2105	-0-	-355	-0-	94	1	2011	3	Y	-0-					22
05	2356	N	1973	-0-	-383	-0-	89	1	1884	3	Y	-0-					22
06	2340	N	2149	-0-	-191	-0-	98	1	2051	3	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
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	21	1	204	2	Y	-0-					10
							445	3									
02	581	N	581	-0-	-0-	-0-	19	1	176	2	Y	-0-					10
							386	3									
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					10
							416	3									
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	19	1	183	2	Y	-0-					10
							401	3									
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	Y	-0-					10
							354	3									
*06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	Y	-0-					10
							342	3									

SMITH, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 118992 COMPL. DATE 10/05/1985 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 5535 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					15
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					15
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	15	1	318	3	Y	19					34
							21	9									
04	390	N	215	-0-	-175	-0-	9	1	205	3	Y	1					35
							1	9									
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	11	1	234	3	Y	-0-					35
06	330	N	153	-0-	-177	-0-	7	1	146	3	Y	-0-					35

DEARMAN, H. H. WELL #: 2 RRCID -> 118993 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 3997 - 6677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	67	1	1415	3	Y	-0-					15
02	1260	N	1191	-0-	-69	-0-	40	1	1129	3	Y	20					35
							22	9									
03	1395	N	1166	-0-	-229	-0-	52	1	1114	3	Y	-0-					35
04	1260	N	126	-0-	-1134	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					35
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					35
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					35

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
01	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	88	1	1851	3	Y	1					6
							1	9									
02	1904	N	1767	-0-	-137	-0-	79	1	1687	3	Y	1					7
							1	9									
03	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	86	1	1841	3	Y	-0-					7
04	1890	N	1860	-0-	-30	-0-	83	1	1776	3	Y	1					8
							1	9									
05	1953	N	1900	-0-	-53	-0-	85	1	1812	3	Y	3					11
							3	9									
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	86	1	1799	3	Y	2					13
							2	9									

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

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
01	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	2126	-0-	-30	-0-	72	1	2054	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	2075	-0-	-2	-0-	70	1	2005	3	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2140	-0-	-110	-0-	72	1	2068	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	1986	-0-	-339	-0-	67	1	1919	3	Y	-0-					-0-
*06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	84	1	2369	3	Y	-0-					-0-

BIRDWELL, E. L. GU WELL #: 2 C RRCID -> 119509 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 4338 - 5733

01	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	246	1	6908	3	Y	21	44	1			-0-
							23	9									
02	6188	X	5368	-0-	-820	-0-	183	1	5185	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	215	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6390	X	4693	-0-	-1697	-0-	158	1	4524	3	Y	10					10
							11	9									
05	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	261	1	7414	3	Y	3					13
							3	9									
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	250	1	7004	3	Y	16	29	1			-0-
							18	9									

MORRIS, R. L. "B" WELL #: 6 RRCID -> 119527 COMPL. DATE 11/12/1985 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5218 - 5714

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	3	7	9	Y	6					98
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	259	3	1	9	Y	1					99
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	482	3	1	9	Y	1					100
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	478	3	2	9	Y	2					102
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	440	3	3	9	Y	3					105
06	480	N	412	-0-	-68	-0-	410	3	2	9	Y	2					107

DALY-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 119612 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5049 - 5716

01	3782	X	2907	-0-	-875	-0-	132	1	2775	3	N	-0-					-0-
02	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	154	1	3264	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3151	-0-	-631	-0-	107	1	3044	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2678	-0-	-982	-0-	119	1	2559	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2399	-0-	-1383	-0-	82	1	2317	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2528	-0-	-1132	-0-	86	1	2442	3	N	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 22 RRCID -> 120072 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4344 - 4496

01	1271	N	783	-0-	-488	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	803	-0-	-345	-0-	36	1	767	3	Y	-0-					-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	Y	1					1
							1	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	992	3	Y	-0-					1
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	52	1	1091	3	Y	-0-					1
*06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	40	1	849	3	Y	-0-					1

ROHRER-COFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 120074 COMPL. DATE 12/04/1985 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5249 - 5930

01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	25	1	531	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	Y	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	17	1	502	3	Y	-0-					-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	18	1	521	3	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	16	1	455	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	59	1	1238	3	Y	-0-					-0-
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1130	3	Y	-0-					-0-
03	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	58	1	1249	3	Y	-0-					-0-
04	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	57	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	-0-					-0-
*06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	58	1	1203	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 120076 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 4046 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1161	-0-	-17	-0-	40	1	1121	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	1069	-0-	-23	-0-	36	1	1033	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	39	1	1124	3	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	37	1	1083	3	N	-0-					-0-
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	40	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	1126	-0-	-14	-0-	39	1	1087	3	N	-0-					-0-

PORTWOOD-CLARK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120077 COMPL. DATE 01/02/1986 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 5716 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	476	-0-	-206	-0-	21	1	452	3	Y	3					18
							3	9									
02	644	N	603	-0-	-41	-0-	27	1	576	3	Y	-0-					18
03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	Y	4					22
							4	9									
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	27	1	586	3	Y	-0-					22
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	Y	18					40
							20	9									
06	630	N	623	-0-	-7	-0-	29	1	594	3	Y	-0-					40

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 120078 COMPL. DATE 01/11/1986 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 5710 - 6588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	31	1	855	3	Y	2					10
							2	9									
02	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	713	3	Y	15					25
							17	9									
03	806	N	742	-0-	-64	-0-	24	1	696	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	874	N	874	-0-	-0-	-0-	29	1	843	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	32	1	920	3	Y	-0-					3
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	31	1	873	3	Y	-0-					3

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
01	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	200	1	1649	3	Y	14					108
							15	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	189	1	1707	3	Y	36					144
							40	9									
03	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	202	1	1712	3	Y	36	149	1			31
							40	9									
04	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	211	1	1952	3	Y	-0-					31
05	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	198	1	1799	3	Y	18					49
							20	9									
*06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	206	1	1825	3	Y	20					69
							22	9									

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

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
01	434	N	298	-0-	-136	-0-	11	1	60	2	Y	-0-					1
							227	3									
02	336	N	158	-0-	-178	-0-	6	1	32	2	Y	-0-					1
							120	3									
03	403	N	347	-0-	-56	-0-	13	1	70	2	Y	-0-					1
							264	3									
04	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	145	2	Y	-0-					1
							550	3									
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	-0-					1
							306	3									
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					1
							239	3									

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
01	527	N	491	-0-	-36	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					7
02	476	N	362	-0-	-114	-0-	16	1	343	3	Y	3	9	1			1
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	489	3	Y	-0-					1
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					1
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					1

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
01	186	N	151	-0-	-35	-0-	5	1	146	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	5	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					-0-
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	3	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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	Y	-0-					96
02	168	N	120	-0-	-48	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					96
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					96
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	2	1	55	3	Y	-0-	82	1			14
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	12	1	325	3	Y	-0-					14
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	5	1	133	3	Y	-0-					14

ADAMS, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 120843 COMPL. DATE 03/11/1986 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5132 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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
01	992	N	224	-0-	-768	-0-	11	1	213	3	N	-0-					46
02	560	N	407	-0-	-153	-0-	14	1	393	3	N	-0-					46
03	558	N	440	-0-	-118	-0-	20	1	420	3	N	-0-					46
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	N	-0-					46
05	465	N	445	-0-	-20	-0-	20	1	425	3	N	-0-					46
06	420	N	414	-0-	-6	-0-	18	1	396	3	N	-0-					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	33	1	697	3	N	-0-					26
02	672	N	657	-0-	-15	-0-	29	1	628	3	N	-0-					26
03	744	N	739	-0-	-5	-0-	33	1	706	3	N	-0-					26
04	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	N	-0-					26
06	720	N	708	-0-	-12	-0-	32	1	676	3	N	-0-					26

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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					9
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-					9
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	27	1	67	3	Y	-0-					9

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

FLOWERS-BILLBERRY UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 121524 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4885 - 5613

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

HARTSELL-CASTLEBERRY WELL #: 3 RRCID -> 121546 COMPL. DATE 05/29/1986 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4860 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1334	X	1334	-0-	-0-	-0-	60	1	1274	3	N	-0-					-0-
02	1596	X	1156	-0-	-440	-0-	52	1	1104	3	N	-0-					-0-
03	1767	X	1290	-0-	-477	-0-	58	1	1232	3	N	-0-					-0-
04	1710	X	1154	-0-	-556	-0-	51	1	1103	3	N	-0-					-0-
05	1364	X	892	-0-	-472	-0-	40	1	852	3	N	-0-					-0-
06	1290	X	901	-0-	-389	-0-	41	1	860	3	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
01	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			Y	-0-					15
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	642	3	29	9	Y	26	33	1			8
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	872	3	18	9	Y	16	1	1			23
04	662	N	662	-0-	-0-	-0-	660	3	2	9	Y	2					25
05	744	N	497	-0-	-247	-0-	495	3	2	9	Y	2					27
06	780	N	508	-0-	-272	-0-	507	3	1	9	Y	1					28

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

COLLINS-DANIEL WELL #: 2 RRCID -> 121846 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5657 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	42	1	1189	3	Y	16					60
							18	9									
02	1148	N	967	-0-	-181	-0-	33	1	931	3	Y	3					63
							3	9									
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	43	1	1229	3	Y	12					75
							13	9									
04	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	44	1	1257	3	Y	17					92
							19	9									
05	992	N	888	-0-	-104	-0-	30	1	857	3	Y	1					93
							1	9									
*06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	41	1	1150	3	Y	-0-					93

CALDWELL, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 121891 COMPL. DATE 04/09/1986 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5457 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	17	55	1			9
							19	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	66	1	1399	3	Y	11					20
							12	9									
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	73	1	1559	3	Y	15					35
							17	9									
04	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	69	1	1476	3	Y	-0-					35
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1431	3	Y	2					37
							2	9									
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1629	3	Y	16					53
							18	9									

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
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	337	1	1157	3	Y	5					12
							6	9									
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	318	1	1032	3	Y	7					19
							8	9									
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	330	1	1149	3	Y	8					27
							9	9									
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	305	1	1098	3	Y	5					32
							6	9									
05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	303	1	1072	3	Y	3					35
							3	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	313	1	1050	3	Y	-0-					35

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 3 RRCID -> 122089 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5233 - 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
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
							89	3									
02	84	N	63	-0-	-21	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
							49	3									
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							73	3									
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
							68	3									
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	21	2	N	-0-					-0-
							82	3									
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							58	3									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SIMPSON, W. M. WELL #: 3 RRCID -> 122282 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4677 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

HOLLOWAY, W. E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 122283 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5320 - 5982

01	899	N	71	-0-	-828	-0-	2	1	69	3	N	-0-					-0-
02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	20	1	548	3	N	-0-					-0-
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	3	N	-0-					-0-
05	620	N	332	-0-	-288	-0-	12	1	320	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	21	1	579	3	N	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD F. "GU" WELL #: 3 RRCID -> 122714 COMPL. DATE 08/12/1986 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 4906 - 5458

01	992	N	937	-0-	-55	-0-	32	1	905	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	34	1	964	3	Y	-0-					-0-
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	31	1	890	3	Y	-0-					-0-
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	31	1	891	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	867	-0-	-63	-0-	30	1	837	3	Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 123121 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5526 - 5908

01	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	79	1	1661	3	Y	13					51
							14	9									
02	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	77	1	1640	3	Y	10					61
							11	9									
03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	3	Y	11					72
							12	9									
04	1710	N	1574	-0-	-136	-0-	70	1	1496	3	Y	7					79
							8	9									
05	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	76	1	1622	3	Y	6					85
							7	9									
06	1800	N	1088	-0-	-712	-0-	50	1	1036	3	Y	2					87
							2	9									

CASTLEBERRY, J. O. WELL #: 2 RRCID -> 123122 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 4872 - 5451

01	403	N	292	-0-	-111	-0-	13	1	279	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	3	N	-0-					-0-
03	403	N	398	-0-	-5	-0-	17	1	381	3	N	-0-					-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	3	N	-0-					-0-
05	403	N	386	-0-	-17	-0-	17	1	369	3	N	-0-					-0-
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	23	1	487	3	N	-0-					-0-

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

PADFIELD, DEAN WELL #: 3 RRCID -> 123126 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5137 - 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
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	34	1	724	3	Y	-0-					-0-
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	Y	34	34	1			-0-
							37	9									
03	775	N	294	-0-	-481	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	600	N	271	-0-	-329	-0-	12	1	259	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	352	-0-	-268	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	239	-0-	-31	-0-	10	1	229	3	Y	-0-					-0-

HUGHES, D. J. WELL #: 24 RRCID -> 123637 COMPL. DATE 01/23/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4981 - 5803

01	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	144	1	1076	3	Y	-0-					1
02	1064	N	1010	-0-	-54	-0-	124	1	886	3	Y	-0-					1
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	138	1	978	3	Y	-0-					1
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	133	1	950	3	Y	-0-					1
05	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	135	1	959	3	Y	-0-					1
06	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	134	1	907	3	Y	-0-					1

GAGE, MARSHA D. WELL #: 2 RRCID -> 124533 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5247 - 5763

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	13	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-

BUN JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124704 COMPL. DATE 06/04/1987 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 5138 - 5873

01	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	60	1	1257	3	Y	2					18
							2	9									
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	75	1	1588	3	Y	5					23
							6	9									
03	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	88	1	1879	3	Y	4					27
							4	9									
04	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	73	1	1579	3	Y	2					29
							2	9									
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1728	3	Y	2					31
							2	9									
*06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	81	1	1701	3	Y	5					36
							6	9									

MATZINGER, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 125013 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5155 - 5934

01	496	N	488	-0-	-8	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	22	1	461	3	N	-0-					-0-
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	N	-0-					-0-
05	620	N	546	-0-	-74	-0-	24	1	522	3	N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	29	1	804	3	N	-0-					-0-

WAGGONER M. L. WELL #: 14 RRCID -> 126130 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6091 - 6515

01	279	N	256	-0-	-23	-0-	12	1	244	3	N	-0-					42
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	3	N	-0-					42
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-					42
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	12	1	238	3	N	-0-					42
05	248	N	245	-0-	-3	-0-	11	1	234	3	N	-0-					42
06	240	N	236	-0-	-4	-0-	8	1	228	3	N	-0-					42

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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	N	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	5	1	137	3	N	-0-					-0-
03	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	3	N	-0-					-0-
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	6	1	156	3	N	-0-					-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	5	1	144	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
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	N	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	42	1	880	3	N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-					-0-
04	910	N	910	-0-	-0-	-0-	41	1	869	3	N	-0-					-0-
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	44	1	929	3	N	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 127360 COMPL. DATE 04/08/1988 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5520 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	288	-0-	-22	-0-	285	3	3	9	Y	3	13	1			3
02	280	N	265	-0-	-15	-0-	264	3	1	9	Y	1					4
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	286	3	4	9	Y	4					8
04	270	N	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					8
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	3			Y	-0-					8
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	3			Y	-0-					8

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					139
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			Y	-0-	133	1			6
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	492	3	3	9	Y	3	3	1			6
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	728	3	1	9	Y	1					7
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			Y	-0-					7
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	522	3	6	9	Y	5					12

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
01	1550	N	1473	-0-	-77	-0-	67	1	1406	3	Y	-0-					-0-
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					-0-
03	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	62	1	1309	3	Y	-0-					-0-
04	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1471	3	Y	-0-					-0-
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	77	1	1638	3	Y	-0-					-0-
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	62	1	1307	3	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
01	279	N	252	-0-	-27	-0-	245	3	7	9	Y	6					92
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					92
03	341	N	265	-0-	-76	-0-	265	3			Y	-0-					92
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	259	3	3	9	Y	3					95
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					95
*06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	285	3	2	9	Y	2					97

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

DRYDEN, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 128628 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4775 - 5574

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEHMBERG, G. A. WELL #: 3 RRCID -> 128632 COMPL. DATE 07/18/1988 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6013 - 6016

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	27	-0-	-35	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

PERKINS, MILLARD GU WELL #: 2 RRCID -> 129431 COMPL. DATE 12/14/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 6071

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BAITS-RHINE WELL #: 2 RRCID -> 129499 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4587 - 5867

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
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	198	1	817	3	Y	14					28
							15	9									
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	226	1	1236	3	Y	52	68	1			12
							57	9									
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	242	1	1202	3	Y	4	2	1			14
							4	9									
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	232	1	1119	3	Y	7					21
							8	9									
05	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	239	1	1117	3	Y	2					23
							2	9									
06	1410	N	1313	-0-	-97	-0-	231	1	1069	3	Y	12					35
							13	9									

BURNS, ARIZONA WELL #: 4 RRCID -> 129500 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 4715 - 6121

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
01	775	N	376	-0-	-399	-0-	17	1	359	3	Y	-0-					17
02	728	N	372	-0-	-356	-0-	16	1	350	3	Y	5	19	1			3
							6	9									
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	29	1	623	3	Y	-0-					3
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					3
05	310	N	64	-0-	-246	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					3
06	300	N	71	-0-	-229	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					3

BROWN, T. P. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 129501 COMPL. DATE 11/07/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4027 - 5631

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
01	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	82	1	1722	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1139	-0-	-457	-0-	51	1	1088	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	80	1	1709	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1608	-0-	-132	-0-	72	1	1536	3	N	-0-					-0-
05	1271	N	1252	-0-	-19	-0-	57	1	1195	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1188	-0-	-552	-0-	54	1	1134	3	N	-0-					-0-

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

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 129502 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5356 - 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
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	5					30
							6	9									
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					30
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	7	1	138	3	Y	-0-					30
04	330	N	129	-0-	-201	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					30
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	6	1	132	3	Y	-0-					30
06	150	N	134	-0-	-16	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					30

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
*07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	431	1	297	3	N	-0-					-0-
*08	713	N	540	-0-	-173	-0-	265	1	275	3	N	-0-					-0-
*09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	301	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	311	1	608	3	N	-0-					-0-
*11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	285	1	346	3	N	-0-					-0-
*12	775	N	627	-0-	-148	-0-	171	1	456	3	N	-0-					-0-
*01	930	N	620	-0-	-310	-0-	254	1	366	3	N	-0-					-0-
*02	588	N	302	-0-	-286	-0-	164	1	138	3	N	-0-					-0-
*03	620	N	338	-0-	-282	-0-	185	1	153	3	N	-0-					-0-
*04	600	N	242	-0-	-358	-0-	181	1	61	3	N	-0-					-0-
*05	341	N	89	-0-	-252	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-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
01	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	78	1	1635	3	N	-0-					-0-
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	68	1	1421	3	N	-0-					-0-
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	N	-0-					-0-
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1416	3	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	53	1	1494	3	N	-0-					-0-
*06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	68	1	1424	3	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
01	341	N	274	-0-	-67	-0-	13	1	261	3	Y	-0-					42
02	308	N	243	-0-	-65	-0-	11	1	232	3	Y	-0-	29	1			13
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	13	1	262	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					13
05	279	N	135	-0-	-144	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					13
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					13

WOODY, ANNA W. GAS UNIT. WELL #: 3 RRCID -> 129509 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5947 - 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
01	1736	N	1610	-0-	-126	-0-	55	1	1554	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1530	-0-	-38	-0-	69	1	1458	3	Y	3					3
							3	9									
03	1705	N	1667	-0-	-38	-0-	74	1	1574	3	Y	17	20	1			-0-
							19	9									
04	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	69	1	1484	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	53	1	1520	3	Y	-0-					-0-
*06	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	55	1	1539	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	71	1	1486	3	N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	61	1	1279	3	N	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	66	1	1400	3	N	-0-					-0-
04	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	64	1	1382	3	N	-0-					-0-
05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	62	1	1330	3	N	-0-					-0-
*06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	67	1	1402	3	N	-0-					-0-

GOLAZ, CARL WELL #: 4 RRCID -> 129936 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5174 - 6024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	872	N	872	-0-	-0-	-0-	40	1	832	3	N	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	N	-0-					-0-
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	39	1	835	3	N	-0-					-0-
04	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	3	N	-0-					-0-
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	45	1	969	3	N	-0-					-0-
06	690	N	661	-0-	-29	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-

GREGG, ROBERT N. WELL #: 3 RRCID -> 130377 COMPL. DATE 01/26/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4581 - 5791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1129	-0-	-111	-0-	52	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1048	-0-	-16	-0-	45	1	956	3	Y	43	42	1			1
							47	9									
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	49	1	1046	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
04	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	48	1	1022	3	Y	-0-					1
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	3	Y	-0-					1

BOYER, R. M. WELL #: 3 RRCID -> 130451 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5161 - 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
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
*06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					-0-

CHAMPION, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 130452 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 4972 - 5699

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

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

CRUMPTON, S. R. WELL #: 3 RRCID -> 130454 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5235 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	95	1	2003	3	Y	2	39	1			5
							2	9									
02	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	72	1	1530	3	Y	-0-					5
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	131	1	2796	3	Y	-0-					5
04	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	118	1	2522	3	Y	-0-					5
05	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	68	1	1445	3	Y	-0-					5
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	56	1	1574	3	Y	-0-					5

MAY, LILLIAN WELL #: 3 RRCID -> 130456 COMPL. DATE 01/31/1989 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 5201 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	939	-0-	-53	-0-	132	1	807	3	Y	-0-					10
02	896	N	883	-0-	-13	-0-	115	1	749	3	Y	17	27	1			-0-
							19	9									
03	961	N	924	-0-	-37	-0-	130	1	793	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	122	1	815	3	Y	-0-					-0-
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	135	1	928	3	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	121	1	755	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 130458 COMPL. DATE 03/31/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4052 - 4432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
03	248	N	181	-0-	-67	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	26	1	543	3	N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-

WORTHINGTON, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 130460 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 3980 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	310	N	209	-0-	-101	-0-	9	1	200	3	N	-0-					-0-
02	196	N	49	-0-	-147	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
03	217	N	164	-0-	-53	-0-	6	1	152	3	N	5					5
							6	9									
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	12	1	332	3	N	-0-					5
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	N	-0-					5

KARNES-PORTER WELL #: 2 RRCID -> 130909 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5239 - 5708

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

ROBERTS, N. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 130911 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6080 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	609	-0-	-42	-0-	21	1	588	3	Y	-0-					24
02	560	N	533	-0-	-27	-0-	19	1	514	3	Y	-0-					24
03	620	N	547	-0-	-73	-0-	19	1	528	3	Y	-0-					24
04	875	N	875	-0-	-0-	-0-	29	1	845	3	Y	1					25
							1	9									
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	40	1	1138	3	Y	-0-					25
*06	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	46	1	1305	3	Y	-0-					25

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 3 C RRCID -> 131116 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 5901 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	11	1	220	3	N	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	3	N	-0-					-0-
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	3	N	-0-					-0-
*06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 2 RRCID -> 131536 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5140 - 5361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	588	-0-	-1	-0-	27	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	25	1	521	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	576	-0-	-44	-0-	26	1	550	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	600	-0-	-20	-0-	27	1	573	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	25	1	529	3	Y	-0-					-0-

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
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	11	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	9	1	382	3	Y	-0-					-0-
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	10	1	445	3	Y	-0-					-0-
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					-0-

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
01	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	Y	-0-					-0-
03	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	70	1	1479	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-
05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	57	1	1208	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1015	3	Y	-0-					3

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

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	21	1	450	3	N	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	13	1	366	3	N	-0-					-0-
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	N	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	N	-0-					-0-
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 4C RRCID -> 132115 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 5979 - 6295

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	775	N	742	-0-	-33	-0-	34	1	708	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	648	-0-	-52	-0-	22	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	704	-0-	-40	-0-	24	1	680	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					-0-
05	682	N	660	-0-	-22	-0-	22	1	638	3	Y	-0-					-0-
*06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	31	1	660	3	Y	-0-					-0-

STUTT, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 132118 COMPL. DATE 07/24/1989 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 5230 - 6005

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 4 RRCID -> 132599 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5935 - 6261

01	775	N	700	-0-	-75	-0-	32	1	668	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	31	1	670	3	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-
04	695	N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-					-0-
05	775	N	578	-0-	-197	-0-	26	1	552	3	N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	32	1	687	3	N	-0-					-0-

WALKER, TROY WELL #: 2 RRCID -> 132602 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5405 - 5983

01	2697	N	2654	-0-	-43	-0-	120	1	2534	3	Y	-0-					7
02	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	107	1	2269	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	124	1	2639	3	Y	1	1	1			9
							1	9									
04	2580	N	2541	-0-	-39	-0-	113	1	2428	3	Y	-0-					9
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	122	1	2604	3	Y	2					11
							2	9									
06	2670	N	2256	-0-	-414	-0-	103	1	2153	3	Y	-0-					11

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

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
01	434	N	350	-0-	-84	-0-	12	1	338	3	Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	3	Y	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	11	1	316	3	Y	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	13	1	355	3	Y	-0-					-0-
*06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	13	1	343	3	Y	-0-					-0-

DORITHA DUTTON GU WELL #: 1 RRCID -> 132802 COMPL. DATE 11/27/1989 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5751 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	5	1	138	3	N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	N	-0-					-0-

LEWIS, J. R. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133389 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4592 - 6116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	449	-0-	-47	-0-	20	1	429	3	Y	-0-					6
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	22	1	478	3	Y	1					7
							1	9									
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	23	1	506	3	Y	-0-					7
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	3	Y	-0-					7
05	558	N	509	-0-	-49	-0-	23	1	486	3	Y	-0-					7
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	22	1	453	3	Y	2					9
							2	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 28 RRCID -> 133458 COMPL. DATE 09/12/1989 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5927 - 6429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	3	Y	-0-					2
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	43	1	904	3	Y	-0-					2
03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	-0-					2
04	930	N	620	-0-	-310	-0-	28	1	592	3	Y	-0-					2
05	961	N	383	-0-	-578	-0-	17	1	366	3	Y	-0-					2
06	780	N	526	-0-	-254	-0-	18	1	508	3	Y	-0-					2

MCALISTER, O. H. WELL #: 6 C RRCID -> 133519 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 4210 - 4230

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

HORTON, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 133539 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 4208 - 5928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1320	-0-	-230	-0-	46	1	1274	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	35	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	51	1	1444	3	Y	-0-					-0-
04	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	61	1	1302	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	3	Y	3					3
							3	9									
*06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	58	1	1608	3	Y	11	12	1			2
							12	9									

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

BROWN, GUY WELL #: 6 RRCID -> 133543 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5026 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

DRYDEN, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 133565 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4865 - 5140

01	434	N	418	-0-	-16	-0-	55	1	277	3	N	78	65	1			137
							86	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	80	1	396	3	N	-0-	28	1			109
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	101	1	548	3	N	24					133
							26	9									
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	95	1	561	3	N	48	70	1			111
							53	9									
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	99	1	584	3	N	10					121
							11	9									
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	112	1	499	3	N	14					135
							15	9									

NIX, E. M. WELL #: 3 RRCID -> 133588 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4335 - 5725

01	1271	N	1017	-0-	-254	-0-	364	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	805	-0-	-203	-0-	258	1	547	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	938	-0-	-333	-0-	148	1	790	3	Y	-0-					-0-
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	355	1	731	3	Y	-0-					-0-
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	25	1	736	3	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	777	3	Y	-0-					-0-

GADBERRY, HENRY WELL #: 20 RRCID -> 133692 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 4054 - 5112

01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	N	-0-					13
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					13
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	23	1	497	3	N	-0-					13
04	660	N	563	-0-	-97	-0-	25	1	538	3	N	-0-					13
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	23	1	499	3	N	-0-					13
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	22	1	464	3	N	-0-					13

BAITS-RHINE WELL #: 3 RRCID -> 133702 COMPL. DATE 01/11/1990 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4556 - 6084

01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	3	Y	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	14	1	300	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	13	1	269	3	Y	-0-					-0-

STROUD, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 133749 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 5727 - 6044

01	217	N	195	-0-	-22	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	154	-0-	-42	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	187	3	3	9	Y	3					3
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					3

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

WAGGONER, C. "A" WELL #: 3 RRCID -> 134033 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5931 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	994	N	994	-0-	-0-	-0-	45	1	949	3	Y	-0-					46
02	840	N	836	-0-	-4	-0-	37	1	796	3	Y	3					49
							3	9									
03	930	N	803	-0-	-127	-0-	36	1	767	3	Y	-0-	46	1			3
04	900	N	741	-0-	-159	-0-	33	1	705	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
05	930	N	710	-0-	-220	-0-	24	1	685	3	Y	1					4
							1	9									
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	27	1	751	3	Y	-0-					4

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
01	899	N	886	-0-	-13	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	29	1	158	2	N	-0-					-0-
							605	3									
03	899	N	885	-0-	-14	-0-	31	1	177	2	N	-0-					-0-
							677	3									
04	870	N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	174	2	N	-0-					-0-
							665	3									
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	32	1	180	2	N	-0-					-0-
							689	3									
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	32	1	177	2	N	-0-					-0-
							679	3									

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
01	434	N	349	-0-	-85	-0-	15	1	334	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	16	1	344	3	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	Y	-0-					-0-

RENSHAW, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 134234 COMPL. DATE 02/26/1990 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 4834 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	1147	N	1124	-0-	-23	-0-	51	1	1073	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	962	-0-	-298	-0-	43	1	919	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	46	1	989	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	990	-0-	-90	-0-	44	1	946	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	46	1	974	3	N	-0-					-0-
*06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	45	1	946	3	N	-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
01	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	85	1	1779	3	N	-0-					-0-
02	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	71	1	1507	3	N	-0-					-0-
03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	78	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	75	1	1606	3	N	-0-					-0-
05	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	76	1	1614	3	N	-0-					-0-
*06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	76	1	1605	3	N	-0-					-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 #: 2 RRCID -> 134510 COMPL. DATE 04/04/1990 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5292 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMPSON, AGGIE WELL #: 3 RRCID -> 134524 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5665 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	19	1	383	3	N	-0-					-0-
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	N	-0-					-0-
04	450	N	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	20	1	419	3	N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	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
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	11	1	308	3	Y	-0-					-0-
02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	15	1	444	3	Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	14	1	406	3	Y	-0-					-0-
*06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	24	1	673	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
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	78	1	1639	3	Y	-0-					37
02	1568	N	1208	-0-	-360	-0-	55	1	1153	3	Y	-0-					37
03	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	75	1	1608	3	Y	-0-					37
04	1650	N	1388	-0-	-262	-0-	62	1	1326	3	Y	-0-					37
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	73	1	1537	3	Y	-0-					37
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	67	1	1401	3	Y	23	23	1			37
							25	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
01	4123	X	3548	-0-	-575	-0-	121	1	3423	3	Y	4	41	1			4
							4	9									
02	3724	X	2580	-0-	-1144	-0-	87	1	2493	3	Y	-0-					4
03	4123	X	2959	-0-	-1164	-0-	100	1	2859	3	Y	-0-					4
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	122	1	3518	3	Y	-0-					4
05	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	121	1	3440	3	Y	-0-					4
*06	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	122	1	3421	3	Y	-0-					4

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

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
01	868	N	817	-0-	-51	-0-	123	1	693	3	Y	1					18
							1	9									
02	756	N	733	-0-	-23	-0-	113	1	620	3	Y	-0-					18
03	837	N	813	-0-	-24	-0-	125	1	688	3	Y	-0-					18
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	121	1	669	3	Y	-0-					18
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	120	1	603	3	Y	-0-					18
*06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	147	1	1287	3	Y	14					27
							15	9									

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
01	1953	N	1718	-0-	-235	-0-	78	1	1632	3	Y	7					35
							8	9									
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	58	1	1224	3	Y	11					46
							12	9									
03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1445	3	Y	16					62
							18	9									
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	63	1	1350	3	Y	5					67
							6	9									
05	1178	N	475	-0-	-703	-0-	21	1	452	3	Y	2					69
							2	9									
06	1140	N	126	-0-	-1014	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					69

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 2-C RRCID -> 135843 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5969 - 6139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	378	N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	9	1	419	3	N	-0-					-0-
04	373	N	373	-0-	-0-	-0-	8	1	365	3	N	-0-					-0-
05	403	N	353	-0-	-50	-0-	8	1	345	3	N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	10	1	420	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
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	74	1	1565	3	Y	-0-					-0-
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	64	1	1359	3	Y	37	19	1			18
							41	9									
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	71	1	1513	3	Y	-0-					18
04	1560	N	1049	-0-	-511	-0-	47	1	998	3	Y	4					22
							4	9									
05	1612	N	741	-0-	-871	-0-	33	1	708	3	Y	-0-					22
06	1530	N	437	-0-	-1093	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					22

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
01	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	83	1	2347	3	Y	-0-					-0-
02	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	80	1	2268	3	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	88	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	85	1	2428	3	Y	-0-					-0-
05	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	3	Y	-0-					-0-
*06	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	85	1	2407	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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	26	1	711	3	Y	-0-					-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	28	1	806	3	Y	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	3	Y	-0-					-0-
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	29	1	810	3	Y	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	29	1	818	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
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	49	1	1401	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	897	-0-	-167	-0-	30	1	867	3	Y	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	43	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	1150	-0-	-140	-0-	38	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	682	-0-	-548	-0-	23	1	659	3	Y	-0-					-0-

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
01	403	N	389	-0-	-14	-0-	18	1	371	3	Y	-0-					2
02	364	N	325	-0-	-39	-0-	15	1	310	3	Y	-0-					2
03	403	N	366	-0-	-37	-0-	16	1	350	3	Y	-0-					2
04	360	N	357	-0-	-3	-0-	16	1	341	3	Y	-0-					2
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	-0-					2
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					2

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	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

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
01	372	N	335	-0-	-37	-0-	15	1	320	3	N	-0-			-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	13	1	282	3	N	-0-			-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	14	1	308	3	N	-0-			-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			-0-
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	N	-0-			-0-
06	300	N	144	-0-	-156	-0-	7	1	137	3	N	-0-			-0-

DONALDSON-WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 136214 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 5387 - 5695

01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	67	1	1411	3	Y	-0-			-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	57	1	1215	3	Y	3			3
							3	9							
03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	4			7
							4	9							
04	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	58	1	1256	3	Y	4			11
							4	9							
05	1333	N	1005	-0-	-328	-0-	45	1	958	3	Y	2			13
							2	9							
06	1290	N	995	-0-	-295	-0-	45	1	939	3	Y	10			23
							11	9							

GAGE-MCLARTY WELL #: 3 RRCID -> 136215 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4330 - 5712

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	N	-0-			-0-
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	N	-0-			-0-
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	N	-0-			-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	13	1	270	3	N	-0-			-0-
*06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	14	1	281	3	N	-0-			-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5L RRCID -> 136454 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4917 - 5203

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KARNES, J. D. GU 3 WELL #: 12 RRCID -> 137165 COMPL. DATE 10/12/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4089 - 5945

01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	111	1	3123	3	Y	-0-			-0-
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	93	1	2633	3	Y	-0-			-0-
03	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	107	1	3063	3	Y	-0-			-0-
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	111	1	3179	3	Y	-0-			-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-			-0-
*06	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	106	1	2970	3	Y	-0-			-0-

MILLER, W. M. WELL #: 3-C RRCID -> 137227 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 5746 - 5790

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

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

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

01	713	N	589	-0-	-124	-0-	27	1	562	3	N	-0-					-0-
02	616	N	586	-0-	-30	-0-	27	1	559	3	N	-0-					-0-
03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	27	1	567	3	N	-0-					-0-
04	596	N	596	-0-	-0-	-0-	27	1	569	3	N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	631	3	N	-0-					-0-
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-

MOLLOY, U. A. WELL #: 3 RRCID -> 137242 COMPL. DATE 12/04/1990 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5482 - 5642

01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	64	1	1346	3	Y	7					100
							8	9									
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	57	1	1213	3	Y	18					118
							20	9									
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	63	1	1335	3	Y	15					133
							17	9									
04	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	59	1	1278	3	Y	13					146
							14	9									
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	62	1	1313	3	Y	14					160
							15	9									
06	1380	N	1315	-0-	-65	-0-	59	1	1242	3	Y	13					173
							14	9									

ADAMS-SOUTHWEST WELL #: 5 RRCID -> 137243 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 5186 - 6003

01	775	N	672	-0-	-103	-0-	31	1	638	3	Y	3	3	1			12
							3	9									
02	700	N	491	-0-	-209	-0-	22	1	469	3	Y	-0-					12
03	744	N	516	-0-	-228	-0-	23	1	493	3	Y	-0-					12
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	24	1	516	3	Y	-0-					12
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					12
*06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	24	1	504	3	Y	-0-					12

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 1L RRCID -> 137594 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6362 - 6616

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

MORRIS, ADA WELL #: 5-C RRCID -> 137629 COMPL. DATE 10/10/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5972 - 6238

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

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

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 137835 COMPL. DATE 11/06/1990 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 5082 - 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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-					-0-
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	2	1	93	3	N	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	3	N	-0-					-0-

DONALDSON-SMITH WELL #: 3C RRCID -> 138090 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4061 - 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
01	744	N	684	-0-	-60	-0-	31	1	653	3	Y	-0-					-0-
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1278	3	Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	43	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	55	1	1171	3	Y	-0-					-0-
*06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	77	1	1609	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 6 RRCID -> 138113 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5506 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	393	N	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					-0-
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	395	3	Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	Y	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	18	1	380	3	Y	-0-					-0-

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
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	680	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			Y	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					-0-
04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			Y	-0-					-0-
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			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
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	40	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	774	N	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	Y	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	Y	-0-					-0-
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	Y	-0-					-0-

BRIDGES, C. R. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 138335 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4038 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	643	1	2746	3	Y	-0-	14	1			8
02	2380	X	1372	-0-	-1008	-0-	506	1	866	3	Y	-0-					8
03	2635	X	1576	-0-	-1059	-0-	673	1	903	3	Y	-0-					8
04	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	630	1	3054	3	Y	-0-					8
05	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	720	1	4180	3	Y	-0-					8
*06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	599	1	3232	3	Y	-0-					8

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

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

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
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	19	1	398	3	Y	-0-			73
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	17	1	358	3	Y	-0-			73
03	465	N	297	-0-	-168	-0-	13	1	282	3	Y	2			75
							2	9							
04	360	N	85	-0-	-275	-0-	2	1	83	3	Y	-0-			75
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	696	3	Y	1			76
							1	9							
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	3	Y	-0-			76

DECATUR GU 3 WELL #: 5 RRCID -> 138851 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 5896 - 6436

01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	-0-			14
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	756	3	Y	-0-			14
03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	38	1	826	3	Y	-0-			14
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	3	Y	-0-			14
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	28	1	791	3	Y	-0-			14
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	29	1	794	3	Y	-0-			14

DUKE, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 138887 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4876 - 5636

01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-			-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			-0-
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	329	3	Y	-0-			-0-
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-			-0-
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-			-0-

BLACKERBY WELL #: 4 RRCID -> 138891 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 5967 - 6278

01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	168	1	790	3	Y	1			35
							1	9							
02	896	N	800	-0-	-96	-0-	139	1	658	3	Y	3			38
							3	9							
03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	157	1	937	3	Y	2			40
							2	9							
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	151	1	891	3	Y	3			43
							3	9							
05	899	N	830	-0-	-69	-0-	152	1	677	3	Y	1			44
							1	9							
06	960	N	914	-0-	-46	-0-	166	1	745	3	Y	3			47
							3	9							

SEWELL-GAGE WELL #: 2 RRCID -> 138904 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 4197 - 4913

01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	3	Y	-0-			-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	800	3	Y	-0-			-0-
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	42	1	896	3	Y	-0-			-0-
04	930	N	890	-0-	-40	-0-	40	1	850	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-			-0-
*06	912	N	912	-0-	-0-	-0-	41	1	871	3	Y	-0-			-0-

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

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
01	3565	X	3433	-0-	-132	-0-	154	1	3253	3	Y	24	35	1			3
							26	9									
02	3220	X	3005	-0-	-215	-0-	135	1	2862	3	Y	7					10
							8	9									
03	3565	X	3363	-0-	-202	-0-	150	1	3209	3	Y	4					14
							4	9									
04	3510	X	3319	-0-	-191	-0-	148	1	3169	3	Y	2					16
							2	9									
05	3627	X	3481	-0-	-146	-0-	156	1	3323	3	Y	2					18
							2	9									
06	3330	X	3314	-0-	-16	-0-	151	1	3163	3	Y	-0-					18

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
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	62	1	1315	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1173	-0-	-311	-0-	53	1	1117	3	Y	3					3
							3	9									
03	1519	N	1174	-0-	-345	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					3
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	57	1	1230	3	Y	2					5
							2	9									
05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	67	1	1433	3	Y	-0-					5
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	65	1	1360	3	Y	-0-					5

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	84	1	1750	3	Y	3					6
							3	9									
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	76	1	1616	3	Y	1					7
							1	9									
03	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	82	1	1758	3	Y	3					10
							3	9									
04	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	79	1	1690	3	Y	3					13
							3	9									
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	83	1	1761	3	Y	21					34
							23	9									
06	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	80	1	1668	3	Y	9					43
							10	9									

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
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	552	-0-	-6	-0-	552	3			Y	-0-					-0-
04	540	N	535	-0-	-5	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
05	558	N	553	-0-	-5	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
06	540	N	536	-0-	-4	-0-	536	3			Y	-0-					-0-

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

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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	130	1	271	3	Y	-0-					2
02	420	N	355	-0-	-65	-0-	118	1	237	3	Y	-0-					2
03	465	N	435	-0-	-30	-0-	144	1	291	3	Y	-0-					2
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	156	1	437	3	Y	-0-					2
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	450	3	Y	-0-					2
*06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	3	Y	-0-					2

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
01	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	65	1	1353	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	56	1	1194	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1288	-0-	-107	-0-	58	1	1230	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	55	1	1180	3	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-

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
01	899	N	530	-0-	-369	-0-	18	1	495	3	Y	15	31	1			6
							17	9									
02	868	N	671	-0-	-197	-0-	22	1	642	3	Y	6					12
							7	9									
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	26	1	729	3	Y	1					13
							1	9									
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	22	1	617	3	Y	1					14
							1	9									
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	12	1	343	3	Y	-0-					14
*06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	28	1	776	3	Y	-0-					14

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
01	899	N	733	-0-	-166	-0-	33	1	700	3	Y	-0-					28
02	840	N	613	-0-	-227	-0-	21	1	592	3	Y	-0-					28
03	806	N	726	-0-	-80	-0-	24	1	702	3	Y	-0-					28
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	31	1	666	3	Y	-0-					28
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	24	1	699	3	Y	-0-					28
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	24	1	682	3	Y	-0-					28

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
01	3348	X	3062	-0-	-286	-0-	222	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2523	-0-	-389	-0-	190	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	2946	-0-	-278	-0-	219	1	2714	3	Y	12					12
							13	9									
04	2880	X	2853	-0-	-27	-0-	239	1	2611	3	Y	3					15
							3	9									
05	2976	X	2877	-0-	-99	-0-	214	1	2663	3	Y	-0-					15
06	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	203	1	2313	3	Y	6	18	1			3
							7	9									

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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	48	1	1005	3	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	47	1	998	3	Y	-0-					1
03	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	49	1	1039	3	Y	-0-					1
04	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1024	3	Y	-0-					1
05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	45	1	948	3	Y	-0-					1
06	1050	N	1010	-0-	-40	-0-	35	1	975	3	Y	-0-					1

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	277	-0-	-59	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-
04	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	Y	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	3	Y	-0-					-0-

CALDWELL, J. E. WELL #: 5 RRCID -> 139489 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5537 - 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
01	527	N	175	-0-	-352	-0-	7 8	1 9	160	3	Y	7					21
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					Y	3					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

COMPTON, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 139516 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4200 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	36	1	1017	3	Y	-0-					-0-
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	30	1	862	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	963	-0-	-29	-0-	32	1	931	3	Y	-0-					-0-
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	51	1	1090	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	848	-0-	-144	-0-	29	1	819	3	Y	-0-					-0-
06	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	Y	-0-					-0-

STEWART, ROMIE WELL #: 5 RRCID -> 139517 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5747 - 6663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	71	1	1489	3	Y	-0-					-0-
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	69 55	1 9	1465	3	Y	50					50
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	73 9	1 9	1564	3	Y	8	43	1			15
04	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	72 11	1 9	1546	3	Y	10	3	1			22
05	1767	N	1339	-0-	-428	-0-	60 7	1 9	1272	3	Y	6					28
06	1590	N	892	-0-	-698	-0-	31 3	1 9	858	3	Y	3					31

DOBBINS, ETTA T. WELL #: 5 RRCID -> 139777 COMPL. DATE 09/19/1991 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5201 - 6337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	266 1	1 9	544	3	Y	1					74
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	261 2	1 9	566	3	Y	2					76
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	271	1	592	3	Y	-0-					76
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	252 3	1 9	570	3	Y	3					79
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	246 3	1 9	566	3	Y	3					82
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	264	1	552	3	Y	-0-					82

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAGGONER WELL #: 29 RRCID -> 139778 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5828 - 6623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	670	-0-	-167	-0-	31	1	636	3	Y	3					23
							3	9									
02	700	N	661	-0-	-39	-0-	30	1	628	3	Y	3	23	1			3
							3	9									
03	744	N	692	-0-	-52	-0-	31	1	660	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	30	1	661	3	Y	-0-					3
05	713	N	450	-0-	-263	-0-	15	1	433	3	Y	2					5
							2	9									
06	660	N	561	-0-	-99	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					5

CHAMBERS, GEO. W. WELL #: 3 RRCID -> 139795 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5924 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1475	-0-	-44	-0-	66	1	1395	3	Y	13					136
							14	9									
02	1120	N	1102	-0-	-18	-0-	49	1	1045	3	Y	7					143
							8	9									
03	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	59	1	1271	3	Y	9					152
							10	9									
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	69	1	1468	3	Y	1	153	1			-0-
							1	9									
05	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	60	1	1272	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	59	1	1222	3	Y	-0-					-0-

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
01	837	N	722	-0-	-115	-0-	33	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	538	-0-	-134	-0-	24	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	450	-0-	-294	-0-	20	1	430	3	Y	-0-					-0-
04	690	N	590	-0-	-100	-0-	25	1	530	3	Y	32					32
							35	9									
05	589	N	572	-0-	-17	-0-	25	1	545	3	Y	2					34
							2	9									
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	584	3	Y	2					36
							2	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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	39	1	1094	3	Y	30					75
							33	9									
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	33	1	928	3	Y	18					93
							20	9									
03	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	38	1	1083	3	Y	18					111
							20	9									
04	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	43	1	1245	3	Y	16					127
							18	9									
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	37	1	1035	3	Y	19					146
							21	9									
06	1110	N	855	-0-	-255	-0-	29	1	825	3	Y	1	135	1			11
							1	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
01	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					21
02	1064	N	773	-0-	-291	-0-	35	1	738	3	N	-0-					21
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	55	1	1175	3	N	-0-					21
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	50	1	1076	3	N	-0-					21
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	N	-0-					21
06	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	48	1	1021	3	N	-0-					21

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

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
01	1550	N	1369	-0-	-181	-0-	62	1	1301	3	Y	5					25
							6	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	54	1	1128	3	Y	2					27
							2	9									
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	62	1	1318	3	Y	16	42	1			1
							18	9									
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	62	1	1322	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	60	1	1280	3	Y	-0-					1
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					1

BURRESS, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 140080 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5476 - 5772

*12	1302	N	478	-0-	-824	-0-	22	1	456	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
*02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					Y	-0-					-0-
*03	465	N	21	-0-	-444	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		2128	-0-	2128	2128	94	1	2027	3	Y	6					6
							7	9									
05	T. A.		703	-0-	703	2831	31	1	670	3	Y	2					8
							2	9									
06	T. A.		822	-0-	822	3653	37	1	783	3	Y	2					10
							2	9									

GREGG, ROBERT N. WELL #: 4 RRCID -> 140411 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4499 - 6358

01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	49	1	1041	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	970	-0-	-10	-0-	42	1	898	3	Y	27	22	1			5
							30	9									
03	930	N	314	-0-	-616	-0-	14	1	299	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	780	N	500	-0-	-280	-0-	22	1	478	3	Y	-0-					5
05	876	N	876	-0-	-0-	-0-	39	1	837	3	Y	-0-					5
*06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	3	Y	-0-					5

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 140522 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 4775 - 6504

01	527	N	403	-0-	-124	-0-	107	1	296	3	Y	-0-					12
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	146	1	292	3	Y	1					13
							1	9									
03	496	N	459	-0-	-37	-0-	236	1	223	3	Y	-0-					13
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	151	1	330	3	Y	-0-					13
*05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	3	Y	-0-					13
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	80	1	340	3	Y	-0-					13

BUCHANAN, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140526 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5351 - 6312

01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	522	-0-	-94	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					-0-
03	878	N	878	-0-	-0-	-0-	39	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	37	1	792	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	740	3	Y	-0-					-0-
*06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-

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

WILLIAMS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 140610 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 5242 - 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
*01	737	N	737	-0-	-0-	-0-	189	1	548	3	Y	-0-					27
*02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	77	1	359	3	Y	-0-					27
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	91	1	564	3	Y	-0-					27
*04	480	N	470	-0-	-10	-0-	70	1	400	3	Y	-0-					27
*05	496	N	226	-0-	-270	-0-	54	1	172	3	Y	-0-	20	1			7
*06	480	N	365	-0-	-115	-0-	8	1	354	3	Y	3	3	1			7
							3	9									

PHILLIPS, R. H. "A" WELL #: 4 RRCID -> 140616 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 4124 - 5826

01	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	358	3	Y	3					62
							3	9									
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	23	75	1			10
							25	9									
03	403	N	390	-0-	-13	-0-	17	1	369	3	Y	4	2	1			12
							4	9									
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					12
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					12
*06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	357	3	Y	2					14
							2	9									

HOOKER, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 140791 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5536 - 5939

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	91	1	1914	3	Y	-0-					10
02	1932	N	1781	-0-	-151	-0-	80	1	1701	3	Y	-0-					10
03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	-0-					10
04	1800	N	1382	-0-	-418	-0-	62	1	1320	3	Y	-0-	1	1			9
05	1860	N	1751	-0-	-109	-0-	79	1	1669	3	Y	3					12
							3	9									
06	1560	N	1332	-0-	-228	-0-	60	1	1248	3	Y	22					34
							24	9									

CALDWELL, J. E. WELL #: 6 RRCID -> 140823 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5504 - 5944

01	527	N	413	-0-	-114	-0-	19	1	394	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	346	-0-	-74	-0-	15	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	355	-0-	-110	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	319	-0-	-41	-0-	14	1	305	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	296	-0-	-76	-0-	14	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	293	-0-	-37	-0-	14	1	279	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	744	N	725	-0-	-19	-0-	33	1	692	3	N	-0-					112
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	27	1	571	3	Y	-0-	107	1			5
03	744	N	667	-0-	-77	-0-	30	1	633	3	Y	4	3	1			6
							4	9									
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	28	1	603	3	Y	-0-					6
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	32	1	678	3	Y	-0-					6
06	660	N	560	-0-	-100	-0-	25	1	535	3	Y	-0-					6

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
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	147	-0-	-245	-0-	5	1	141	3	Y	1					1
							1	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					1
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					1
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					1
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	16	1	447	3	Y	-0-					1

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
01	1550	N	1419	-0-	-131	-0-	65	1	1354	3	Y	-0-	2	1			-0-
02	1344	N	1194	-0-	-150	-0-	54	1	1140	3	Y	-0-					-0-
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	63	1	1338	3	Y	61					61
							67	9									
04	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	58	1	1260	3	Y	-0-					61
05	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					61
06	1350	N	1247	-0-	-103	-0-	56	1	1187	3	Y	4					65
							4	9									

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
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	-0-					-0-
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	416	-0-	-4	-0-	19	1	397	3	Y	-0-					-0-

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
01	837	N	754	-0-	-83	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	22	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	736	-0-	-39	-0-	24	1	712	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	486	-0-	-234	-0-	16	1	470	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	469	-0-	-275	-0-	16	1	453	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	509	-0-	-211	-0-	17	1	492	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 10 RRCID -> 141280 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6147 - 6415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

ALEXANDER, R. J. WELL #: 4 RRCID -> 141482 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6013 - 6555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	798	-0-	-411	-0-	271	1	527	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	557	-0-	-367	-0-	19	1	538	3	Y	-0-					-0-
03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1551	3	Y	-0-					-0-
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	3	Y	-0-					-0-
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	53	1	1506	3	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	51	1	1421	3	Y	-0-					-0-

HORNBACK, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 141773 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5347 - 5354

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 142805 COMPL. DATE 09/09/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 4122 - 5177

01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	38	1	1068	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	30	1	854	3	Y	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	38	1	1104	3	Y	-0-					-0-
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	37	1	1066	3	Y	-0-					-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					-0-
*06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	47	1	1317	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 4 RRCID -> 142810 COMPL. DATE 09/23/1992 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5954 - 6456

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 142812 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 3415 - 5598

01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	3	Y	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					-0-
03	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	48	1	1013	3	Y	-0-					-0-
04	988	N	988	-0-	-0-	-0-	44	1	944	3	Y	-0-					-0-
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	43	1	916	3	Y	-0-					-0-
*06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 11 RRCID -> 142893 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5441 - 6410

01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	735	1	1119	3	Y	18					39
							20	9									
02	1540	N	1534	-0-	-6	-0-	657	1	874	3	Y	3	39	1			3
							3	9									
03	1674	N	1649	-0-	-25	-0-	725	1	922	3	Y	2	1	1			4
							2	9									
04	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	409	1	876	3	Y	-0-					4
05	1023	N	996	-0-	-27	-0-	130	1	864	3	Y	2					6
							2	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	138	1	843	3	Y	8					14
							9	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	341	N	46	-0-	-295	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					10
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	576	3	Y	9					19
							10	9									
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	16	1	473	3	Y	8					27
							9	9									
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	7	1	196	3	Y	3					30
							3	9									
05	496	N	112	-0-	-384	-0-	4	1	107	3	Y	1					31
							1	9									
*06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	349	1	1190	3	Y	19					50
							21	9									

BRYAN, L.B.M. GAS UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 143055 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 4832 - 4866

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

KIKER, SAM GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 143554 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4293 - 5752

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	25	1	691	3	Y	-0-					-0-
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	161	-0-	-118	-0-	6	1	155	3	Y	-0-					-0-
04	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	34	1	978	3	Y	-0-					-0-
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	26	1	740	3	Y	-0-					-0-
*06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	18	1	503	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143746 COMPL. DATE 11/17/1992 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 5178 - 6052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LIMBERG, F. A. GU WELL #: 3 RRCID -> 143753 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5742 - 6002

01	434	N	327	-0-	-107	-0-	325	3	2	9	Y	2					27
02	392	N	387	-0-	-5	-0-	385	3	2	9	Y	2					29
03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					29
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			Y	-0-					29
05	434	N	268	-0-	-166	-0-	268	3			Y	-0-					29
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1					30

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TRUITTE ELAM GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 143952 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5543 - 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
01	867	N	867	-0-	-0-	-0-	39	1	828	3	Y	-0-					37
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	4					41
							4	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	34	1	727	3	Y	17					58
							19	9									
04	840	N	608	-0-	-232	-0-	27	1	581	3	Y	-0-					58
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	Y	7					65
							8	9									
*06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	35	1	731	3	Y	-0-	49	1			5

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144139 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5362 - 6425

01	961	N	945	-0-	-16	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
02	868	N	345	-0-	-523	-0-	15	1	330	3	N	-0-					-0-
03	961	N	328	-0-	-633	-0-	15	1	313	3	N	-0-					-0-
04	900	N	324	-0-	-576	-0-	14	1	310	3	N	-0-					-0-
05	372	N	263	-0-	-109	-0-	9	1	254	3	N	-0-					-0-
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	9	1	270	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

01	310	N	259	-0-	-51	-0-	9	1	250	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	211	-0-	-68	-0-	7	1	204	3	Y	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					-0-

HAYNES, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 144435 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4110 - 5744

01	1426	N	1418	-0-	-8	-0-	48	1	1366	3	Y	4					20
							4	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	30	1	846	3	Y	8					28
							9	9									
03	1550	N	858	-0-	-692	-0-	29	1	829	3	Y	-0-					28
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	57	1	1629	3	Y	-0-					28
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	37	1	1036	3	Y	-0-					28
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1490	3	Y	2					30
							2	9									

LAMBERT, CHARLIE WELL #: 3 RRCID -> 144747 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5601 - 6338

01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	6	1	175	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	6	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	171	-0-	-9	-0-	6	1	165	3	Y	-0-					-0-

ROHRER UNIT 1-A WELL #: 10 RRCID -> 144769 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4982 - 5966

01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	45	1	945	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	1025	-0-	-39	-0-	47	1	978	3	Y	-0-					-0-
03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	43	1	934	3	Y	-0-					-0-
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	49	1	1038	3	Y	-0-					-0-
*06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	55	1	1156	3	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5	-0-	5	6	5	3			Y	-0-					-0-

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 T RRCID -> 144802 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5020 - 5713

01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	15	1	318	3	N	-0-					-0-
03	372	N	242	-0-	-130	-0-	11	1	231	3	N	-0-					-0-
04	360	N	278	-0-	-82	-0-	9	1	269	3	N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	13	1	356	3	N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	N	-0-					-0-

IMPROVEMENT DISTRICT WELL #: 2 RRCID -> 145224 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 5201 - 5309

01	527	N	474	-0-	-53	-0-	472	3	2	9	Y	2					5
02	504	N	413	-0-	-91	-0-	413	3			Y	-0-					5
03	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	3			Y	-0-					5
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			Y	-0-					5
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					5
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			Y	-0-					5

HOBBS, W. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145457 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 5514 - 5682

01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	515	3	Y	3					3
							3	9									
02	392	N	305	-0-	-87	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	293	3	Y	-0-					3
04	540	N	283	-0-	-257	-0-	13	1	270	3	Y	-0-					3
05	341	N	309	-0-	-32	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					3
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	13	1	264	3	Y	-0-					3

ADAMS, J. S. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 145865 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4994 - 5868

01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	37	1	774	3	N	-0-					-0-
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	33	1	700	3	N	-0-					-0-
03	854	N	854	-0-	-0-	-0-	38	1	816	3	N	-0-					-0-
04	780	N	749	-0-	-31	-0-	34	1	715	3	N	-0-					-0-
05	806	N	623	-0-	-183	-0-	28	1	595	3	N	-0-					-0-
06	840	N	433	-0-	-407	-0-	20	1	413	3	N	-0-					-0-

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 146108 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5918 - 6107

01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			Y	-0-					2
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			Y	-0-					2
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			Y	-0-					2
04	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			Y	-0-					2
05	1178	N	419	-0-	-759	-0-	419	3			Y	-0-					2
06	930	N	272	-0-	-658	-0-	272	3			Y	-0-					2

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

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
01	1178	N	1165	-0-	-13	-0-	53	1	1112	3	Y	-0-					-0-
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	48	1	1012	3	Y	-0-					-0-
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1122	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	1130	-0-	-10	-0-	50	1	1080	3	Y	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	53	1	1132	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	52	1	1083	3	Y	-0-					-0-

PORTER-BRIDGES WELL #: 3 RRCID -> 146279 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 4148 - 4436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	866	-0-	-33	-0-	29	1	837	3	Y	-0-					14
02	812	N	787	-0-	-25	-0-	27	1	760	3	Y	-0-					14
03	868	N	843	-0-	-25	-0-	29	1	814	3	Y	-0-					14
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	27	1	780	3	Y	-0-					14
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	3	Y	-0-					14
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	26	1	749	3	Y	-0-					14

WATERS, C. J. "A" WELL #: 1 L RRCID -> 146323 COMPL. DATE 06/23/1993 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5530 - 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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	124599					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, M. L. WELL #: 30 RRCID -> 146543 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 5260 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	792	-0-	-448	-0-	36	1	756	3	Y	-0-					5
02	1092	N	432	-0-	-660	-0-	20	1	412	3	Y	-0-					5
03	1116	N	487	-0-	-629	-0-	22	1	465	3	Y	-0-					5
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	40	1	839	3	Y	-0-					5
05	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					5
06	480	N	465	-0-	-15	-0-	21	1	443	3	Y	1					6
							1	9									

COLE, J. W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 146590 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 4486 - 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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	12	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	3	Y	-0-					-0-
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	Y	-0-					-0-

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
01	248	N	228	-0-	-20	-0-	11	1	217	3	Y	-0-					2
02	224	N	212	-0-	-12	-0-	9	1	203	3	Y	-0-					2
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					2
04	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					2
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	227	3	Y	-0-					2
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2

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

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
01	341	N	300	-0-	-41	-0-	14	1	286	3	Y	-0-					16
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-	16	1			-0-
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	219	-0-	-81	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	202	-0-	-170	-0-	9	1	193	3	Y	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	16	1	346	3	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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	492	3	13	9	Y	12					18
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	410	3	6	9	Y	5					23
03	465	N	443	-0-	-22	-0-	435	3	8	9	Y	7					30
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	446	3	8	9	Y	7					37
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	446	3	9	9	Y	8					45
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	431	3	3	9	Y	3					48

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
01	1457	N	1373	-0-	-84	-0-	351	1	964	3	N	53	169	1			107
							58	9									
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	499	1	981	3	N	38					145
							42	9									
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	592	1	1054	3	N	40					185
							44	9									
04	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	564	1	951	3	N	45					230
							50	9									
05	1674	N	1663	-0-	-11	-0-	587	1	1023	3	N	48	166	1			112
							53	9									
06	1650	N	1618	-0-	-32	-0-	591	1	985	3	N	38					150
							42	9									

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
01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	27	1	755	3	Y	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	26	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	883	N	883	-0-	-0-	-0-	30	1	853	3	Y	-0-					-0-
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	29	1	823	3	Y	-0-					-0-
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	3	Y	-0-					-0-
*06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	35	1	966	3	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
01	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	140	1	2945	3	Y	-0-					23
02	3220	X	2921	-0-	-299	-0-	131	1	2770	3	Y	18					41
							20	9									
03	3472	X	3320	-0-	-152	-0-	149	1	3162	3	Y	8					49
							9	9									
04	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	140	1	2988	3	Y	1					50
							1	9									
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	148	1	3135	3	Y	7					57
							8	9									
06	3210	X	3140	-0-	-70	-0-	143	1	2996	3	Y	1	39	1			7
							1	9									

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 147861 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6076 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	396	N	396	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	Y	-0-					6
							286	3									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	13	1	92	2	Y	-0-					6
							276	3									
03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	1					7
							294	3	1	9							
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	98	2	Y	-0-					7
							293	3									
*05	434	N	285	-0-	-149	-0-	13	1	272	3	Y	-0-					7
06	390	N	368	-0-	-22	-0-	13	1	89	2	Y	-0-					7
							266	3									

WHITEHEAD, DR. D. B. WELL #: 2-T RRCID -> 148136 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5294 - 5546

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

KAKER, SAM F. "B" WELL #: 2 RRCID -> 148570 COMPL. DATE 11/17/1993 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4756 - 4766

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-

PALMER, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 148696 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5722 - 5948

01	527	N	457	-0-	-70	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					7
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	21	1	442	3	Y	-0-					7
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	42	1	884	3	Y	15					22
							17	9									
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	820	3	Y	10					32
							11	9									
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	36	1	753	3	Y	3					35
							3	9									
*06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	35	1	725	3	Y	4					39
							4	9									

MORROW, I. C. WELL #: 2 RRCID -> 148753 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5738 - 5878

01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	8	19	1			3
							9	9									
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	3	Y	-0-					3
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	15	1	322	3	Y	-0-					3
04	420	N	358	-0-	-62	-0-	16	1	342	3	Y	-0-					3
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	8	1	175	3	Y	-0-					3
06	330	N	305	-0-	-25	-0-	14	1	291	3	Y	-0-					3

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

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
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86	1	1816	3	Y	7					64
							8	9									
02	2044	N	588	-0-	-1456	-0-	27	1	561	3	Y	-0-	58	1			6
03	2263	N	788	-0-	-1475	-0-	35	1	750	3	Y	3	1	1			8
							3	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	100	1	2155	3	Y	10					18
							11	9									
05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1743	3	Y	5					23
							6	9									
*06	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	99	1	2088	3	Y	7					30
							8	9									

SAUDER, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 149127 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5942 - 6499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2767	-0-	-23	-0-	126	1	2635	3	Y	5					37
							6	9									
02	2492	N	2480	-0-	-12	-0-	112	1	2361	3	Y	6					43
							7	9									
03	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	123	1	2624	3	Y	25	65	1			3
							28	9									
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	118	1	2516	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	122	1	2600	3	Y	1					7
							1	9									
*06	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	119	1	2495	3	Y	-0-					7

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
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	92	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	80	1	309	3	Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	96	1	346	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	89	1	340	3	Y	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	88	1	372	3	Y	-0-					-0-
*06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	108	1	380	3	Y	-0-					-0-

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
01	620	N	596	-0-	-24	-0-	595	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			Y	-0-					-0-
03	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	3			Y	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					-0-
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	623	3			Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	600	3			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
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	122	1	819	3	Y	13					63
							14	9									
02	938	N	938	-0-	-0-	-0-	119	1	802	3	Y	15					78
							17	9									
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	132	1	848	3	Y	24					102
							26	9									
04	930	N	889	-0-	-41	-0-	120	1	745	3	Y	22					124
							24	9									
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	119	1	743	3	Y	15					139
							17	9									
*06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	133	1	893	3	Y	9					148
							10	9									

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

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
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	19	1	398	3	Y	-0-					-0-
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	325	3	Y	-0-					-0-
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	3	Y	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	20	1	409	3	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
01	775	N	588	-0-	-187	-0-	20	1	568	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	27	1	774	3	Y	-0-					-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	29	1	844	3	Y	-0-					-0-
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	685	3	Y	21					21
							23	9									
05	811	N	811	-0-	-0-	-0-	28	1	781	3	Y	2					23
							2	9									
*06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	28	1	792	3	Y	-0-					23

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
01	682	N	596	-0-	-86	-0-	27	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	574	-0-	-77	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	26	1	556	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	666	-0-	-78	-0-	30	1	636	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	25	1	522	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 153228 COMPL. DATE 02/14/1995 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5802 - 5862

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

ROBINSON, OPAL WELL #: 2 RRCID -> 153656 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5846 - 6095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	14	1	391	3	Y	37					191
							41	9									
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					191
03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	13	1	364	3	Y	30	176	1			45
							33	9									
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	12					57
							13	9									
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	13	1	368	3	Y	40					97
							44	9									
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	412	3	Y	20					117
							22	9									

NALER, MAE C. WELL #: 1C RRCID -> 154122 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5220 - 5316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	79	1	2994	2	Y	-0-					-0-
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	67	1	2610	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2391	-0-	-213	-0-	63	1	2328	2	Y	-0-					-0-
04	2850	X	1344	-0-	-1506	-0-	36	1	1308	2	Y	-0-					-0-
05	2945	X	1397	-0-	-1548	-0-	37	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	2850	X	1383	-0-	-1467	-0-	37	1	1346	2	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STEWART, ROMIE WELL #: 6 RRCID -> 154959 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 5364 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	3	Y	10					43
							11	9									
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	69	1	1454	3	Y	7					50
							8	9									
03	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	Y	1	42	1			9
							1	9									
04	1560	N	283	-0-	-1277	-0-	13	1	268	3	Y	2	2	1			9
							2	9									
05	1643	N	5	-0-	-1638	-0-	5	3			Y	-0-					9
06	1560	N	64	-0-	-1496	-0-	3	1	61	3	Y	-0-					9

CARAWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 156724 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6058 - 6425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	288	-0-	-53	-0-	13	1	275	3	N	-0-					2
02	865	N	865	-0-	-0-	-0-	29	1	836	3	N	-0-					2
03	310	N	269	-0-	-41	-0-	9	1	260	3	N	-0-					2
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	20	1	413	3	N	-0-					2
05	961	N	704	-0-	-257	-0-	24	1	680	3	N	-0-					2
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	24	1	496	3	N	-0-					2

USA 71633 WELL #: 1 RRCID -> 157272 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5903 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	210	3	Y	-0-					12
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	Y	-0-					12
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	7	1	195	3	Y	-0-					12
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	205	3	Y	-0-					12
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	7	1	200	3	Y	-0-					12
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					12

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
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	214	1	1059	3	Y	1					26
							1	9									
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	256	1	838	3	Y	4					30
							4	9									
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	261	1	1049	3	Y	2					32
							2	9									
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	230	1	1082	3	Y	1					33
							1	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	230	1	1063	3	Y	2					35
							2	9									
06	1260	N	1182	-0-	-78	-0-	253	1	929	3	Y	-0-					35

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
01	1147	N	779	-0-	-368	-0-	35	1	744	3	Y	-0-					30
02	812	N	533	-0-	-279	-0-	19	1	513	3	Y	1					31
							1	9									
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	52	1	1493	3	Y	8	38	1			1
							9	9									
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	31	1	901	3	Y	-0-					1
*06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	72	1	1505	3	Y	-0-					1

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

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

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
01	682	N	422	-0-	-260	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					-0-
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	30	1	650	3	Y	-0-					-0-
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	511	3	Y	-0-					-0-
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	656	3	Y	-0-					-0-
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	28	1	587	3	Y	-0-					-0-

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
01	496	N	426	-0-	-70	-0-	19	1	407	3	Y	-0-					17
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					17
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	21	1	440	3	Y	-0-					17
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	22	1	472	3	Y	-0-					17
06	450	N	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					17

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	3	Y	-0-					10
02	1344	N	1116	-0-	-228	-0-	38	1	1078	3	Y	-0-					10
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	3	Y	-0-					10
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	65	1	1878	3	Y	3					13
							3	9									
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	-0-					13
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	52	1	1441	3	Y	-0-					13

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
01	2139	N	1975	-0-	-164	-0-	334	1	1641	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1188	-0-	-548	-0-	260	1	928	3	Y	-0-					-0-
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	334	1	1671	3	Y	2					2
							2	9									
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	315	1	1689	3	Y	-0-					2
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	291	1	2142	3	Y	-0-					2
06	1680	N	1478	-0-	-202	-0-	311	1	1167	3	Y	-0-					2

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	620	N	472	-0-	-148	-0-	21	1	451	3	Y	-0-					1
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					1
03	496	N	466	-0-	-30	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	21	1	452	3	Y	-0-					1
05	527	N	466	-0-	-61	-0-	21	1	445	3	Y	-0-					1
06	450	N	441	-0-	-9	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					1

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
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	27	2			Y	-0-					10
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	54	2	54	9	Y	49	44	1			15
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	358	2	42	9	Y	38	1	1			52
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	288	2	50	9	Y	45					97
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	296	2	34	9	Y	31					128
*06	566	N	566	-0-	-0-	-0-	518	2	48	9	Y	44	152	1			20

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
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	19	1	406	3	Y	1					27
							1	9									
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					27
03	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	768	3	Y	10					37
							11	9									
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	28	1	601	3	Y	-0-					37
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	Y	-0-					37
06	750	N	486	-0-	-264	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					37

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 7C RRCID -> 163879 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 4278 - 5921

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

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
01	2015	N	1848	-0-	-167	-0-	170	1	1677	3	Y	1	1	1			11
							1	9									
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	155	1	1575	3	Y	-0-					11
03	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	176	1	1873	3	Y	-0-					11
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	Y	-0-					11
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	166	1	1810	3	Y	-0-					11
*06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	186	1	2001	3	Y	-0-					11

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 1C RRCID -> 164107 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 5970 - 6450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	257	1	917	3	N	-0-					8
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	159	1	636	3	N	32					40
							35	9									
03	930	N	927	-0-	-3	-0-	172	1	753	3	N	2					42
							2	9									
04	1140	N	932	-0-	-208	-0-	225	1	701	3	N	5					47
							6	9									
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	224	1	776	3	N	-0-					47
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	248	1	844	3	N	1					48
							1	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	16 72	1 9	451	3	Y	65					84
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	54 107	1 9	1132	3	Y	97	129	1			52
03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26 56	1 9	548	3	Y	51					103
04	952	N	952	-0-	-0-	-0-	30 48	1 9	874	3	Y	44	99	1			48
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	48 44	1 9	1364	3	Y	40					88
*06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	53 46	1 9	1491	3	Y	42					130

GADBERRY, H. C. "D" WELL #: 24T RRCID -> 165036 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4102 - 4204

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-

GADBERRY, H. C. WELL #: 25 RRCID -> 165466 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5710 - 5720

01	806	N	770	-0-	-36	-0-	35	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	687	-0-	-41	-0-	31	1	656	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	34	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	35	1	732	3	Y	-0-					-0-
*06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	33	1	703	3	Y	-0-					-0-

SHEPPARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165981 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5040 - 5466

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	Y	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3C RRCID -> 166194 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 5186 - 5300

01	3100	N	4407	-0-	1307	7299	602	1	3805	3	Y	-0-					-0-
02	10748	X	3449	-0-	-7299	-0-	681	1	2768	3	Y	-0-					-0-
03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	733	1	2523	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	675	1	2488	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3529	-0-	-129	-0-	648	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3431	-0-	-109	-0-	717	1	2714	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5C RRCID -> 166397 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 5090 - 6050

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 7C RRCID -> 166401 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5808 - 5819

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

YOUNG, STELLA GU "A" WELL #: 6U RRCID -> 167958 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 5398 - 5590

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

SHEPPARD "CI" WELL #: 2 RRCID -> 168694 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5300 - 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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	117	3	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	4	1	109	3	Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	3	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
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	706	1	2104	3	Y	29					187
							32	9									
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	676	1	1978	3	Y	27					214
							30	9									
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	736	1	2238	3	Y	26	178	1			62
							29	9									
04	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	641	1	2013	3	Y	12					74
							13	9									
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	633	1	2234	3	Y	11					85
							12	9									
*06	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	650	1	2161	3	Y	6					91
							7	9									

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
01	713	N	693	-0-	-20	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					2
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	597	3	Y	31	28	1			5
							34	9									
03	713	N	686	-0-	-27	-0-	23	1	662	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
04	660	N	630	-0-	-30	-0-	21	1	609	3	Y	-0-					5
05	682	N	680	-0-	-2	-0-	23	1	657	3	Y	-0-					5
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	23	1	635	3	Y	2					7
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	-0-					12
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	22	1	642	3	Y	5					17
							6	9									
03	775	N	663	-0-	-112	-0-	21	1	612	3	Y	27	39	1			5
							30	9									
04	780	N	708	-0-	-72	-0-	23	1	683	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	744	N	686	-0-	-58	-0-	23	1	663	3	Y	-0-					5
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	23	1	649	3	Y	-0-					5

WCCO 4-GEORGIE FITCH WELL #: 5C RRCID -> 170063 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 4412 - 4438

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

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

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

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

BAKER, JAMES GU WELL #: 6 RRCID -> 171767 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6887						N	NO RPT					-0-

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

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
01	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	82	1	1738	3	Y	-0-					18
02	2156	X	1548	-0-	-608	-0-	70	1	1478	3	Y	-0-					18
03	2108	X	1771	-0-	-337	-0-	79	1	1692	3	Y	-0-					18
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	85	1	1829	3	Y	2					20
							2	9									
05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	99	1	2121	3	Y	-0-					20
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	85	1	1789	3	Y	-0-					20

USA 237-21 WELL #: 1C RRCID -> 174529 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 6066

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

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: C 1 RRCID -> 174720 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6214 - 6713

01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	Y	-0-					2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	22	1	629	3	Y	-0-					2
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	24	1	709	3	Y	-0-					2
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	28	1	812	3	Y	-0-					2
05	713	N	681	-0-	-32	-0-	23	1	658	3	Y	-0-					2
06	720	N	715	-0-	-5	-0-	24	1	691	3	Y	-0-					2

STEWART WELL #: C 1 RRCID -> 175250 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6218 - 6598

01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	46	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	730	-0-	-82	-0-	25	1	705	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	980	-0-	-43	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	947	-0-	-343	-0-	31	1	899	3	Y	15					15
							17	9									
05	806	N	755	-0-	-51	-0-	25	1	730	3	Y	-0-					15
*06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1034	3	Y	6					21
							7	9									

LESTER, T. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175314 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4248 - 5654

01	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	300	1	1745	3	Y	11					35
							12	9									
02	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	261	1	1378	3	Y	28	63	1			-0-
							31	9									
03	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	288	1	1593	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	188	1	1544	3	Y	3					4
							3	9									
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	192	1	1545	3	Y	2					6
							2	9									
06	1650	N	1563	-0-	-87	-0-	175	1	1388	3	Y	-0-					6

SAUDER, J. M. A. "A" WELL #: C 1 RRCID -> 175398 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5738 - 6077

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	92						N	NO RPT					-0-
06	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
SAUDER-STONE ET AL UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 175400 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5799 - 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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					8
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			Y	-0-					8
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					8
04	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	3			Y	-0-					8
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					8
06	15	N	7	-0-	-8	-0-	7	3			Y	-0-					8

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
01	1767	X	1295	-0-	-472	-0-	93	1	1202	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	1226	-0-	-370	-0-	85	1	1141	2	Y	-0-					-0-
03	1364	X	1296	-0-	-68	-0-	94	1	1202	2	Y	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	92	1	1159	2	Y	-0-					-0-
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	96	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	118	1	1176	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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	210	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	194	1	1807	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2184	-0-	-17	-0-	227	1	1957	3	Y	-0-					-0-
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	225	1	1960	3	Y	-0-					-0-
05	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	237	1	2151	3	Y	-0-					-0-
06	2100	N	2090	-0-	-10	-0-	225	1	1865	3	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
01	620	N	504	-0-	-116	-0-	18	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	14	1	412	3	Y	-0-					-0-
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	3	Y	-0-					-0-
04	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	431	-0-	-34	-0-	15	1	416	3	Y	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	17	1	473	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
01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	536	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	424	1	214	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	236	-0-	-12	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	219	-0-	-231	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	217	-0-	-248	-0-	9	1	208	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-

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
01	310	N	233	-0-	-77	-0-	81	1	152	3	Y	-0-					2
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	79	1	160	3	Y	-0-					2
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	91	1	177	3	Y	-0-					2
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	91	1	188	3	Y	-0-					2
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	83	1	184	3	Y	-0-					2
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	90	1	191	3	Y	-0-					2

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

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
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	313	3	Y	-0-					23
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	10	1	293	3	Y	-0-					23
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					23
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	11	1	315	3	Y	-0-					23
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	10	1	307	3	Y	-0-					23
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	317	3	Y	-0-					23

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
01	651	N	313	-0-	-338	-0-	14	1	299	3	Y	-0-					21
02	448	N	216	-0-	-232	-0-	7	1	209	3	Y	-0-					21
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	9	1	274	3	Y	-0-					21
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	478	3	Y	1					22
							1	9									
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	18	1	524	3	Y	-0-					22
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	18	1	520	3	Y	-0-					22

LEWIS, I. P. "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 201192 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5103 - 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
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	96	1	136	3	Y	5					23
							6	9									
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	81	1	100	3	Y	2					25
							2	9									
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	88	1	99	3	Y	-0-					25
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	81	1	127	3	Y	7					32
							8	9									
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	81	1	123	3	Y	-0-					32
*06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	81	1	119	3	Y	-0-					32

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
01	744	N	635	-0-	-109	-0-	29	1	606	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	26	1	541	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	29	1	612	3	Y	-0-					-0-
04	589	N	589	-0-	-0-	-0-	27	1	562	3	Y	-0-					-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	29	1	611	3	Y	-0-					-0-
06	570	N	488	-0-	-82	-0-	22	1	466	3	Y	-0-					-0-

FOXALL, T. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203573 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 5988 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-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-

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
01	3255	X	2990	-0-	-265	-0-	102	1	2888	3	Y	-0-					20
02	2940	X	2301	-0-	-639	-0-	78	1	2223	3	Y	-0-					20
03	3255	X	3251	-0-	-4	-0-	110	1	3141	3	Y	-0-					20
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	113	1	3224	3	Y	-0-					20
05	3193	X	3043	-0-	-150	-0-	104	1	2939	3	Y	-0-					20
*06	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	112	1	3128	3	Y	-0-					20

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

STUTT, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 204576 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 4550 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	575	-0-	-14	-0-	26	1	549	3	Y	-0-					35
02	588	N	553	-0-	-35	-0-	24	1	519	3	Y	9	44	1			-0-
							10	9									
03	620	N	538	-0-	-82	-0-	24	1	513	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	Y	-0-					-0-
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	28	1	583	3	Y	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	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
01	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	115	1	2422	3	Y	2					37
							2	9									
02	2380	N	2323	-0-	-57	-0-	103	1	2179	3	Y	37	74	1			-0-
							41	9									
03	2573	N	2527	-0-	-46	-0-	113	1	2412	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	3	Y	-0-					-0-
05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	117	1	2465	3	Y	-0-					-0-
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					-0-

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
01	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	45	1	1275	3	Y	-0-					121
02	1204	N	641	-0-	-563	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					121
03	1333	N	1315	-0-	-18	-0-	44	1	1271	3	Y	-0-					121
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	3	Y	-0-					121
05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	871	3	Y	-0-					121
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1236	3	Y	-0-					121

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	4193	-0-	-116	-0-	143	1	4050	3	Y	-0-					29
02	3892	X	3498	-0-	-394	-0-	119	1	3379	3	Y	-0-					29
03	4309	X	3749	-0-	-560	-0-	126	1	3622	3	Y	1					30
							1	9									
04	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	140	1	4015	3	Y	-0-					30
05	4247	X	3630	-0-	-617	-0-	123	1	3507	3	Y	-0-					30
06	4050	X	3250	-0-	-800	-0-	112	1	3138	3	Y	-0-					30

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
01	2976	X	2938	-0-	-38	-0-	133	1	2797	3	Y	7	3	1			32
							8	9									
02	2688	X	2539	-0-	-149	-0-	114	1	2419	3	Y	5					37
							6	9									
03	2945	X	2938	-0-	-7	-0-	131	1	2801	3	Y	5					42
							6	9									
04	T. A.		2793	-0-	2793	2793	125	1	2668	3	Y	-0-					42
05	T. A.		2874	-0-	2874	5667	129	1	2745	3	Y	-0-					42
06	T. A.		2695	-0-	2695	8362	122	1	2570	3	Y	3					45
							3	9									

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

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
01	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	92	1	2597	3	Y	21	42	1			5
							23	9									
02	2632	X	2423	-0-	-209	-0-	83	1	2329	3	Y	10					15
							11	9									
03	2914	X	2650	-0-	-264	-0-	89	1	2559	3	Y	2					17
							2	9									
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	88	1	2545	3	Y	3					20
							3	9									
05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	91	1	2580	3	Y	-0-					20
*06	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	91	1	2546	3	Y	-0-					20

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1238	-0-	-219	-0-	28	1	1210	3	Y	-0-					2
02	1288	N	1122	-0-	-166	-0-	26	1	1096	3	Y	-0-					2
03	1395	N	1249	-0-	-146	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					2
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	28	1	1177	3	Y	-0-					2
05	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	29	1	1205	3	Y	-0-					2
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	28	1	1175	3	Y	-0-					2

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
01	2573	N	2493	-0-	-80	-0-	113	1	2377	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	99	1	2092	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2493	-0-	-18	-0-	111	1	2382	3	Y	-0-					-0-
04	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	109	1	2342	3	Y	-0-					-0-
05	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	115	1	2454	3	Y	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	112	1	2348	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2599	-0-	-656	-0-	456	1	2143	3	Y	-0-					22
02	2940	X	2296	-0-	-644	-0-	52	1	2243	3	Y	1					23
							1	9									
03	3193	X	2759	-0-	-434	-0-	63	1	2694	3	Y	2					25
							2	9									
04	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	56	1	2413	3	Y	4					29
							4	9									
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2357	3	Y	1					30
							1	9									
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	61	1	2569	3	Y	1					31
							1	9									

NALER, MAE C. WELL #: 14 RRCID -> 207256 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5892 - 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
01	3100	N	3250	-0-	150	150	483	1	2766	3	Y	1					34
							1	9									
02	2666	N	2516	-0-	-150	-0-	398	1	2118	3	Y	-0-					34
03	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	474	1	2578	3	Y	-0-					34
04	2340	X	1874	-0-	-466	-0-	461	1	1413	3	Y	-0-					34
05	2418	X	1852	-0-	-566	-0-	389	1	1463	3	Y	-0-					34
06	2340	X	2143	-0-	-197	-0-	370	1	1771	3	Y	2					36
							2	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, BULA WELL #: 3 RRCID -> 207257 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4262 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	73	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1852	-0-	-80	-0-	63	1	1789	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	2044	-0-	-126	-0-	70	1	1974	3	Y	-0-					-0-
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	90	1	1929	3	Y	-0-					-0-
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	71	1	1996	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 10 RRCID -> 207724 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6151 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	49	1	2061	3	N	-0-					15
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					15
03	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					15
04	2040	N	1920	-0-	-120	-0-	44	1	1876	3	N	-0-					15
05	2015	N	1889	-0-	-126	-0-	44	1	1845	3	N	-0-					15
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	52	1	2184	3	N	-0-					15

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
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	448	1	1920	2	Y	-0-					-0-
02	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	423	1	1495	2	Y	-0-					-0-
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	481	1	1728	2	Y	-0-					-0-
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	459	1	1632	2	Y	-0-					-0-
05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	455	1	1608	2	Y	-0-					-0-
*06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	461	1	1550	2	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
01	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	366	1	5745	3	N	34					170
							37	9									
02	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	293	1	4426	3	N	19					189
							21	9									
03	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	363	1	5763	3	N	35	27	1			197
							39	9									
04	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	338	1	5326	3	N	20					217
							22	9									
05	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	266	1	3688	3	N	20					237
							22	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	218	1	2687	3	N	19					256
							21	9									

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
01	12059	X	12039	-0-	-20	-0-	413	1	11626	3	Y	-0-					14
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	371	1	10537	3	Y	-0-					14
03	12059	X	11820	-0-	-239	-0-	399	1	11421	3	Y	-0-					14
04	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	385	1	11058	3	Y	-0-					14
05	11925	X	11925	-0-	-0-	-0-	405	1	11520	3	Y	-0-					14
*06	11329	X	11329	-0-	-0-	-0-	389	1	10940	3	Y	-0-					14

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
01	930	N	737	-0-	-193	-0-	112	1	625	3	N	-0-					100
02	784	N	544	-0-	-240	-0-	78	1	466	3	N	-0-					100
03	775	N	631	-0-	-144	-0-	87	1	544	3	N	-0-					100
04	720	N	582	-0-	-138	-0-	80	1	502	3	N	-0-					100
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	83	1	527	3	N	-0-					100
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	112	1	499	3	N	-0-					100

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

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
01	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	3			Y	-0-					32
02	476	N	223	-0-	-253	-0-	8	1	215	3	Y	-0-					32
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	156	3	Y	-0-					32
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15	1	426	3	Y	-0-					32
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	10	1	296	3	Y	-0-					32
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	18	1	531	3	Y	19	19	1			32
							21	9									

HOYL, C. B. WELL #: 1 RRCID -> 210092 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 5770 - 6546

01	186	N	129	-0-	-57	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					5
02	168	N	96	-0-	-72	-0-	5	1	91	3	Y	-0-					5
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	5	1	97	3	Y	-0-					5
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					5
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					5
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-					5

REMMELE, J. B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210106 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5138 - 5780

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	44	1	925	3	Y	-0-					-0-
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	34	1	966	3	Y	-0-					-0-
04	990	X	960	-0-	-30	-0-	43	1	917	3	Y	-0-					-0-
05	961	X	908	-0-	-53	-0-	31	1	877	3	Y	-0-					-0-
06	960	X	847	-0-	-113	-0-	38	1	809	3	Y	-0-					-0-

GERBER, M. F. WELL #: 3 RRCID -> 210457 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5514 - 6134

01	4154	X	2448	-0-	-1706	-0-	111	1	2317	3	Y	18					62
							20	9									
02	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	188	1	3967	3	Y	15					77
							17	9									
*03	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	178	1	3780	3	Y	11					88
							12	9									
*04	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	155	1	3321	3	Y	-0-					88
*05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	155	1	3297	3	Y	-0-	81	1			7
06	3510	X	2989	-0-	-521	-0-	136	1	2838	3	Y	14	14	1			7
							15	9									

COX, SAM A. WELL #: 2 RRCID -> 210617 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 5260 - 5768

01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	206	3	54	9	Y	49					54
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			Y	-0-					54
03	310	N	171	-0-	-139	-0-	171	3			Y	-0-	42	1			12
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	167	3	2	9	Y	2	2	1			12
05	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	3			Y	-0-					12
06	180	N	176	-0-	-4	-0-	176	3			Y	-0-					12

WOMACK, E. A. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 212767 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5126 - 5926

01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	71	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	96	1	539	3	Y	-0-					-0-
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	79	1	555	3	Y	-0-					-0-
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	515	3	Y	-0-					-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	115	1	527	3	Y	-0-					-0-

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

BRIDGES, J. H. WELL #: 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
01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	65	1	1830	3	Y	9					39
							10	9									
02	1792	N	1452	-0-	-340	-0-	49	1	1403	3	Y	-0-					39
03	1953	N	1915	-0-	-38	-0-	65	1	1850	3	Y	-0-					39
04	1830	N	1809	-0-	-21	-0-	61	1	1748	3	Y	-0-					39
05	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	3	Y	-0-					39
*06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	64	1	1808	3	Y	-0-					39

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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	42	1	902	3	Y	-0-					16
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	34	1	725	3	Y	-0-					16
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	37	1	784	3	Y	-0-					16
04	900	N	748	-0-	-152	-0-	34	1	713	3	Y	1					17
							1	9									
05	837	N	753	-0-	-84	-0-	34	1	719	3	Y	-0-					17
06	780	N	679	-0-	-101	-0-	31	1	648	3	Y	-0-					17

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
01	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	153	1	3203	3	Y	-0-					19
02	3220	X	3138	-0-	-82	-0-	142	1	2996	3	Y	-0-					19
03	3565	X	3505	-0-	-60	-0-	157	1	3348	3	Y	-0-					19
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	152	1	3257	3	Y	-0-					19
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	155	1	3284	3	Y	13					32
							14	9									
*06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	6					38
							7	9									

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
01	744	N	375	-0-	-369	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					26
02	672	N	142	-0-	-530	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					26
03	527	N	281	-0-	-246	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					26
04	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	3			Y	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					26
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					26

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
01	1333	N	1051	-0-	-282	-0-	217	1	834	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	928	-0-	-80	-0-	206	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1045	-0-	-226	-0-	250	1	795	2	N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	243	1	900	2	N	-0-					-0-
05	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	294	1	1394	2	N	-0-					-0-
*06	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	263	1	841	2	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
01	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	271	1	1609	3	Y	-0-					39
02	1736	N	1641	-0-	-95	-0-	194	1	1447	3	Y	-0-					39
03	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	203	1	1799	3	Y	-0-					39
04	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	186	1	1573	3	Y	-0-					39
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	204	1	1549	3	Y	2					41
							2	9									
*06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	208	1	1467	3	Y	1					42
							1	9									

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

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
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	39	1	824	3	Y	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	65	1	1373	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	53	1	1134	3	Y	-0-					-0-
04	2958	N	2958	-0-	-0-	-0-	131	1	2807	3	Y	18					18
							20	9									
05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	73	1	1533	3	Y	-0-					18
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	172	1	726	3	Y	-0-					18

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
01	4030	X	2682	-0-	-1348	-0-	92	1	2590	3	Y	-0-					2
02	3640	X	2070	-0-	-1570	-0-	93	1	1971	3	Y	5					7
							6	9									
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	230	1	4898	3	Y	-0-					7
04	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	508	1	10890	3	Y	53					60
							58	9									
05	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	372	1	7901	3	Y	8					68
							9	9									
*06	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	321	1	6742	3	Y	22					90
							24	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
01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	381	1	2195	3	Y	7					29
							8	9									
02	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	431	1	2109	3	Y	-0-					29
03	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	485	1	2275	3	Y	6					35
							7	9									
04	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	457	1	2080	3	Y	-0-					35
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	455	1	1943	3	Y	1					36
							1	9									
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	401	1	1655	3	Y	2					38
							2	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
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	109	1	3063	3	Y	-0-					13
02	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	149	1	3156	3	Y	-0-					13
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2929	3	Y	2					15
							2	9									
04	3390	X	2924	-0-	-466	-0-	130	1	2794	3	Y	-0-					15
05	3658	X	2568	-0-	-1090	-0-	88	1	2480	3	Y	-0-					15
06	3540	X	2441	-0-	-1099	-0-	84	1	2357	3	Y	-0-					15

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
01	1736	N	1529	-0-	-207	-0-	35	1	1483	3	Y	10					30
							11	9									
02	1568	N	1182	-0-	-386	-0-	27	1	1152	3	Y	3					33
							3	9									
03	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	38	1	1658	3	Y	9					42
							10	9									
04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	31	1	1319	3	Y	6					48
							7	9									
05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	31	1	1331	3	Y	4					52
							4	9									
06	1590	N	929	-0-	-661	-0-	22	1	907	3	Y	-0-					52

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

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
01	2108	N	1953	-0-	-155	-0-	454	1	1499	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1700	-0-	-204	-0-	421	1	1279	3	Y	-0-					-0-
03	2108	N	1880	-0-	-228	-0-	466	1	1414	3	Y	-0-					-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	450	1	1312	3	Y	-0-					-0-
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	464	1	1296	3	Y	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	451	1	1285	3	Y	-0-					-0-

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
01	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	85	1	1773	3	Y	-0-					-0-
02	1561	X	1561	-0-	-0-	-0-	70	1	1491	3	Y	-0-					-0-
03	1705	X	1665	-0-	-40	-0-	74	1	1591	3	Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	72	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1581	N	1535	-0-	-46	-0-	69	1	1466	3	Y	-0-					-0-
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	73	1	1519	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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	67	1	1401	3	Y	-0-					2
02	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	57	1	1207	3	Y	-0-					2
03	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	62	1	1323	3	Y	-0-					2
04	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	61	1	1293	3	Y	-0-					2
05	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	44	1	1259	3	Y	-0-					2
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	3	Y	-0-					2

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
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	109	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	85	1	1796	3	Y	-0-					-0-
03	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1617	-0-	-333	-0-	72	1	1545	3	Y	-0-					-0-
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	92	1	1949	3	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1912	-0-	-38	-0-	87	1	1825	3	Y	-0-					-0-

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
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	287	-0-	-49	-0-	9	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	3	Y	-0-					-0-
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	9	1	277	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	290	-0-	-10	-0-	10	1	280	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
01	651	N	631	-0-	-20	-0-	14	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	549	-0-	-39	-0-	13	1	536	3	Y	-0-					-0-
03	661	N	661	-0-	-0-	-0-	15	1	646	3	Y	-0-					-0-
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	13	1	557	3	Y	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	3	Y	-0-					-0-
*06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	15	1	613	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
01	899	N	858	-0-	-41	-0-	39	1	819	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	754	-0-	-86	-0-	34	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	38	1	805	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	36	1	750	3	Y	-0-					-0-

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

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
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	Y	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	40	1	842	3	Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	3	Y	-0-					-0-
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB GU WELL #: 15 RRCID -> 218168 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5794 - 6188

01	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	709	1	3573	3	Y	18					83
							20	9									
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	524	1	3432	3	Y	3					86
							3	9									
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	767	1	4247	3	Y	10					96
							11	9									
04	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	880	1	3785	3	Y	2					98
							2	9									
05	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	927	1	3579	3	Y	7					105
							8	9									
*06	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	940	1	2946	3	Y	1					106
							1	9									

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 19 D RRCID -> 218208 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5726 - 6076

01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	893	1	2130	3	Y	-0-					-0-
02	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	786	1	1690	3	Y	-0-					-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	748	1	2036	3	Y	-0-					-0-
04	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	841	1	2088	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	906	1	2132	3	Y	-0-					-0-
*06	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	880	1	1680	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 218308 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 6224 PERF. 4870 - 5740

01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	41	1	1156	3	Y	-0-					17
02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	70	1	1987	3	Y	3					20
							3	9									
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	86	1	2440	3	Y	17					37
							19	9									
04	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	87	1	2518	3	Y	8					45
							9	9									
05	2294	N	2001	-0-	-293	-0-	68	1	1933	3	Y	-0-					45
06	2460	N	2143	-0-	-317	-0-	74	1	2059	3	Y	9					54
							10	9									

BLALOCK, BOB GU WELL #: 14 RRCID -> 218999 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5880 - 6230

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					3
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					Y	-0-					3
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.		1448	-0-	1448	1448	33	1	1415	3	Y	-0-					3
06	T. A.		4998	-0-	4998	6446	116	1	4882	3	Y	-0-					3

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

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
01	2666	N	2446	-0-	-220	-0-	111	1	2313	3	Y	20					54
							22	9									
02	2156	N	1743	-0-	-413	-0-	78	1	1646	3	Y	17	66	1			5
							19	9									
03	2666	N	2608	-0-	-58	-0-	116	1	2488	3	Y	4	2	1			7
							4	9									
04	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	115	1	2466	3	Y	11					18
							12	9									
05	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	111	1	2341	3	Y	5					23
							6	9									
06	2400	N	2391	-0-	-9	-0-	108	1	2263	3	Y	18					41
							20	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 37 RRCID -> 219367 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5120 - 5661

01	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	695	1	639	3	Y	22					44
							24	9									
02	1232	N	1167	-0-	-65	-0-	635	1	532	3	Y	-0-					44
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	680	1	602	3	Y	5					49
							6	9									
04	T. A.		1251	-0-	1251	1251	680	1	570	3	Y	1					50
							1	9									
05	T. A.		1280	-0-	1280	2531	703	1	575	3	Y	2					52
							2	9									
06	T. A.		1184	-0-	1184	3715	678	1	504	3	Y	2					54
							2	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 17 RRCID -> 222519 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 5970 - 6186

01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	349	1	1249	3	Y	-0-					-0-
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	444	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	495	1	1022	3	Y	-0-					-0-
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	481	1	940	3	Y	-0-					-0-
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	525	1	946	3	Y	-0-					-0-
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	484	1	961	3	Y	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 19 RRCID -> 223069 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 4477 - 6206

01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	221	1	700	2	Y	-0-					18
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	214	1	646	2	Y	-0-					18
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	235	1	696	2	Y	-0-					18
04	870	N	864	-0-	-6	-0-	221	1	643	2	Y	-0-					18
05	917	N	917	-0-	-0-	-0-	231	1	686	2	Y	-0-					18
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	225	1	691	2	Y	-0-					18

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 18 RRCID -> 223070 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 4502 - 6090

01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	17	1	730	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	15	1	649	3	Y	-0-					-0-
*06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	15	1	610	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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	7					7
							8	9									
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	1					8
							1	9									
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					8
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	6					14
							7	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	111	3	Y	3					17
							3	9									

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 12 RRCID -> 223515 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 7236 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8503	-0-	-394	-0-	813	1	7552	3	Y	125	83	1			61
							138	9									
02	9184	X	6059	-0-	-3125	-0-	601	1	5428	3	Y	27					88
							30	9									
03	10168	X	7066	-0-	-3102	-0-	687	1	6379	3	Y	-0-					88
04	9840	X	8682	-0-	-1158	-0-	813	1	7867	3	Y	2					90
							2	9									
05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	813	1	7355	3	Y	-0-					90
06	8220	X	7170	-0-	-1050	-0-	712	1	6457	3	Y	1					89
							1	9									

SMITH, C. M. UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 224082 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 5769 - 6203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1364	N	1314	-0-	-50	-0-	45	1	1269	3	Y	-0-					52
02	1540	N	1112	-0-	-428	-0-	37	1	1075	3	Y	-0-					52
03	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	41	1	1169	3	Y	-0-					52
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	58	1	1680	3	Y	47					99
							52	9									
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	48	1	1367	3	Y	-0-					99
*06	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	56	1	1589	3	Y	-0-					99

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
01	279	N	192	-0-	-87	-0-	8	1	184	3	Y	-0-					30
02	476	N	222	-0-	-254	-0-	10	1	212	3	Y	-0-					30
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	20	1	432	3	Y	-0-					30
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	Y	-0-					30
05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	3	Y	-0-					30
06	420	N	125	-0-	-295	-0-	6	1	119	3	Y	-0-					30

YOUNG, JEAN WELL #: 6 RRCID -> 224582 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5988 - 6050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2784	-0-	-843	-0-	620	1	2164	3	Y	-0-					22
02	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	656	1	3175	3	Y	-0-					22
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	730	1	3701	3	Y	-0-					22
04	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	721	1	3280	3	Y	-0-					22
05	4185	X	3824	-0-	-361	-0-	691	1	3110	3	Y	21	38	1			5
							23	9									
06	4050	X	3737	-0-	-313	-0-	731	1	2999	3	Y	6	6	1			5
							7	9									

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

STEVENS, THOMAS WELL #: 11 RRCID -> 224583 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5758 - 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
01	2356	N	2246	-0-	-110	-0-	477	1	1769	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1707	-0-	-421	-0-	365	1	1342	3	Y	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	903	1	1363	3	Y	-0-					-0-
04	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	880	1	1466	3	Y	-0-					-0-
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	850	1	1868	3	Y	-0-					-0-
*06	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	910	1	1715	3	Y	-0-					-0-

BOOTH, L. P. WELL #: 2 RRCID -> 224658 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4225 - 4592

01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	56	1	1600	3	Y	-0-					29
02	1736	N	193	-0-	-1543	-0-	193	1			Y	-0-					29
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					29
*04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	515	1	1166	3	Y	16					45
							18	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	83	1	2355	3	Y	-0-					45
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	83	1	2342	3	Y	-0-					45

HICKS, LIDE WELL #: 3 RRCID -> 224940 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 5307 - 5557

01	2263	X	2072	-0-	-191	-0-	94	1	1978	3	Y	-0-					-0-
02	1988	X	1889	-0-	-99	-0-	84	1	1777	3	Y	25					25
							28	9									
03	2139	X	2023	-0-	-116	-0-	91	1	1932	3	Y	-0-	22	1			3
04	2010	N	1916	-0-	-94	-0-	85	1	1830	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	89	1	1888	3	Y	-0-					3
06	1950	N	1861	-0-	-89	-0-	85	1	1776	3	Y	-0-					3

STEVENS, THOMAS WELL #: 10 RRCID -> 225226 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 5832 - 6282

01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	764	1	2016	3	Y	-0-					-0-
02	1792	N	1690	-0-	-102	-0-	360	1	1330	3	Y	-0-					-0-
03	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	911	1	1501	3	Y	-0-					-0-
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	914	1	1880	3	Y	-0-					-0-
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	815	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	908	1	1590	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 16 RRCID -> 226617 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 5138 - 6020

01	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	636	1	2846	2	N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	626	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	667	1	3240	2	N	-0-					-0-
04	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	525	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	596	1	1897	2	N	-0-					-0-
*06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	595	1	1696	2	N	-0-					-0-

GAGE, MARSHA D. WELL #: 3 RRCID -> 227098 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 5187 - 5632

01	1426	N	1263	-0-	-163	-0-	56	1	1183	3	N	22					212
							24	9									
02	1260	N	1153	-0-	-107	-0-	51	1	1088	3	N	13					225
							14	9									
03	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	57	1	1209	3	N	12					237
							13	9									
04	1230	N	1165	-0-	-65	-0-	51	1	1105	3	N	8					245
							9	9									
05	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	55	1	1178	3	N	7					252
							8	9									
06	1230	N	1099	-0-	-131	-0-	50	1	1046	3	N	3					255
							3	9									

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 #: 16 RRCID -> 229380 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 5990 - 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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	12	1	489	3	Y	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	8	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	8	1	329	3	Y	-0-					-0-
05	403	N	367	-0-	-36	-0-	8	1	359	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	8	1	354	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 15 RRCID -> 229429 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6357 PERF. 5086 - 6068

01	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	669	1	3546	2	Y	-0-					128
02	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	602	1	3180	2	Y	-0-					128
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	677	1	3227	2	Y	-0-					128
04	4170	X	3562	-0-	-608	-0-	658	1	2904	2	Y	-0-					128
05	4216	X	3808	-0-	-408	-0-	700	1	3108	2	Y	-0-					128
06	4080	X	3647	-0-	-433	-0-	681	1	2966	2	Y	-0-					128

PORTER, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 230257 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6077 PERF. 6547 - 8350

01	3348	X	2376	-0-	-972	-0-	354	1	2022	3	Y	-0-					5
02	3640	X	2864	-0-	-776	-0-	378	1	2486	3	Y	-0-					5
03	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	463	1	3040	3	Y	4					9
							4	9									
04	3960	X	3469	-0-	-491	-0-	451	1	3015	3	Y	3					12
							3	9									
05	3503	X	3243	-0-	-260	-0-	406	1	2837	3	Y	-0-					12
06	3390	X	2287	-0-	-1103	-0-	293	1	1994	3	Y	-0-					12

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 5 RRCID -> 230435 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 4426 - 5732

01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	633	1	2840	3	Y	-0-					-0-
02	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	369	1	1549	3	Y	-0-					-0-
03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	544	1	2353	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2509	-0-	-851	-0-	547	1	1962	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	2925	-0-	-547	-0-	513	1	2412	3	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2035	-0-	-1325	-0-	494	1	1541	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 20 RRCID -> 231003 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 6361 - 8030

01	5208	X	4051	-0-	-1157	-0-	94	1	3957	3	Y	-0-					34
02	4256	X	4092	-0-	-164	-0-	94	1	3988	3	Y	9					43
							10	9									
03	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	111	1	4770	3	Y	5					48
							6	9									
04	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	104	1	4467	3	Y	3					51
							3	9									
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	97	1	4119	3	Y	-0-					51
*06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	102	1	4324	3	Y	2					53
							2	9									

LIPSCOMB, K.P. GU WELL #: 13 RRCID -> 231197 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5816 - 6247

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-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
DCCO 1 - MORRIS, TED WELL #: 18 RRCID -> 233094 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6496 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	4614	-0-	-1524	-0-	106	1	4472	3	Y	33					192
							36	9									
02	5516	X	4533	-0-	-983	-0-	103	1	4418	3	Y	11	120	1			83
							12	9									
03	5890	X	5378	-0-	-512	-0-	122	1	5228	3	Y	25					108
							28	9									
04	5700	X	4496	-0-	-1204	-0-	102	1	4377	3	Y	15					123
							17	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	144	1	6106	3	Y	22					145
							24	9									
*06	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	171	1	7240	3	Y	27					172
							30	9									

MASSEY,GEORGIA GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 235406 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 7186 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	535	1	5222	3	Y	11	56	1			22
							12	9									
02	4956	X	3839	-0-	-1117	-0-	471	1	3362	3	Y	5					27
							6	9									
03	5487	X	5019	-0-	-468	-0-	506	1	4505	3	Y	7					34
							8	9									
04	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	473	1	4677	3	Y	10					44
							11	9									
05	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	498	1	4582	3	Y	1					45
							1	9									
*06	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	528	1	4555	3	Y	4					49
							4	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 14 RRCID -> 235407 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6009 PERF. 6516 - 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
01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	Y	47	38	1			21
							52	9									
02	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	84	1	3547	3	Y	7					28
							8	9									
03	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3628	3	Y	3					31
							3	9									
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	Y	10					41
							11	9									
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	62	1	2664	3	Y	3					44
							3	9									
*06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	Y	2					46
							2	9									

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
01	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	979	1	4156	3	Y	2	17	1			7
							2	9									
02	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	898	1	3672	3	Y	3					10
							3	9									
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	982	1	5970	3	Y	3					13
							3	9									
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	975	1	5148	3	Y	1					14
							1	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	927	1	4002	3	Y	2					16
							2	9									
06	4440	X	3831	-0-	-609	-0-	925	1	2905	3	Y	1					17
							1	9									

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

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
01	8401	X	5821	-0-	-2580	-0-	135	1	5686	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	5254	-0-	-2334	-0-	121	1	5133	3	N	-0-					-0-
03	8370	X	6098	-0-	-2272	-0-	139	1	5959	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5552	-0-	-1918	-0-	127	1	5425	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5461	-0-	-646	-0-	125	1	5336	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5808	-0-	-102	-0-	134	1	5674	3	N	-0-					-0-

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
01	2945	N	2178	-0-	-767	-0-	467	1	1711	3	Y	-0-					1
02	2744	X	2414	-0-	-330	-0-	575	1	1839	3	Y	-0-					1
03	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	653	1	2140	3	Y	-0-					1
04	3360	X	2331	-0-	-1029	-0-	518	1	1813	3	Y	-0-					1
05	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	564	1	2344	3	Y	1					2
							1	9									
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	649	1	2442	3	Y	-0-					2

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
01	3813	X	3567	-0-	-246	-0-	162	1	3405	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3160	-0-	-368	-0-	107	1	3053	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3690	-0-	-216	-0-	165	1	3525	3	Y	-0-					-0-
04	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	165	1	3546	3	Y	10					10
							11	9									
05	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	151	1	3210	3	Y	1					11
							1	9									
*06	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	166	1	3486	3	Y	1					12
							1	9									

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
01	5239	X	4892	-0-	-347	-0-	114	1	4778	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4374	-0-	-638	-0-	100	1	4274	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	4504	-0-	-1045	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	4735	-0-	-305	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4463	-0-	-435	-0-	102	1	4361	3	Y	-0-					-0-
*06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	116	1	4898	3	Y	-0-					-0-

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
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	117	1	4933	3	Y	2					37
							2	9									
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	102	1	4376	3	Y	18					55
							20	9									
03	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	125	1	5356	3	Y	15					70
							17	9									
04	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	108	1	4653	3	Y	7					77
							8	9									
05	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	128	1	5425	3	Y	-0-					77
*06	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	132	1	5564	3	Y	48					125
							53	9									

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 241614 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 5928 - 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
01	341	N	271	-0-	-70	-0-	6	1	265	3	Y	-0-					8
02	308	N	217	-0-	-91	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					8
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	Y	-0-					8
04	270	N	193	-0-	-77	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8
05	248	N	15	-0-	-233	-0-	15	3			Y	-0-					8
06	360	N	281	-0-	-79	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					8

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

BURNS, ANNA BETH WELL #: 23 RRCID -> 242959 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6421 - 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
01	3968	X	2321	-0-	-1647	-0-	53	1	2225	3	Y	39	39	1			32
							43	9									
02	3584	X	2166	-0-	-1418	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-					32
03	3968	X	3306	-0-	-662	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					32
04	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	Y	-0-					32
05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	64	1	2747	3	Y	-0-					32
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	59	1	2478	3	Y	-0-					32

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 18 RRCID -> 242963 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6211 - 8220

01	4619	X	4212	-0-	-407	-0-	97	1	4095	3	Y	18					42
							20	9									
02	4172	X	3674	-0-	-498	-0-	85	1	3589	3	Y	-0-					42
03	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-					42
04	4230	X	3751	-0-	-479	-0-	86	1	3662	3	Y	3					45
							3	9									
05	4371	X	3558	-0-	-813	-0-	82	1	3476	3	Y	-0-					45
06	4170	X	3693	-0-	-477	-0-	85	1	3600	3	Y	7					52
							8	9									

WOODY, J. E. WELL #: 2 RRCID -> 244540 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 4574 PERF. 5010 - 6937

01	11842	X	9712	-0-	-2130	-0-	333	1	9379	3	N	-0-					82
02	10696	X	7930	-0-	-2766	-0-	270	1	7660	3	N	-0-					82
03	11625	X	8787	-0-	-2838	-0-	297	1	8490	3	N	-0-					82
04	11250	X	8320	-0-	-2930	-0-	279	1	8023	3	N	16					98
							18	9									
05	10168	X	7275	-0-	-2893	-0-	245	1	6972	3	N	53	116	1			35
							58	9									
06	9390	X	7550	-0-	-1840	-0-	259	1	7291	3	N	-0-					35

HUGHES, D. J. WELL #: 34 RRCID -> 244725 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 4400 - 5826

01	2666	X	1547	-0-	-1119	-0-	441	1	1106	3	Y	-0-					124
02	2128	X	1239	-0-	-889	-0-	306	1	933	3	Y	-0-					124
03	2108	X	1201	-0-	-907	-0-	285	1	916	3	Y	-0-					124
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	393	1	1519	3	Y	10					134
							11	9									
05	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	482	1	1565	3	Y	-0-					134
*06	3000	N	3307	-0-	307	307	624	1	2676	3	Y	6					140
							7	9									

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 244832 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5950 - 7654

01	2325	N	2316	-0-	-9	-0-	89	1	2226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	83	1	2123	2	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2229	-0-	-251	-0-	88	1	2141	2	Y	-0-					-0-
04	2250	N	2158	-0-	-92	-0-	86	1	2072	2	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2143	-0-	-306	-0-	85	1	2058	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2019	-0-	-141	-0-	81	1	1938	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
01	5425	X	5137	-0-	-288	-0-	119	1	5004	3	Y	13					69
							14	9									
02	4956	X	4354	-0-	-602	-0-	100	1	4248	3	Y	5					74
							6	9									
03	5487	X	4869	-0-	-618	-0-	110	1	4718	3	Y	37	111	1			-0-
							41	9									
04	4890	X	4574	-0-	-316	-0-	103	1	4449	3	Y	20	7	1			13
							22	9									
*05	5053	X	4639	-0-	-414	-0-	106	1	4527	3	Y	5					18
							6	9									
06	4890	X	4469	-0-	-421	-0-	103	1	4366	3	Y	-0-					18

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
01	5952	X	5809	-0-	-143	-0-	149	1	5660	2	Y	-0-					-0-
02	5404	X	5171	-0-	-233	-0-	129	1	5042	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	5560	-0-	-423	-0-	145	1	5351	2	Y	58	58	1			-0-
							64	9									
04	5700	X	5475	-0-	-225	-0-	146	1	5326	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	5890	X	5603	-0-	-287	-0-	148	1	5455	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	5289	-0-	-321	-0-	141	1	5148	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
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	115	1	3253	3	Y	-0-					-0-
02	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	104	1	2932	3	Y	-0-					-0-
03	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	119	1	3421	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3621	-0-	-99	-0-	122	1	3499	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3258	-0-	-493	-0-	111	1	3147	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3119	-0-	-301	-0-	107	1	3012	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
01	3100	X	2643	-0-	-457	-0-	61	1	2579	3	Y	3	18	1			12
							3	9									
02	2772	X	2543	-0-	-229	-0-	58	1	2485	3	Y	-0-					12
03	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	62	1	2673	3	Y	-0-					12
04	2550	N	2528	-0-	-22	-0-	58	1	2468	3	Y	2					14
							2	9									
05	2697	N	2492	-0-	-205	-0-	58	1	2434	3	Y	-0-					14
06	2610	N	2392	-0-	-218	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					14

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
01	2666	X	1921	-0-	-745	-0-	45	1	1876	3	N	-0-					54
02	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					54
03	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	N	-0-					54
04	1860	X	1037	-0-	-823	-0-	23	1	1003	3	N	10					64
							11	9									
05	2449	X	740	-0-	-1709	-0-	17	1	723	3	N	-0-					64
06	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	14	1	599	3	N	-0-					64

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 17 RRCID -> 246833 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6701 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	73	1	3060	3	Y	25	23	1			33
							28	9									
02	3164	X	2646	-0-	-518	-0-	60	1	2583	3	Y	3					36
							3	9									
03	3441	X	3155	-0-	-286	-0-	72	1	3080	3	Y	3					39
							3	9									
04	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	65	1	2774	3	Y	5					44
							6	9									
05	3441	X	2737	-0-	-704	-0-	63	1	2672	3	Y	2					46
							2	9									
06	3060	X	2637	-0-	-423	-0-	61	1	2576	3	Y	-0-					46

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 27 RRCID -> 246949 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 6861 - 9865

01	11005	X	9993	-0-	-1012	-0-	231	1	9729	3	Y	30					204
							33	9									
02	9912	X	8704	-0-	-1208	-0-	200	1	8493	3	Y	10					214
							11	9									
03	10695	X	9952	-0-	-743	-0-	226	1	9694	3	Y	29	40	1			203
							32	9									
04	10080	X	9269	-0-	-811	-0-	211	1	9036	3	Y	20					223
							22	9									
05	10323	X	9157	-0-	-1166	-0-	210	1	8935	3	Y	11					234
							12	9									
06	9660	X	9062	-0-	-598	-0-	209	1	8836	3	Y	15					249
							17	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 246950 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6596 - 9675

01	5456	X	4905	-0-	-551	-0-	114	1	4791	3	N	-0-					144
02	4844	X	4161	-0-	-683	-0-	95	1	4047	3	N	17					161
							19	9									
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	110	1	4702	3	N	133	149	1			145
							146	9									
04	5040	X	4414	-0-	-626	-0-	101	1	4313	3	N	-0-					145
05	4898	X	4322	-0-	-576	-0-	99	1	4223	3	N	-0-					145
06	4800	X	4102	-0-	-698	-0-	95	1	4007	3	N	-0-					145

COLE TRUST FOUR WELL #: 10 RRCID -> 246951 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6251 - 8920

01	14384	X	9382	-0-	-5002	-0-	217	1	9165	3	N	-0-					-0-
02	12992	X	8055	-0-	-4937	-0-	185	1	7851	3	N	17					17
							19	9									
03	14384	X	9791	-0-	-4593	-0-	223	1	9568	3	N	-0-					17
04	12690	X	10061	-0-	-2629	-0-	229	1	9810	3	N	20					37
							22	9									
*05	10137	X	6569	-0-	-3568	-0-	150	1	6369	3	N	45	45	1			37
							50	9									
*06	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	237	1	9979	3	N	37					-0-
							41	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOORE, GORDON F. WELL #: 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
01	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	683	1	7193	3	Y	21					77
							23	9									
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	662	1	7260	3	Y	9	72	1			14
							10	9									
03	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	308	1	7218	3	Y	9	2	1			21
							10	9									
04	8540	X	8540	-0-	-0-	-0-	195	1	8339	3	Y	5					26
							6	9									
05	8824	X	8824	-0-	-0-	-0-	918	1	7903	3	Y	3					29
							3	9									
*06	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	884	1	7605	3	Y	2					31
							2	9									

BANNER WELL #: 16 RRCID -> 247399 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 6150 - 8955

01	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	220	1	8385	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
02	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	200	1	7805	2	Y	-0-					-0-
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	225	1	8281	2	Y	-0-					-0-
04	8700	X	8352	-0-	-348	-0-	222	1	8130	2	Y	-0-					-0-
05	8866	X	8281	-0-	-585	-0-	218	1	8063	2	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	212	1	7741	2	Y	-0-					-0-

HOUGH, H. V. WELL #: 5 RRCID -> 255230 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 5045 - 5290

01	2046	N	1735	-0-	-311	-0-	79	1	1656	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1611	-0-	-125	-0-	72	1	1539	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1252	-0-	-670	-0-	56	1	1196	3	Y	-0-					-0-
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	88	1	1885	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	77	1	1642	3	Y	-0-					-0-
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	3	Y	-0-					-0-

KINDLE-BULLARD WELL #: 3 RRCID -> 257873 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5498 - 5506

01	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	654	3	Y	-0-					12
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	28	1	602	3	Y	-0-					12
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	3	Y	-0-					12
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	29	1	620	3	Y	-0-					12
05	713	N	679	-0-	-34	-0-	30	1	649	3	Y	-0-					12
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					12

BOYD WELL #: 2 RRCID -> 258400 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6080 - 6846

01	2201	N	1610	-0-	-591	-0-	595	1	256	2	N	-0-					32
							759	3									
02	1988	N	878	-0-	-1110	-0-	53	1	208	2	N	-0-					32
							617	3									
03	2201	N	1015	-0-	-1186	-0-	20	1	251	2	N	-0-					32
							744	3									
04	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	27	1	342	2	N	3					35
							1019	3	3	9							
*05	3100	N	4711	-0-	1611	1611	98	1	1156	2	N	14					49
							3442	3	15	9							
*06	3000	N	3313	-0-	313	1924	70	1	814	2	N	3					52
							2426	3	3	9							

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8525	X	6953	-0-	-1572	-0-	160	1	6747	3	N	42					152
							46	9									
02	7700	X	6215	-0-	-1485	-0-	141	1	6007	3	N	61					213
							67	9									
03	8525	X	7739	-0-	-786	-0-	176	1	7563	3	N	-0-					213
04	7770	X	6355	-0-	-1415	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					213
05	8029	X	6088	-0-	-1941	-0-	139	1	5949	3	N	-0-					213
06	7500	X	6487	-0-	-1013	-0-	150	1	6337	3	N	-0-					213

NEWBY-CARTER WELL #: 1H RRCID -> 265318 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 4864 - 7468

01	24583	X	21035	-0-	-3548	-0-	487	1	20548	3	N	-0-					58
02	23436	X	17915	-0-	-5521	-0-	410	1	17473	3	N	29					87
							32	9									
03	24583	X	19132	-0-	-5451	-0-	434	1	18622	3	N	69					156
							76	9									
04	23520	X	17459	-0-	-6061	-0-	396	1	16998	3	N	59	180	1			35
							65	9									
05	24304	X	16040	-0-	-8264	-0-	367	1	15649	3	N	22					57
							24	9									
06	20370	X	15509	-0-	-4861	-0-	357	1	15097	3	N	50					107
							55	9									

LANDERS GU WELL #: 3H RRCID -> 269015 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 4343 PERF. 4410 - 9357

11	0		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
12	0		22327	-0-	22327	22399	529	1	4	2	N	-0-					-0-
							21794	3									
01	0	W	23649	-0-	23649	46048	75	1	27	2	N	-0-					-0-
							23547	3									
02	0	W	18478	-0-	18478	64526	74	1	18404	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15857	-0-	15857	80383	71	1	8	2	N	3					3
							15775	3	3	9							
04	0	W	11906	-0-	11906	92289	56	1	12	2	N	18					21
							11818	3	20	9							
05	0	W	10843	-0-	10843	103132	46	1	53	2	N	5					26
							10738	3	6	9							
06	0	W	9182	-0-	9182	112314	43	1	2	2	N	2					28
							9135	3	2	9							

DODSON, DWIGHT 221935
HART, WM. M. WELL #: 1 RRCID -> 034367 COMPL. DATE 07/25/1964 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5231 - 5796

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
BERRY, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 120954 COMPL. DATE 04/08/1986 TOTAL DEPTH 4515 PERF. 4408 - 4422

01	496	N	425	-0-	-71	-0-	425	2			N	-0-					6
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					6
03	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					6
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					6
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					6
06	660	N	415	-0-	-245	-0-	415	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC 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
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER, T. J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 029125 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6386 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
02	532	N	529	-0-	-3	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 1 RRCID -> 028944 COMPL. DATE 07/17/1959 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

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
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					17
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					17
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					17
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					17
*05	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
*05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
02	644	N	624	-0-	-20	-0-	624	2			N	-0-					-0-
03	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
04	690	N	595	-0-	-95	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
03	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
04	1050	N	976	-0-	-74	-0-	976	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	660	N	553	-0-	-107	-0-	553	2			N	-0-					-0-
*05	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER WELL #: 2 RRCID -> 030436 COMPL. DATE 06/30/1963 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

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

CUNNIUS WELL #: 1A RRCID -> 050502 COMPL. DATE 05/05/1971 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5406 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*05	1364	N	1289	-0-	-75	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
02	700	N	598	-0-	-102	-0-	598	2			N	-0-					-0-
03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
04	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 070442 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6050 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 2 RRCID -> 072979 COMPL. DATE 06/21/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5707 - 5743

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODGER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072980 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2				N	-0-					7
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	187	2				N	-0-					7
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	2				N	-0-					7
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2				N	-0-					7
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2				N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

BUCHANAN WELL #: 2 RRCID -> 073474 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2				N	-0-					124
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2				N	-0-					124
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2				N	-0-					124
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	482	2				N	-0-					124
*05	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2				N	-0-					124
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					124

CUNNIUS WELL #: 2 RRCID -> 085470 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5521 - 5956

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

HOLT WELL #: 2 RRCID -> 086591 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6123 - 6564

01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2				N	-0-					-0-
02	112	N	86	-0-	-26	-0-	86	2				N	-0-					-0-
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2				N	-0-					-0-
04	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-					-0-
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLT WELL #: 1 RRCID -> 086592 COMPL. DATE 01/15/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6324 - 6550

01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2				N	-0-					-0-
02	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2				N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2				N	-0-					-0-
04	750	N	414	-0-	-336	-0-	414	2				N	-0-					-0-
*05	744	N	452	-0-	-292	-0-	452	2				N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125

WILHITE WELL #: 2 RRCID -> 089199 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5582 - 5638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					-0-
02	840	N	801	-0-	-39	-0-	801	2			N	-0-					-0-
03	899	N	703	-0-	-196	-0-	703	2			N	-0-					-0-
04	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
*05	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINKLE WELL #: 3 RRCID -> 090229 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6506 - 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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	125	2			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*05	124	N	45	-0-	-79	-0-	45	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ABEL WELL #: 2 RRCID -> 093795 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5364 - 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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-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-

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
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
03	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1184	-0-	-256	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
02	868	N	721	-0-	-147	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 096239 COMPL. DATE 08/16/1981 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6144 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
02	840	N	789	-0-	-51	-0-	789	2			N	-0-					-0-
03	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	833	2			N	-0-					-0-
*05	868	N	772	-0-	-96	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY WELL #: 1 RRCID -> 104626 COMPL. DATE 01/21/1983 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5492 - 6041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1703	-0-	-257	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1496	-0-	-302	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1727	-0-	-13	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
*05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
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
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
02	952	N	762	-0-	-190	-0-	762	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	886	-0-	-168	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					137
02	1372	N	1204	-0-	-168	-0-	1204	2			N	-0-					137
03	1271	N	1164	-0-	-107	-0-	1164	2			N	-0-					137
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					137
*05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					137
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					-0-
04	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
*05	992	N	942	-0-	-50	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHINE WELL #: 3 RRCID -> 144640 COMPL. DATE 12/28/1992 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4981 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					16
02	700	N	407	-0-	-293	-0-	407	2			N	-0-					16
03	651	N	525	-0-	-126	-0-	525	2			N	-0-					16
04	540	N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-					16
*05	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2			N	-0-					16
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	991	-0-	-63	-0-	991	2			N	-0-					-0-
04	960	N	932	-0-	-28	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*05	1023	N	948	-0-	-75	-0-	948	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	420	N	300	-0-	-120	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
*05	341	N	256	-0-	-85	-0-	256	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
*05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					-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
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					-0-
02	756	N	642	-0-	-114	-0-	642	2			N	-0-					-0-
03	992	N	664	-0-	-328	-0-	664	2			N	-0-					-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*05	713	N	495	-0-	-218	-0-	495	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	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-

CASSIDY WELL #: 1 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					56
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					56
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					56
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			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

CASSITY WELL #: 2 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EL RAN, INC. //CONT.// 250555
PITTS, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 119611 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5932 - 6272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					39
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					39
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					39
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					39
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, C. B. WELL #: 2 RRCID -> 021446 COMPL. DATE 05/31/1955 TOTAL DEPTH 5336 PERF. 5286 - 5298

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1120	-0-	-27	-0-	154 3	1 9	963	2	Y	3					36
02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	934	2	Y	1					37
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	115 1	1 9	1034	2	Y	1					38
04	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	106	1	1025	2	Y	-0-					38
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	145	1	1144	2	Y	-0-					38
*06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	209	1	979	2	Y	-0-					38

WORTHINGTON, ADONIS WELL #: 1 RRCID -> 021447 COMPL. DATE 10/04/1954 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5290 - 5310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	870	N	870	-0-	-0-	-0-	120	1	750	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	36	-0-	-1140	-0-	6	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	954	-0-	-1092	-0-	96	1	858	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	159	1	1541	2	Y	-0-					-0-
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	141	1	1110	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	192	-0-	-738	-0-	34	1	158	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 021448 COMPL. DATE 10/13/1955 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5305 - 5352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	9	1	49	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	5	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	10	1	45	2	Y	-0-					-0-

WORTHINGTON, LOU WELL #: 1 RRCID -> 021449 COMPL. DATE 10/02/1955 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5370 - 5380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	76	1	479	2	Y	-0-					48
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	75	1	393	2	Y	-0-					48
03	527	N	511	-0-	-16	-0-	51	1	460	2	Y	-0-					48
04	540	N	485	-0-	-55	-0-	45	1	440	2	Y	-0-					48
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	55	1	436	2	Y	-0-					48
*06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	88	1	413	2	Y	-0-					48

WORTHINGTON, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 021451 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5372 - 5390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					43
02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					43
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					43
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					43
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					43
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					43

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
01	992	N	729	-0-	-263	-0-	52	1	667	2	Y	9					136
							10	9									
02	952	N	631	-0-	-321	-0-	41	1	590	2	Y	-0-					136
03	837	N	714	-0-	-123	-0-	50	1	664	2	Y	-0-					136
04	720	N	712	-0-	-8	-0-	52	1	660	2	Y	-0-					136
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	55	1	728	2	Y	-0-					136
*06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	59	1	793	2	Y	-0-					136

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-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
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	15	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	15	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	15	1	194	2	Y	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	15	1	203	2	Y	-0-					-0-
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "F" WELL #: 1 RRCID -> 029197 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5382 - 5396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	19	1	247	2	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					-0-
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	307	2	Y	-0-					-0-

FOWLER, G. W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 029220 COMPL. DATE 11/19/1949 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 5488 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	398	2	Y	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	Y	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	Y	-0-					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 041018 COMPL. DATE 01/24/1966 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5331 - 3515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	29	1	359	2	Y	51					78
							56	9									
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	24	1	311	2	Y	3					81
							3	9									
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	-0-					81
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	32	1	426	2	Y	-0-					81
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					81
*06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	373	2	Y	14					95
							15	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
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
01	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			Y	-0-					47
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					47
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					47
04	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					47
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					47
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					47

BROWN, LUPTON WELL #: 7 RRCID -> 079189 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
04	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			Y	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES "D" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085471 COMPL. DATE 03/21/1986 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5278 - 5394

01	589	N	543	-0-	-46	-0-	39	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	478	-0-	-26	-0-	31	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	78	1	1046	2	Y	-0-					-0-
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	76	1	967	2	Y	-0-					-0-
05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	Y	-0-					-0-
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	60	1	796	2	Y	-0-					-0-

ENERGYPRO, INC. 252085
RAWLE, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 028508 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5559 - 5740

01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					31
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					31
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					31
04	510	N	431	-0-	-79	-0-	431	2			N	-0-					31
05	620	N	364	-0-	-256	-0-	364	2			N	-0-					31
06	600	N	323	-0-	-277	-0-	323	2			N	-0-					31

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
CARTER, B. S. WELL #: 1 RRCID -> 162817 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5790 - 6054

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	372	N	314	-0-	-58	-0-	314	2			N	-0-					52
02	448	N	319	-0-	-129	-0-	25	1	294	2	N	-0-					52
03	589	N	474	-0-	-115	-0-	43	1	431	2	N	-0-					52
04	300	N	198	-0-	-102	-0-	9	1	149	2	N	36					88
							40	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					52
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 24 RRCID -> 215153 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5298 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 135739 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 4884 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					33
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					33
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					33
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					33
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					33
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					33

E-Z DISPOSAL SERVICE, INC. 257059
COLLIER WELL #: 1 RRCID -> 031232 COMPL. DATE 09/08/1963 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5780 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 2 RRCID -> 168870 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5087 - 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
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
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	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
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
01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	116	1	2966	2	N	-0-					22
02	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	126	1	2749	2	N	-0-					22
03	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	80	1	2996	2	N	-0-					22
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	79	1	2893	2	N	-0-					22
05	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	42	1	2944	2	N	-0-					22
*06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	29	1	2784	2	N	-0-					22

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JACKSON WELL #: 1 RRCID -> 082748 COMPL. DATE 03/05/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5530 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3716	-0-	616	616	3716	2			N	-0-					-0-
04	2588	N	1972	-0-	-616	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	73	2	25	3	N	-0-					112
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	77	2	26	3	N	-0-					112
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	87	2	30	3	N	-0-					112
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	71	2	24	3	N	-0-					112
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	84	2	27	3	N	-0-					112
*06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	67	2	22	3	N	-0-					112

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
REEVES, JOE B. WELL #: 1 RRCID -> 057794 COMPL. DATE 12/24/1974 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5550 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					33
02	588	N	458	-0-	-130	-0-	458	2			N	-0-					33
03	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			N	-0-					33
04	600	N	534	-0-	-66	-0-	534	2			N	-0-					33
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					33
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B	DENY	-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

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	2			N	-0-					149
02	392	N	351	-0-	-41	-0-	351	2			N	-0-					149
03	403	N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-					149
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	2			N	-0-					149
05	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					149
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	102	2			N	-0-					149

PIPES, BERT WELL #: 1 RRCID -> 069537 COMPL. DATE 11/22/1976 TOTAL DEPTH 6159 PERF. 5060 - 5068

01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	140	N	110	-0-	-30	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-

HALCOMB WELL #: 1 RRCID -> 071226 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5638 - 5688

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					36
02	168	N	143	-0-	-25	-0-	143	2			N	-0-					36
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					36
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					36
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					36
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					36

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072008 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 7051 PERF. N/A

01	341	N	308	-0-	-33	-0-	308	2			N	-0-					53
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					53
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					53
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					53
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					53
*06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					53

WORKS WELL #: 1 RRCID -> 073167 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					33
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					33
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					33
04	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					33
05	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	2			N	-0-					33
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					33

DUNAWAY, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 076267 COMPL. DATE 04/17/1978 TOTAL DEPTH 6360 PERF. N/A

01	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					43
02	896	N	756	-0-	-140	-0-	756	2			N	-0-					43
03	961	N	700	-0-	-261	-0-	700	2			N	-0-					43
04	810	N	654	-0-	-156	-0-	654	2			N	-0-					43
05	837	N	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					43
*06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	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
01	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			N	-0-					5
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					5
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					5
04	360	N	352	-0-	-8	-0-	352	2			N	-0-					5
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	368	2			N	-0-					5
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	357	2			N	-0-					5

CARPENTER, J. N. WELL #: 1 RRCID -> 080296 COMPL. DATE 12/27/1978 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6493 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					20
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					20
03	341	N	283	-0-	-58	-0-	283	2			N	-0-					20
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					20
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					20
*06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					20

CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 115184 COMPL. DATE 12/15/1984 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5255 - 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
01	837	N	637	-0-	-200	-0-	637	2			N	-0-					19
02	700	N	604	-0-	-96	-0-	604	2			N	-0-					19
03	713	N	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					19
04	630	N	588	-0-	-42	-0-	588	2			N	-0-					19
05	682	N	619	-0-	-63	-0-	619	2			N	-0-					19
06	600	N	571	-0-	-29	-0-	571	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	224	N	124	-0-	-100	-0-	5	1	119	2	N	-0-					-0-
03	186	N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	205	2	N	-0-					-0-
05	243	N	243	-0-	-0-	-0-	30	1	213	2	N	-0-					-0-
*06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-

CLARK, AUDNA WELL #: 1 RRCID -> 068810 COMPL. DATE 09/01/1976 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	37	-0-	-19	-0-	1	1	36	2	N	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MILLER-WARREN WELL #: 1 RRCID -> 088349 COMPL. DATE 12/11/1978 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5922 - 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
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	120	1	774	2	N	-0-					-0-
02	812	N	576	-0-	-236	-0-	119	1	457	2	N	-0-					-0-
03	651	N	647	-0-	-4	-0-	97	1	550	2	N	-0-					-0-
04	870	N	827	-0-	-43	-0-	129	1	698	2	N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	150	1	836	2	N	-0-					-0-
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	174	1	819	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
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
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					3
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			Y	-0-					3
03	930	N	648	-0-	-282	-0-	648	3			Y	-0-					3
04	900	N	552	-0-	-348	-0-	552	3			Y	-0-					3
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	3			Y	-0-					3
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					Y	NO RPT					3

GUNTER, IVY WELL #: 1 RRCID -> 062792 COMPL. DATE 09/17/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5116 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

GRACE, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130455 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5430 - 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
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	535	3	1	9	N	1					39
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	479	3	1	9	N	1					40
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	530	3			N	-0-					40
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					40
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					40
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					40

GRACE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 131268 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5640 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					30
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					30
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					30
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					30
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					30
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					30

BOWLIN, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 134240 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 6048 PERF. 5624 - 5630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	3	11	9	N	10					148
02	1316	N	1300	-0-	-16	-0-	1291	3	9	9	N	8					156
03	1178	N	1173	-0-	-5	-0-	1169	3	4	9	N	4					160
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1440	3	2	9	N	2					162
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1681	3	1	9	N	1					163
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT					163

CHERRHOMES-DURHAM WELL #: 1 RRCID -> 134545 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5674 - 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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	3	13	9	N	12					140
02	1148	N	1123	-0-	-25	-0-	1114	3	9	9	N	8					148
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1252	3	50	9	N	45	172	1			21
04	1200	N	1189	-0-	-11	-0-	1176	3	13	9	N	12					33
05	1240	N	1130	-0-	-110	-0-	1119	3	11	9	N	10					43
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					43

SCHNEIDER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 148746 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5600 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					13
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	184	3			N	-0-					13
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					13
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					13
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					13
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					13

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
SOUTHERLAND-RAMZY WELL #: 2 RRCID -> 151675 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5190 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					13
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					13
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					13
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					13
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					13
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					13

GRAND DURHAM WELL #: 2 RRCID -> 167509 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5328 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	250	3	7	9	N	6					76
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	208	3	2	9	N	2					78
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1					79
04	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					79
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					79
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					79

ANADARKO WELL #: 1 RRCID -> 217639 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5156 - 5162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	2239	3	8	9	N	7					61
02	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1983	3	6	9	N	5					66
03	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2113	3	3	9	N	3					69
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2057	3	3	9	N	3					72
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2149	3	4	9	N	4					76
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					76

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
01	1519	X	1077	-0-	-442	-0-	1069	2	8	9	Y	7	98	1			78
02	1372	X	1104	-0-	-268	-0-	1098	2	6	9	Y	5					83
03	1395	X	1202	-0-	-193	-0-	1199	2	3	9	Y	3					86
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1161	2	3	9	Y	3					89
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	1150	2	2	9	Y	2					91
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1	9	Y	1					92

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
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1553	2	6	9	Y	5					38
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1619	2	4	9	Y	4					42
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	Y	1					43
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1828	2	1	9	Y	1					44
05	1798	N	1527	-0-	-271	-0-	1527	2			Y	-0-					44
*06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1288	2	2	9	Y	2					46

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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					164
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	142	2	1	9	N	1					165
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	157	2	2	9	N	2					167
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	127	2	1	9	N	1					168
05	155	N	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					168
*06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	2	1	9	N	1					169

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	816	2	11	9	N	10					33
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	857	2	69	9	N	63					96
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	739	2	6	9	N	5					101
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1427	2	8	9	N	7					108
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	993	2	9	9	N	8					116
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1477	2	7	9	N	6					122

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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	780	N	780	-0-	-0-	-0-	779	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	977	N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			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
01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1291	2	11	9	N	10					202
02	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	1188	2	9	9	N	8					210
03	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	2123	2	14	9	N	13					223
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1543	2	10	9	N	9	168	1			64
*05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2538	2	13	9	N	12					76
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2109	2	11	9	N	10					86

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					105
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					105
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					105
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					105
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					105
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					105

H H EXPLORATION, INC. 340469
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
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					6
02	252	N	239	-0-	-13	-0-	239	2			N	-0-					6
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					6
04	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			N	-0-					6
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					6
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					6

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
01	284	S	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					40
02	280	S	254	-0-	-26	-0-	254	3			N	-0-					40
03	275	S	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					40
04	270	S	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					40
05	279	S	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					40
06	270	S	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	18	1	162	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	198	-0-	-19	-0-	20	1	178	2	N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	2	N	-0-					-0-
05	217	N	104	-0-	-113	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-

GREGG WELL #: 1 RRCID -> 108292 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 5523 - 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
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	99	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	77	2	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	12	1	108	2	N	-0-					-0-
05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	11	1	131	2	N	-0-					-0-

HILL OPERATING LLC 387979
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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	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-

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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	3	N	-0-					35
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	27	1	179	3	N	-0-					35
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	30	1	223	3	N	-0-					35
04	230	N	230	-0-	-0-	-0-	30	1	200	3	N	-0-					35
*05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	23	1	159	3	N	-0-					35
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					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
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	66	1	594	3	N	4					99
							4	9									
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	83	1	798	3	N	1					100
							1	9									
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	107	1	908	3	N	4					104
							4	9									
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	109	1	932	3	N	6					110
							7	9									
*05	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	109	1	908	3	N	1					111
							1	9									
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					111

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029170 COMPL. DATE 05/28/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5918 - 5940

01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	15	1	750	3	N	-0-			106
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	14	1	586	3	N	-0-			106
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	15	1	662	3	N	-0-			106
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	15	1	673	3	N	-0-			106
*05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	3	N	-0-			106
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT			106

WAGGONER WELL #: 1 RRCID -> 029174 COMPL. DATE 08/24/1957 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5974 - 6030

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	8	1	189	3	N	-0-			124
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	N	-0-			124
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-			124
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	3	N	-0-			124
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			124
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			124

WAGGONER "A" WELL #: 1 RRCID -> 029175 COMPL. DATE 01/09/1958 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 5930 - 6119

01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			29
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-			29
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	74	3	N	-0-			29
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	N	-0-			29
*05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-			29
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			29

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 029176 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6150 - 6492

01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	70	1	374	3	N	-0-			21
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	43	1	136	3	N	-0-			21
03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-			21
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-			21
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-			21
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			21

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 029178 COMPL. DATE 03/25/1959 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6004 - 6377

01	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	165	1	1430	3	N	-0-			22
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	132	1	1052	3	N	-0-			22
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	119	1	913	3	N	-0-			22
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	130	1	843	3	N	-0-			22
*05	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	124	1	968	3	N	-0-			22
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT			22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764
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
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	31	1	1981	3	N	-0-					50
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	27	1	1708	3	N	-0-					50
03	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	31	1	1889	3	N	-0-					50
04	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	30	1	1801	3	N	6					56
							7	9									
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	30	1	1798	3	N	-0-					56
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					56

WOMACK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 029181 COMPL. DATE 06/07/1958 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5440 - 6078

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	13	1	948	3	Y	-0-					16
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	Y	-0-					16
04	962	N	962	-0-	-0-	-0-	15	1	947	3	Y	-0-					16
*05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	15	1	982	3	Y	-0-					16
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					16

WOMACK UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 029182 COMPL. DATE 07/30/1958 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4909 - 4937

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	T. A.		443	-0-	443	443	11	1	432	3	N	-0-					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	443					N	NO RPT					36

WOMACK, J. E. ET AL UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 064636 COMPL. DATE 11/09/1975 TOTAL DEPTH 6505 PERF. N/A

01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	13	1	242	3	N	-0-					89
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	3	N	-0-					89
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	N	-0-					89
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					89
*05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					89
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					89

CROWDER, HAYS WELL #: 1 RRCID -> 065051 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					2
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					2
03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					2

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 3 RRCID -> 021524 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 5847 - 5872

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 430368
DURHAM, W. J. WELL #: 3 L RRCID -> 028501 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5429 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 2 RRCID -> 028504 COMPL. DATE 10/03/1955 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5004 - 5116

01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	1143	-0-	-33	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
03	1271	N	1078	-0-	-193	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1271	N	1140	-0-	-131	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLING, VERNON WELL #: 1 C RRCID -> 028513 COMPL. DATE 10/15/1953 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 5778 - 5822

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HUFHINES O. B. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028515 COMPL. DATE 03/03/1963 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5708 - 5946

01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	600	N	552	-0-	-48	-0-	552	2			N	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

TADLOCK, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 028823 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5550 - 5714

01	527	N	280	-0-	-247	-0-	8	1	272	2	N	-0-					63
02	448	N	181	-0-	-267	-0-	6	1	175	2	N	-0-					63
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	2	N	-0-					63
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	8	1	253	2	N	-0-					63
*05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	17	1	739	2	N	4					67
							4	9									
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					67

FANCHER, L. O. WELL #: 1 L RRCID -> 028908 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 4600 - 5628

01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	2	N	-0-					-0-
02	224	N	148	-0-	-76	-0-	5	1	143	2	N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
04	210	N	154	-0-	-56	-0-	8	1	146	2	N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	8	1	127	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

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
01	186	N	180	-0-	-6	-0-	1	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	104	-0-	-92	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	1	1	106	2	N	-0-					-0-
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	1	1	103	2	N	-0-					-0-
05	124	N	62	-0-	-62	-0-	1	1	61	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-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
01	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	N	-0-					51
02	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	15	1	2000	2	N	-0-					51
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	16	1	1978	2	N	-0-					51
04	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	12	1	1416	2	N	-0-					51
*05	983	X	983	-0-	-0-	-0-	8	1	975	2	N	-0-					51
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	1	1	183	2	N	-0-					-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	1	1	153	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	2	1	208	2	N	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	2	1	267	2	N	-0-					-0-
*05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	2	1	244	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	63 76	1 9	995	3	N	69	35	1			55
02	1008	N	1001	-0-	-7	-0-	58 30	1 9	913	3	N	27	35	1			47
03	1054	N	977	-0-	-77	-0-	65 39	1 9	873	3	N	35	34	1			48
04	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	66 58	1 9	930	3	N	53	72	1			29
05	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	70 30	1 9	1013	3	N	27					56
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	2	N	-0-					26
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	1	1	61	2	N	-0-					26
03	93	N	56	-0-	-37	-0-	1	1	55	2	N	-0-					26
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	1	1	95	2	N	-0-					26
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	N	-0-					26
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

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
01	868	N	793	-0-	-75	-0-	15	1	576	2	N	184	126	1			248
							202	9									
02	728	N	516	-0-	-212	-0-	14	1	364	2	N	125	123	1			250
							138	9									
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	172	185	1			237
							189	9									
04	780	N	181	-0-	-599	-0-	6	1	106	2	N	63	184	1			116
							69	9									
05	558	N	188	-0-	-370	-0-	6	1	106	2	N	69	185	1			-0-
							76	9									
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-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
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	53	1	1791	2	N	3					51
							3	9									
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	47	1	1481	2	N	4					55
							4	9									
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	14	1	595	2	N	4					59
							4	9									
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	50	1	1663	2	N	4					63
							4	9									
05	1178	N	750	-0-	-428	-0-	17	1	730	2	N	3					66
							3	9									
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					66

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
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
*05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	67	1	1193	3	N	69	35	1			55
							76	9									
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	61	1	1073	3	N	27	35	1			47
							30	9									
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	70	1	1120	3	N	35	34	1			48
							39	9									
04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	69	1	1050	3	N	53	72	1			29
							58	9									
*05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1020	3	N	27					56
							30	9									
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 11 RRCID -> 051126 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 5145 - 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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

HUFHINES WELL #: 5 A RRCID -> 075781 COMPL. DATE 02/25/1978 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5480 - 5682

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

NUNLEY, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 091015 COMPL. DATE 11/08/1980 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 4518 - 5784

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

01	775	N	558	-0-	-217	-0-	16	1	542	2	N	-0-					52
02	728	N	521	-0-	-207	-0-	16	1	502	2	N	3					55
							3	9									
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	36	1	1460	2	N	-0-					55
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	17	1	570	2	N	-0-					55
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	33	1	1456	2	N	-0-					55
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					55

DRUMMOND, A. A. WELL #: 1 L RRCID -> 092676 COMPL. DATE 01/13/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5664 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

YATES, I. G. WELL #: 12 L RRCID -> 101619 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5495 - 5510

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, FAYETTE WELL #: 11 L RRCID -> 105257 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4625 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	806	N	795	-0-	-11	-0-	9	1	786	2	N	-0-			-0-
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	9	1	778	2	N	-0-			-0-
03	998	N	998	-0-	-0-	-0-	12	1	986	2	N	-0-			-0-
04	813	N	813	-0-	-0-	-0-	10	1	803	2	N	-0-			-0-
05	868	N	859	-0-	-9	-0-	9	1	850	2	N	-0-			-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 12 RRCID -> 108285 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4060 - 4238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, BILLIE WELL #: 13 RRCID -> 109466 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5660 - 5691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	279	N	163	-0-	-116	-0-	2	1	161	2	N	-0-			-0-
02	252	N	144	-0-	-108	-0-	1	1	143	2	N	-0-			-0-
03	248	N	217	-0-	-31	-0-	2	1	215	2	N	-0-			-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	2	1	275	2	N	-0-			-0-
*05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	N	-0-			-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			-0-

YATES, FAYETTE WELL #: 13 RRCID -> 112686 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5146 - 5154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	7	1	605	2	N	-0-			72
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	6	1	494	2	N	-0-			72
03	370	N	370	-0-	-0-	-0-	4	1	366	2	N	-0-			72
04	600	N	420	-0-	-180	-0-	5	1	415	2	N	-0-			72
05	558	N	540	-0-	-18	-0-	6	1	534	2	N	-0-			72
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			72

YATES, BILLIE WELL #: 15 RRCID -> 116588 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5227 - 5745

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

YATES, FAYETTE WELL #: 14 L RRCID -> 117057 COMPL. DATE 04/04/1985 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5176 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	1015	-0-	-49	-0-	11	1	1004	2	N	-0-			-0-
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	13	1	1136	2	N	-0-			-0-
04	1140	N	1008	-0-	-132	-0-	12	1	996	2	N	-0-			-0-
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-			-0-
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	235	2	12	9	N	11					63
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	308	2	15	9	N	14					77
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	325	2	24	9	N	22					99
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	291	2	18	9	N	16					115
05	372	N	321	-0-	-51	-0-	303	2	18	9	N	16					131
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					131

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					24
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1	21	1			4
03	310	N	287	-0-	-23	-0-	2	1	285	2	N	-0-					4
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	64	2	2	9	N	2					6
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					6
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					6

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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
01	1612	N	818	-0-	-794	-0-	53 172	1 9	593	2	N	156	194	1			189
02	1344	N	646	-0-	-698	-0-	48 98	1 9	500	2	N	89	175	1			103
03	992	N	782	-0-	-210	-0-	53 117	1 9	612	2	N	106					209
04	780	N	666	-0-	-114	-0-	51 121	1 9	494	2	N	110	169	1			150
*05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	55 103	1 9	724	2	N	94					244
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					244

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
K-B OIL COMPANY 448400
SIPES, ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 028954 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5720 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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEC ENTERPRISES, INC. 448461
WREN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 078868 COMPL. DATE 10/01/1978 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

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

KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
ISBELL, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 029169 COMPL. DATE 04/04/1957 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5164 - 5184

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

MORRIS-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 147834 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5114 - 5471

01	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					140
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					140
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
04	630	N	259	-0-	-371	-0-	259	2			N	-0-					140
05	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					140
06	300	N	160	-0-	-140	-0-	160	2			N	-0-					140

ISBELL, MINNIE WELL #: 2 RRCID -> 199291 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5430 - 5448

01	496	N	229	-0-	-267	-0-	229	2			N	-0-					36
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	186	2			N	-0-					36
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					36
04	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					36
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	164	2			N	-0-					36
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	176	2			N	-0-					36

KND OIL & GAS, LLC 470757
BLANTON, J. J. WELL #: 5 RRCID -> 138150 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 5688 - 5693

01	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1155	3	3	9	N	3					32
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1000	3	11	9	N	10					42
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	3	11	9	N	10					52
04	1110	N	1069	-0-	-41	-0-	1058	3	11	9	N	10					62
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	1106	3	6	9	N	5					67
*06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1088	3	2	9	N	2					69

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
L A PRODUCTIONS 479881
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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-					-0-

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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					56
02	140	N	135	-0-	-5	-0-	135	3			N	-0-					56
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					56
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					56
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					56
06	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					56

THETFORD, J. WELL #: 1 RRCID -> 130676 COMPL. DATE 04/07/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4980 - 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
01	992	N	710	-0-	-282	-0-	676	3	34	9	N	31	176	1			5
02	924	N	874	-0-	-50	-0-	859	3	15	9	N	14					19
03	992	N	772	-0-	-220	-0-	750	3	22	9	N	20					39
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	962	3	40	9	N	36					75
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	955	3	33	9	N	30					105
*06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	917	3	36	9	N	33					138

CONCORD-FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 137810 COMPL. DATE 11/23/1990 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4200 - 4243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1430	-0-	-58	-0-	1408	3	22	9	N	20					110
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1314	3	26	9	N	24	129	1			5
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1430	3	15	9	N	14					19
04	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	9					28
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1548	3	6	9	N	5					33
*06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1444	3	2	9	N	2					35

RUDD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 139415 COMPL. DATE 08/04/1991 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6954 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	138	3	N	3					70
							3	9									
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	141	3	N	1					71
							1	9									
03	279	N	86	-0-	-193	-0-	7	1	79	3	N	-0-					71
04	150	N	80	-0-	-70	-0-	6	1	72	3	N	2	73	1			-0-
							2	9									
05	186	N	45	-0-	-141	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	7	1	61	3	N	-0-					-0-

SARTAIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 140414 COMPL. DATE 12/14/1991 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4426 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	730	-0-	-448	-0-	722	3	8	9	N	7					67
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	976	3	4	9	N	4	63	1			8
03	1240	N	1117	-0-	-123	-0-	1115	3	2	9	N	2					10
04	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1127	3	7	9	N	6					16
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	3			N	-0-					16
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					16

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
KOENINGER WELL #: 1 RRCID -> 145226 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4523 - 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
01	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	3			N	-0-					-0-
02	560	N	471	-0-	-89	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	558	N	521	-0-	-37	-0-	521	3			N	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 147433 COMPL. DATE 08/02/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3802 - 4240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					21
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					21
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					21
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					21
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					21
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					21

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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	3	N	-0-					14
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	572	3	N	-0-					14
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	3	N	-0-					14
04	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	3	N	-0-					14
05	682	N	586	-0-	-96	-0-	35	1	551	3	N	-0-					14
06	630	N	559	-0-	-71	-0-	34	1	525	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					48
02	224	N	24	-0-	-200	-0-	24	3			N	-0-					48
03	217	N	168	-0-	-49	-0-	168	3			N	-0-					48
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					48
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					48
*06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					48

BASTIAN WELL #: 1 RRCID -> 163182 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5736 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	279	N	152	-0-	-127	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-

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
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					10
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					10
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					10
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					10
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					10
*06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			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
01	899	N	896	-0-	-3	-0-	885	3	11	9	N	10					45
02	784	N	777	-0-	-7	-0-	760	3	17	9	N	15					60
03	930	N	904	-0-	-26	-0-	893	3	11	9	N	10					70
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	873	3	6	9	N	5					75
05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	907	3	6	9	N	5					80
*06	882	N	882	-0-	-0-	-0-	858	3	24	9	N	22					102

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	434	N	374	-0-	-60	-0-	363	3	11	9	N	10					125
02	588	N	571	-0-	-17	-0-	554	3	17	9	N	15					140
03	620	N	571	-0-	-49	-0-	565	3	6	9	N	5					145
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	567	3	17	9	N	15					160
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	624	3	29	9	N	26	178	1			8
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					8

WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 187394 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 4632 - 4642

01	2635	X	1960	-0-	-675	-0-	1910	3	50	9	N	45					125
02	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2630	3	59	9	N	54	174	1			5
03	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3062	3	28	9	N	25					30
04	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	2903	3	22	9	N	20					50
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3059	3	28	9	N	25					75
*06	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3069	3	55	9	N	50					125

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 7 RRCID -> 197214 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5936 - 5954

01	806	N	551	-0-	-255	-0-	551	3			N	-0-					-0-
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
03	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
05	713	N	508	-0-	-205	-0-	508	3			N	-0-					-0-
06	840	N	460	-0-	-380	-0-	460	3			N	-0-					-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 268097 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 5801 - 6029

01	0		8605	-0-	8605	8605	8605	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3276	-0-	3276	11881	3276	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1432	-0-	1432	13313	1432	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1428	-0-	1428	14741	1428	2			N	-0-					-0-
05	0	W	927	-0-	927	15668	927	2			N	-0-					-0-
06	0	W	771	-0-	771	16439	771	2			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
REDWINE, H. J. WELL #: 1 RRCID -> 089194 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6158 - 6414

01	806	N	703	-0-	-103	-0-	70	1	630	2	N	3					64
							3	9									
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	58	1	671	2	N	2					66
							2	9									
03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	62	1	712	2	N	1					67
							1	9									
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	60	1	686	2	N	1					68
							1	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	29	1	332	2	N	1					69
							1	9									
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					69

GOEHRING, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 089585 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6174 - 6647

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	984	2	N	-0-					99
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	91	1	1049	2	N	-0-					99
03	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	106	1	1223	2	N	-0-					99
04	1050	N	934	-0-	-116	-0-	75	1	859	2	N	-0-					99
05	1271	N	713	-0-	-558	-0-	57	1	656	2	N	-0-					99
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					99

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 506540
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
01	589	N	577	-0-	-12	-0-	58	1	519	2	N	-0-					58
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	50	1	452	2	N	-0-					58
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	56	1	509	2	N	-0-					58
04	570	N	545	-0-	-25	-0-	54	1	491	2	N	-0-					58
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	504	2	N	-0-					58
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					58

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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					81
02	980	N	907	-0-	-73	-0-	907	2			N	-0-					81
03	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	1008	2			N	-0-					81
04	1020	N	921	-0-	-99	-0-	921	1			N	-0-					81
05	992	N	576	-0-	-416	-0-	576	2			N	-0-					81
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					81

REDWINE, H. J. WELL #: 3 RRCID -> 176865 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6165 - 6421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	280	-0-	-433	-0-	28 1	1 9	251	2	N	1					46
02	448	N	290	-0-	-158	-0-	23	1	267	2	N	-0-	38	1			8
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					8
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					8
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
04	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 066033 COMPL. DATE 04/06/1976 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
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	2			N	-0-					-0-
02	1568	N	1438	-0-	-130	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	1730	2			N	-0-					-0-
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1467	-0-	-453	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

MAVERICK OPERATING CO. 534205
CLOSE ENCOUNTERS WELL #: 1 RRCID -> 102918 COMPL. DATE 04/22/1982 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6227 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					19
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					19
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					19
05	465	N	379	-0-	-86	-0-	379	2			N	-0-					19
*06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					19

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
01	651	N	557	-0-	-94	-0-	557	2			N	-0-					35
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	67	2			N	-0-					35
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					35
04	540	N	314	-0-	-226	-0-	314	2			N	-0-					35
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					35
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					35

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
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	406	2			N	-0-					-0-
03	496	N	343	-0-	-153	-0-	343	2			N	-0-					-0-
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-
05	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-					-0-
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	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
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
02	532	N	454	-0-	-78	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	558	N	384	-0-	-174	-0-	384	2			N	-0-					-0-
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
05	496	N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	-0-					-0-
*06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	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
01	279	N	274	-0-	-5	-0-	20	1	254	2	N	-0-					41
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	20	1	203	2	N	-0-					41
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	20	1	228	2	N	-0-					41
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	20	1	221	2	N	-0-					41
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	20	1	232	2	N	-0-					41
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	20	1	227	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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY //CONT.// 541740
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
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					-0-
02	308	N	293	-0-	-15	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
*06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-

CARTER, A.R.A. WELL #: 2 RRCID -> 095575 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4157 - 4163

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WILCOCKSON, E. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 021455 COMPL. DATE 06/27/1957 TOTAL DEPTH 5554 PERF. 5305 - 5319

01	961	N	882	-0-	-79	-0-	81 15	1 9	786	2	N	14					153
02	868	N	849	-0-	-19	-0-	73 9	1 9	767	2	N	8					161
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	81 19	1 9	714	2	N	17	158	1			20
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	78 3	1 9	826	2	N	3					23
05	930	N	849	-0-	-81	-0-	81 3	1 9	765	2	N	3					26
*06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	78 1	1 9	761	2	N	1					27

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028969 COMPL. DATE 08/26/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5595 - 5603

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 C RRCID -> 028970 COMPL. DATE 10/07/1962 TOTAL DEPTH 6206 PERF. N/A

01	1829	N	1157	-0-	-672	-0-	454	1	703	2	N	-0-					36
02	1540	N	1537	-0-	-3	-0-	519	1	1018	2	N	-0-					36
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	583	1	1141	2	N	-0-					36
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	501	1	827	2	N	-0-					36
05	1705	N	1580	-0-	-125	-0-	616	1	964	2	N	-0-					36
06	1680	N	1516	-0-	-164	-0-	578	1	938	2	N	-0-					36

ALSTOT, BELLE WELL #: 2 RRCID -> 028971 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5438

01	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					34
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	2			N	-0-					34
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					34
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					34
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					34
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					34

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					19
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					19
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					19
04	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					19
05	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			N	-0-					19
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					19

BERRY, J. G. WELL #: 2 RRCID -> 028974 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5016 - 5258

01	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	207	1	866	2	N	-0-					44
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	187	1	850	2	N	-0-					44
03	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	207	1	881	2	N	-0-					44
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	200	1	921	2	N	-0-					44
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	207	1	976	2	N	-0-					44
06	1050	N	938	-0-	-112	-0-	200	1	738	2	N	-0-					44

BOGY, A. Y. "A" WELL #: RRCID -> 028979 COMPL. DATE 03/21/1993 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5170 - 5942

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	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

01	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					40
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	2			N	-0-					40
03	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-					40
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					40
05	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					40

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 028985 COMPL. DATE 04/12/1958 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 5457 - 5824

01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	2	N	-0-					74
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	17	1	252	2	N	-0-					74
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	N	-0-					74
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					74
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	17	1	239	2	N	-0-					74
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	N	-0-					74

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 8 RRCID -> 028990 COMPL. DATE 12/04/1953 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5369 - 5527

01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					7
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					7
03	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					7
04	780	N	761	-0-	-19	-0-	761	2			N	-0-					7
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	576	2			N	-0-					7
06	750	N	521	-0-	-229	-0-	521	2			N	-0-					7

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 10 RRCID -> 028992 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4806 - 4826

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

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					45
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					45
03	279	N	140	-0-	-139	-0-	140	2			N	-0-					45
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					45
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					45
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					45

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 1 RRCID -> 028996 COMPL. DATE 02/10/1958 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 5782 - 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
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					16
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					16

COCANOUGHER, G. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 028997 COMPL. DATE 10/04/1961 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5116 - 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
01	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	81 15	1 9	1707	2	N	14					154
02	1624	N	1481	-0-	-143	-0-	73 7	1 9	1401	2	N	6					160
03	1674	N	1365	-0-	-309	-0-	81 3	1 9	1281	2	N	3					163
04	1740	N	1683	-0-	-57	-0-	78 14	1 9	1591	2	N	13	159	1			17
05	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81 2	1 9	1759	2	N	2					19
*06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	78 6	1 9	1790	2	N	5					24

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 028998 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6074 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	551	-0-	-38	-0-	81	1	436	2	N	31	159	1			19
							34	9									
02	504	N	491	-0-	-13	-0-	73	1	417	2	N	1					20
							1	9									
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	81	1	386	2	N	7					27
							8	9									
04	540	N	456	-0-	-84	-0-	78	1	368	2	N	9					36
							10	9									
05	558	N	523	-0-	-35	-0-	81	1	429	2	N	12					48
							13	9									
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	78	1	448	2	N	13					61
							14	9									

COUCH, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028999 COMPL. DATE 02/18/1958 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5391 - 5688

01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1186	2	20	9	N	18					212
02	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1177	2	18	9	N	16	185	1			43
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1417	2	31	9	N	28					71
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1200	2	19	9	N	17					88
05	1333	N	817	-0-	-516	-0-	804	2	13	9	N	12					100
06	1410	N	1268	-0-	-142	-0-	1260	2	8	9	N	7					107

CRAFT-WATER BOARD UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029000 COMPL. DATE 06/08/1955 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 5207 - 5869

01	496	N	399	-0-	-97	-0-	399	2			N	-0-					18
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					18
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					18
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					18
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					18
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					18

CRAFT-WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 029001 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5470 - 5805

01	1023	N	900	-0-	-123	-0-	900	2			N	-0-					60
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					60
03	992	N	962	-0-	-30	-0-	962	2			N	-0-					60
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					60
05	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	1005	2			N	-0-					60
06	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					60

CRAFT-WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 029002 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4553 - 5486

01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					56
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					56
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					56
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					56
05	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					56
06	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029003 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 5200 - 5634

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					109
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					109
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-					109
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					109
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					109
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					109

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 029004 COMPL. DATE 09/03/1959 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5084 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					17
04	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					17
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					17
06	660	N	608	-0-	-52	-0-	608	2			N	-0-					17

CRAFT-WATER BOARD UNIT 8 WELL #: 1 RRCID -> 029005 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 5061 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					19
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					19
03	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	-0-					19
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					19
05	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					19
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					19

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 1 RRCID -> 029007 COMPL. DATE 10/24/1960 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 5048 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	187	-0-	-92	-0-	187	2			N	-0-					13
02	280	N	217	-0-	-63	-0-	217	2			N	-0-					13
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			N	-0-					13
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					13
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					13

CRAFT-WATER BOARD UNIT 11 WELL #: RRCID -> 029008 COMPL. DATE 02/15/1958 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5664 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2009

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
01	1054	N	498	-0-	-556	-0-	81	1	417	2	N	-0-					162
02	952	N	719	-0-	-233	-0-	73	1	646	2	N	-0-					162
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	81	1	1005	2	N	-0-					162
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	78	1	846	2	N	-0-					162
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	81	1	886	2	N	-0-					162
06	1020	N	962	-0-	-58	-0-	78	1	878	2	N	5					167
							6	9									

CRAFT-WATER BOARD UNIT 14 WELL #: 1 T RRCID -> 029011 COMPL. DATE 06/11/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5747 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	155	-0-	-31	-0-	81	1	74	2	N	-0-					48
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	73	1	98	2	N	-0-					48
03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	81	1	124	2	N	-0-					48
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	78	1	104	2	N	-0-					48
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	81	1	105	2	N	-0-					48
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	78	1	107	2	N	-0-					48

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 15 WELL #: 2 RRCID -> 029012 COMPL. DATE 12/28/1960 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5093 - 5103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					51
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	55	2			N	-0-					51
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					51
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					51
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					51

CRAFT-WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 1 RRCID -> 029013 COMPL. DATE 02/21/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5224 - 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
01	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			N	-0-					34
02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					34
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					34
04	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					34
05	1457	N	1405	-0-	-52	-0-	1402	2	3	9	N	3					37
06	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1402	2	21	9	N	19					56

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 1 L RRCID -> 029015 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5621 - 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
*01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	108	1	1319	2	N	5	28	1			71
							6	9									
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	112	1	1366	2	N	1					72
							1	9									
03	1271	N	490	-0-	-781	-0-	41	1	447	2	N	2					74
							2	9									
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					74
05	1643	N	1093	-0-	-550	-0-	94	1	996	2	N	3					77
							3	9									
*06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	84	1	817	2	N	1					78
							1	9									

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
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	458	2	6	9	N	5					48
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	674	2	15	9	N	14					62
03	846	N	846	-0-	-0-	-0-	837	2	9	9	N	8					70
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	815	2	8	9	N	7					77
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	948	2	6	9	N	5					82
*06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	N	5					87

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	6	1	11	2	N	-0-					31
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	6	1	254	2	N	-0-					31
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	6	1	72	2	N	-0-					31
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	2	N	-0-					31
05	279	N	34	-0-	-245	-0-	6	1	28	2	N	-0-					31
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	6	1	310	2	N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
01	2077	N	1840	-0-	-237	-0-	85	1	1755	2	N	-0-					24
02	2128	N	1674	-0-	-454	-0-	78	1	1596	2	N	-0-					24
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	88	1	1967	2	N	-0-					24
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	82	1	1704	2	N	-0-					24
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	89	1	2027	2	N	-0-					24
06	1980	N	1798	-0-	-182	-0-	81	1	1717	2	N	-0-					24

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
01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-					19
02	1092	N	1035	-0-	-57	-0-	1035	2			N	-0-					19
03	1085	N	899	-0-	-186	-0-	899	2			N	-0-					19
04	690	N	543	-0-	-147	-0-	543	2			N	-0-					19
05	1147	N	812	-0-	-335	-0-	812	2			N	-0-					19
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					19

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
01	930	N	761	-0-	-169	-0-	761	2			N	-0-					30
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	2			N	-0-					30
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					30
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			N	-0-					30
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					30
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

DURHAM, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029028 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5308 - 5681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	432	2	80	9	N	73					267
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	439	2	61	9	N	55	171	1			151
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	653	2	66	9	N	60					211
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	603	2	50	9	N	45	171	1			85
05	610	N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	9	N	15					100
06	690	N	636	-0-	-54	-0-	588	2	48	9	N	44					144

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
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	259	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
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	569	2			N	-0-					116
02	504	N	492	-0-	-12	-0-	492	2			N	-0-					116
03	589	N	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					116
04	540	N	517	-0-	-23	-0-	515	2	2	9	N	2					118
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					118
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					118

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
01	465	N	182	-0-	-283	-0-	182	2			N	-0-					56
02	308	N	164	-0-	-144	-0-	164	2			N	-0-					56
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					56
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					56
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					56
06	480	N	429	-0-	-51	-0-	429	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
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					50
02	560	N	480	-0-	-80	-0-	480	2			N	-0-					50
03	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-					50
04	570	N	374	-0-	-196	-0-	374	2			N	-0-					50
05	527	N	338	-0-	-189	-0-	338	2			N	-0-					50
06	390	N	226	-0-	-164	-0-	226	2			N	-0-					50

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
01	775	N	470	-0-	-305	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	616	N	517	-0-	-99	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	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
01	558	N	555	-0-	-3	-0-	217	1	338	2	N	-0-					35
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	160	1	313	2	N	-0-					35
03	496	N	402	-0-	-94	-0-	136	1	266	2	N	-0-					35
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	229	1	378	2	N	-0-					35
05	527	N	514	-0-	-13	-0-	200	1	314	2	N	-0-					35
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	232	1	376	2	N	-0-					35

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
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					83
02	140	N	124	-0-	-16	-0-	124	2			N	-0-					83
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					83
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					83
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					83
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					83

LAWSON, D. O. WELL #: 1 RRCID -> 029040 COMPL. DATE 06/22/1955 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 5493 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			N	-0-					18
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	230	2			N	-0-					18
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					18
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					18
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					18
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					18

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 1 RRCID -> 029043 COMPL. DATE 12/03/1976 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5612 - 5954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	658	2	7	9	N	6					99
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	617	2	9	9	N	8					107
03	713	N	465	-0-	-248	-0-	458	2	7	9	N	6					113
04	630	N	422	-0-	-208	-0-	422	2			N	-0-					113
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	751	2	2	9	N	2					115
*06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	920	2	2	9	N	2					117

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MOONEY, DAN WELL #: 1 RRCID -> 029045 COMPL. DATE 05/02/1963 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5713 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	595	2	6	9	N	5					29
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	566	2	6	9	N	5					34
03	682	N	451	-0-	-231	-0-	451	2			N	-0-					34
04	570	N	456	-0-	-114	-0-	454	2	2	9	N	2					36
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	644	2	1	9	N	1					37
*06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					37

MURPHY, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 029049 COMPL. DATE 04/18/1959 TOTAL DEPTH 4022 PERF. 5080 - 6037

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	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

01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	2	N	-0-					87
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					87
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	37	1	541	2	N	-0-					87
04	600	N	571	-0-	-29	-0-	41	1	530	2	N	-0-					87
05	620	N	564	-0-	-56	-0-	37	1	527	2	N	-0-					87
06	570	N	557	-0-	-13	-0-	37	1	520	2	N	-0-					87

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 029051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5550 - 5618

01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-					22
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	2	1	20	2	N	-0-					22
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					22
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	2	1	17	2	N	-0-					22
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					22
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	2	1	16	2	N	-0-					22

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 3 RRCID -> 029052 COMPL. DATE 11/14/1958 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5597 - 5976

01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	283	2	2	9	N	2					16
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	2			N	-0-					16
03	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					16
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					16
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					16
*06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					16

REMMELE, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 029054 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 5232 - 5414

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					6
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					6
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					6
04	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					6
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					6
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					6

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SHIELDS, CARRIE LOU WELL #: 1 RRCID -> 029056 COMPL. DATE 03/18/1960 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 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
01	1023	N	835	-0-	-188	-0-	81	1	751	2	N	3					53
							3	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	73	1	829	2	N	4					57
							4	9									
03	837	N	814	-0-	-23	-0-	81	1	727	2	N	5					62
							6	9									
04	810	N	767	-0-	-43	-0-	78	1	689	2	N	-0-					62
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	81	1	1388	2	N	6					68
							7	9									
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	78	1	1285	2	N	-0-					68

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029059 COMPL. DATE 10/19/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 6004

01	837	N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-					40
02	728	N	618	-0-	-110	-0-	618	2			N	-0-					40
03	775	N	688	-0-	-87	-0-	688	2			N	-0-					40
04	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					40
05	682	N	345	-0-	-337	-0-	345	2			N	-0-					40
06	660	N	340	-0-	-320	-0-	340	2			N	-0-					40

STEWART, ORNEE WELL #: 1 RRCID -> 029061 COMPL. DATE 11/27/1961 TOTAL DEPTH 5636 PERF. 5064 - 5110

01	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	2			N	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					-0-

STEWART, ORNEE WELL #: 2 T RRCID -> 029062 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5072 - 5355

01	1612	N	1417	-0-	-195	-0-	59	1	1358	2	N	-0-					63
02	1344	N	1308	-0-	-36	-0-	53	1	1255	2	N	-0-					63
03	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	59	1	1342	2	N	13					76
							14	9									
04	1380	N	1342	-0-	-38	-0-	57	1	1284	2	N	1	59	1			18
							1	9									
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1419	2	N	-0-					18
06	1380	N	1348	-0-	-32	-0-	57	1	1291	2	N	-0-					18

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 3 WELL #: 1 L RRCID -> 029065 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5207 - 5649

01	1054	N	938	-0-	-116	-0-	882	2	56	9	N	51	174	1			40
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	900	2	19	9	N	17					57
03	992	N	982	-0-	-10	-0-	960	2	22	9	N	20					77
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	907	2	25	9	N	23					100
05	1023	N	939	-0-	-84	-0-	904	2	35	9	N	32					132
06	960	N	872	-0-	-88	-0-	853	2	19	9	N	17					149

TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 029067 COMPL. DATE 07/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5371 - 5661

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					51
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					51
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					51
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					51
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					51
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					51

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TARRANT CO. WATER BOARD UNIT 6 WELL #: 1 L RRCID -> 029068 COMPL. DATE 08/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5430 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	263	-0-	-264	-0-	71	1	185	2	N	6			128
							7	9							
02	420	N	313	-0-	-107	-0-	64	1	238	2	N	10			138
							11	9							
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	71	1	306	2	N	22			160
							24	9							
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	69	1	302	2	N	15			175
							17	9							
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	71	1	304	2	N	-0-			175
06	390	N	351	-0-	-39	-0-	69	1	282	2	N	-0-			175

TAYLOR, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 029069 COMPL. DATE 03/20/1956 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 5892 - 6270

01	527	N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-			-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-			-0-
03	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-			-0-
04	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			N	-0-			-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-			-0-
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	403	2			N	-0-			-0-

VALCIK, JOHN N. WELL #: 1 RRCID -> 029071 COMPL. DATE 09/16/1961 TOTAL DEPTH 6153 PERF. 5689 - 5890

01	1519	N	1335	-0-	-184	-0-	81	1	1250	2	N	4			97
							4	9							
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	73	1	971	2	N	-0-			97
03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	N	-0-			97
04	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	78	1	1200	2	N	3			100
							3	9							
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1168	2	N	3			103
							3	9							
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	78	1	1445	2	N	4			107
							4	9							

VAUGHT, B. P. WELL #: 1 RRCID -> 029072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5073 - 5079

01	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			N	-0-			19
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			19
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-			19
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			19
05	403	N	347	-0-	-56	-0-	347	2			N	-0-			19
06	330	N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			19

WALKER, T. S. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029076 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5269 - 5888

01	465	N	318	-0-	-147	-0-	81	1	237	2	N	-0-			64
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	73	1	639	2	N	-0-			64
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	81	1	511	2	N	-0-			64
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	78	1	404	2	N	-0-			64
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	81	1	318	2	N	-0-			64
*06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	78	1	1117	2	N	-0-			64

WORTHINGTON, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 029077 COMPL. DATE 12/17/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5212 - 5250

01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-			92
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			92
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			92
04	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-			92
05	899	N	680	-0-	-219	-0-	680	2			N	-0-			92
06	870	N	576	-0-	-294	-0-	576	2			N	-0-			92

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YATES, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 029080 COMPL. DATE 10/19/1953 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5427 - 5453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	216	-0-	-1	-0-	215	2	1	9	N	1					33
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	2	1	9	N	1					34
03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	2	2	9	N	2					36
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	271	2	2	9	N	2					38
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	297	2	4	9	N	4					42
06	330	N	151	-0-	-179	-0-	148	2	3	9	N	3					45

YATES, L. H. WELL #: 3 RRCID -> 029082 COMPL. DATE 11/18/2000 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5147 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					43
02	224	N	208	-0-	-16	-0-	208	2			N	-0-					43
03	248	N	162	-0-	-86	-0-	162	2			N	-0-					43
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	2			N	-0-					43
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					43
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					43

YATES, L. H. "D" WELL #: 1 RRCID -> 029085 COMPL. DATE 04/19/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5001 - 5173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	16	-0-	-511	-0-	16	2			N	-0-					94
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					94
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					94
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					94
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					94
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					94

YATES, L. H. "E" WELL #: 1 RRCID -> 029086 COMPL. DATE 03/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4984 - 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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	78	1	398	2	N	-0-					27
02	504	N	427	-0-	-77	-0-	70	1	357	2	N	-0-					27
03	744	N	491	-0-	-253	-0-	78	1	413	2	N	-0-					27
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	75	1	403	2	N	-0-					27
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	78	1	390	2	N	-0-					27
06	480	N	290	-0-	-190	-0-	75	1	215	2	N	-0-					27

STANFIELD, KATE A. "B" WELL #: 1 RRCID -> 030751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5117 - 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
01	1922	N	1509	-0-	-413	-0-	81	1	1416	2	N	11					108
							12	9									
02	1736	N	1696	-0-	-40	-0-	73	1	1622	2	N	1					109
							1	9									
03	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	81	1	1789	2	N	14					123
							15	9									
04	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	78	1	1748	2	N	4					127
							4	9									
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	81	1	1818	2	N	-0-					127
06	1830	N	1670	-0-	-160	-0-	78	1	1584	2	N	7					134
							8	9									

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
01	961	N	956	-0-	-5	-0-	949	2	7	9	N	6					132
02	840	N	835	-0-	-5	-0-	827	2	8	9	N	7					139
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	965	2	2	9	N	2					141
04	930	N	840	-0-	-90	-0-	833	2	7	9	N	6					147
05	930	N	835	-0-	-95	-0-	827	2	8	9	N	7					154
*06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	920	2	14	9	N	13					167

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					20
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	73	1	1159	2	N	-0-					20
03	1488	N	1466	-0-	-22	-0-	81	1	1385	2	N	-0-					20
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	78	1	1384	2	N	-0-					20
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	81	1	1387	2	N	-0-					20
06	1410	N	1378	-0-	-32	-0-	78	1	1300	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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					54
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	2			N	-0-					54
03	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					54
04	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					54
05	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					54
06	60	N	50	-0-	-10	-0-	50	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
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	153	2			N	-0-					26
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					26
03	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			N	-0-					26
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					26
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					26
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					26

CRAFT WATER BOARD UNIT 21 WELL #: 3 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

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
01	881	X	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					59
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					59
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					59
04	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					59
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					59
06	900	N	839	-0-	-61	-0-	839	2			N	-0-					59

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
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					31
02	476	N	444	-0-	-32	-0-	444	2			N	-0-					31
03	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					31
04	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	2			N	-0-					31
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					31
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

YOUNG, MABEL WELL #: 6 RRCID -> 054799 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 6547 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	222	-0-	-26	-0-	81	1	141	2	N	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	73	1	124	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	81	1	125	2	N	-0-					-0-
04	210	N	195	-0-	-15	-0-	78	1	117	2	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	81	1	140	2	N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	78	1	118	2	N	-0-					-0-

SEWELL, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 068809 COMPL. DATE 07/31/1973 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5351 - 5360

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

YATES, ALLISON WELL #: 3 RRCID -> 072692 COMPL. DATE 08/22/1977 TOTAL DEPTH 5539 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. "B" UN. 2 WELL #: 4 RRCID -> 074379 COMPL. DATE 10/28/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	2077	N	1742	-0-	-335	-0-	80	1	1643	2	N	17					87
							19	9									
02	1848	N	1521	-0-	-327	-0-	71	1	1435	2	N	14					101
							15	9									
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	77	1	1738	2	N	19					120
							21	9									
04	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	78	1	1634	2	N	11					131
							12	9									
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	76	1	1749	2	N	9					140
							10	9									
06	1770	N	1742	-0-	-28	-0-	79	1	1656	2	N	6					146
							7	9									

ARWINE, MYRTLE WELL #: RRCID -> 074962 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6080 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2007

CASEY, RAY WELL #: 2 RRCID -> 075184 COMPL. DATE 01/16/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	35	1	520	2	N	-0-					54
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	40	1	576	2	N	-0-					54
03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	N	-0-					54
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	48	1	616	2	N	-0-					54
05	682	N	665	-0-	-17	-0-	43	1	622	2	N	-0-					54
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	33	1	484	2	N	-0-					54

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	127	1	1886	2	N	10					69
							11	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	122	1	1784	2	N	7					76
							8	9									
03	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	134	1	1989	2	N	7					83
							8	9									
04	1950	N	1386	-0-	-564	-0-	100	1	1286	2	N	-0-					83
05	2108	N	1871	-0-	-237	-0-	121	1	1746	2	N	4					87
							4	9									
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	133	1	1898	2	N	4					91
							4	9									

CROWDER, DURWOOD WELL #: 2 RRCID -> 075186 COMPL. DATE 01/26/1978 TOTAL DEPTH 6077 PERF. N/A

01	341	N	303	-0-	-38	-0-	303	2			N	-0-					70
02	336	N	247	-0-	-89	-0-	247	2			N	-0-					70
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					70
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					70
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					70
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					70

CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 6 RRCID -> 075532 COMPL. DATE 02/23/1978 TOTAL DEPTH 6067 PERF. N/A

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/11

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 3 RRCID -> 078467 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5235 - 5920

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	P&A COND		-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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2011 - PLUGGED 12/27/11

STEWART, ORNEE WELL #: 3 RRCID -> 086199 COMPL. DATE 01/12/1980 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5161 - 5479

01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	914	2	22	9	N	20					120
02	700	N	651	-0-	-49	-0-	637	2	14	9	N	13					133
03	1085	N	739	-0-	-346	-0-	724	2	15	9	N	14					147
04	900	N	705	-0-	-195	-0-	695	2	10	9	N	9	119	1			37
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					37
*06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	875	2	6	9	N	5					42

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 086221 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5400 - 5736

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					19
02	140	N	111	-0-	-29	-0-	111	2			N	-0-					19
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					19
04	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					19
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					19
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CHRISTIAN, D. WELL #: 2 RRCID -> 086222 COMPL. DATE 02/01/1992 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5048 - 5055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					101
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					101
03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					101
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					101
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					101
*06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					101

CRAFT-WATER BOARD UNIT -1- WELL #: 2 RRCID -> 086748 COMPL. DATE 02/28/1980 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5950 - 5960

01	527	N	431	-0-	-96	-0-	431	2			N	-0-					56
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					56
03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					56
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					56
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					56
06	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	2			N	-0-					56

WALKER, T. S. "A" WELL #: 2 RRCID -> 086900 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5229 - 5290

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

SMITH, B. A. WELL #: 4 RRCID -> 086901 COMPL. DATE 12/05/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5114 - 5904

01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					26
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					26
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					26
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	2			N	-0-					26
05	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	2			N	-0-					26
06	390	N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-					26

GARGIS, D. C. WELL #: 2 RRCID -> 088347 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 5826 - 6117

01	279	N	243	-0-	-36	-0-	243	2			N	-0-					30
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					30
03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					30
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					30
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					30
*06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					30

SHIELDS, C. L. WELL #: 2 RRCID -> 088970 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5896 - 5961

01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					-0-
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
04	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					-0-
*06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

DAGGETT, W. H. UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 089582 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 5248 - 5844

01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					19
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					19
03	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					19
04	1080	N	787	-0-	-293	-0-	787	2			N	-0-					19
05	899	N	522	-0-	-377	-0-	522	2			N	-0-					19
*06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TAYLOR, G. R. WELL #: 3 RRCID -> 089959 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5952 - 6394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					27
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2012 - P&A EFF 11/13/12

YATES, L. H. "E" WELL #: 2 RRCID -> 090231 COMPL. DATE 08/12/1980 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 4604 - 5607

01	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	81	1	1338	2	N	60	172	1			65
							66	9									
02	1316	N	1307	-0-	-9	-0-	73	1	1198	2	N	33					98
							36	9									
03	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	81	1	1300	2	N	32					130
							35	9									
04	1440	N	1365	-0-	-75	-0-	78	1	1263	2	N	22					152
							24	9									
05	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	81	1	1286	2	N	24					176
							26	9									
06	1380	N	1333	-0-	-47	-0-	78	1	1237	2	N	16					192
							18	9									

VAUGHT, B. P. WELL #: 4 RRCID -> 090431 COMPL. DATE 10/24/1980 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 4832 - 5482

01	403	N	289	-0-	-114	-0-	289	2			N	-0-					33
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	2			N	-0-					33
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					33
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					33
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					33
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					33

FIRESTONE, C. W. ET UX WELL #: 1 RRCID -> 090437 COMPL. DATE 10/31/1980 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5183 - 5195

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					87
02	1344	N	1324	-0-	-20	-0-	1324	2			N	-0-					87
03	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					87
04	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					87
05	1457	N	715	-0-	-742	-0-	715	2			N	-0-					87
06	1320	N	619	-0-	-701	-0-	619	2			N	-0-					87

FOWLER, A. WELL #: 1 RRCID -> 092056 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 5542 - 5781

01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	81	1	1203	2	N	35					152
							39	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	983	2	N	24					176
							26	9									
03	1550	N	1086	-0-	-464	-0-	81	1	990	2	N	14					190
							15	9									
04	1260	N	1146	-0-	-114	-0-	78	1	1054	2	N	13	164	1			39
							14	9									
05	1178	N	1128	-0-	-50	-0-	81	1	1033	2	N	13					52
							14	9									
06	1050	N	873	-0-	-177	-0-	78	1	778	2	N	15					67
							17	9									

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
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					28
02	588	N	581	-0-	-7	-0-	581	2			N	-0-					28
03	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			N	-0-					28
04	600	N	458	-0-	-142	-0-	458	2			N	-0-					28
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			N	-0-					28
06	570	N	370	-0-	-200	-0-	370	2			N	-0-					28

CRAFT-WATER BOARD UNIT 23 WELL #: 2 RRCID -> 092680 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5711 - 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
*01	837	N	765	-0-	-72	-0-	92	1	671	2	N	2	16	1			141
							2	9									
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	73	1	526	2	N	-0-	106	1			35
03	837	N	680	-0-	-157	-0-	87	1	590	2	N	3					38
							3	9									
04	750	N	651	-0-	-99	-0-	88	1	562	2	N	1					39
							1	9									
05	651	N	623	-0-	-28	-0-	84	1	537	2	N	2					41
							2	9									
06	660	N	610	-0-	-50	-0-	88	1	521	2	N	1					42
							1	9									

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 092681 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5202 - 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
01	961	N	660	-0-	-301	-0-	259	1	401	2	N	-0-					74
02	952	N	890	-0-	-62	-0-	300	1	590	2	N	-0-					74
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	357	1	697	2	N	-0-					74
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	302	1	498	2	N	20					94
							22	9									
05	992	N	717	-0-	-275	-0-	280	1	437	2	N	-0-					94
06	1020	N	730	-0-	-290	-0-	279	1	451	2	N	-0-					94

LAWSON, D. O. WELL #: 2 RRCID -> 092988 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4530 - 5651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

CRAFT-WATER BOARD UNIT 18 WELL #: 2 RRCID -> 093427 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5598 - 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
*01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	250	1	1826	2	N	7	45	1			68
							8	9									
02	2128	N	1820	-0-	-308	-0-	221	1	1576	2	N	21					89
							23	9									
03	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	282	1	1915	2	N	30					119
							33	9									
04	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	301	1	1937	2	N	32					151
							35	9									
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	309	1	1985	2	N	25					176
							28	9									
06	2160	N	1811	-0-	-349	-0-	256	1	1513	2	N	38					214
							42	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAGGETT, W. H. "B" UN. 1 WELL #: 5 RRCID -> 093746 COMPL. DATE 06/04/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4584 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					19
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					19
03	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	2			N	-0-					19
04	210	N	151	-0-	-59	-0-	151	2			N	-0-					19
05	310	N	189	-0-	-121	-0-	189	2			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	2			N	-0-					19

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
*01	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	176	1	1279	2	N	-0-	28	1			100
02	1232	N	1155	-0-	-77	-0-	142	1	1013	2	N	-0-	71	1			29
03	1550	N	1301	-0-	-249	-0-	166	1	1131	2	N	4					33
							4	9									
04	1440	N	1321	-0-	-119	-0-	177	1	1140	2	N	4					37
							4	9									
05	1271	N	837	-0-	-434	-0-	113	1	722	2	N	2					39
							2	9									
06	1260	N	1051	-0-	-209	-0-	151	1	899	2	N	1					40
							1	9									

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
01	713	N	590	-0-	-123	-0-	590	2			N	-0-					69
02	616	N	580	-0-	-36	-0-	580	2			N	-0-					69
03	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					69
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					69
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					69
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	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
*01	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	137	1	995	2	N	12	25	1			81
							13	9									
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	137	1	982	2	N	17					98
							19	9									
03	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	165	1	1116	2	N	38					136
							42	9									
04	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	162	1	1037	2	N	35					171
							39	9									
05	1271	N	1046	-0-	-225	-0-	132	1	850	2	N	58	174	1			55
							64	9									
06	1290	N	927	-0-	-363	-0-	134	1	792	2	N	1					56
							1	9									

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
01	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	81	1	1609	2	N	2					109
							2	9									
02	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	73	1	1441	2	N	1					110
							1	9									
03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	81	1	1555	2	N	-0-					110
04	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	78	1	1478	2	N	-0-					110
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	81	1	1478	2	N	-0-					110
*06	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	78	1	1453	2	N	4					114
							4	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	595	1	923	2	N	-0-					19
02	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	360	1	707	2	N	-0-					19
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	410	1	803	2	N	-0-					19
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	419	1	691	2	N	-0-					19
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	445	1	697	2	N	-0-					19
*06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	430	1	698	2	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
01	589	N	287	-0-	-302	-0-	287	2			N	-0-					67
02	532	N	389	-0-	-143	-0-	389	2			N	-0-					67
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					67
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					67
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	473	2	7	9	N	6					73
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	492	2	24	9	N	22					95

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
01	1054	N	832	-0-	-222	-0-	832	2			N	-0-					70
02	952	N	936	-0-	-16	-0-	936	2			N	-0-					70
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-					70
04	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					70
05	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					70
*06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					70

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
01	155	N	132	-0-	-23	-0-	81	1	51	2	N	-0-					28
02	140	N	125	-0-	-15	-0-	73	1	52	2	N	-0-					28
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	78	1	60	2	N	-0-					28
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	81	1	62	2	N	-0-					28
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	78	1	59	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
01	2325	X	2297	-0-	-28	-0-	2297	2			N	-0-					116
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2948	2	11	9	N	10					126
03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3164	2	15	9	N	14					140
04	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					140
05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	2			N	-0-					140
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3311	2	13	9	N	12					152

ALSTOT, BELLE WELL #: 5 RRCID -> 099690 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5082 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	1240	N	995	-0-	-245	-0-	973	2	22	9	N	20					42
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1221	2	22	9	N	20					62
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1475	2	22	9	N	20					82
04	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					103
05	1364	N	1277	-0-	-87	-0-	1274	2	3	9	N	3					106
06	1440	N	1172	-0-	-268	-0-	1171	2	1	9	N	1					107

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06		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
01	775	N	646	-0-	-129	-0-	645	2	1	9	N	1					55
02	644	N	543	-0-	-101	-0-	541	2	2	9	N	2					57
03	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					57
04	630	N	602	-0-	-28	-0-	600	2	2	9	N	2					59
05	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					59
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					59

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					64
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
01	775	N	507	-0-	-268	-0-	81	1	426	2	N	-0-					54
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	73	1	637	2	N	-0-					54
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	81	1	719	2	N	-0-					54
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	78	1	709	2	N	-0-					54
05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	81	1	739	2	N	-0-					54
*06	799	N	799	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	-0-					54

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
01	651	N	617	-0-	-34	-0-	224	1	393	2	N	-0-					67
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	203	1	418	2	N	-0-					67
03	727	N	727	-0-	-0-	-0-	224	1	503	2	N	-0-					67
04	657	N	657	-0-	-0-	-0-	217	1	440	2	N	-0-					67
05	682	N	674	-0-	-8	-0-	224	1	450	2	N	-0-					67
*06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	217	1	626	2	N	-0-					67

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
01	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					20
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	260	2			N	-0-					20
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					20
04	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					20
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					20
06	270	N	266	-0-	-4	-0-	266	2			N	-0-					20

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	81	1	1138	2	N	101					180
							111	9									
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	73	1	1048	2	N	87					267
							96	9									
03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	81	1	1188	2	N	83	215	1			135
							91	9									
04	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1161	2	N	80					215
							88	9									
05	1333	N	1298	-0-	-35	-0-	81	1	1112	2	N	95	170	1			140
							105	9									
06	1320	N	1085	-0-	-235	-0-	78	1	952	2	N	50					190
							55	9									

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 123290 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5526 - 5750

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					30
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					30
03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					30
04	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					30
05	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					30
06	360	N	260	-0-	-100	-0-	260	2			N	-0-					30

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 124821 COMPL. DATE 06/10/1988 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4166 - 6254

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					62
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					62
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			N	-0-					62
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					62
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					62
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					62

MOONEY, DAN WELL #: 2 RRCID -> 124823 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5022 - 5714

01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					60
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					60
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					60
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					60
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					60
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					60

CRAFT WATERBOARD-SAMPSON WELL #: 3 RRCID -> 125010 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4662 - 5862

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2012 - PLUGGED 11/05/12

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 3 RRCID -> 126481 COMPL. DATE 12/27/1987 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5684 - 5702

01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					33
02	812	N	745	-0-	-67	-0-	745	2			N	-0-					33
03	868	N	773	-0-	-95	-0-	773	2			N	-0-					33
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					33
05	837	N	772	-0-	-65	-0-	772	2			N	-0-					33
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	737	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 5474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1	15	7	-0-

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126490 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4498 - 5192

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRISHAM, JAMES WELL #: RRCID -> 127348 COMPL. DATE 04/25/1988 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5576 - 6066

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2009

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 12 RRCID -> 128212 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5240 - 5340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 6 RRCID -> 141247 COMPL. DATE 04/22/1992 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5665 - 5724

01	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					42
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					42
03	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	2	2	9	N	2					44
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
05	899	N	812	-0-	-87	-0-	812	2			N	-0-					44
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					44

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 143552 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5447 - 5512

01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	35	1	525	2	N	-0-					15
02	560	N	489	-0-	-71	-0-	31	1	458	2	N	-0-					15
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	35	1	532	2	N	-0-					15
04	540	N	523	-0-	-17	-0-	37	1	486	2	N	-0-					15
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	N	-0-					15
*06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	37	1	522	2	N	-0-					15

DEWBRE, WALTER WELL #: 3 L RRCID -> 143947 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5425 - 5473

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

PHILLIPS, M. N. WELL #: 2 RRCID -> 144433 COMPL. DATE 08/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4999 - 5487

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	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

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					35
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					35
03	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					35
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					35
05	1178	N	955	-0-	-223	-0-	955	2			N	-0-					35
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					35

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 145767 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4735 - 6098

01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	N	-0-					77
02	224	N	173	-0-	-51	-0-	11	1	162	2	N	-0-					77
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	11	1	173	2	N	-0-					77
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	294	2	N	-0-					77
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					77
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					77

SMITH, B. A. WELL #: 5 RRCID -> 146269 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 5948 PERF. 5431 - 5496

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					34
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					34
03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					34
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					34
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					34
*06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					34

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 3 RRCID -> 146278 COMPL. DATE 08/12/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5357 - 6308

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					23
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					23
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	183	2	2	9	N	2					25
04	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					25
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					25
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			N	-0-					25

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
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1073	2	N	19					84
							21	9									
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	712	2	N	11					95
							12	9									
03	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	65	1	959	2	N	33					128
							36	9									
04	1140	N	837	-0-	-303	-0-	60	1	773	2	N	4					132
							4	9									
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	57	1	828	2	N	1					133
							1	9									
06	1020	N	882	-0-	-138	-0-	57	1	825	2	N	-0-					133

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 15 RRCID -> 147895 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5125 - 5562

01	527	N	405	-0-	-122	-0-	81	1	324	2	N	-0-					29
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	73	1	331	2	N	-0-					29
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	81	1	370	2	N	-0-					29
04	406	N	406	-0-	-0-	-0-	78	1	328	2	N	-0-					29
05	434	N	421	-0-	-13	-0-	81	1	340	2	N	-0-					29
06	450	N	366	-0-	-84	-0-	78	1	288	2	N	-0-					29

DAGGETT, W. H. "A" 2 WELL #: 4 RRCID -> 147938 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5312 - 6146

01	1209	N	1005	-0-	-204	-0-	1005	2			N	-0-					62
02	1036	N	834	-0-	-202	-0-	834	2			N	-0-					62
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					62
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					62
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					62
06	960	N	791	-0-	-169	-0-	791	2			N	-0-					62

ALBRIGHT, A. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 148169 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5566 - 5982

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

LAWSON, D. O. WELL #: 4 RRCID -> 148213 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 4673 - 5990

01	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			N	-0-					64
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					64
03	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					64
04	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					64
05	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			N	-0-					64
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					64

PIPES-COCANOUGHER WELL #: 4 RRCID -> 148750 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5534 - 5904

01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
02	280	N	274	-0-	-6	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	240	-0-	-70	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
01	465	N	458	-0-	-7	-0-	81	1	377	2	N	-0-					29
02	616	N	417	-0-	-199	-0-	73	1	344	2	N	-0-					29
03	589	N	552	-0-	-37	-0-	81	1	471	2	N	-0-					29
04	569	N	569	-0-	-0-	-0-	78	1	491	2	N	-0-					29
05	465	N	447	-0-	-18	-0-	81	1	366	2	N	-0-					29
06	540	N	346	-0-	-194	-0-	78	1	268	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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					29
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					29
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					29
04	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					29
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					29
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					29

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					76
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					76
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					76
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					76
05	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					76
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	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
01	465	N	366	-0-	-99	-0-	366	2			N	-0-					27
02	448	N	321	-0-	-127	-0-	321	2			N	-0-					27
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					27
04	360	N	336	-0-	-24	-0-	336	2			N	-0-					27
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					27
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	328	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
01	1147	N	841	-0-	-306	-0-	841	2			N	-0-					6
02	1036	N	946	-0-	-90	-0-	946	2			N	-0-					6
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					6
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					6
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					6
*06	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					6

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
01	1860	N	1235	-0-	-625	-0-	1181	2	54	9	N	49	168	1			21
02	1764	N	1548	-0-	-216	-0-	1548	2			N	-0-					21
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2016	2	10	9	N	9					30
04	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			N	-0-					30
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1928	2	3	9	N	3					33
06	1950	N	1856	-0-	-94	-0-	1834	2	22	9	N	20					53

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

VAUGHT, B. P. WELL #: 7 RRCID -> 155922 COMPL. DATE 01/08/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4948 - 5789

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 4 RRCID -> 156420 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5175 - 5836

01	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
02	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	2			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
05	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

BOGY, A. Y. "B" WELL #: 4 RRCID -> 156449 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5041 - 5988

01	806	N	637	-0-	-169	-0-	146	1	491	2	N	-0-					40
02	672	N	631	-0-	-41	-0-	132	1	499	2	N	-0-					40
03	744	N	250	-0-	-494	-0-	146	1	104	2	N	-0-					40
04	630	N	141	-0-	-489	-0-	141	1			N	-0-					40
05	713	N	146	-0-	-567	-0-	146	1			N	-0-					40
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	1			N	-0-					40

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 16 RRCID -> 156656 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5588 - 5726

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			N	-0-					30
02	308	N	284	-0-	-24	-0-	284	2			N	-0-					30
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					30
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					30
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					30
*06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					30

FIRESTONE, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 156981 COMPL. DATE 12/30/1995 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5418 - 5425

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					10
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					10
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					10
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					10
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					10
*06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	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

01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-					22
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					22
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					22
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-					22
05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					22
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCDERMOTT, R. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172246 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5737 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	N	6					29
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1181	2	4	9	N	4					33
03	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	1120	2	3	9	N	3					36
04	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-					36
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	2					38
*06	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1252	2	2	9	N	2					40

ALSTOT, BELLE WELL #: 7 RRCID -> 172287 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5420 - 5442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1766	2	6	9	N	5					194
02	1624	N	1527	-0-	-97	-0-	1521	2	6	9	N	5					199
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	1682	2	9	9	N	8					207
04	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	1621	2	7	9	N	6	183	1			30
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1732	2	4	9	N	4					34
06	1650	N	1410	-0-	-240	-0-	1409	2	1	9	N	1					35

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
01	1333	N	839	-0-	-494	-0-	839	2			N	-0-					27
02	1204	N	1055	-0-	-149	-0-	1055	2			N	-0-					27
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					37
04	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1246	2	11	9	N	10					47
05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					47
06	1260	N	1235	-0-	-25	-0-	1224	2	11	9	N	10					57

ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 4 RRCID -> 172561 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5806 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	N	344	-0-	-214	-0-	135	1	209	2	N	-0-					64
02	504	N	479	-0-	-25	-0-	161	1	318	2	N	-0-					64
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	174	1	343	2	N	-0-					64
04	413	N	413	-0-	-0-	-0-	156	1	257	2	N	-0-					64
05	527	N	305	-0-	-222	-0-	119	1	186	2	N	-0-					64
06	510	N	230	-0-	-280	-0-	88	1	142	2	N	-0-					64

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 5 RRCID -> 172588 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 5275 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, L. H. "D" WELL #: 5 RRCID -> 174201 COMPL. DATE 02/03/1999 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 4970 - 4976

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

CRAFT WATER BOARD UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 174815 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5206 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	N	1582	-0-	-557	-0-	1582	2			N	-0-					65
02	1988	N	1894	-0-	-94	-0-	1894	2			N	-0-					65
03	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	2023	2	2	9	N	2					67
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	2018	2	3	9	N	3					70
05	2108	N	2026	-0-	-82	-0-	2026	2			N	-0-					70
06	1950	N	1939	-0-	-11	-0-	1939	2			N	-0-					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ARWINE, MYRTLE WELL #: 3 RRCID -> 175253 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5086 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	567	-0-	-177	-0-	567	2			N	-0-					51
02	644	N	607	-0-	-37	-0-	607	2			N	-0-					51
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	2			N	-0-					51
04	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					51
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	739	2	11	9	N	10					61
*06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					61

ALSTOT, BELLE WELL #: 9 RRCID -> 184253 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5490 - 5506

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

STEWART, ORNEE WELL #: 6 RRCID -> 185016 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5435 - 5470

01	465	N	387	-0-	-78	-0-	387	2			N	-0-					72
02	392	N	348	-0-	-44	-0-	348	2			N	-0-					72
03	434	N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-					72
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					72
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					72
*06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					72

SMITH, C. P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185070 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5248 - 5258

01	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					5
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			N	-0-					5
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					5
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					5
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					5

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 17 RRCID -> 188444 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 5619 - 5644

01	2046	N	1879	-0-	-167	-0-	1879	2			N	-0-					121
02	1848	N	1592	-0-	-256	-0-	1586	2	6	9	N	5					126
03	2263	N	817	-0-	-1446	-0-	817	2			N	-0-					126
04	1830	N	349	-0-	-1481	-0-	342	2	7	9	N	6					132
05	3018	N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					132
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					132

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: B 1 L RRCID -> 028866 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 6079 PERF. 5568 - 5578

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789

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

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

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

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	643	-0-	-39	-0-	34	1	609	3	N	-0-					-0-
02	616	N	572	-0-	-44	-0-	32	1	540	3	N	-0-					-0-
03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	39	1	621	3	N	-0-					-0-
04	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	35	1	592	3	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	38	1	538	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	533	1	1221	3	Y	-0-					-0-
02	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	474	1	915	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	537	1	1137	3	Y	-0-					-0-
04	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	545	1	1467	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	540	1	1258	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1576	-0-	-44	-0-	525	1	1051	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					60
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					60
03	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					60
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					60
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					60
*06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					60

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

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 3 RRCID -> 113520 COMPL. DATE 08/28/1984 TOTAL DEPTH 5962 PERF. 5725 - 5748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	465	1	1322	3	N	-0-					28
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	420	1	1250	3	N	-0-					28
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	465	1	1343	3	N	-0-					28
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	450	1	1285	3	N	-0-					28
*05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	465	1	1325	3	N	-0-					28
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	450	1	1307	3	N	-0-					28

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

01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	465	1	310	3	N	1					61
							1	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	420	1	364	3	N	-0-					61
03	868	N	712	-0-	-156	-0-	465	1	247	3	N	-0-					61
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					61
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					61
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					61

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

01	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	4299	3	55	9	Y	50					123
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3933	3	59	9	Y	54					177
03	4278	X	4245	-0-	-33	-0-	4242	3	3	9	Y	3					180
04	4350	X	3239	-0-	-1111	-0-	3233	3	6	9	Y	5					185
05	4464	X	3731	-0-	-733	-0-	3727	3	4	9	Y	4					189
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	3800	3	39	9	Y	35	172	1			52

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

01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	465	1	593	3	N	-0-					-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	420	1	538	3	N	-0-					-0-
03	1116	N	801	-0-	-315	-0-	465	1	336	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	668	-0-	-352	-0-	450	1	218	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	705	-0-	-349	-0-	465	1	240	3	N	-0-					-0-
06	780	N	758	-0-	-22	-0-	450	1	308	3	N	-0-					-0-

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

01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	536	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1636	-0-	-72	-0-	488	1	1148	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	1551	-0-	-309	-0-	530	1	1021	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	963	-0-	-807	-0-	481	1	482	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1175	-0-	-623	-0-	505	1	670	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	493	1	603	3	N	-0-					-0-

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

01	2139	N	2090	-0-	-49	-0-	2089	3	1	9	N	1					65
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3			N	-0-					65
03	2108	N	1710	-0-	-398	-0-	1710	3			N	-0-					65
04	2010	N	1853	-0-	-157	-0-	1853	3			N	-0-					65
05	2170	N	1840	-0-	-330	-0-	1840	3			N	-0-					65
*06	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3			N	-0-					65

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "C" WELL #: 2 RRCID -> 143051 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4886 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	730	3	9	9	N	8					75
02	756	N	663	-0-	-93	-0-	653	3	10	9	N	9					84
03	806	N	421	-0-	-385	-0-	412	3	9	9	N	8					92
04	720	N	258	-0-	-462	-0-	251	3	7	9	N	6					98
05	744	N	662	-0-	-82	-0-	660	3	2	9	N	2					100
*06	945	N	945	-0-	-0-	-0-	933	3	12	9	N	11					111

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	576	1	2000	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2823	-0-	23	23	555	1	2268	3	N	-0-					-0-
03	2883	N	2860	-0-	-23	-0-	608	1	2252	3	N	-0-					-0-
04	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	593	1	2207	3	N	-0-					-0-
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	607	1	2380	3	N	-0-					-0-
*06	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	612	1	2282	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			N	-0-					32
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1821	3	66	9	N	60					92
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1687	3	2	9	N	2					94
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3			N	-0-					94
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3			N	-0-					94
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					94

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
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	3			Y	-0-					-0-

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
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	979	3			N	-0-					-0-
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
04	1110	N	1057	-0-	-53	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-					-0-
*06	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					-0-

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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			Y	-0-					-0-
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	481	1	294	3	N	26	83	1			94
							29	9									
02	633	N	633	-0-	-0-	-0-	430	1	166	3	N	34					128
							37	9									
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	482	1	275	3	N	31					159
							34	9									
04	780	N	619	-0-	-161	-0-	459	1	141	3	N	17					176
							19	9									
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	491	1	428	3	N	17					193
							19	9									
06	780	N	636	-0-	-144	-0-	461	1	155	3	N	18					211
							20	9									

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
01	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	599	1	2401	3	N	3					28
							3	9									
02	2520	X	2153	-0-	-367	-0-	517	1	1634	3	N	2					30
							2	9									
03	2790	X	2365	-0-	-425	-0-	578	1	1784	3	N	3					33
							3	9									
04	2700	X	2467	-0-	-233	-0-	573	1	1891	3	N	3					36
							3	9									
05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	601	1	2285	3	N	4					40
							4	9									
06	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	561	1	1558	3	N	4					44
							4	9									

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
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
01	775	N	751	-0-	-24	-0-	751	3			N	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3			N	-0-					-0-
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3			N	-0-					-0-
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					-0-
06	1800	N	247	-0-	-1553	-0-	247	3			N	-0-					-0-

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
01	930	N	582	-0-	-348	-0-	471	1	111	3	N	-0-					-0-
02	980	N	476	-0-	-504	-0-	423	1	53	3	N	-0-					-0-
03	651	N	570	-0-	-81	-0-	471	1	99	3	N	-0-					-0-
04	570	N	529	-0-	-41	-0-	455	1	74	3	N	-0-					-0-
05	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	1			N	-0-					-0-
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	450	1			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
ASHE BCDE WELL #: C 7 RRCID -> 174962 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5530 - 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
01	496	N	465	-0-	-31	-0-	456	3	9	9	N	8	21	1			14
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	431	3	9	9	N	8					22
03	465	N	425	-0-	-40	-0-	418	3	7	9	N	6					28
04	450	N	403	-0-	-47	-0-	397	3	6	9	N	5	20	1			13
05	527	N	527	-0-	-0-	-0-	520	3	7	9	N	6					19
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	482	3	8	9	N	7	19	1			7

BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 207450 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 5303 - 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
01	217	N	110	-0-	-107	-0-	110	3			N	-0-					15
02	168	N	46	-0-	-122	-0-	46	3			N	-0-					15
03	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	3			N	-0-					15
04	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	3			N	-0-					15
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					15
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					15

BERRY WELL #: 3 RRCID -> 240171 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5688 - 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
01	248	N	49	-0-	-199	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	X	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
03	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1200	3			N	-0-					-0-
04	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COZART WELL #: 1 RRCID -> 185576 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 5502 PERF. 5179 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					87
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					87
03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					87
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					87
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					87

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PATTON EXPLORATION, INC. //CONT.// 643730
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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					1
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					1
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-					1
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					1

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
HELTERBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 063053 COMPL. DATE 07/25/1991 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5196 - 5212

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LINDSAY WELL #: 1 RRCID -> 085010 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5450 - 5458

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	75	2	8	9	N	7					107
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	2	6	9	N	5					112
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	71	2	2	9	N	2					114
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	83	2	7	9	N	6					120
05	93	N	40	-0-	-53	-0-	32	2	8	9	N	7					127
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	14	2	2	9	N	2					129

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATER BOARD WELL #: 2 U RRCID -> 031942 COMPL. DATE 12/07/1963 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 5331 - 5345

01	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 057070 COMPL. DATE 09/11/1973 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5752 - 5756

01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	493	3			N	-0-					-0-

DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 1 RRCID -> 072695 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 5772 - 5790

01	1023	N	1011	-0-	-12	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-
04	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-
05	1054	N	998	-0-	-56	-0-	998	3			N	-0-					-0-
*06	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PERKINS, GORDON 654700
PERKINS, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 029101 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5764 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					103
02	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					103
03	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					103
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1061	2			N	-0-					103
05	1116	N	946	-0-	-170	-0-	946	2			N	-0-					103
06	1320	N	991	-0-	-329	-0-	991	2			N	-0-					103

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
PEGUES, CECIL H. WELL #: 1 RRCID -> 066034 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					178
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					178
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					178
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					178
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					178
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			N	-0-					178

HOUGH, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 081322 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5218 - 5295

01	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	775	2			N	-0-					-0-
03	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
04	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*06	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 4 U RRCID -> 212750 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6694 - 6830

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MUNSON WELL #: 18VU RRCID -> 229120 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6765 - 8794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	3013	-0-	-211	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2350	-0-	-770	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2204	-0-	-916	-0-	2204	2			N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
SEWELL, H. B. "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021472 COMPL. DATE 04/14/1960 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 5441 - 5451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	3			N	-0-					82
02	896	N	634	-0-	-262	-0-	634	3			N	-0-					82
03	992	N	780	-0-	-212	-0-	780	3			N	-0-					82
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	3			N	-0-					82
05	713	N	675	-0-	-38	-0-	675	3			N	-0-					82
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					82

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	709	-0-	-4	-0-	709	3			N	-0-					-0-
02	700	N	680	-0-	-20	-0-	680	3			N	-0-					-0-
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	666	3			N	-0-					-0-
04	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	615	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

RIGGS, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 038813 COMPL. DATE 03/21/1966 TOTAL DEPTH 5479 PERF. 5035 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	134	-0-	-145	-0-	131	3	3	9	N	3					158
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	220	3	2	9	N	2					160
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	234	3	2	9	N	2					162
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	234	3	7	9	N	6					168
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	143	3	1	9	N	1					169
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					169

BOWEN, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 117765 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5310 - 5315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
GLEASON, W. F. WELL #: 4 RRCID -> 179833 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 5654 PERF. 5645 - 5654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	615	-0-	-36	-0-	615	3			N	-0-					-0-
02	616	N	571	-0-	-45	-0-	571	3			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	3			N	-0-					-0-
04	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3			N	-0-					-0-
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	473	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3			N	-0-					37
02	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2791	3	46	9	N	42					79
03	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2923	3	20	9	N	18					97
*04	2700	N	2447	-0-	-253	-0-	2423	3	24	9	N	22					119
*05	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	N	17					136
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					136

PURSLEY, JOHN 683191
SMITH, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 028864 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4709 - 4728

01	496	N	354	-0-	-142	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	370	2			N	-0-					-0-
03	465	N	444	-0-	-21	-0-	444	2			N	-0-					-0-
04	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-					-0-
06	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 093956 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5162 - 5168

01	899	N	775	-0-	-124	-0-	62	1	713	2	N	-0-					-0-
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	60	1	695	2	N	-0-					-0-
04	750	N	487	-0-	-263	-0-	39	1	448	2	N	-0-					-0-
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

QUEST PETROLEUM COMPANY 684629
CARAWAY UNIT WELL #: RRCID -> 087957 COMPL. DATE 05/20/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 6350

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/24/2010

CARAWAY UNIT WELL #: 2A RRCID -> 095383 COMPL. DATE 09/14/1981 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 5940 - 6132

01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					214
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					214
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					214
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					214
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					214
*06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	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
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	308	2	1	9	N	1					107
02	308	N	260	-0-	-48	-0-	260	2			N	-0-					107
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3					110
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					110
*05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	299	2	3	9	N	3					113
06	360	N	285	-0-	-75	-0-	282	2	3	9	N	3					116

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 081288 COMPL. DATE 07/01/1978 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 5851 - 6424

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
RENSHAW WELL #: 1 RRCID -> 036672 COMPL. DATE 08/06/1965 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6446 - 6454

01	713	N	682	-0-	-31	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 115860 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4871 - 5860

01	310	N	204	-0-	-106	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
04	210	N	129	-0-	-81	-0-	129	3			N	-0-					-0-
05	496	N	218	-0-	-278	-0-	218	3			N	-0-					-0-
06	390	N	345	-0-	-45	-0-	345	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 2 RRCID -> 118824 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5519 - 6013

01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					-0-
02	364	N	350	-0-	-14	-0-	350	3			N	-0-					-0-
03	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					-0-
04	420	N	381	-0-	-39	-0-	381	3			N	-0-					-0-
05	403	N	387	-0-	-16	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	3			N	-0-					-0-

CARAWAY, S. E. WELL #: 3 RRCID -> 121520 COMPL. DATE 03/28/1986 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5754 - 6067

01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					-0-
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
04	660	N	658	-0-	-2	-0-	658	3			N	-0-					-0-
05	713	N	665	-0-	-48	-0-	665	3			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
CASEY WELL #: 1 L RRCID -> 125891 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5997 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	N	406	-0-	-524	-0-	406	3			N	-0-					-0-
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3			N	-0-					-0-
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
04	880	N	880	-0-	-0-	-0-	880	3			N	-0-					-0-
05	1116	N	750	-0-	-366	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					-0-

GENTRY "A" DRILLING UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 126133 COMPL. DATE 11/03/1987 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5810 - 6034

01	744	N	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					19
02	700	N	666	-0-	-34	-0-	666	3			N	-0-					19
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					19
04	690	N	584	-0-	-106	-0-	583	3	1	9	N	1					20
05	744	N	543	-0-	-201	-0-	543	3			N	-0-					20
06	720	N	696	-0-	-24	-0-	696	3			N	-0-					20

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 2 RRCID -> 126483 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3933 - 5453

01	682	N	626	-0-	-56	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	616	N	603	-0-	-13	-0-	603	3			N	-0-					-0-
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	3			N	-0-					-0-

MCCONNEL WELL #: 4A RRCID -> 126986 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5405 - 5476

01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-					-0-
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					-0-

ROHRER "A" WELL #: 3 RRCID -> 127520 COMPL. DATE 06/02/1988 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5676 - 5696

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	499	3			N	-0-					-0-
03	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					-0-
04	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	3			N	-0-					-0-
05	558	N	393	-0-	-165	-0-	393	3			N	-0-					-0-
06	510	N	477	-0-	-33	-0-	477	3			N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129151 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 4687 - 5123

01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	529	3	4	9	N	4					46
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	568	3	3	9	N	3					49
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	540	3	7	9	N	6					55
04	510	N	429	-0-	-81	-0-	427	3	2	9	N	2					57
05	620	N	489	-0-	-131	-0-	487	3	2	9	N	2					59
06	540	N	450	-0-	-90	-0-	449	3	1	9	N	1					60

BOYDSTON, FLORENCE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129152 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 5912 - 6044

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
*06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

CHAMPION "A" WELL #: 3 RRCID -> 129769 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 5638 - 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
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	3			N	-0-					-0-
04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					-0-
05	961	N	824	-0-	-137	-0-	824	3			N	-0-					-0-
06	900	N	805	-0-	-95	-0-	805	3			N	-0-					-0-

GETTYS WELL #: 2 RRCID -> 129770 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6003 - 6468

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NASH, A. L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 129771 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5332 - 5936

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
06	780	N	734	-0-	-46	-0-	734	3			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 131538 COMPL. DATE 07/05/1989 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 4876 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	280	N	191	-0-	-89	-0-	191	3			N	-0-					-0-
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					-0-
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-

WATTS, CALLIE WELL #: 1 RRCID -> 131734 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5736 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					-0-
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					-0-
04	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-

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
01	961	N	815	-0-	-146	-0-	809	3	6	9	N	5					38
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			N	-0-					38
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					38
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	3			N	-0-					38
05	961	N	865	-0-	-96	-0-	863	3	2	9	N	2					40
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					40

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
01	744	N	591	-0-	-153	-0-	574	3	17	9	N	15					127
02	616	N	537	-0-	-79	-0-	531	3	6	9	N	5					132
03	620	N	560	-0-	-60	-0-	552	3	8	9	N	7					139
04	570	N	530	-0-	-40	-0-	524	3	6	9	N	5					144
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	550	3	3	9	N	3					147
06	540	N	469	-0-	-71	-0-	469	3			N	-0-					147

RANEY "5" WELL #: 5 RRCID -> 133540 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6125 - 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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
02	392	N	362	-0-	-30	-0-	362	3			N	-0-					-0-
03	403	N	368	-0-	-35	-0-	368	3			N	-0-					-0-
04	390	N	371	-0-	-19	-0-	371	3			N	-0-					-0-
05	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	3			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-

SHIELDS, C. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 138647 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6045 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	378	-0-	-118	-0-	378	3			N	-0-					-0-
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					-0-
05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	3			N	-0-					-0-
06	510	N	262	-0-	-248	-0-	262	3			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
01	651	N	464	-0-	-187	-0-	11	1	447	3	N	5					40
							6	9									
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	13	1	531	3	N	2					42
							2	9									
03	682	N	642	-0-	-40	-0-	15	1	626	3	N	1					43
							1	9									
04	637	N	637	-0-	-0-	-0-	16	1	617	3	N	4					47
							4	9									
05	620	N	503	-0-	-117	-0-	12	1	491	3	N	-0-					47
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	16	1	671	3	N	-0-					47

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
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	22	1	894	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	845	-0-	-163	-0-	20	1	825	3	N	-0-					-0-
03	961	N	917	-0-	-44	-0-	21	1	896	3	N	-0-					-0-
04	900	N	810	-0-	-90	-0-	21	1	789	3	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	23	1	916	3	N	-0-					-0-
06	900	N	850	-0-	-50	-0-	20	1	830	3	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
04	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
05	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	3			N	-0-					-0-
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			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
01	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3			N	-0-					-0-
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-

PIPES-COCANOUGHER "WB" WELL #: 2 RRCID -> 140609 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5521 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	341	N	239	-0-	-102	-0-	239	3			N	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-
04	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
05	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	328	3			N	-0-					-0-

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
01	868	N	654	-0-	-214	-0-	654	3			N	-0-					-0-
02	644	N	589	-0-	-55	-0-	589	3			N	-0-					-0-
03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					-0-
04	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					-0-

MOONEY, DAN "WB" WELL #: 3 RRCID -> 141322 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5631 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCDERMOTT, R. F. WELL #: 2 RRCID -> 141902 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5024 - 5722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
03	403	N	335	-0-	-68	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	3			N	-0-					-0-
*06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
YATES, L. H. "D" "WB" #4 WELL #: 4 RRCID -> 142507 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5002 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-					-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	570	3			N	-0-					-0-
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
04	660	N	567	-0-	-93	-0-	567	3			N	-0-					-0-
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, G. H. "C" "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142798 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6108 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	3			N	-0-					-0-
02	336	N	291	-0-	-45	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					-0-
04	360	N	312	-0-	-48	-0-	312	3			N	-0-					-0-
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-

CROWDER, DURWOOD "WB" WELL #: 3 RRCID -> 142804 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5538 - 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
01	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	3			N	-0-					-0-
03	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-					-0-
04	660	N	514	-0-	-146	-0-	514	3			N	-0-					-0-
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

ROGERS, T. G. WELL #: 3 RRCID -> 145458 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5507 - 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
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	3			N	-0-					-0-
04	330	N	318	-0-	-12	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					-0-
06	330	N	297	-0-	-33	-0-	297	3			N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145741 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5623 - 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
01	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					50
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	308	3			N	-0-					50
03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
04	330	N	315	-0-	-15	-0-	315	3			N	-0-					50
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					50
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					50

ROGERS, T. G. WELL #: 4 RRCID -> 146228 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5341 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSEY, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 148470 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5380 - 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
01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	3			N	-0-					-0-
02	896	N	849	-0-	-47	-0-	849	3			N	-0-					-0-
03	992	N	848	-0-	-144	-0-	848	3			N	-0-					-0-
04	930	N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					-0-
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645

DODSON, DWIGHT WELL #: 3 RRCID -> 148943 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5948 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 6 RRCID -> 149064 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6042 - 6424

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREER WELL #: 1 RRCID -> 149370 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5673 - 5908

01	775	N	741	-0-	-34	-0-	741	3			N	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	3			N	-0-					-0-
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	3			N	-0-					-0-
04	720	N	715	-0-	-5	-0-	715	3			N	-0-					-0-
05	775	N	728	-0-	-47	-0-	728	3			N	-0-					-0-
*06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					-0-

WOMACK, THURMAN WELL #: 2 RRCID -> 150483 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5552 - 5560

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 151893 COMPL. DATE 09/15/1994 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5615 - 6160

01	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	1741	3			N	-0-					-0-
02	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
05	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	1629	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 152347 COMPL. DATE 12/27/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5637 - 6408

01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-					33
02	868	N	818	-0-	-50	-0-	818	3			N	-0-					33
03	930	N	915	-0-	-15	-0-	913	3	2	9	N	2					35
04	990	N	855	-0-	-135	-0-	855	3			N	-0-					35
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	3			N	-0-					35
06	900	N	880	-0-	-20	-0-	880	3			N	-0-					35

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 2W RRCID -> 152418 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5594 - 6364

01	1333	N	1287	-0-	-46	-0-	1279	3	8	9	N	7					102
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	1222	3	4	9	N	4					106
03	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1378	3	8	9	N	7					113
04	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			N	-0-					113
05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1489	3	10	9	N	9					122
*06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-					122

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
ALLGOOD WELL #: 1 RRCID -> 153330 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4569 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 153566 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5568 - 5580

01	527	N	504	-0-	-23	-0-	504	3			N	-0-					-0-
02	476	N	455	-0-	-21	-0-	455	3			N	-0-					-0-
03	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	3			N	-0-					-0-
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					-0-

RANEY WELL #: 7 RRCID -> 154175 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5996 - 6410

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 154293 COMPL. DATE 05/06/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5793 - 5870

01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
02	672	N	568	-0-	-104	-0-	568	3			N	-0-					-0-
03	651	N	646	-0-	-5	-0-	646	3			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
*06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-					-0-

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 2W RRCID -> 154329 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4794 - 4802

01	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			N	-0-					-0-
03	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	180	N	158	-0-	-22	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	186	N	166	-0-	-20	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					-0-

WOMACK, J. E. WELL #: 3W RRCID -> 154891 COMPL. DATE 06/17/1995 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4826 - 5780

01	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	92	3			N	-0-					-0-
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-					-0-
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	3			N	-0-					-0-

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 3W RRCID -> 155268 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5726 - 6410

01	372	N	317	-0-	-55	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					-0-
05	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	3			N	-0-					-0-
06	360	N	358	-0-	-2	-0-	358	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
MCKISSICK UNIT WELL #: 2W RRCID -> 155562 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5507 - 6416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	768	N	768	-0-	-0-	-0-	757	3	11	9	N	10					10
02	700	N	681	-0-	-19	-0-	670	3	11	9	N	10					20
03	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					20
04	750	N	712	-0-	-38	-0-	712	2			N	-0-					20
05	744	N	727	-0-	-17	-0-	727	3			N	-0-					20
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	703	3			N	-0-					20

COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 156300 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5031 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-					52
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					52
03	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					52
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			N	-0-					52
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	3			N	-0-					52
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					52

FRENCH, J. E. UNIT WELL #: 3 W RRCID -> 156875 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5744 - 5844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
02	672	N	653	-0-	-19	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
04	750	N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	720	N	639	-0-	-81	-0-	639	3			N	-0-					-0-

GEORGE, GLENN WELL #: 3 RRCID -> 157500 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5763 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2461	-0-	-19	-0-	2458	3	3	9	N	3					53
02	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2439	3	15	9	N	14					67
03	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2945	3	9	9	N	8					75
04	2370	N	2101	-0-	-269	-0-	2098	3	3	9	N	3					78
05	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	2873	3	2	9	N	2					80
06	2850	N	2594	-0-	-256	-0-	2591	3	3	9	N	3					83

MCKISSICK UNIT 1 WELL #: 3W RRCID -> 158986 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 4748 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEAGRAVES, E. L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173535 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5001 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

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
01	806	N	597	-0-	-209	-0-	597	3			N	-0-					125
02	588	N	402	-0-	-186	-0-	402	3			N	-0-					125
03	713	N	372	-0-	-341	-0-	372	3			N	-0-					125
04	570	N	276	-0-	-294	-0-	276	3			N	-0-					125
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	3			N	-0-					125
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					125

HAM, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 021691 COMPL. DATE 04/26/1960 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5922 - 5934

01	341	N	15	-0-	-326	-0-	15	3			N	-0-					88
02	504	N	15	-0-	-489	-0-	15	3			N	-0-					88
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					88
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					88
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					88
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					88

TROXELL, P. K. WELL #: 1 RRCID -> 021692 COMPL. DATE 07/05/1961 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5914 - 5930

01	589	N	467	-0-	-122	-0-	467	3			N	-0-					37
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	3			N	-0-					37
03	527	N	276	-0-	-251	-0-	276	3			N	-0-					37
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	210	3			N	-0-					37
05	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					37
*06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					37

CASEY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 028471 COMPL. DATE 04/10/1953 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5530 - 5570

01	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					58
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					58
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					58
04	330	N	312	-0-	-18	-0-	312	3			N	-0-					58
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					58
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					58

GENTRY, J. I. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028472 COMPL. DATE 12/18/1949 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5910 - 5916

01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					34
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					34
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					34
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					34
05	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					34
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					34

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 028473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5259 - 5279

01	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					-0-
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD, D. B. WELL #: 3A RRCID -> 028947 COMPL. DATE 11/09/1959 TOTAL DEPTH 5779 PERF. 5305 - 5322

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
JOHNSON, BUN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028951 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5493 - 5680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	507	3	3	9	N	3	3	8			36
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	422	3	1	9	N	1					37
03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	3	4	9	N	4	3	8			41
04	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	3			N	-0-					41
05	465	N	242	-0-	-223	-0-	242	3			N	-0-					41
06	480	N	414	-0-	-66	-0-	414	3			N	-0-					41

BRUTON WELL #: 1 RRCID -> 029130 COMPL. DATE 06/23/1958 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5831 - 6328

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

RANEY WELL #: 1 RRCID -> 029139 COMPL. DATE 09/26/1955 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6092 - 6110

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 1 RRCID -> 029142 COMPL. DATE 12/08/1958 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6253 - 6268

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILEY, JOHN, "A" WELL #: 1 RRCID -> 029144 COMPL. DATE 06/05/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6446 - 6509

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2011 - PLUGGED 04/04/11

WILEY B-1 WELL #: 1 RRCID -> 029145 COMPL. DATE 09/21/1957 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6093 - 6218

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILEY "C" WELL #: 1 RRCID -> 029146 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6204 - 6295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BLACK, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 029293 COMPL. DATE 12/21/1957 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5203 - 5425

01	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1253	3	41	9	N	37	62	1			93
02	1120	N	1033	-0-	-87	-0-	1016	3	17	9	N	15					108
03	1302	N	1284	-0-	-18	-0-	1267	3	17	9	N	15					123
04	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1394	3	14	9	N	13					136
05	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1455	3	7	9	N	6					142
*06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1639	3	11	9	N	10					152

COX, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 029296 COMPL. DATE 01/02/1958 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5687 - 5752

01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	953	3	47	9	N	43	134	1			50
02	924	N	801	-0-	-123	-0-	769	3	32	9	N	29					79
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1074	3	31	9	N	28					107
04	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	992	3	34	9	N	31	107	1			31
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1011	3	26	9	N	24					55
*06	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1068	3	19	9	N	17					72

DEATON, A. P. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029297 COMPL. DATE 02/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5487 - 5505

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	324	3	8	9	N	7					86
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	188	3	13	9	N	12					98
03	403	N	300	-0-	-103	-0-	293	3	7	9	N	6					104
04	330	N	126	-0-	-204	-0-	118	3	8	9	N	7					111
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	274	3	7	9	N	6					117
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	328	3	1	9	N	1					118

HEFLEY, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 029301 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5593 - 5605

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029302 COMPL. DATE 01/03/1958 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4173 - 4202

01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1337	3	4	9	N	4					101
02	1008	N	718	-0-	-290	-0-	718	3			N	-0-					101
03	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1567	3	35	9	N	32	97	1			36
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1713	3	8	9	N	7					43
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					43
06	1560	N	1256	-0-	-304	-0-	1256	3			N	-0-					43

POUNDS, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 029303 COMPL. DATE 12/23/1957 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5756 - 5834

01	589	N	535	-0-	-54	-0-	535	3			N	-0-					96
02	588	N	479	-0-	-109	-0-	479	3			N	-0-					96
03	589	N	526	-0-	-63	-0-	526	3			N	-0-					96
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					96
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					96
06	510	N	506	-0-	-4	-0-	506	3			N	-0-					96

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	682	N	468	-0-	-214	-0-	468	3			N	-0-					117
02	560	N	206	-0-	-354	-0-	206	3			N	-0-					117
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-					117
04	450	N	353	-0-	-97	-0-	352	3	1	9	N	1					118
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					118
*06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	715	3	15	9	N	14					132

WAGES, RUSH WELL #: 1 RRCID -> 029305 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4768 - 4780

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 031310 COMPL. DATE 08/22/1963 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5863 - 5879

01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	3			N	-0-					22
02	504	N	490	-0-	-14	-0-	490	3			N	-0-					22
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					22
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					22
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					22
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					22

RAWLE, W. D. WELL #: 1 C RRCID -> 032666 COMPL. DATE 01/30/1964 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 5584 - 5590

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

HOOTEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035536 COMPL. DATE 02/23/1965 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4930 - 4942

01	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	3			N	-0-					39
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	3			N	-0-					39
03	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					39
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-					39
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					39
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					39

PUGH WELL #: RRCID -> 042827 COMPL. DATE 11/26/1966 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 5931 - 6325

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2007

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	558	N	469	-0-	-89	-0-	467	3	2	9	N	2			64
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	439	3	8	9	N	7			71
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	564	3	2	9	N	2			73
04	474	N	474	-0-	-0-	-0-	467	3	7	9	N	6			79
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	928	3	7	9	N	6			85
06	540	N	465	-0-	-75	-0-	463	3	2	9	N	2			87

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 043253 COMPL. DATE 10/18/1967 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-			-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-			-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			N	-0-			-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-			-0-

ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 045394 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6158 - 6382

01	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-			35
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	257	3			N	-0-			35
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-			35
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	263	3			N	-0-			35
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			35
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-			35

BRYAN "B" WELL #: 1 RRCID -> 061546 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-			-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-			-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	3			N	-0-			-0-
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-			-0-

GAGE, COKE L. WELL #: 1 RRCID -> 063860 COMPL. DATE 01/19/1976 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

01	372	N	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-			-0-
02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	3			N	-0-			-0-
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-			-0-
04	360	N	331	-0-	-29	-0-	331	3			N	-0-			-0-
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-			-0-
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-			-0-

WINDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 064320 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7042 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-			-0-
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-			-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, COLUMBIA WELL #: 1 RRCID -> 064700 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 6902 PERF. N/A

01	527	N	458	-0-	-69	-0-	458	3			N	-0-			10
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	346	3			N	-0-			10
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-			10
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-			10
05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-			10
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	384	3			N	-0-			10

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	3			N	-0-					167
02	644	N	643	-0-	-1	-0-	643	3			N	-0-					167
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					167
04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					167
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	3			N	-0-					167
06	720	N	710	-0-	-10	-0-	710	3			N	-0-					167

GREEN MARION WELL #: 1 RRCID -> 068032 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 6158 PERF. N/A

01	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					10
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	3			N	-0-					10
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					10
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					10
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					10
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					10

GENTRY, J. I. WELL #: 2 RRCID -> 070924 COMPL. DATE 05/23/1991 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5510 - 5522

01	558	N	458	-0-	-100	-0-	458	3			N	-0-					28
02	532	N	445	-0-	-87	-0-	445	3			N	-0-					28
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	474	3			N	-0-					28
04	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					28
05	496	N	439	-0-	-57	-0-	439	3			N	-0-					28
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					28

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

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	240	3	7	9	N	6					41
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	225	3	3	9	N	3					44
03	279	N	235	-0-	-44	-0-	223	3	12	9	N	11					55
04	240	N	200	-0-	-40	-0-	191	3	9	9	N	8					63
05	248	N	201	-0-	-47	-0-	190	3	11	9	N	10					73
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	188	3	8	9	N	7					80

BOULWARE WELL #: 1 RRCID -> 073164 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

01	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	1497	3	444	9	N	404	170	1			340
02	1876	N	1644	-0-	-232	-0-	1335	3	309	9	N	281	371	1			250
03	1922	N	1488	-0-	-434	-0-	1226	3	262	9	N	238	356	1			132
04	1890	N	1690	-0-	-200	-0-	1323	3	367	9	N	334	355	1			111
05	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1346	3	397	9	N	361	192	1			280
*06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1322	3	352	9	N	320	358	1			242

DONALDSON, WARREN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073166 COMPL. DATE 09/09/1977 TOTAL DEPTH 6028 PERF. N/A

01	1147	N	845	-0-	-302	-0-	845	3			N	-0-					45
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	959	3			N	-0-					45
03	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	1059	3			N	-0-					45
04	810	N	278	-0-	-532	-0-	277	3	1	9	N	1					46
05	1054	N	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					46
*06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3			N	-0-					46

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 074102 COMPL. DATE 09/15/1977 TOTAL DEPTH 6075 PERF. N/A

01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
03	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
04	450	N	441	-0-	-9	-0-	441	3			N	-0-					-0-
05	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	3			N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	363	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
EDMONDS-COURSEY WELL #: 1 RRCID -> 075350 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 5578 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

RANEY WELL #: 2 RRCID -> 076778 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2011 - PLUGGED 2/24/11

HILL, V. M. WELL #: 1 RRCID -> 077175 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 6061 PERF. N/A

01	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	3			N	-0-					18
02	476	N	333	-0-	-143	-0-	333	3			N	-0-					18
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					18
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-					18
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					18
06	450	N	377	-0-	-73	-0-	377	3			N	-0-					18

GRIFFETH WELL #: 1 RRCID -> 077266 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 6005 PERF. N/A

01	837	N	664	-0-	-173	-0-	664	3			N	-0-					54
02	588	N	409	-0-	-179	-0-	409	3			N	-0-					54
03	713	N	377	-0-	-336	-0-	377	3			N	-0-					54
04	630	N	279	-0-	-351	-0-	279	3			N	-0-					54
05	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	3			N	-0-					54
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	3			N	-0-					54

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 078135 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

SENSIBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 079252 COMPL. DATE 11/04/1978 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MUSGROVE, G. R. WELL #: 1 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2012 - PLUGGED 04/18/12

ELROD WELL #: 1 A RRCID -> 080297 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 6240 PERF. N/A

01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					20
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					20
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					20
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					20
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					20
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					20

SINGLETON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 080344 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6430 PERF. 6287 - 6394

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2013 - P & A 02-07-13

RATTAN, SHERLEY WELL #: 1 RRCID -> 081278 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5716 - 5850

01	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-					19
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					19
03	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-					19
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					19
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	3			N	-0-					19

RAMSEY, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 085908 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6105 - 6116

01	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	196	N	160	-0-	-36	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			N	-0-					-0-
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
*06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-

IVY, H. WELL #: 1 RRCID -> 085909 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6344 - 6354

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	157	3			N	-0-					-0-
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-
04	240	N	178	-0-	-62	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	240	N	168	-0-	-72	-0-	168	3			N	-0-					-0-

NORTH, M. R. WELL #: 1 RRCID -> 085910 COMPL. DATE 08/27/1979 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 6078 - 6309

01	992	N	952	-0-	-40	-0-	952	3			N	-0-					21
02	840	N	687	-0-	-153	-0-	687	3			N	-0-					21
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					21
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					21
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

PERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089583 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 6042 - 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
01	806	N	796	-0-	-10	-0-	796	3			N	-0-					27
02	728	N	638	-0-	-90	-0-	638	3			N	-0-					27
03	775	N	690	-0-	-85	-0-	690	3			N	-0-					27
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	N	2					29
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					29
*06	775	N	775	-0-	-0-	-0-	764	3	11	9	N	10					39

BAUGH, D. G. WELL #: 1 RRCID -> 089958 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 6155 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	3			N	-0-					25
02	784	N	313	-0-	-471	-0-	313	3			N	-0-					25
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					25
04	330	N	58	-0-	-272	-0-	58	3			N	-0-					25
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					25
*06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					25

MAPLES-BARRETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090202 COMPL. DATE 08/01/1980 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5941 - 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
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3			N	-0-					-0-
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-					-0-
03	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3			N	-0-					-0-
04	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
06	1590	N	1197	-0-	-393	-0-	1197	3			N	-0-					-0-

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
01	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
06	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	3			N	-0-					-0-

COCANOUGHER, C. M. WELL #: 2 RRCID -> 091053 COMPL. DATE 12/08/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4631 - 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
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	310	N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					-0-
*06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-

CLAYTON, FLOYD WELL #: 3 RRCID -> 091062 COMPL. DATE 10/13/1980 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4148 - 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
01	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					108
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	519	3			N	-0-					108
03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	827	3	14	9	N	13					121
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	689	3	2	9	N	2					123
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					123
06	810	N	598	-0-	-212	-0-	588	3	10	9	N	9					132

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091361 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6304 - 6315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1525	-0-	-25	-0-	1525	3			N	-0-					148
02	1372	N	960	-0-	-412	-0-	960	3			N	-0-					148
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1866	3			N	-0-					148
04	1470	N	830	-0-	-640	-0-	830	3			N	-0-					148
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					148
06	1800	N	1458	-0-	-342	-0-	1458	3			N	-0-					148

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
COX, C. T. WELL #: 2 RRCID -> 092348 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5233 - 5726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	N	973	-0-	-81	-0-	972	3	1	9	N	1					76
02	756	N	653	-0-	-103	-0-	653	3			N	-0-					76
03	1147	N	935	-0-	-212	-0-	935	3			N	-0-					76
04	930	N	867	-0-	-63	-0-	841	3	26	9	N	24	78	1			22
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	857	3	1	9	N	1					23
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					23

POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 092675 COMPL. DATE 04/02/1992 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5504 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
04	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					77
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					77
*06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					77

WILEY "A" WELL #: 2 RRCID -> 096079 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6102 - 6482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	219	3	19	9	N	17					214
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					214
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-	2	8			214
04	240	N	111	-0-	-129	-0-	111	3			N	-0-					214
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					214
*06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					214

HAYNES, FLOYD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096636 COMPL. DATE 11/12/1981 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5690 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

HILL, A. J. WELL #: RRCID -> 097447 COMPL. DATE 01/03/1982 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5469 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2010

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
01	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1117	3			N	-0-					151
02	1064	N	1012	-0-	-52	-0-	1012	3			N	-0-					151
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					151
04	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					151
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					151
06	1110	N	1095	-0-	-15	-0-	1095	3			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	1753	3			N	-0-					23
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1529	3	22	9	N	20					43
03	1953	N	1885	-0-	-68	-0-	1882	3	3	9	N	3					46
04	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	N	1					47
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	3			N	-0-					47
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2398	3	3	9	N	3					50

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
01	992	N	795	-0-	-197	-0-	795	3			N	-0-					-0-
02	868	N	587	-0-	-281	-0-	587	3			N	-0-					-0-
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
04	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-					-0-
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
06	930	N	746	-0-	-184	-0-	735	3	11	9	N	10					10

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
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					38
02	504	N	499	-0-	-5	-0-	499	3			N	-0-					38
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					38
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	3			N	-0-					38
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			N	-0-					38
06	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	3			N	-0-					38

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
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	316	3	1	9	N	1					32
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	290	3	2	9	N	2					34
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					34
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	293	3	2	9	N	2					36
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	3			N	-0-					36
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					36

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
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
02	392	N	220	-0-	-172	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	341	3			N	-0-					-0-
04	360	N	138	-0-	-222	-0-	138	3			N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
*06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	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
01	899	N	658	-0-	-241	-0-	658	3			N	-0-					128
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					128
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	3			N	-0-					128
04	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	3			N	-0-					128
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					128
06	900	N	623	-0-	-277	-0-	623	3			N	-0-					128

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
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	762	3			N	-0-					151
02	952	N	797	-0-	-155	-0-	796	3	1	9	N	1					152
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3			N	-0-					152
04	750	N	447	-0-	-303	-0-	447	3			N	-0-					152
05	868	N	440	-0-	-428	-0-	440	3			N	-0-					152
06	960	N	433	-0-	-527	-0-	433	3			N	-0-					152

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
GIBTOWN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102182 COMPL. DATE 09/06/1982 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4666 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					23
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			N	-0-					23
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					23
04	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					23
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					23
*06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					23

RATLIFF, L. D. WELL #: 2 RRCID -> 102410 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5889 PERF. 5602 - 5614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					14
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					14
03	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					14
04	510	N	277	-0-	-233	-0-	277	3			N	-0-					14
05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					14
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	456	3			N	-0-					14

HILTON, H. G. WELL #: 1 RRCID -> 103288 COMPL. DATE 08/07/1982 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6012 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	1307	3	18	9	N	16					38
02	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1018	3	24	9	N	22					60
03	1271	N	1264	-0-	-7	-0-	1249	3	15	9	N	14					74
04	1290	N	995	-0-	-295	-0-	974	3	21	9	N	19					93
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	710	3	15	9	N	14					107
06	1230	N	1088	-0-	-142	-0-	1081	3	7	9	N	6					113

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 103687 COMPL. DATE 11/22/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5688 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1653	3	9	9	N	8					62
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1455	3	14	9	N	13					75
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1602	3	10	9	N	9					84
04	1620	N	1452	-0-	-168	-0-	1446	3	6	9	N	5					89
05	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	1594	3	3	9	N	3					92
*06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1583	3	2	9	N	2					94

REDWINE, W. WELL #: 1 RRCID -> 103721 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5368 - 5428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					59
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					59
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					59
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					59
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					59

SULLIVAN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 103722 COMPL. DATE 11/26/1982 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6373 - 6379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	96	-0-	-59	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
*06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
THOMPSON, J. G. UNIT WELL #: 2 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/17/2012 - PLUGGED 04/17/12

MILLIGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 105285 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 5893 - 6755

01	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	3			N	-0-					17
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					17
03	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					17
04	990	N	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					17
05	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					17
*06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					17

TUMELTY, OWEN WELL #: 1 RRCID -> 106478 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5990 - 5998

01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	3			N	-0-					-0-
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106744 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4386 - 4412

01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	680	3	13	9	N	12					72
02	476	N	407	-0-	-69	-0-	407	3			N	-0-					72
03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	835	3	32	9	N	29					101
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					101
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					101
06	840	N	684	-0-	-156	-0-	684	3			N	-0-					101

BROWN, J. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106895 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5218 - 5404

01	1984	N	1905	-0-	-79	-0-	1885	3	20	9	N	18					63
02	1764	N	1653	-0-	-111	-0-	1641	3	12	9	N	11					74
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	1858	3	41	9	N	37	94	1			17
04	1830	N	1791	-0-	-39	-0-	1791	3			N	-0-					17
05	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1849	3	4	9	N	4					21
06	1830	N	1707	-0-	-123	-0-	1706	3	1	9	N	1					22

BURNS, B. WELL #: 1 RRCID -> 107246 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 4314 - 4325

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	303	3	9	9	N	8					128
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	276	3	24	9	N	22					150
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	313	3	10	9	N	9					159
04	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159
05	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	3			N	-0-					159
06	300	N	263	-0-	-37	-0-	263	3			N	-0-					159

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MILES-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 110095 COMPL. DATE 01/26/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 6007 - 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
01	527	N	328	-0-	-199	-0-	328	3			N	-0-					36
02	784	N	311	-0-	-473	-0-	311	3			N	-0-					36
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					36
04	330	N	57	-0-	-273	-0-	57	3			N	-0-					36
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					36
*06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					36

FERGUSON, H. N. "C" WELL #: 1 RRCID -> 110576 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 5766 - 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
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					30
03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					30
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					30
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					30
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					30

MOREHEAD, S. C. WELL #: 1 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2011 - PLUGGED 10/24/11

SMITH, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 118989 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 6115 - 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
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					49
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					49
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					49
04	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-					49
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					49
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			N	-0-					49

BRADFORD, CHARLES W. UNIT WELL #: 1 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	434	N	141	-0-	-293	-0-	128	3	13	9	N	12	2	8			60
02	448	N	328	-0-	-120	-0-	326	3	2	9	N	2					62
03	248	N	184	-0-	-64	-0-	182	3	2	9	N	2	2	8			64
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	399	3	1	9	N	1					65
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	259	3	3	9	N	3					68
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	2					70

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	471	3	11	9	N	10					133
02	448	N	414	-0-	-34	-0-	402	3	12	9	N	11					144
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	451	3	20	9	N	18					162
04	480	N	459	-0-	-21	-0-	439	3	20	9	N	18					180
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	413	3	22	9	N	20					200
06	450	N	449	-0-	-1	-0-	431	3	18	9	N	16					216

SINGLETON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 146239 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6360 - 6372

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	154	1			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

RATLIFF, L. D. WELL #: 3 RRCID -> 150430 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5774 - 5793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

WOOLSEY-CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 155838 COMPL. DATE 09/17/1995 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5430 - 5546

01	651	N	540	-0-	-111	-0-	540	3			N	-0-					101
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					101
03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					101
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	495	3			N	-0-					101
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					101
*06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					101

WIMBERLY, F. WELL #: 1 RRCID -> 156635 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4888 - 4892

01	930	N	865	-0-	-65	-0-	865	3			N	-0-					120
02	812	N	553	-0-	-259	-0-	551	3	2	9	N	2					122
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	3	11	9	N	10					132
04	984	N	984	-0-	-0-	-0-	973	3	11	9	N	10					142
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1067	3	10	9	N	9					151
06	1050	N	724	-0-	-326	-0-	724	3			N	-0-					151

BRUTON WELL #: 2 RRCID -> 158508 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 5893 - 6699

01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					99
02	420	N	287	-0-	-133	-0-	287	3			N	-0-					99
03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					99
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					99
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					99
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					99

COCANAUGHER WELL #: 3 RRCID -> 160040 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5912 - 6412

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					90
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3			N	-0-					90
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					90
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					90
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					90
06	1080	N	711	-0-	-369	-0-	711	3			N	-0-					90

COX C. T. WELL #: 3 RRCID -> 161115 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5218 - 5700

01	651	N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					51
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					51
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	523	3			N	-0-					51
04	570	N	430	-0-	-140	-0-	430	3			N	-0-					51
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					51
06	510	N	348	-0-	-162	-0-	348	3			N	-0-					51

GUTHRIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 161475 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 5998 - 6048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

DETHLOFF, J. WELL #: 3 RRCID -> 162773 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5912

01	1116	N	833	-0-	-283	-0-	833	3			N	-0-					102
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					102
03	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					102
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-					102
05	1705	N	869	-0-	-836	-0-	869	3			N	-0-					102
06	1080	N	769	-0-	-311	-0-	769	3			N	-0-					102

ROHRER "A" WELL #: 2 RRCID -> 163434 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5346 - 5552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B DENY		-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

LEE, FRANKLIN WELL #: 1 RRCID -> 164091 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5136 - 5142

01	1023	N	250	-0-	-773	-0-	250	3			N	-0-					195
02	644	N	195	-0-	-449	-0-	195	3			N	-0-					195
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					195
04	240	N	179	-0-	-61	-0-	179	3			N	-0-					195
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	3			N	-0-					195
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					195

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

WAGES, RUSH WELL #: 2 RRCID -> 164961 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5280 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	349	-0-	-178	-0-	349	3			N	-0-					132
02	364	N	305	-0-	-59	-0-	305	3			N	-0-					132
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					132
04	330	N	219	-0-	-111	-0-	219	3			N	-0-					132
05	341	N	101	-0-	-240	-0-	101	3			N	-0-					132
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					132

COCANAUGHER WELL #: 4 RRCID -> 169444 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5970 - 6083

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

TAYLOR "F" WELL #: 3 RRCID -> 169567 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6471

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	111	195	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 4 RRCID -> 169568 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5906 - 6264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

COZART, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 170316 COMPL. DATE 08/21/1998 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5773 - 5780

01	1581	N	1555	-0-	-26	-0-	1555	3			N	-0-					52
02	1456	N	1272	-0-	-184	-0-	1272	3			N	-0-					52
03	1581	N	1483	-0-	-98	-0-	1468	3	15	9	N	14					66
04	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	3			N	-0-					66
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					66
06	1440	N	1339	-0-	-101	-0-	1339	3			N	-0-					66

BUTCHER, D. R. WELL #: 1 RRCID -> 173284 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 6059 PERF. 5546 - 5553

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

MOORE, D. E. WELL #: 1 RRCID -> 173286 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5862 - 5866

01	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					31
02	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					31
03	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					31
04	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	3			N	-0-					31
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					31
06	1350	N	1283	-0-	-67	-0-	1283	3			N	-0-					31

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
WILSON, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 177862 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5162 - 5583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	3			N	-0-					-0-

RISCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178152 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5650 - 5662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1131	-0-	-47	-0-	1131	3			N	-0-					35
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					35
03	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-					35
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	3			N	-0-					35
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-					35
*06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-					35

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
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-					76
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					76
03	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	3			N	-0-					76
04	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	N	3					79
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	N	1					80
*06	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					81

CRAWFORD, C. E. WELL #: 3 RRCID -> 234247 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5510 - 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
01	3162	X	2302	-0-	-860	-0-	2298	3	4	9	N	4	4	8			152
02	2800	X	2097	-0-	-703	-0-	2097	3			N	-0-					152
03	2945	X	2173	-0-	-772	-0-	2173	3			N	-0-	4	8			152
04	2850	X	1838	-0-	-1012	-0-	1837	3	1	9	N	1	1	8			152
05	2790	X	1885	-0-	-905	-0-	1885	3			N	-0-					152
06	2250	X	1554	-0-	-696	-0-	1554	3			N	-0-					152

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
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
05	217	N	22	-0-	-195	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					-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
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	504	N	484	-0-	-20	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	589	N	536	-0-	-53	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	2			N	-0-					-0-
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823

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
01	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-					-0-
03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					-0-
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			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
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	791	2			N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
03	775	N	739	-0-	-36	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					-0-
*06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	5			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
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	2			N	-0-					7
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					7
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					7
04	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					7
05	1178	N	1125	-0-	-53	-0-	1125	2			N	-0-					7
06	1140	N	1122	-0-	-18	-0-	1122	2			N	-0-					7

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
01	1054	N	792	-0-	-262	-0-	792	2			N	-0-					80
02	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			N	-0-					80
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					80
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					80
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					80
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					80

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
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					28
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					28
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					28
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					28
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					28
*06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					28

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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			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
01	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	295	-0-	-5	-0-	295	2			N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	434	N	410	-0-	-24	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	2			N	-0-					-0-
03	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, MERLE T. WELL #: 2 RRCID -> 058207 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					41
02	532	N	484	-0-	-48	-0-	484	2			N	-0-					41
03	558	N	232	-0-	-326	-0-	232	2			N	-0-					41
04	480	N	449	-0-	-31	-0-	449	2			N	-0-					41
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					41
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					41

WAGGONER, HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 059091 COMPL. DATE 07/13/1974 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 059715 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

01	2666	X	610	-0-	-2056	-0-	610	2			N	-0-					7
02	2408	X	487	-0-	-1921	-0-	487	2			N	-0-					7
03	1333	X	702	-0-	-631	-0-	702	2			N	-0-					7
04	720	X	692	-0-	-28	-0-	692	2			N	-0-					7
05	1162	X	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					7
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					7

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060651 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1471	2	8	9	N	7					96
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1271	2	2	9	N	2					98
03	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1511	2	6	9	N	5					103
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1463	2	2	9	N	2					105
05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					105
*06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1450	2	1	9	N	1					106

WAGGONER, HAZEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 064789 COMPL. DATE 11/16/1975 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					19
02	252	N	229	-0-	-23	-0-	229	2			N	-0-					19
03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					19
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					19
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					19
*06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					19

HOYL WELL #: 1 RRCID -> 065928 COMPL. DATE 04/04/1976 TOTAL DEPTH 6541 PERF. N/A

01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	579	2	9	9	N	8					39
02	756	N	262	-0-	-494	-0-	260	2	2	9	N	2					41
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	2	4	9	N	4					45
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	540	2	2	9	N	2					47
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	302	2	6	9	N	5					52
06	450	N	42	-0-	-408	-0-	42	2			N	-0-					52

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

HOYL WELL #: 2 RRCID -> 068940 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 6821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	84	N	29	-0-	-55	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ACOLA WELL #: 1 RRCID -> 069536 COMPL. DATE 12/21/1976 TOTAL DEPTH 6911 PERF. N/A

01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
02	616	N	554	-0-	-62	-0-	554	2			N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	614	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 070021 COMPL. DATE 02/09/1977 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-					-0-
02	616	N	437	-0-	-179	-0-	437	2			N	-0-					-0-
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-

SHOOP WELL #: 1 RRCID -> 070580 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					62
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	414	2			N	-0-					62
03	651	N	391	-0-	-260	-0-	391	2			N	-0-					62
04	630	N	400	-0-	-230	-0-	400	2			N	-0-					62
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					62
*06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					62

MAEYERS WELL #: 1 RRCID -> 070743 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
04	630	N	541	-0-	-89	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	744	N	600	-0-	-144	-0-	600	2			N	-0-					-0-
06	570	N	426	-0-	-144	-0-	426	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 2 RRCID -> 072976 COMPL. DATE 09/12/1977 TOTAL DEPTH 6582 PERF. N/A

01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, HAZEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 073475 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6361 - 6600

01	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					22
02	280	N	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					22
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
04	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					22
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
ACOLA					WELL #: 2	RRCID -> 073625	COMPL. DATE 10/20/1977				TOTAL DEPTH 6742		PERF. N/A				
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
PEEK					WELL #: 1	RRCID -> 074410	COMPL. DATE 12/14/1977				TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A				
01	248	N	175	-0-	-73	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
03	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
05	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
*06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
BARNETT					WELL #: 2	RRCID -> 074459	COMPL. DATE 11/20/1977				TOTAL DEPTH 6740		PERF. N/A				
01	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					31
02	784	N	745	-0-	-39	-0-	745	2			N	-0-					31
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	888	2	2	9	N	2					33
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					35
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	2	10	9	N	9					44
06	870	N	819	-0-	-51	-0-	817	2	2	9	N	2					46
STEWART					WELL #: 1	RRCID -> 075792	COMPL. DATE 04/01/1978				TOTAL DEPTH 7160		PERF. N/A				
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					29
02	924	N	558	-0-	-366	-0-	558	2			N	-0-					29
03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					29
04	810	N	563	-0-	-247	-0-	563	2			N	-0-					29
05	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					29
*06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					29
MYERS, JERRY "ABC"					WELL #: 1	RRCID -> 079723	COMPL. DATE 10/30/1978				TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
01	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					-0-
02	420	N	293	-0-	-127	-0-	293	2			N	-0-					-0-
03	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-
04	420	N	390	-0-	-30	-0-	390	2			N	-0-					-0-
05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
*06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
WINDER-MORRIS UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 079724	COMPL. DATE 11/18/1978				TOTAL DEPTH 7250		PERF. N/A				
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					34
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	148	2			N	-0-					34
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					34
04	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					34
05	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					34
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					34
DOYLE					WELL #: 1	RRCID -> 081982	COMPL. DATE 04/26/1979				TOTAL DEPTH 7106		PERF. 6556 - 6894				
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					58
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	219	2			N	-0-					58
03	248	N	224	-0-	-24	-0-	224	2			N	-0-					58
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					58
05	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					58
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					58

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	968	2	7	9	N	6					24
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1052	2	6	9	N	5					29
03	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1099	2	6	9	N	5					34
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1125	2	3	9	N	3					37
05	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1131	2	2	9	N	2					39
06	1080	N	1036	-0-	-44	-0-	1034	2	2	9	N	2					41

SLIDELL-PRUETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089765 COMPL. DATE 09/10/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6570 - 6738

01	744	N	602	-0-	-142	-0-	602	2			N	-0-					-0-
02	616	N	555	-0-	-61	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	651	N	578	-0-	-73	-0-	578	2			N	-0-					-0-
04	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-

ATCHESON-HUDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089766 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6666 - 6782

01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	810	N	451	-0-	-359	-0-	451	2			N	-0-					-0-
05	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-					-0-
06	600	N	333	-0-	-267	-0-	333	2			N	-0-					-0-

SHERMAN-VAUGHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093212 COMPL. DATE 05/06/1981 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6210 - 6806

01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	630	N	345	-0-	-285	-0-	345	2			N	-0-					-0-
05	372	N	363	-0-	-9	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	360	N	348	-0-	-12	-0-	348	2			N	-0-					-0-

HOYL WELL #: 3 RRCID -> 100639 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5774 - 6212

01	1643	N	1450	-0-	-193	-0-	1443	2	7	9	N	6					42
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1368	2	1	9	N	1					43
03	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1736	2	3	9	N	3					46
04	1410	N	1337	-0-	-73	-0-	1336	2	1	9	N	1					47
05	1519	N	1094	-0-	-425	-0-	1094	2			N	-0-					47
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	2			N	-0-					47

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 103289 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7158 - 7176

01	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	991	-0-	-101	-0-	991	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-

HOUGH-MANNING UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104161 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6022 - 6230

01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					-0-
*06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	775	N	707	-0-	-68	-0-	707	2			N	-0-					49
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					49
03	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					49
04	690	N	604	-0-	-86	-0-	604	2			N	-0-					49
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					49
06	570	N	468	-0-	-102	-0-	468	2			N	-0-					49

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
01	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			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
01	217	N	189	-0-	-28	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			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
01	992	N	882	-0-	-110	-0-	880	2	2	9	N	2					88
02	784	N	761	-0-	-23	-0-	761	2			N	-0-					88
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	859	2	2	9	N	2					90
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	846	2	1	9	N	1					91
05	837	N	831	-0-	-6	-0-	831	2			N	-0-					91
06	840	N	828	-0-	-12	-0-	827	2	1	9	N	1					92

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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	252	N	227	-0-	-25	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					-0-

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
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					50
02	224	N	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					50
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					50
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					50
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					50
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					50

WAGGONER "F" WELL #: 2 RRCID -> 112493 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5932 - 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
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	-0-					-0-
*06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1186	-0-	-74	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
03	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1258	-0-	-32	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			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
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
02	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
04	450	N	429	-0-	-21	-0-	429	2			N	-0-					-0-
05	465	N	413	-0-	-52	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					-0-

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
01	899	N	410	-0-	-489	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	868	N	243	-0-	-625	-0-	243	2			N	-0-					-0-
03	589	N	214	-0-	-375	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	390	N	171	-0-	-219	-0-	171	2			N	-0-					-0-
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	180	2			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
01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	660	N	638	-0-	-22	-0-	638	2			N	-0-					-0-
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
06	630	N	620	-0-	-10	-0-	620	2			N	-0-					-0-

RIDDLE WELL #: 1 RRCID -> 137245 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5780 - 6590

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

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
01	1271	N	1004	-0-	-267	-0-	1002	2	2	9	N	2					56
02	1092	N	1042	-0-	-50	-0-	1038	2	4	9	N	4					60
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	2	3	9	N	3					63
04	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1048	2	1	9	N	1					64
05	1147	N	1137	-0-	-10	-0-	1135	2	2	9	N	2					66
06	1140	N	777	-0-	-363	-0-	776	2	1	9	N	1					67

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
01	713	N	671	-0-	-42	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	672	N	446	-0-	-226	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	713	N	416	-0-	-297	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	812	N	368	-0-	-444	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			N	-0-					-0-
04	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
05	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	341	2			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
01	2604	N	2542	-0-	-62	-0-	2538	2	4	9	N	4					35
02	2324	N	2265	-0-	-59	-0-	2259	2	6	9	N	5					40
03	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2544	2	3	9	N	3					43
04	2460	N	2431	-0-	-29	-0-	2427	2	4	9	N	4					47
05	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	2464	2	1	9	N	1					48
06	2460	N	2426	-0-	-34	-0-	2425	2	1	9	N	1					49

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
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	485	2	7	9	N	6					54
02	532	N	376	-0-	-156	-0-	376	2			N	-0-					54
03	465	N	410	-0-	-55	-0-	410	2			N	-0-					54
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	510	2	1	9	N	1					55
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	556	2	1	9	N	1					56
*06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	563	2	1	9	N	1					57

CHILDERS WELL #: 6 RRCID -> 167108 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 6108 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1100	-0-	-605	-0-	1093	2	7	9	N	6					83
02	1568	N	696	-0-	-872	-0-	696	2			N	-0-					83
03	1643	N	1158	-0-	-485	-0-	1158	2			N	-0-					83
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					83
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					83
*06	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					83

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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	66	2			N	-0-					-0-
03	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	2			N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

EMMERT-CASWELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170571 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 5666 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	1087	2			N	-0-					130
02	1092	N	892	-0-	-200	-0-	892	2			N	-0-					130
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					130
04	1050	N	983	-0-	-67	-0-	983	2			N	-0-					130
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			N	-0-					130
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					130

CASWELL-CHILDERS "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170574 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5610 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	924	-0-	-223	-0-	918	2	6	9	N	5					28
02	1036	N	692	-0-	-344	-0-	692	2			N	-0-					28
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	900	2	2	9	N	2					30
04	900	N	878	-0-	-22	-0-	876	2	2	9	N	2					32
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	2	1	9	N	1					33
06	870	N	675	-0-	-195	-0-	675	2			N	-0-					33

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

CASWELL-CHILDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172645 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5490 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			N	-0-					21
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					21
03	527	N	506	-0-	-21	-0-	506	2			N	-0-					21
04	510	N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-					21
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					21
*06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					21

ELLISON WELL #: 1 RRCID -> 172860 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5632 - 6676

01	589	N	574	-0-	-15	-0-	574	2			N	-0-					56
02	532	N	509	-0-	-23	-0-	509	2			N	-0-					56
03	651	N	581	-0-	-70	-0-	581	2			N	-0-					56
04	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					56
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					56
06	570	N	565	-0-	-5	-0-	565	2			N	-0-					56

CHILDERS-DODD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174182 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6190 - 6788

01	992	N	371	-0-	-621	-0-	369	2	2	9	N	2					124
02	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					124
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					124
04	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					124
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					124
06	390	N	21	-0-	-369	-0-	21	2			N	-0-					124

BRANCH WELL #: 1A RRCID -> 174807 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5812 - 6800

01	713	N	577	-0-	-136	-0-	573	2	4	9	N	4					41
02	616	N	534	-0-	-82	-0-	534	2			N	-0-					41
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					41
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	2	1	9	N	1					42
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					43
*06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			N	-0-					43

CHILDERS WELL #: 7 RRCID -> 175467 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 5528 - 6712

01	1953	N	1757	-0-	-196	-0-	1757	2			N	-0-					17
02	1708	N	1640	-0-	-68	-0-	1640	2			N	-0-					17
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					17
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					17
05	1829	N	1809	-0-	-20	-0-	1809	2			N	-0-					17
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					17

STENZEL WELL #: 3 RRCID -> 176528 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5694 - 6158

01	1209	N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					56
02	1064	N	893	-0-	-171	-0-	893	2			N	-0-					56
03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	2	1	9	N	1					57
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					57
05	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					57
06	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					57

HILTON-WOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178646 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6356 - 6464

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					56
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	233	2	1	9	N	1					57
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					57
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	366	2	1	9	N	1					58
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					58
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	489	2	1	9	N	1					59

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MYERS, JERRY "ABC" WELL #: 2 RRCID -> 178824 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6102 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					59
02	756	N	730	-0-	-26	-0-	730	2			N	-0-					59
03	868	N	776	-0-	-92	-0-	776	2			N	-0-					59
04	1020	N	561	-0-	-459	-0-	561	2			N	-0-					59
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					59
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					59

HARPER-ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183198 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 5632 - 6692

01	2201	N	1921	-0-	-280	-0-	1910	2	11	9	N	10					91
02	1960	N	1820	-0-	-140	-0-	1816	2	4	9	N	4					95
03	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	2093	2	3	9	N	3					98
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1976	2	10	9	N	9					107
05	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					109
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	1968	2			N	-0-					109

SABRE OPERATING, INC. 742261
CURTNER, S. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 028963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5790 - 5830

01	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1063	2	3	9	N	3					149
02	1064	N	934	-0-	-130	-0-	933	2	1	9	N	1					150
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1077	2	4	9	N	4					154
04	1020	N	925	-0-	-95	-0-	925	2			N	-0-					154
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	970	2			N	-0-					154
06	1050	N	816	-0-	-234	-0-	816	2			N	-0-					154

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

01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					100
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					100
03	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					100
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					100
05	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					100
*06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					100

WOMACK, THURMAN WELL #: 1 RRCID -> 029258 COMPL. DATE 04/10/1957 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4878 - 5554

01	1054	N	720	-0-	-334	-0-	703	2	17	9	N	15					77
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	828	2	18	9	N	16					93
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1170	2	13	9	N	12					105
04	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1368	2	14	9	N	13					118
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1374	2	73	9	N	66					184
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1195	2	35	9	N	32	176	1			40

BROWN, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029261 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5582

01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					94
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	533	2	9	9	N	8					102
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	292	2	3	9	N	3					105
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	2	3	9	N	3					108
05	589	N	23	-0-	-566	-0-	23	2			N	-0-					108
06	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			N	-0-					108

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SABRE OPERATING, INC. //CONT.// 742261
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
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	874	2	41	9	N	37					143
02	924	N	819	-0-	-105	-0-	778	2	41	9	N	37	157	1			23
03	961	N	851	-0-	-110	-0-	828	2	23	9	N	21					44
04	900	N	812	-0-	-88	-0-	802	2	10	9	N	9					53
05	899	N	832	-0-	-67	-0-	821	2	11	9	N	10					63
06	810	N	734	-0-	-76	-0-	716	2	18	9	N	16					79

MASSEY, ADA WELL #: 2 RRCID -> 211227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 4974 - 4992

01	899	N	894	-0-	-5	-0-	894	2			N	-0-					133
02	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					133
03	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					133
04	870	N	731	-0-	-139	-0-	731	2			N	-0-					133
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					133
*06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					133

SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
OBENCHAIN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 196470 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4072 - 6135

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

375 ENERGY, INC. 753877
WILBORN WELL #: 1 RRCID -> 260656 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 6412 - 6480

01	2604	X	2289	-0-	-315	-0-	2243	3	46	9	N	42					195
02	5348	X	4095	-0-	-1253	-0-	4040	3	55	9	N	50					245
03	5921	X	294	-0-	-5627	-0-	243	3	51	9	N	46	179	1			112
04	5730	X	5109	-0-	-621	-0-	5080	3	29	9	N	26					138
05	4526	X	1132	-0-	-3394	-0-	1130	3	2	9	N	2					140
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					140

SEELY OIL COMPANY 763148
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 030713 COMPL. DATE 07/21/1963 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5936 - 6552

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012 - PLUGGED 10/14/12

MCCANN WELL #: 1 RRCID -> 085573 COMPL. DATE 12/11/1979 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5755 - 5797

01	806	N	589	-0-	-217	-0-	499	1	90	2	N	-0-					36
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					36
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					36
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					36
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					36
*06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	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
01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	30	N	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					-0-
*06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	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
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	307	1	842	2	N	-0-					-0-
02	857	N	857	-0-	-0-	-0-	277	1	580	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	905	-0-	-304	-0-	307	1	598	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1085	-0-	-25	-0-	297	1	788	2	N	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	307	1	812	2	N	-0-					-0-
*06	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	297	1	777	2	N	-0-					-0-

COX, JOHN W. WELL #: 1 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			N	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

SCHERTZ, J. WELL #: 1 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2011 - PLUGGED 10/06/11

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					78
02	84	N	23	-0-	-61	-0-	23	2			N	-0-					78
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					78
04	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					78
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					78
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	117	2			N	-0-					78

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	990	N	727	-0-	-263	-0-	727	2			N	-0-					-0-
05	992	N	923	-0-	-69	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

COMER, W. D. WELL #: RRCID -> 118055 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5801 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2009

HORNBACK WELL #: RRCID -> 120127 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 4972 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2008

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
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					78
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					78
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					78
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					78
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					78
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	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
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	48	1	532	2	N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	56	1	699	2	N	-0-					-0-
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	2	N	-0-					-0-
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	60	1	662	2	N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	62	1	635	2	N	-0-					-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	60	1	554	2	N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	N	-0-					19
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	14	1	176	3	N	-0-					19
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	3	N	-0-					19
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	13	1	148	3	N	-0-					19
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	16	1	176	3	N	-0-					19
06	240	N	157	-0-	-83	-0-	15	1	142	3	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
01	620	N	34	-0-	-586	-0-	34	2			N	-0-					103
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	39	1	691	2	N	-0-					103
03	691	N	691	-0-	-0-	-0-	43	1	648	2	N	-0-					103
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	42	1	512	2	N	-0-					103
05	806	N	485	-0-	-321	-0-	42	1	443	2	N	-0-					103
06	660	N	473	-0-	-187	-0-	32	1	433	2	N	7					110
							8	9									

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
01	1023	N	673	-0-	-350	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	812	N	447	-0-	-365	-0-	447	3			N	-0-					-0-
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	682	3			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
06	660	N	547	-0-	-113	-0-	547	3			N	-0-					-0-

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 107088 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6613 - 6625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	70	1	379	3	N	-0-					21
02	616	N	472	-0-	-144	-0-	70	1	402	3	N	-0-					21
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	63	1	374	3	N	-0-					21
04	420	N	173	-0-	-247	-0-	48	1	125	3	N	-0-					21
05	527	N	175	-0-	-352	-0-	30	1	145	3	N	-0-					21
*06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	75	1	379	3	N	-0-					21

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 155977 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5510 - 5758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-					21
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	268	3			Y	-0-					21
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			Y	-0-					21
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					21
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			Y	-0-					21
06	300	N	192	-0-	-108	-0-	192	3			Y	-0-					21

FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 160989 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6255 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	3	N	-0-					19
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	14	1	368	3	N	-0-					19
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	13	1	455	3	N	-0-					19
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	13	1	380	3	N	-0-					19
05	434	N	358	-0-	-76	-0-	16	1	342	3	N	-0-					19
06	450	N	312	-0-	-138	-0-	15	1	297	3	N	-0-					19

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 162781 COMPL. DATE 04/07/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5774 - 5784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
04	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			Y	-0-					-0-

O'KELLY WELL #: 1 RRCID -> 165845 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5601 - 5698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	398	-0-	-408	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
02	728	N	317	-0-	-411	-0-	317	3			Y	-0-					-0-
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			Y	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 165854 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5730 - 5768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	924	N	915	-0-	-9	-0-	915	2			N	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
04	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
05	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-

HENRY, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 175438 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	572	-0-	-48	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	532	N	511	-0-	-21	-0-	511	2			N	-0-					-0-
03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
04	540	N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-					-0-
05	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-
06	540	N	530	-0-	-10	-0-	530	2			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
01	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					6
02	1204	N	950	-0-	-254	-0-	950	2			N	-0-					6
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					6
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					6
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					6
06	1020	N	968	-0-	-52	-0-	968	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
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					151
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	105	2			N	-0-					151
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					151
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					151
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					151

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
04	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	390	-0-	-881	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					-0-

TARPON OIL COMPANY 836180
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 142186 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5510 - 5516

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

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BEESON, EMMITT WELL #: 1 RRCID -> 029273 COMPL. DATE 01/11/1958 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5303 - 5545

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	298	1	1468	3	Y	2					17
							2	9									
02	1484	N	620	-0-	-864	-0-	95	1	525	3	Y	-0-					17
03	1860	N	557	-0-	-1303	-0-	98	1	456	3	Y	3					20
							3	9									
04	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	327	1	1487	3	Y	3					23
							3	9									
05	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	315	1	1538	3	Y	1					24
							1	9									
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	143	1	642	3	Y	-0-					24

MOODY-ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 029277 COMPL. DATE 05/06/1965 TOTAL DEPTH 6147 PERF. 5331 - 5732

01	186	N	148	-0-	-38	-0-	25	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	25	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	36	1	166	3	Y	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	30	1	138	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	29	1	144	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	173	-0-	-37	-0-	31	1	142	3	Y	-0-					-0-

READ, H. D. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 029279 COMPL. DATE 05/01/1956 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5547 - 5727

01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	127	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	117	1	649	3	Y	-0-					-0-
03	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	181	1	839	3	Y	-0-					-0-
04	946	N	946	-0-	-0-	-0-	171	1	775	3	Y	-0-					-0-
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	159	1	776	3	Y	-0-					-0-
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	162	1	728	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
REDDELL, E. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 029280 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6094 PERF. 5305 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	206	-0-	-18	-0-	32	1	174	3	Y	-0-			-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	45	1	207	3	Y	-0-			-0-
04	300	N	182	-0-	-118	-0-	33	1	149	3	Y	-0-			-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	242	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	132	-0-	-108	-0-	24	1	108	3	Y	-0-			-0-

SIMPSON, IDA, MRS. WELL #: 1 RRCID -> 029281 COMPL. DATE 04/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5190 - 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
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	1			10
							1	9							
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	Y	2			12
							2	9							
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	51	1	236	3	Y	5			17
							6	9							
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	Y	3			20
							3	9							
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	3	Y	-0-			20
06	210	N	111	-0-	-99	-0-	20	1	91	3	Y	-0-			20

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
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	150	1	738	3	Y	-0-			17
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	119	1	655	3	Y	7			24
							8	9							
03	962	N	962	-0-	-0-	-0-	170	1	788	3	Y	4			28
							4	9							
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	166	1	754	3	Y	-0-			28
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	137	1	670	3	Y	-0-			28
06	570	N	484	-0-	-86	-0-	88	1	396	3	Y	-0-			28

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
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	75	1	367	3	Y	-0-			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	57	1	315	3	Y	-0-			-0-
03	372	N	249	-0-	-123	-0-	44	1	205	3	Y	-0-			-0-
04	420	N	229	-0-	-191	-0-	41	1	188	3	Y	-0-			-0-
05	403	N	207	-0-	-196	-0-	35	1	172	3	Y	-0-			-0-
06	240	N	144	-0-	-96	-0-	26	1	118	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
01	372	N	257	-0-	-115	-0-	43	1	214	3	Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	34	1	156	3	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	20	1	91	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
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	10	1	49	3	Y	-0-			-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-			-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	6	1	47	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	9	1	39	3	Y	-0-			-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	620	N	554	-0-	-66	-0-	90	1	445	3	Y	17					46
							19	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	80	1	443	3	Y	19	44	1			21
							21	9									
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	113	1	522	3	Y	18					39
							20	9									
04	580	N	580	-0-	-0-	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					39
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	109	1	532	3	Y	26	45	1			20
							29	9									
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	106	1	479	3	Y	17					37
							19	9									

JOHNSON, LEWIS WELL #: 1 C RRCID -> 045591 COMPL. DATE 12/11/1968 TOTAL DEPTH 6413 PERF. N/A

01	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	1480	1	2354	3	Y	20					58
							22	9									
02	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	1259	1	2099	3	Y	-0-					58
03	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	860	1	2529	3	Y	128	171	1			15
							141	9									
04	3780	X	3694	-0-	-86	-0-	884	1	2792	3	Y	16					31
							18	9									
05	3844	X	3780	-0-	-64	-0-	1040	1	2712	3	Y	25	42	1			14
							28	9									
06	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	904	1	2710	3	Y	20					34
							22	9									

SHILLING, HAROLD WELL #: 2 RRCID -> 051043 COMPL. DATE 07/30/1971 TOTAL DEPTH 5389 PERF. N/A

01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					22
02	196	N	144	-0-	-52	-0-	22	1	122	3	Y	-0-					22
03	217	N	201	-0-	-16	-0-	36	1	165	3	Y	-0-					22
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	39	1	179	3	Y	-0-					22
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	38	1	183	3	Y	-0-					22
*06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	37	1	164	3	Y	-0-					22

HUDSON, J. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 056868 COMPL. DATE 10/09/1973 TOTAL DEPTH 6220 PERF. N/A

01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	114	1	563	3	Y	-0-					-0-
02	609	N	609	-0-	-0-	-0-	93	1	516	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					-0-
04	660	N	549	-0-	-111	-0-	99	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	129	1	628	3	Y	-0-					-0-
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	111	1	499	3	Y	-0-					-0-

WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073156 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH 6035 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	207	1	1022	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1145	-0-	-31	-0-	176	1	969	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	1209	-0-	-31	-0-	215	1	994	3	Y	-0-					-0-
04	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	229	1	1038	3	Y	-0-					-0-
05	1271	N	754	-0-	-517	-0-	128	1	626	3	Y	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
HENRY, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 100176 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5134 - 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
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	54	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	49	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	56	1	259	3	Y	-0-					-0-
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					-0-
05	389	N	389	-0-	-0-	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					-0-
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	56	1	250	3	Y	-0-					-0-

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
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	12	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	3	Y	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	11	1	52	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
01	1984	N	1748	-0-	-236	-0-	295	1	1450	3	Y	3					31
							3	9									
02	1848	N	1453	-0-	-395	-0-	223	1	1230	3	Y	-0-					31
03	2139	N	2008	-0-	-131	-0-	356	1	1652	3	Y	-0-					31
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	378	1	1720	3	Y	-0-					31
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	337	1	1646	3	Y	-0-					31
06	1950	N	1671	-0-	-279	-0-	304	1	1367	3	Y	-0-					31

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
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	83	1	408	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	435	-0-	-13	-0-	67	1	368	3	Y	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	83	1	384	3	Y	-0-					-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	92	1	416	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	78	1	378	3	Y	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	86	1	388	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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	278	1	1371	3	Y	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	233	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	305	1	1410	3	Y	-0-					-0-
04	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	300	1	1363	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	220	1	1073	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	965	-0-	-685	-0-	175	1	790	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
01	620	N	569	-0-	-51	-0-	96	1	473	3	Y	-0-					2
02	588	N	467	-0-	-121	-0-	71	1	393	3	Y	3					5
							3	9									
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	104	1	482	3	Y	-0-					5
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	99	1	447	3	Y	-0-					5
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	98	1	476	3	Y	-0-					5
*06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	116	1	523	3	Y	-0-					5

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	1023	N	879	-0-	-144	-0-	148	1	731	3	Y	-0-			-0-
02	924	N	718	-0-	-206	-0-	110	1	608	3	Y	-0-			-0-
03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	172	1	798	3	Y	-0-			-0-
04	951	N	951	-0-	-0-	-0-	172	1	779	3	Y	-0-			-0-
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	156	1	759	3	Y	-0-			-0-
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	175	1	788	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
01	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	171	1	843	3	Y	-0-			-0-
02	1036	N	920	-0-	-116	-0-	141	1	779	3	Y	-0-			-0-
03	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	186	1	861	3	Y	-0-			-0-
04	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	202	1	917	3	Y	-0-			-0-
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	207	1	1009	3	Y	-0-			-0-
*06	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	253	1	1136	3	Y	-0-			-0-

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
01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	152	1	747	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	740	-0-	-100	-0-	114	1	626	3	Y	-0-			-0-
03	992	N	938	-0-	-54	-0-	166	1	772	3	Y	-0-			-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	170	1	772	3	Y	-0-			-0-
05	806	N	680	-0-	-126	-0-	116	1	564	3	Y	-0-			-0-
06	900	N	803	-0-	-97	-0-	146	1	657	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
01	465	N	452	-0-	-13	-0-	76	1	376	3	Y	-0-			22
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	56	1	306	3	Y	-0-			22
03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	87	1	402	3	Y	1			23
							1	9							
04	486	N	486	-0-	-0-	-0-	88	1	398	3	Y	-0-			23
05	403	N	315	-0-	-88	-0-	53	1	256	3	Y	5			28
							6	9							
06	480	N	199	-0-	-281	-0-	36	1	163	3	Y	-0-			28

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
01	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	358	1	1762	3	Y	-0-			-0-
02	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	277	1	1530	3	Y	-0-			-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	362	1	1679	3	Y	-0-			-0-
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	400	1	1818	3	Y	-0-			-0-
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	372	1	1813	3	Y	-0-			-0-
*06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	372	1	1673	3	Y	-0-			-0-

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 3 RRCID -> 140953 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5329 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	530	-0-	-555	-0-	89	1	441	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	626	-0-	-270	-0-	96	1	530	3	Y	-0-					-0-
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	384	1	1782	3	Y	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	318	1	1446	3	Y	-0-					-0-
05	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	324	1	1582	3	Y	-0-					-0-
*06	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	358	1	1610	3	Y	-0-					-0-

HARDY, BEATRICE WELL #: 2 RRCID -> 182841 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5001 - 5142

01	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	202	1	995	3	Y	4					24
							4	9									
02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	176	1	972	3	Y	-0-	19	1			5
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	227	1	1052	3	Y	1					6
							1	9									
04	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	188	1	855	3	Y	-0-					6
05	1271	N	1026	-0-	-245	-0-	174	1	851	3	Y	1					7
							1	9									
06	1230	N	1103	-0-	-127	-0-	200	1	897	3	Y	5					12
							6	9									

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 185203 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4415 - 4978

01	868	N	521	-0-	-347	-0-	113	1	397	3	Y	10					84
							11	9									
02	784	N	780	-0-	-4	-0-	79	1	690	3	Y	10					94
							11	9									
03	934	N	934	-0-	-0-	-0-	231	1	685	3	Y	16					110
							18	9									
04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	541	3	Y	1					111
							1	9									
05	868	N	727	-0-	-141	-0-	136	1	563	3	Y	25					136
							28	9									
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	137	1	693	3	Y	9					145
							10	9									

ORR, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 196939 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 5709 - 5908

01	434	N	389	-0-	-45	-0-	66	1	323	3	Y	-0-					18
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	61	1	336	3	Y	-0-					18
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	117	1	545	3	Y	-0-					18
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	91	1	442	3	Y	-0-					18
06	540	N	441	-0-	-99	-0-	80	1	361	3	Y	-0-					18

MCELHANEY WELL #: 1 RRCID -> 210087 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 5092 - 5184

01	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	342	1	1686	3	Y	-0-					15
02	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	298	1	1648	3	Y	11	16	1			10
							12	9									
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	383	1	1774	3	Y	-0-					10
04	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	428	1	1943	3	Y	2					12
							2	9									
05	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	414	1	2020	3	Y	4					16
							4	9									
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	404	1	1815	3	Y	6					22
							7	9									

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	194	1	958	3	Y	-0-					68
02	1148	N	1075	-0-	-73	-0-	165	1	910	3	Y	-0-					68
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	220	1	1020	3	Y	-0-					68
04	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	226	1	1026	3	Y	-0-	25	1			43
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	203	1	990	3	Y	-0-					43
06	1200	N	1137	-0-	-63	-0-	207	1	930	3	Y	-0-					43

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	186	N	149	-0-	-37	-0-	75	1	74	2	N	-0-					42
02	196	N	121	-0-	-75	-0-	121	2			N	-0-					42
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					42
04	150	N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-					42
05	124	N	39	-0-	-85	-0-	39	2			N	-0-					42
06	90	N	33	-0-	-57	-0-	33	2			N	-0-					42

WAGGONER, JOHN S. 890210
PHILLIPS, W. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 085151 COMPL. DATE 09/02/1979 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 5794 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
02	336	N	333	-0-	-3	-0-	333	2			N	-0-					-0-
03	372	N	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-					-0-
04	360	N	294	-0-	-66	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	854	-0-	-45	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	812	N	736	-0-	-76	-0-	736	2			N	-0-					-0-
03	868	N	849	-0-	-19	-0-	849	2			N	-0-					-0-
04	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-

MCKISSICK UNIT WELL #: 1W RRCID -> 086521 COMPL. DATE 11/15/1979 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5551 - 6061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2306	2	13	9	N	12					60
02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	1949	2	19	9	N	17					77
03	2294	N	1933	-0-	-361	-0-	1923	2	10	9	N	9					86
04	2250	N	1777	-0-	-473	-0-	1768	2	9	9	N	8					94
05	2170	N	2072	-0-	-98	-0-	2063	2	9	9	N	8					102
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2048	2	12	9	N	11					113

WILDE, B. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088098 COMPL. DATE 12/17/1979 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 5518 - 5927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1051	-0-	-69	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1174	-0-	-56	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WAGGONER, JOHN S. //CONT.// 890210
FRENCH, J. E. UNIT WELL #: W 1 RRCID -> 088972 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 5417 - 5790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
02	448	N	447	-0-	-1	-0-	447	2			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					-0-
04	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			N	-0-					-0-
05	496	N	486	-0-	-10	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 2 RRCID -> 089200 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6091 - 6098

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	2			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	60	N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: W 1 RRCID -> 089202 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6054 - 6396

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	588	N	529	-0-	-59	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	651	N	364	-0-	-287	-0-	364	2			N	-0-					-0-
04	600	N	501	-0-	-99	-0-	501	2			N	-0-					-0-
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2			N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: W 1 RRCID -> 089203 COMPL. DATE 05/21/1980 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 5636 - 5822

01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1231	2	1	9	N	1					44
02	1232	N	1096	-0-	-136	-0-	1092	2	4	9	N	4					48
03	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	1212	2			N	-0-					48
04	1200	N	1199	-0-	-1	-0-	1197	2	2	9	N	2					50
05	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1200	2	2	9	N	2					52
*06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1337	2	1	9	N	1					53

HURLEY "W" WELL #: 1 RRCID -> 089961 COMPL. DATE 05/03/1980 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5907 - 6466

01	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	465	1	1310	2	N	12					49
							13	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	420	1	894	2	N	3					52
							3	9									
03	1612	N	1111	-0-	-501	-0-	465	1	646	2	N	-0-					52
04	1740	N	1040	-0-	-700	-0-	450	1	590	2	N	-0-					52
05	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	465	1	549	2	N	-0-					52
06	1080	N	1013	-0-	-67	-0-	450	1	563	2	N	-0-					52

WALSH & WATTS, INC. 895060
FULLER WELL #: 1 RRCID -> 029309 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 5548 - 5564

01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					200
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					200
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					200
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					200
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					200
*06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					200

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
CONTINENTAL WELL #: 1 RRCID -> 172742 COMPL. DATE 08/01/1975 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5100 - 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
01	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					50
02	560	N	459	-0-	-101	-0-	453	2	6	9	N	5					55
03	620	N	405	-0-	-215	-0-	399	2	6	9	N	5					60
04	753	N	753	-0-	-0-	-0-	612	2	141	9	N	128	178	1			10
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	625	2	74	9	N	67					77
*06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	611	2	18	9	N	16					93

WESTRIDGE OIL & GAS PROPERTIES 912942
SPARROW WELL #: 1 RRCID -> 209705 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5250 - 5256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	208	-0-	-164	-0-	208	2	N	-0-					-0-
02	224	N	137	-0-	-87	-0-	137	2	N	-0-					-0-
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2	N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2	N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	617	-0-	-251	-0-	617	2	N	-0-					17
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2	N	-0-					17
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2	N	-0-					17
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2	N	-0-					17
05	620	N	551	-0-	-69	-0-	551	2	N	-0-					17
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					17

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 1 C RRCID -> 035145 COMPL. DATE 01/04/1965 TOTAL DEPTH 5918 PERF. 5106 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	272	-0-	-100	-0-	272	2	N	-0-					22
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2	N	-0-					22
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2	N	-0-					22
04	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-					22
05	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2	N	-0-					22
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					22

WHARTON, H. H. "A" WELL #: 2 RRCID -> 093798 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5332 - 5340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2	N	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2	N	-0-					-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	N	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2	N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

WINDER, JOHN JR. 931357
PITTS-WINDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 059714 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

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

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940

KELLEY, B. WELL #: 2 RRCID -> 028884 COMPL. DATE 06/15/1959 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5287 - 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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					16
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COFFEE, ROY C. WELL #: 1 RRCID -> 029286 COMPL. DATE 02/17/1960 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5661 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAKER, L. H. WELL #: 1 RRCID -> 071012 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 5987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
03	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-
04	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	3			N	-0-					-0-
05	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			N	-0-					-0-

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
01	496	N	250	-0-	-246	-0-	250	3			N	-0-					11
02	392	N	213	-0-	-179	-0-	213	3			N	-0-					11
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					11
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					11
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					11
*06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					11

LEMME, DESSIE IRENE WELL #: 1 RRCID -> 074099 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 4602 - 5736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	262	-0-	-327	-0-	252	3	10	9	N	9					41
02	560	N	264	-0-	-296	-0-	264	3			N	-0-					41
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	554	3	4	9	N	4					45
04	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	N	5					50
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	476	3	1	9	N	1					51
06	540	N	374	-0-	-166	-0-	373	3	1	9	N	1					52

TOTEN, DEXTER WELL #: 1 RRCID -> 076148 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	3			N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	238	3			N	-0-					-0-
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	270	N	185	-0-	-85	-0-	185	3			N	-0-					-0-

BRANCH, R. WELL #: 1 RRCID -> 076626 COMPL. DATE 05/05/1978 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	393	-0-	-10	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	298	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940

NOBLES, R. H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 077797 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-					-0-
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-

WILSON, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 078470 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-					-0-

NIKIRK, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 078634 COMPL. DATE 08/22/1978 TOTAL DEPTH 6072 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198	N	198	-0-	-0-	-0-	196	3	2	9	N	2					39
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	204	3	4	9	N	4					43
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	236	3	4	9	N	4					47
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					47
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	217	3	7	9	N	6					53
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	246	3	7	9	N	6					59

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
01	372	N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
03	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					-0-
04	600	N	504	-0-	-96	-0-	504	3			N	-0-					-0-
05	589	N	527	-0-	-62	-0-	527	3			N	-0-					-0-
06	570	N	509	-0-	-61	-0-	509	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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					28
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					28
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					28
04	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	3			N	-0-					28
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					28
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					28

LEWIS, ELZIE WELL #: 1 RRCID -> 085644 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5634 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
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
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	739	3			N	-0-					-0-
02	672	N	671	-0-	-1	-0-	671	3			N	-0-					-0-
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	3			N	-0-					-0-
04	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
06	720	N	713	-0-	-7	-0-	713	3			N	-0-					-0-

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
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	537	3			N	-0-					-0-
03	558	N	533	-0-	-25	-0-	533	3			N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	589	N	395	-0-	-194	-0-	395	3			N	-0-					-0-
*06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
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
01	589	N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-					37
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					37
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					37
04	510	N	500	-0-	-10	-0-	500	2			N	-0-					37
05	496	N	345	-0-	-151	-0-	345	2			N	-0-					37
*06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					37

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
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					34
02	1008	N	994	-0-	-14	-0-	994	2			N	-0-					34
03	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	1174	2	1	9	N	1					35
04	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	1					36
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1180	2	1	9	N	1					37
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1297	2	1	9	N	1					38

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
01	2077	X	1302	-0-	-775	-0-	1302	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1550	-0-	-298	-0-	1550	3			N	-0-					-0-
03	2046	X	1677	-0-	-369	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1980	X	1039	-0-	-941	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1513	-0-	-285	-0-	1513	3			N	-0-					-0-
*06	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
CHERRYHOMES WELL #: 1 RRCID -> 129082 COMPL. DATE 09/07/1988 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 5100 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	1			N	-0-					-0-
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	1			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	2					38
02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					38
03	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					38
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2					40
05	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	2639	2	8	9	N	7					47
*06	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					47

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
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					11
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					11
03	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					11
04	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					11
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					11
*06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					22
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					22
03	589	N	565	-0-	-24	-0-	565	2			N	-0-					22
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					22
*05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-	11	7			11
*06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					11

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
01	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	70	89	1			96
02	1960	X	1846	-0-	-114	-0-	1821	2	25	9	N	23					119
03	2170	X	2064	-0-	-106	-0-	2017	2	47	9	N	43					162
04	1860	X	1510	-0-	-350	-0-	1481	2	29	9	N	26	168	1			20
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2011	2	39	9	N	35					55
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2032	2	25	9	N	23					78

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	30					133
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	934	2	40	9	N	36					169
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	915	2	46	9	N	42	176	1			35
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	999	2	30	9	N	27					62
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1012	2	33	9	N	30					92
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	876	2	22	9	N	20					112

SHAWN "A" WELL #: 1 RRCID -> 028490 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5355 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
02	84	N	19	-0-	-65	-0-	19	2			N	-0-					43
03	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
*05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	21	7			22
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					22

BOONSVILLE (BEND CONGL., GAS) //CONT.// 10574 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					107
*08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					107
*09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					107
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					107
*11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					107
*12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					107
*01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					107
*02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					107
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					107
*04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					107
*05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					107
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					11

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	7	104	1			9
02	476	N	39	-0-	-437	-0-	39	2			N	-0-					9
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					13
02	336	N	264	-0-	-72	-0-	264	2			N	-0-					13
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					13
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					13
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					13
06	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	2			N	-0-					13

HURD, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 164628 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5492 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
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-	32	7			54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	13	1	1172	2	N	-0-					81
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	11	1	1004	2	N	3					84
							3	9									
03	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1137	2	N	1	41	1			44
							1	9									
04	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	13	1	996	2	N	6					50
							7	9									
*05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	13	1	1193	2	N	-0-					50
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					50

BOONSVILLE (CADDO CONGL., N.) //CONT.// 10574 640 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YATES, L. H. WELL #: 2 RRCID -> 199322 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 4623 - 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
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	503	2	7	9	N	6					118
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	489	2			N	-0-					118
03	651	N	527	-0-	-124	-0-	515	2	12	9	N	11	117	1			12
04	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					12
05	527	N	445	-0-	-82	-0-	437	2	8	9	N	7					19
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	435	2	2	9	N	2					21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 169513 COMPL. DATE 09/24/1990 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4132 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	72	1	209	3	N	-0-					1
02	280	N	248	-0-	-32	-0-	64	1	184	3	N	-0-					1
03	310	N	265	-0-	-45	-0-	71	1	194	3	N	-0-					1
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	69	1	205	3	N	-0-					1
05	286	N	286	-0-	-0-	-0-	72	1	214	3	N	-0-					1
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	97	1	204	3	N	-0-					1

CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204960 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 4242 - 4285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		953	-0-	953	953	154	1	797	3	Y	2	46	1			4
							2	9									
02	DLQ G-10		758	-0-	758	1711	144	1	612	3	Y	2					6
							2	9									
03	DLQ G-10		826	-0-	826	2537	158	1	668	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		723	-0-	723	3260	130	1	593	3	Y	-0-					6
05	3000	N	194	-0-	-2806	454	42	1	152	3	Y	-0-					6
*06	1107	N	653	-0-	-454	-0-	128	1	525	3	Y	-0-					6

FLOWERS-BILBERRY GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 209972 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4510 - 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
01	DLQ G-10		2576	-0-	2576	3284	235	1	2333	3	Y	7					47
							8	9									
02	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6451	247	1	2858	3	Y	56					103
							62	9									
03	DLQ G-10		3849	-0-	3849	10300	289	1	3521	3	Y	35	95	1			43
							39	9									
04	DLQ G-10		3945	-0-	3945	14245	289	1	3621	3	Y	32					75
							35	9									
05	6000		3943	-0-	-2057	12188	292	1	3627	3	Y	22					97
							24	9									
*06	7500		3572	-0-	-3928	8260	277	1	3285	3	Y	9	85	1			21
							10	9									

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
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1903	2	24	9	N	22					85
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1359	2	34	9	Y	31					116
03	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2080	2	20	9	Y	18					134
04	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2014	2	13	9	Y	12	96	1			50
*05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1953	2	15	9	Y	14					64
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1251	2	2	9	Y	2					66

STEVENS WELL #: 2 RRCID -> 076365 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-

STEVENS "A" WELL #: 1 RRCID -> 085789 COMPL. DATE 01/03/1980 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4260 - 4270

01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
*05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-

STEVENS WELL #: 4 RRCID -> 085866 COMPL. DATE 01/05/1980 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 4136 - 4144

01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
04	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
*06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 100854 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 5274 - 5278

01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					62
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					62
03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					62
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					62
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					62
*06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					62

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH, C. P. WELL #: 2 RRCID -> 124822 COMPL. DATE 07/09/1987 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4551 - 5944

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2013 - P & A 02-04-13

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
01	806	N	27	-0-	-779	-0-	27	2			N	-0-					16
02	700	N	172	-0-	-528	-0-	172	2			N	-0-					16
03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					16
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					16
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					16
*06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					16

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MASON, C. AVERY WELL #: 2 RRCID -> 265652 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4410 - 4440

01	408		214	-0-	-194	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	140	N	51	-0-	-89	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	217	N	60	-0-	-157	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	210	N	73	-0-	-137	-0-	73	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	3			N	-0-					-0-

BOONSVILLE (4750 CADDO LIME) 10574 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
POUNDS, C. W. UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 093843 COMPL. DATE 02/20/1981 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4770 - 4789

01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					72
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	3			N	-0-					72
03	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	3			N	-0-					72
04	630	N	283	-0-	-347	-0-	283	3			N	-0-					72
05	589	N	292	-0-	-297	-0-	292	3			N	-0-					72
06	570	N	281	-0-	-289	-0-	281	3			N	-0-					72

BOONSVILLE (CADDO 4120) 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STRICKLAND, C. C. WELL #: 1 U RRCID -> 130449 COMPL. DATE 10/19/1965 TOTAL DEPTH 4933 PERF. 3544 - 4096

01	217	#	193	-0-	-24	-0-	193	2			Y	-0-					59
02	196	#	160	-0-	-36	-0-	160	2			Y	-0-					59
03	217	#	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					59
04	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59
05	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					59
*06	213	R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					59

STRICKLAND, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 138569 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3620 - 4938

01	775	#	337	-0-	-438	-0-	337	2			Y	-0-					134
02	644	#	332	-0-	-312	-0-	332	2			Y	-0-					134
03	465	#	332	-0-	-133	-0-	332	2			Y	-0-					134
04	390	#	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					134
05	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			Y	-0-					134
06	INC G-10		1387	-0-	1387	1387	1387	2			Y	-0-					134

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CASEY WELL #: 1 U RRCID -> 125892 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4144 - 4191

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CADDO 4120) //CONT.// 10574 760 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
REPUBLIC ENERGY INC. //CONT.// 702645
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.) 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
ROBINSON-BURTON WELL #: 1 C RRCID -> 021241 COMPL. DATE 01/16/1961 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5007 - 5019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	#	2095	-0-	-416	-0-	120	1	1975	2	Y	-0-					-0-
02	2268	#	1645	-0-	-623	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
03	2263	#	2113	-0-	-150	-0-	115	1	1998	2	Y	-0-					-0-
04	2040	#	2030	-0-	-10	-0-	115	1	1915	2	Y	-0-					-0-
05	2170	R	2170	-0-	-0-	-0-	115	1	2055	2	Y	-0-					-0-
06	2040	#	1957	-0-	-83	-0-	115	1	1842	2	Y	-0-					-0-

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
01	284	R	284	-0-	-0-	-0-	273	2	11	9	Y	10					25
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					25
03	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					25
04	270	#	227	-0-	-43	-0-	227	2			Y	-0-					25
05	279	#	261	-0-	-18	-0-	261	2			Y	-0-					25
06	300	#	135	-0-	-165	-0-	135	2			Y	-0-					25

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BILBERRY-MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 058971 COMPL. DATE 09/16/1963 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 4467 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	1519	#	1383	-0-	-136	-0-	152	1	1231	3	Y	-0-					20
02	1372	#	1257	-0-	-115	-0-	136	1	1118	3	Y	3					23
							3	9									
03	1441	R	1441	-0-	-0-	-0-	149	1	1282	3	Y	9					32
							10	9									
04	1350	#	1178	-0-	-172	-0-	132	1	1046	3	Y	-0-					32
05	1395	#	1296	-0-	-99	-0-	138	1	1152	3	Y	5					37
							6	9									
*06	1395	R	1395	-0-	-0-	-0-	149	1	1239	3	Y	6					43
							7	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1395	#	1320	-0-	-75	-0-	148	1	1165	3	Y	6					96
							7	9									
02	1232	#	1193	-0-	-39	-0-	131	1	1062	3	Y	-0-	94	1			2
03	1333	R	1333	-0-	-0-	-0-	143	1	1184	3	Y	5	2	1			5
							6	9									
04	1290	#	1267	-0-	-23	-0-	139	1	1127	3	Y	1					6
							1	9									
05	1333	#	1188	-0-	-145	-0-	138	1	1049	3	Y	1					7
							1	9									
*06	1354	R	1354	-0-	-0-	-0-	148	1	1204	3	Y	2					9
							2	9									

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
01	1178	#	951	-0-	-227	-0-	126	1	825	3	Y	-0-					67
02	896	#	854	-0-	-42	-0-	110	1	737	3	Y	6	70	1			3
							7	9									
03	992	#	984	-0-	-8	-0-	124	1	858	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
04	960	#	874	-0-	-86	-0-	116	1	758	3	Y	-0-					3
05	992	#	884	-0-	-108	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					3
*06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	129	1	817	3	Y	-0-					3

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	911	R	911	-0-	-0-	-0-	41	1	870	3	N	-0-					6
02	812	#	771	-0-	-41	-0-	35	1	736	3	N	-0-					6
03	899	#	838	-0-	-61	-0-	37	1	801	3	N	-0-					6
04	870	#	744	-0-	-126	-0-	33	1	711	3	N	-0-					6
05	899	#	730	-0-	-169	-0-	32	1	698	3	N	-0-					6
06	870	#	599	-0-	-271	-0-	28	1	571	3	N	-0-					6

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
01	1213	R	1213	-0-	-0-	-0-	54	1	1139	3	Y	18					65
							20	9									
02	1151	R	1151	-0-	-0-	-0-	51	1	1085	3	Y	14					79
							15	9									
03	1193	R	1193	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	3	Y	11					90
							12	9									
04	1131	R	1131	-0-	-0-	-0-	37	1	1085	3	Y	8					98
							9	9									
05	1196	R	1196	-0-	-0-	-0-	40	1	1148	3	Y	7					105
							8	9									
*06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	39	1	1098	3	Y	1	89	1			14
							1	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	217	#	186	-0-	-31	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					-0-
02	196	#	161	-0-	-35	-0-	7	1	154	3	Y	-0-					-0-
03	196	R	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	Y	-0-					-0-
06	180	R	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	3	Y	-0-					-0-

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
01	2108	#	1954	-0-	-154	-0-	175	1	1770	3	Y	8					103
							9	9									
02	1904	#	1596	-0-	-308	-0-	150	1	1446	3	Y	-0-	95	1			8
03	2108	#	2102	-0-	-6	-0-	176	1	1900	3	Y	24	2	1			30
							26	9									
04	1980	#	1774	-0-	-206	-0-	162	1	1612	3	Y	-0-					30
05	2046	#	1686	-0-	-360	-0-	152	1	1528	3	Y	5					35
							6	9									
06	2040	#	1866	-0-	-174	-0-	166	1	1678	3	Y	20					55
							22	9									

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
01	1011	R	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	Y	-0-					8
02	953	R	953	-0-	-0-	-0-	43	1	910	3	Y	-0-					8
03	1107	R	1107	-0-	-0-	-0-	50	1	1057	3	Y	-0-					8
04	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	47	1	1008	3	Y	-0-					8
05	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	47	1	1003	3	Y	-0-					8
06	1080	#	989	-0-	-91	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					8

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
01	961	#	783	-0-	-178	-0-	35	1	748	3	Y	-0-					38
02	868	#	760	-0-	-108	-0-	34	1	718	3	Y	7	38	1			7
							8	9									
03	1024	R	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	975	3	Y	4	1	1			10
							4	9									
04	901	R	901	-0-	-0-	-0-	40	1	858	3	Y	3					13
							3	9									
05	837	#	809	-0-	-28	-0-	36	1	770	3	Y	3					16
							3	9									
06	810	#	760	-0-	-50	-0-	35	1	725	3	Y	-0-					16

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
01	1072	R	1072	-0-	-0-	-0-	48	1	1006	3	Y	16					76
							18	9									
02	978	R	978	-0-	-0-	-0-	43	1	922	3	Y	12					88
							13	9									
03	1071	R	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	1020	3	Y	3	67	1			24
							3	9									
04	1047	R	1047	-0-	-0-	-0-	46	1	990	3	Y	10					34
							11	9									
05	1073	R	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1018	3	Y	7					41
							8	9									
06	1050	#	1032	-0-	-18	-0-	47	1	984	3	Y	1					42
							1	9									

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROBINSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 126489 COMPL. DATE 01/27/1958 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5464 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/22/2013 - P & A 01-22-13

CRAFT WATER BOARD UNIT 19 WELL #: 3 RRCID -> 157538 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 5752 - 6426

01	14B2 EXT	2848	-0-	2848	4628	81	1	2499	2	N	244	172	1			310
						268	9										
02	14B2 EXT	2487	-0-	2487	7115	73	1	2243	2	N	155	174	1			291
						171	9										
03	14B2 EXT	2148	-0-	2148	9263	81	1	1953	2	N	104	174	1			221
						114	9										
04	10340	1843	-0-	-8497	766	78	1	1678	2	N	79	173	1			127
						87	9										
05	2538	R	1772	-0-	-766	-0-	81	1	1618	2	N	66					193
						73	9										
06	2760	#	1575	-0-	-1185	-0-	78	1	1486	2	N	10					203
						11	9										

CRAFT, J. D. T.W.B. WELL #: 1 RRCID -> 173305 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 4948 - 5641

01	434	#	56	-0-	-378	-0-	56	1			N	-0-					44
02	392	#	227	-0-	-165	-0-	50	1	177	2	N	-0-					44
03	434	#	285	-0-	-149	-0-	56	1	229	2	N	-0-					44
04	390	#	308	-0-	-82	-0-	54	1	254	2	N	-0-					44
05	303	R	303	-0-	-0-	-0-	56	1	247	2	N	-0-					44
*06	298	R	298	-0-	-0-	-0-	54	1	244	2	N	-0-					44

ROBINSON, J. M. WELL #: 2 RRCID -> 199336 COMPL. DATE 09/02/1958 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 4958 - 5639

01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2013 - P & A 01-15-13

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
GUNN, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 035089 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	992	#	869	-0-	-123	-0-	146	1	719	3	Y	4					52
							4	9									
02	896	#	827	-0-	-69	-0-	127	1	700	3	Y	-0-	32	1			20
03	1061	R	1061	-0-	-0-	-0-	188	1	873	3	Y	-0-					20
04	930	#	929	-0-	-1	-0-	168	1	761	3	Y	-0-					20
05	963	R	963	-0-	-0-	-0-	164	1	799	3	Y	-0-					20
06	1020	#	984	-0-	-36	-0-	177	1	797	3	Y	9					29
							10	9									

DEWBRE, W. "A" WELL #: 2 RRCID -> 040464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4908 - 4934

01	62	#	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	3	Y	-0-					-0-
02	56	#	20	-0-	-36	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	11	1	49	3	Y	-0-					-0-
04	92	R	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	3	Y	-0-					-0-
05	65	R	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	3	Y	-0-					-0-
06	60	#	44	-0-	-16	-0-	8	1	36	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (CONSOLIDATED CONGL.)//CONT.// 10574 780 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
CASTLEBERRY, J. O. "A" WELL #: 1 RRCID -> 058972 COMPL. DATE 10/00/1956 TOTAL DEPTH 5320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	#	261	-0-	-80	-0-	44	1	217	3	Y	-0-					13
02	263	R	263	-0-	-0-	-0-	40	1	223	3	Y	-0-					13
03	288	R	288	-0-	-0-	-0-	51	1	237	3	Y	-0-					13
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	56	1	254	3	Y	-0-					13
05	291	R	291	-0-	-0-	-0-	49	1	242	3	Y	-0-					13
*06	300	R	300	-0-	-0-	-0-	55	1	245	3	Y	-0-					13

HENRY, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 058973 COMPL. DATE 04/00/1956 TOTAL DEPTH 5750 PERF. N/A

01	124	#	116	-0-	-8	-0-	20	1	96	3	Y	-0-					16
02	112	#	97	-0-	-15	-0-	15	1	82	3	Y	-0-					16
03	186	#	131	-0-	-55	-0-	23	1	108	3	Y	-0-					16
04	180	#	125	-0-	-55	-0-	23	1	102	3	Y	-0-					16
05	186	#	121	-0-	-65	-0-	20	1	95	3	Y	5					21
							6	9									
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	21	1	93	3	Y	-0-					21

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

01	5580		5429	-0-	-151	-0-	247	1	5182	3	N	-0-					-0-
02	5040		4481	-0-	-559	-0-	153	1	4328	3	N	-0-					-0-
03	5580		4771	-0-	-809	-0-	214	1	4557	3	N	-0-					-0-
04	5400		4542	-0-	-858	-0-	203	1	4339	3	N	-0-					-0-
05	5580		4532	-0-	-1048	-0-	204	1	4328	3	N	-0-					-0-
06	5250	#	4260	-0-	-990	-0-	194	1	4066	3	N	-0-					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
HYDRO-FX WELL #: 1 RRCID -> 263276 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7570 - 8896

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

BOONSVILLE (STRAWN) 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
IMPROVEMENT DISTRICT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136464 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 4748 - 4793

01	DLQ G-10		548	-0-	548	548	25	1	521	3	Y	2					15
							2	9									
02	DLQ G-10		474	-0-	474	1022	21	1	453	3	Y	-0-					15
03	DLQ G-10		490	-0-	490	1512	22	1	468	3	Y	-0-					15
04	DLQ G-10		516	-0-	516	2028	23	1	491	3	Y	2					17
							2	9									
05	2400	N	446	-0-	-1954	74	20	1	425	3	Y	1					18
							1	9									
*06	536	N	462	-0-	-74	-0-	21	1	441	3	Y	-0-					18

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 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
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					41
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					41
03	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			N	-0-					41
04	210	N	209	-0-	-1	-0-	209	2			N	-0-					41
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					41
06	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	279	N	196	-0-	-83	-0-	196	2			N	-0-					23
02	224	N	218	-0-	-6	-0-	218	2			N	-0-					23
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					23
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					23
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					23
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					23

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
01	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					19
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					19
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					19
04	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					19
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	3			N	-0-					19
06	240	N	228	-0-	-12	-0-	228	3			N	-0-					19

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
01	236	N	236	-0-	-0-	-0-	40	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	62	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	549	N	549	-0-	-0-	-0-	97	1	452	3	Y	-0-					-0-
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	55	1	250	3	Y	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	70	1	343	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	41	1	182	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
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	14	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	74	N	74	-0-	-0-	-0-	11	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	16	1	75	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	84	-0-	-6	-0-	15	1	69	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	79	-0-	-14	-0-	13	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	13	1	58	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE (STRAWN) //CONT.// 10574 880 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	151	1	741	3	Y	-0-					-0-
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	102	1	563	3	Y	-0-					-0-
03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	187	1	870	3	Y	-0-					-0-
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	179	1	816	3	Y	-0-					-0-
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	155	1	754	3	Y	-0-					-0-
06	1020	N	979	-0-	-41	-0-	178	1	801	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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	24	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	19	1	102	3	Y	-0-					-0-
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	35	1	165	3	Y	-0-					-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	33	1	151	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-					-0-
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	33	1	148	3	Y	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					-0-
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
*05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	DLQ G-10		219	-0-	219	219	10	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		201	-0-	201	420	9	1	192	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		225	-0-	225	645	10	1	215	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	859	9	1	205	3	Y	-0-					-0-
05	1088	N	229	-0-	-859	-0-	10	1	219	3	Y	-0-					-0-
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	204	3	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
01	DLQ G-10		1206	-0-	1206	1206	54	1	1152	3	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1017	-0-	1017	2223	46	1	971	3	N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1144	-0-	1144	3367	51	1	1093	3	N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1153	-0-	1153	4520	51	1	1102	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	1215	-0-	-1885	2635	54	1	1161	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1140	-0-	-1860	775	52	1	1088	3	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
01	DLQ G-10		1483	-0-	1483	1483	156	1	1327	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1269	-0-	1269	2752	135	1	1134	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1524	-0-	1524	4276	157	1	1367	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	1453	-0-	1153	5429	150	1	1303	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1521	-0-	-1579	3850	154	1	1367	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1322	-0-	-1678	2172	146	1	1176	3	Y	-0-					-0-

BOONSVILLE, SOUTH (ATOKA) //CONT.// 10578 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEJAS WESTERN CORP. 841335
PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 171048 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 4445 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (CONGL.) 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
03	744	N	330	-0-	-414	-0-	330	2			N	-0-					-0-
04	720	N	444	-0-	-276	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	930	N	490	-0-	-440	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 086562 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4222 - 4228

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (CONGL.) //CONT.// 10700 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 40 RRCID -> 087013 COMPL. DATE 12/21/1979 TOTAL DEPTH 4303 PERF. 4156 - 4162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 42 RRCID -> 087184 COMPL. DATE 11/26/1979 TOTAL DEPTH 4248 PERF. 3950 - 3956

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 41 RRCID -> 118639 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 4281 PERF. 4128 - 4138

01	899	N	857	-0-	-42	-0-	857	2			N	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
04	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
05	1953	N	1360	-0-	-593	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	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

01	465	N	275	-0-	-190	-0-	275	3			N	-0-					109
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	600	3	2	9	N	2					111
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					111
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					111
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	6	9	N	5					116
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					116

BOROCK (MARBLE FALLS) //CONT.// 10700 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 53 RRCID -> 088775 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 4220 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROCK (MISS) 10700 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 55 RRCID -> 088780 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4346 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 29 RRCID -> 084878 COMPL. DATE 09/24/1979 TOTAL DEPTH 4319 PERF. 4161 - 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
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 58 RRCID -> 089589 COMPL. DATE 07/01/1980 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 3964 - 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
01	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOROCK (UPPER CONGL.) //CONT.// 10700 690 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 30 RRCID -> 090203 COMPL. DATE 07/14/1980 TOTAL DEPTH 4295 PERF. 4144 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1165	-0-	-39	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
05	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 45 RRCID -> 091600 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4456 PERF. 3890 - 3896

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

BOROCK (UPPER STRAWN) 10700 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 7 RRCID -> 081742 COMPL. DATE 08/23/1979 TOTAL DEPTH 4567 PERF. 4220 - 4230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 57 RRCID -> 089190 COMPL. DATE 06/29/1980 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 2948 - 2954

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 62 RRCID -> 089956 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3134 - 3142

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	115	-0-	-5	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BOWIE, SW. (ATOKA CONGL. THIRD) 10895 076 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
MCVICKORS, I. H. WELL #: 1 T RRCID -> 021259 COMPL. DATE 07/16/1959 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5886 - 5904

01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					71
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	638	2			N	-0-					71
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					71
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					71
05	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					71
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COFFIELD, T. R. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 076628 COMPL. DATE 12/05/1977 TOTAL DEPTH 6865 PERF. N/A

01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
02	28	N	22	-0-	-6	-0-	22	1			N	-0-					14
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					14
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	1			N	-0-					14

MCFALL, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 079045 COMPL. DATE 09/29/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
IRONS, J. B. "C" WELL #: 2 L RRCID -> 021252 COMPL. DATE 11/17/1962 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5858 - 5872

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

IRONS, J. B. WELL #: 4 L RRCID -> 033566 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5713 - 5768

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

PENN, G. E., ETAL 651670
KILLIAN, G. R. WELL #: 1 RRCID -> 021257 COMPL. DATE 05/11/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5822 - 5830

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWIE, SOUTHWEST (CONGL.) //CONT.// 10895 228 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
PENNY, RALPH E. 652335
BOX, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 107551 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 5885 - 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
01	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3			N	-0-					-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-					-0-
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	3			N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1131	-0-	-729	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					199
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					199
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					199
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					199
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					199
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-	140	1			59

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
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	3			N	-0-					17
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					17
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					17
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					17
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					17
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DAY, PAUL R. WELL #: 2 RRCID -> 058164 COMPL. DATE 04/05/1974 TOTAL DEPTH 6489 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	34	1	706	3	N	-0-					-0-
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	42	1	895	3	N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	3	N	-0-					-0-
04	777	N	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	N	-0-					-0-
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	32	1	682	3	N	-0-					-0-
*06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	31	1	641	3	N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 2 U RRCID -> 115674 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 3855 - 3889

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	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

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

LEWIS, J. R. GAS UNIT WELL #: 4C RRCID -> 139267 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 4377 - 4449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	12	1	258	3	N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	11	1	233	3	N	-0-					-0-
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	13	1	261	3	N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	13	1	276	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
01	DLQ G-10		2173	-0-	2173	2173	99	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1874	-0-	1874	4047	64	1	1810	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		2105	-0-	2105	6152	94	1	2011	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1989	-0-	1989	8141	89	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	3000	N	2025	-0-	-975	7166	69	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1949	-0-	-1051	6115	89	1	1860	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
01	DLQ G-10		152	-0-	152	152	4	1	148	3	Y	-0-					12
02	DLQ G-10		122	-0-	122	274	2	1	120	3	Y	-0-					12
03	DLQ G-10		143	-0-	143	417	3	1	140	3	Y	-0-					12
04	DLQ G-10		146	-0-	146	563	3	1	143	3	Y	-0-					12
05	705	N	142	-0-	-563	-0-	3	1	139	3	Y	-0-					12
06	150	N	141	-0-	-9	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					12

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
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	403	N	392	-0-	-11	-0-	18	1	374	3	N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	17	1	362	3	N	-0-					-0-
04	390	N	388	-0-	-2	-0-	17	1	371	3	N	-0-					-0-
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	3	N	-0-					-0-
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	14	1	380	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
01	DLQ G-10		1711	-0-	1711	1711	21	1	1690	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1592	-0-	1592	3303	19	1	1573	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4992	20	1	1669	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1790	-0-	1790	6782	21	1	1769	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1975	-0-	-1125	5657	23	1	1952	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1826	-0-	-1174	4483	22	1	1804	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1852	-0-	1852	1852	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3086	-0-	3086	4938	70	1	2994	3	Y	20					20
							22	9									
03	DLQ G-10		2429	-0-	2429	7367	54	1	2324	3	Y	46	63	1			3
							51	9									
04	DLQ G-10		1849	-0-	1849	9216	42	1	1803	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	11125	X	1909	-0-	-9216	-0-	44	1	1865	3	Y	-0-					3
*06	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	42	1	1779	3	Y	-0-					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		497	-0-	497	497	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		429	-0-	429	926	9	1	420	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		53	-0-	53	979	1	1	52	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		773	-0-	773	1752	17	1	756	3	Y	-0-					-0-
05	2100	N	530	-0-	-1570	182	13	1	517	3	Y	-0-					-0-
*06	651	N	469	-0-	-182	-0-	10	1	459	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		923	-0-	923	923	21	1	902	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		818	-0-	818	1741	19	1	799	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		933	-0-	933	2674	21	1	912	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		858	-0-	858	3532	20	1	838	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	887	-0-	-2213	1319	21	1	866	3	Y	-0-					-0-
*06	2233	N	914	-0-	-1319	-0-	31	1	883	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		531	-0-	531	531	12	1	519	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		616	-0-	616	1147	14	1	602	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		583	-0-	583	1730	13	1	570	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		532	-0-	532	2262	12	1	520	3	Y	-0-					-0-
05	2786	N	524	-0-	-2262	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
*06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	507	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		757	-0-	757	757	18	1	739	3	Y	-0-					6
02	DLQ G-10		521	-0-	521	1278	12	1	509	3	Y	-0-					6
03	DLQ G-10		551	-0-	551	1829	13	1	538	3	Y	-0-					6
04	DLQ G-10		554	-0-	554	2383	13	1	541	3	Y	-0-					6
05	2100	N	548	-0-	-1552	831	13	1	535	3	Y	-0-					6
*06	2881	N	2050	-0-	-831	-0-	47	1	1973	3	Y	27					33
							30	9									

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WISE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 230769 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3886 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		357	-0-	357	357	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		297	-0-	297	654	7	1	290	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1075	9	1	412	3	Y	-0-					-0-
04	100	N	442	-0-	342	1417	10	1	432	3	Y	-0-					-0-
05	1928	N	511	-0-	-1417	-0-	12	1	499	3	Y	-0-					-0-
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	9	1	401	3	Y	-0-					-0-

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
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	3	Y	-0-					2
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	40	1	829	3	Y	-0-					2
03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	43	1	921	3	Y	-0-					2
04	930	N	930	-0-	-0-	-0-	42	1	888	3	Y	-0-					2
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	44	1	927	3	Y	-0-					2
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	41	1	868	3	Y	-0-					2

TIMM, TULLIE WELL #: 8 RRCID -> 242957 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 3867 - 3887

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

STEVENSON, N.R. WELL #: 1 RRCID -> 243216 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4140 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	3	N	-0-					-0-
02	168	N	150	-0-	-18	-0-	3	1	147	3	N	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	5	1	177	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	138	-0-	-17	-0-	3	1	135	3	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 4 - FITCH, J. P. WELL #: 8 RRCID -> 245901 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 3976 - 3996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1772	-0-	1772	1772	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		2226	-0-	2226	3998	51	1	2175	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1864	-0-	1864	5862	43	1	1821	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1712	-0-	1712	7574	39	1	1673	3	Y	-0-					-0-
05	2100	N	1665	-0-	-435	7139	38	1	1627	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	1633	-0-	-1367	5772	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 12C RRCID -> 260435 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4014 - 4289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3879	-0-	-492	-0-	115	1	3764	2	N	-0-					8
02	3892	X	3261	-0-	-631	-0-	126	1	3135	2	N	-0-					8
03	4185	X	3457	-0-	-728	-0-	80	1	3377	2	N	-0-					8
04	3780	X	3346	-0-	-434	-0-	80	1	3266	2	N	-0-					8
05	3906	X	3166	-0-	-740	-0-	42	1	3124	2	N	-0-					8
06	3750	X	3075	-0-	-675	-0-	28	1	3047	2	N	-0-					8

BOYD, N. (STRAWN 4200) //CONT.// 11061 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO "A" WELL #: 14 RRCID -> 260453 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4233 - 4617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4254	-0-	-365	-0-	231	1	4023	2	N	-0-					3
02	4172	X	3956	-0-	-216	-0-	252	1	3704	2	N	-0-	3	5			-0-
03	4433	X	4351	-0-	-82	-0-	159	1	4192	2	N	-0-					-0-
04	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	159	1	3964	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	4053	-0-	-318	-0-	84	1	3969	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3764	-0-	-466	-0-	3764	2			N	-0-					-0-

BRADDOCK (CONGLOMERATE) 11206 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
REDWOOD OPERATING, INC. 697137
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
01	93	#	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-					51
02	84	#	58	-0-	-26	-0-	58	3			N	-0-					51
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					51
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
01	403	#	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	#	355	-0-	-9	-0-	355	3			N	-0-					-0-
03	403	#	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-					-0-
04	390	#	377	-0-	-13	-0-	377	3			N	-0-					-0-
05	390	R	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZEEL (CADDO) 11561 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
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
01	527	N	430	-0-	-97	-0-	424	2	6	9	N	5					14
02	560	N	405	-0-	-155	-0-	401	2	4	9	N	4	1	8			17
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	450	2	6	9	N	5					22
04	420	N	370	-0-	-50	-0-	352	2	18	9	N	16	1	8			37
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	520	2	8	9	N	7	1	8			43
06	450	N	370	-0-	-80	-0-	366	2	4	9	N	4					47

BRAZEEL (MARBLE FALLS) 11561 664 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					70
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					70
03	496	N	384	-0-	-112	-0-	384	2			N	-0-					70
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					70
05	434	N	351	-0-	-83	-0-	351	2			N	-0-					70
06	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	2			N	-0-	24	1			46

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
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					70
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					70
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					70
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					70
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					70
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-	25	1			45

BRAZEEL-KING (MISS) 11561 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					179
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					179
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					179
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			N	-0-					179
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					179
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					179

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
01	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	3			N	-0-					65
02	588	N	444	-0-	-144	-0-	444	3			N	-0-					65
03	520	N	520	-0-	-0-	-0-	507	3	13	9	N	12					77
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					77
*05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					77
06	510	N	482	-0-	-28	-0-	482	3			N	-0-					77

BRIDGE (CONGLOMERATE) 11866 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	3	N	-0-					-0-
04	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	3	N	-0-					-0-
*06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-

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
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	3	N	-0-					-0-
02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	N	-0-					-0-
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	3	N	-0-					-0-
04	521	N	521	-0-	-0-	-0-	23	1	498	3	N	-0-					-0-
05	496	N	400	-0-	-96	-0-	18	1	382	3	N	-0-					-0-
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	21	1	429	3	N	-0-					-0-

BRIDGEPORT (STRAWN) //CONT.// 11887 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GILES, J. E. GU 1 WELL #: 2U RRCID -> 140693 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4002 - 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
01	DLQ G-10		281	-0-	281	281	13	1	268	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		265	-0-	265	546	12	1	253	3	Y	-0-					2
03	DLQ G-10		105	-0-	105	651	5	1	100	3	Y	-0-					2
04	DLQ G-10		1	-0-	1	652	1	3			Y	-0-					2
05	1153	N	501	-0-	-652	-0-	220	1	281	3	Y	-0-					2
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	265	1	371	3	Y	-0-					2

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 144803 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 3989 - 4038

01	527	N	504	-0-	-23	-0-	22	1	482	3	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
03	527	N	356	-0-	-171	-0-	12	1	344	3	N	-0-					-0-
04	480	N	471	-0-	-9	-0-	16	1	455	3	N	-0-					-0-
05	496	N	460	-0-	-36	-0-	16	1	444	3	N	-0-					-0-
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	401	3	N	-0-					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 115029 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4112 - 4152

01	1147	N	498	-0-	-649	-0-	492	2	6	9	N	5					68
02	728	N	412	-0-	-316	-0-	411	2	1	9	N	1					69
03	713	N	345	-0-	-368	-0-	345	2			N	-0-					69
04	480	N	400	-0-	-80	-0-	400	2			N	-0-					69
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	787	2	3	9	N	3					72
*06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	2	6	9	N	5					77

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEVILLE, LOLA WELL #: 1 C RRCID -> 021265 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 4066 - 4072

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

BRIDGEPORT (TIDWELL) 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CHERRY, D.L. WELL #: 1 RRCID -> 122652 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4056 - 4243

01	DLQ G-10		449	-0-	449	449	20	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		411	-0-	411	860	19	1	392	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		421	-0-	421	1281	19	1	402	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		404	-0-	404	1685	18	1	386	3	Y	-0-					-0-
05	2001	N	316	-0-	-1685	-0-	14	1	302	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	389	-0-	-1	-0-	17	1	372	3	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. WELL #: 6 RRCID -> 141686 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4079 - 4287

01	DLQ G-10		159	-0-	159	159	1	1	33	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
02	DLQ G-10		165	-0-	165	324	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
							130	3									
03	DLQ G-10		173	-0-	173	497	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
							137	3									
04	DLQ G-10		159	-0-	159	656	6	1	32	2	Y	-0-					-0-
							121	3									
05	795	N	139	-0-	-656	-0-	5	1	28	2	Y	-0-					-0-
							106	3									
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	24	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

BRIDGEPORT (TIDWELL) //CONT.// 11887 913 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 1 RRCID -> 142787 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 3950 - 4040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		687	-0-	687	687	27	1	577	3	Y	75	70	1			5
							83	9									
02	DLQ G-10		391	-0-	391	1078	18	1	373	3	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		468	-0-	468	1546	21	1	447	3	Y	-0-					5
04	DLQ G-10		349	-0-	349	1895	15	1	334	3	Y	-0-					5
05	2197	N	302	-0-	-1895	-0-	14	1	288	3	Y	-0-					5
06	300	N	254	-0-	-46	-0-	12	1	242	3	Y	-0-					5

KAKER, GUSSIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 197830 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3864 - 3990

01	62	N	56	-0-	-6	-0-	32	1	24	3	N	-0-					5
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	31	1	22	3	N	-0-					5
03	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	1			N	-0-					5
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					5
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					5
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					5

COWLING, E. P. WELL #: 6 RRCID -> 203392 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4042 - 4117

01	341	N	215	-0-	-126	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	9	1	197	3	N	-0-					-0-
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	9	1	199	3	N	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248127 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 4137 - 5812

01	DLQ G-10		777	-0-	777	777	34	1	724	3	Y	17					83
							19	9									
02	DLQ G-10		689	-0-	689	1466	30	1	644	3	Y	14					97
							15	9									
*03	DLQ G-10		768	-0-	768	2234	34	1	725	3	Y	8					105
							9	9									
*04	100	N	691	-0-	591	2825	30	1	661	3	Y	-0-					105
05	3100	N	644	-0-	-2456	369	29	1	615	3	Y	-0-	92	1			13
*06	973	N	604	-0-	-369	-0-	27	1	557	3	Y	18	16	1			15
							20	9									

CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 2U RRCID -> 267943 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 3962 - 4042

01	496	X	267	-0-	-229	-0-	12	1	255	3	N	-0-					-0-
02	448	X	202	-0-	-246	-0-	9	1	193	3	N	-0-					-0-
03	496	X	199	-0-	-297	-0-	9	1	190	3	N	-0-					-0-
04	480	X	173	-0-	-307	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	496	X	119	-0-	-377	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
06	480	X	124	-0-	-356	-0-	6	1	118	3	N	-0-					-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

01	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			N	-0-					72
02	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					72
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					72
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	690	2	6	9	N	5					77
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	796	2	9	9	N	8					85
06	690	N	627	-0-	-63	-0-	627	2			N	-0-					85

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20	R	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					73
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
03	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					73
04	1034	R	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2			N	-0-					73
05	1211	R	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					73
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

BRYSON (CONGL., MIDDLE) 12799 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
JDL OPERATING, LLC 430590
PEAVY, S. H. "D" WELL #: 2 RRCID -> 195044 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 4926 - 4930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	925	-0-	-625	-0-	925	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	448	-0-	-672	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
04	900	N	733	-0-	-167	-0-	733	2			N	-0-					-0-
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	782	2			N	-0-					-0-

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BARKER WELL #: 2 RRCID -> 109387 COMPL. DATE 09/05/1983 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4834 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					115
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					115
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					115
04	1530	N	431	-0-	-1099	-0-	431	3			N	-0-					115
*05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					115
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					115

BARKER WELL #: 3 RRCID -> 111861 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 4810 - 4823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6815	-0-	3715	3715	6675	3	140	9	N	127	167	1			53
02	2800	N	3662	-0-	862	4577	3554	3	108	9	N	98	9	8			142
03	3100	N	3361	-0-	261	4838	3299	3	62	9	N	56	161	1	3	8	34
04	3000	N	2475	-0-	-525	4313	2434	3	41	9	N	37					71
*05	6019	X	1706	-0-	-4313	-0-	1672	3	34	9	N	31					102
06	1830	X	1550	-0-	-280	-0-	1538	3	12	9	N	11	88	1			25

STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 T RRCID -> 111874 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4840 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON (MARBLE FALLS) 12799 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 1 RRCID -> 203410 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 5085 PERF. 5074 - 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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

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
01	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	3			N	-0-					-0-
02	588	N	496	-0-	-92	-0-	496	3			N	-0-					-0-
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
01	1240	#	1157	-0-	-83	-0-	1146	3	11	9	N	10					70
02	1176	#	1145	-0-	-31	-0-	1112	3	33	9	N	30					100
03	1302	#	200	-0-	-1102	-0-	178	3	22	9	N	20					120
04	1260	#	1136	-0-	-124	-0-	1125	3	11	9	N	10					130
05	1224	R	1224	-0-	-0-	-0-	1217	3	7	9	N	6					136
06	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					136

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SKYBRIDGE ENERGY LLC 786419
RUTH WELL #: 6 RRCID -> 121739 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4620 - 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
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	368	R	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
03	329	R	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
04	391	R	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	507	R	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 8 RRCID -> 121740 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 4840 - 4850

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

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		103	-0-	103	210	103	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		360	-0-	360	570	360	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	570					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SKYBRIDGE ENERGY LLC //CONT.// 786419
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUTH WELL #: 11 RRCID -> 121743 COMPL. DATE 03/24/1985 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4410 - 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
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	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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	56	#	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
04	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCANEAR, C. T. WELL #: 1 RRCID -> 161955 COMPL. DATE 07/24/1982 TOTAL DEPTH 4630 PERF. N/A

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	#	64	-0-	-277	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	308	#	171	-0-	-137	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	341	#	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
04	210	#	119	-0-	-91	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON LEASE WELL #: 3 RRCID -> 176175 COMPL. DATE 06/25/1983 TOTAL DEPTH 4857 PERF. N/A

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

BRYSON, EAST //CONT.// 12800 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC //CONT.// 945934
BEGGS, W. B. WELL #: 5 RRCID -> 193913 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 2835 - 2845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					204
02	84	#	57	-0-	-27	-0-	57	2			N	-0-					204
03	93	#	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-					204
04	90	#	-0-	-0-	-90	-0-					N	10	126	1			88
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	11					99
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					99

BEGGS WELL #: 4 RRCID -> 193914 COMPL. DATE 05/09/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5060 - 5080

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	3			N	-0-					70
02	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	3			N	-0-					70
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					70
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	719	3	4	9	N	4					74
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	900	3	1	9	N	1					75
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					75

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

01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					2
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		72	-0-	72	72	72	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	72					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	72					N	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 2 RRCID -> 183059 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4366 - 4380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					-0-
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
06	540	N	331	-0-	-209	-0-	331	2			N	-0-					-0-

BRYSON, EAST (CONGL.) 12800 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
KUYKENDALL WELL #: 1 RRCID -> 121196 COMPL. DATE 04/01/1986 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 4820 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					45
03	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3			N	-0-					45
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					45

CASTEEL WELL #: 4 RRCID -> 146604 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4485 - 4910

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GENERAL OPERATING COMPANY 300160
LOWE WELL #: 1 RRCID -> 046498 COMPL. DATE 05/31/1969 TOTAL DEPTH 4575 PERF. N/A

01	124	N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	168	N	36	-0-	-132	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 176111 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4799 - 4808

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					30
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					30
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					30
06	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			N	-0-					30

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 122653 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4569 - 4579

01	341	N	251	-0-	-90	-0-	251	2			N	-0-					20
02	252	N	179	-0-	-73	-0-	179	2			N	-0-					20
03	186	N	38	-0-	-148	-0-	38	2			N	-0-					20
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					20
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					20
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					20

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

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, EAST (LOWER CONGL.) //CONT.// 12800 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GRECO OPERATING, LLC 330135
RANKIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 204336 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 4724 - 4732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	#	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	834	R	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-
04	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
05	547	R	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
*06	903	R	903	-0-	-0-	-0-	903	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	592	N	592	-0-	-0-	-0-	586	3	6	9	N	5					56
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	25					81
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	631	3	11	9	N	10					91
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	579	3	4	9	N	4					95
05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	552	3	4	9	N	4					99
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					99

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
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	3	1	9	N	1					68
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	3	2	9	N	2					70
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	3	14	9	N	13					83
04	1170	N	1051	-0-	-119	-0-	1040	3	11	9	N	10					93
05	1147	N	1034	-0-	-113	-0-	1027	3	7	9	N	6					99
06	1230	N	511	-0-	-719	-0-	507	3	4	9	N	4					103

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017

FIELDS WELL #: 1 RRCID -> 057620 COMPL. DATE 12/04/1973 TOTAL DEPTH 1771 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

FIELDS WELL #: 4 RRCID -> 057623 COMPL. DATE 10/19/1973 TOTAL DEPTH 1794 PERF. N/A

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

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

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

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

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
FIELDS WELL #: 13 RRCID -> 057629 COMPL. DATE 11/03/1973 TOTAL DEPTH 1768 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

FIELDS WELL #: 15 RRCID -> 057631 COMPL. DATE 11/20/1973 TOTAL DEPTH 1800 PERF. N/A

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

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

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

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

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

BRYSON, SOUTH (STRAWN 1700) //CONT.// 12804 600 ASSOCIATED STORAGE CNTY: JACK
ENERGY TRANSFER COMPANY //CONT.// 252017
TEXAS UTILITIES FUEL COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 057638 COMPL. DATE 10/05/1973 TOTAL DEPTH 1789 PERF. 1748 - 1760

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

SHANAFELT "C" WELL #: 1 RRCID -> 072297 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 3283 PERF. N/A

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

SIMPSON, B. WELL #: 1 RRCID -> 120492 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 1780 - 1794

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

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

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

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	85	-0-	-39	-0-	2	1	83	2	N	-0-					55
02	112	N	65	-0-	-47	-0-	10	1	55	2	N	-0-					55
03	93	N	68	-0-	-25	-0-	9	1	59	2	N	-0-					55
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	7	1	38	2	N	-0-					55
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					55
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	7	1	33	2	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					10
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					10
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					10
04	15	N	14	-0-	-1	-0-	14	3			N	-0-					10
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					10
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2042	-0-	-86	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	2190	N	2139	-0-	-51	-0-	2138	2	1	9	N	1	1	8			-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					78
02	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					78
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					78
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	3			N	-0-					78
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					78
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					78

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 148269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6022 - 6030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					172
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					172
03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					172
04	450	N	306	-0-	-144	-0-	306	3			N	-0-					172
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					172

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 142205 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5940 - 5967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2012 - PLUGGED 09/11/2012

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCRACKEN, EUGENE 543370
FUNK, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 021295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3038 PERF. 2844 - 2993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					29
*05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					29
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BURKBURNETT, SOUTH 13530 001 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
JOACHIM, E. C. 433225
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 021299 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RILEY WELL #: 3 RRCID -> 021300 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 604 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
*05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS (CONGL.) //CONT.// 14062 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BUTTS WELL #: 1 RRCID -> 118856 COMPL. DATE 09/25/1985 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5637 - 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
01	372	N	92	-0-	-280	-0-	92	2			N	-0-					187
02	504	N	493	-0-	-11	-0-	493	2			N	-0-					187
03	465	N	424	-0-	-41	-0-	424	2			N	-0-					187
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	420	N	352	-0-	-68	-0-	352	2			N	-0-					187

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
01	3805		3805	-0-	-0-	-0-	3805	3			N	-0-					-0-
02	2856		831	-0-	-2025	-0-	831	3			N	-0-					-0-
03	3162		1886	-0-	-1276	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
04	3060		3046	-0-	-14	-0-	3046	3			N	-0-					-0-
05	3162		2456	-0-	-706	-0-	2456	3			N	-0-					-0-
06	3060		NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					-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
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

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
01	1116	R	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
02	1008	#	1003	-0-	-5	-0-	1003	2			N	-0-					-0-
03	1116	#	1114	-0-	-2	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
05	1127	R	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
*06	1102	R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL (ATOKA CONGL.) //CONT.// 15159 300 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	48	R	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
05	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-

CAMPSEY (CONGLOMERATE) 15175 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CAMPSEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 045342 COMPL. DATE 10/02/1968 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5376 - 6095

01	DLQ G-10	207	-0-	207	207	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	176	-0-	176	383	8	1	168	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	199	-0-	199	582	9	1	190	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	190	-0-	190	772	8	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	979 N	207	-0-	-772	-0-	9	1	198	3	Y	-0-					-0-
*06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	3	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

01	248 N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					28
02	224 N	203	-0-	-21	-0-	203	2			N	-0-					28
03	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					28
04	210 N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					28
05	217 N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					28
*06	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					28

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
STARNES WELL #: 3 RRCID -> 187721 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5504 - 5526

01	3472 X	2118	-0-	-1354	-0-	2118	2			N	-0-					35
02	3136 X	1497	-0-	-1639	-0-	1497	2			N	-0-					35
03	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	2373	2			N	-0-					35
04	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2444	2	7	9	N	6					41
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					41
06	2310 X	1864	-0-	-446	-0-	1864	2			N	-0-					41

DEVOLL-STARNES WELL #: 4 RRCID -> 206747 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5563 - 5570

01	12431 X	8356	-0-	-4075	-0-	8306	2	50	9	N	45					143
02	10332 X	10185	-0-	-147	-0-	10112	2	73	9	N	66	173	1			36
03	11222 X	11012	-0-	-210	-0-	10951	2	61	9	N	55					91
04	10380 X	10102	-0-	-278	-0-	10060	2	42	9	N	38					129
05	11284 X	10304	-0-	-980	-0-	10258	2	46	9	N	42					171
06	10920 X	9569	-0-	-1351	-0-	9537	2	32	9	N	29	166	1			34

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 46 RRCID -> 123151 COMPL. DATE 03/20/1984 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6344 - 7050

01	1023 N	842	-0-	-181	-0-	38	1	804	3	Y	-0-					-0-
02	896 N	769	-0-	-127	-0-	35	1	734	3	Y	-0-					-0-
03	899 N	854	-0-	-45	-0-	38	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	839 N	839	-0-	-0-	-0-	37	1	802	3	Y	-0-					-0-
05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	39	1	831	3	Y	-0-					-0-
*06	854 N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	815	3	Y	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	837	N	815	-0-	-22	-0-	37	1	770	3	Y	7					46
							8	9									
02	752	N	752	-0-	-0-	-0-	34	1	711	3	Y	6					52
							7	9									
03	868	N	842	-0-	-26	-0-	37	1	801	3	Y	4					56
							4	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	759	3	Y	3					59
							3	9									
05	837	N	754	-0-	-83	-0-	34	1	717	3	Y	3					62
							3	9									
06	810	N	628	-0-	-182	-0-	29	1	599	3	Y	-0-					62

TARRANT COUNTY WATERBOARD GU 20 WELL #: 54 RRCID -> 147562 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5843 - 6518

01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	94	1	1975	3	Y	-0-					-0-
02	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	98	1	2063	3	Y	-0-					-0-
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	100	1	2140	3	Y	2					2
							2	9									
04	1950	N	890	-0-	-1060	-0-	40	1	844	3	Y	5					7
							6	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	97	1	2060	3	Y	5					12
							6	9									
06	2160	N	1942	-0-	-218	-0-	89	1	1853	3	Y	-0-					12

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 58 RRCID -> 151665 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 5302 - 5540

01	1395	N	1389	-0-	-6	-0-	63	1	1326	3	Y	-0-					8
02	1260	N	1241	-0-	-19	-0-	56	1	1185	3	Y	-0-					8
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	63	1	1330	3	Y	-0-					8
04	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	58	1	1245	3	Y	-0-					8
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	63	1	1344	3	Y	-0-					8
*06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	62	1	1298	3	Y	-0-					8

BORING, A.L. WELL #: 3 RRCID -> 177362 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5102 - 5559

01	527	N	373	-0-	-154	-0-	112	1	261	3	Y	-0-					10
02	476	N	99	-0-	-377	-0-	99	1			Y	-0-					10
03	527	N	108	-0-	-419	-0-	108	1			Y	-0-					10
04	360	N	99	-0-	-261	-0-	99	1			Y	-0-					10
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	1			Y	-0-					10
06	T. A.		36	-0-	36	36	36	1			Y	-0-					10

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 34 RRCID -> 177711 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6040 - 6924

01	372	N	361	-0-	-11	-0-	123	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	337	-0-	-55	-0-	104	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	110	1	265	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	351	-0-	-9	-0-	93	1	258	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	367	-0-	-5	-0-	98	1	269	3	Y	-0-					-0-
*06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	133	1	267	3	Y	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37L RRCID -> 178175 COMPL. DATE 03/14/1984 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5176 - 6029

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES B/F WELL #: 1 RRCID -> 173698 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5247 - 5568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	2	N	-0-					28
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	45	1	444	2	N	-0-					28
03	544	N	544	-0-	-0-	-0-	50	1	494	2	N	-0-					28
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	49	1	437	2	N	8					36
							9	9									
05	527	N	491	-0-	-36	-0-	50	1	441	2	N	-0-					36
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					36

CAP YATES WELL #: 14 RRCID -> 173699 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 5685 PERF. 5173 - 5485

01	589	N	349	-0-	-240	-0-	51	1	298	3	N	-0-					67
02	392	N	311	-0-	-81	-0-	47	1	264	3	N	-0-					67
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	3	N	-0-					67
04	330	N	303	-0-	-27	-0-	51	1	252	3	N	-0-					67
05	341	N	307	-0-	-34	-0-	52	1	255	3	N	-0-					67
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					67

CAP YATES WELL #: 22 RRCID -> 173700 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 5463 - 5467

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

YATES, BILLIE WELL #: 28 RRCID -> 174831 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5352 - 5404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

FANCHER, L. O. WELL #: 6 RRCID -> 174942 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5218 - 5231

01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	1977	2	N	25					78
							28	9									
02	1988	N	1195	-0-	-793	-0-	84	1	1096	2	N	14					92
							15	9									
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	87	1	964	2	N	24					116
							26	9									
04	2040	N	1050	-0-	-990	-0-	96	1	952	2	N	2					118
							2	9									
05	1333	N	935	-0-	-398	-0-	96	1	836	2	N	3					121
							3	9									
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					121

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	589	N	416	-0-	-173	-0-	49	1	345	2	N	20					106
							22	9									
02	448	N	326	-0-	-122	-0-	44	1	282	2	N	-0-					106
03	434	N	296	-0-	-138	-0-	48	1	248	2	N	-0-					106
04	390	N	286	-0-	-104	-0-	47	1	239	2	N	-0-					106
05	372	N	262	-0-	-110	-0-	48	1	214	2	N	-0-					106
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					106

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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	1	1	66	3	N	-0-					16
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	1	1	58	3	N	-0-					16
03	93	N	53	-0-	-40	-0-	1	1	52	3	N	-0-					16
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	2	1	97	3	N	-0-					16
*05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	2	1	89	3	N	-0-					16
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	3	1	254	2	N	-0-					84
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	2	1	209	2	N	3					87
							3	9									
03	248	N	239	-0-	-9	-0-	2	1	237	2	N	-0-	73	1			14
04	240	N	238	-0-	-2	-0-	7	1	231	2	N	-0-					14
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	7	1	217	2	N	-0-					14
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					14

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
01	124	N	99	-0-	-25	-0-	47	1	39	3	N	12					93
							13	9									
02	112	N	92	-0-	-20	-0-	43	1	49	3	N	-0-					93
03	124	N	108	-0-	-16	-0-	47	1	61	3	N	-0-					93
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	46	1	44	3	N	-0-					93
05	93	N	81	-0-	-12	-0-	47	1	34	3	N	-0-					93
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					93

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	713	N	572	-0-	-141	-0-	4	1	568	2	N	-0-					9
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	4	1	529	2	N	-0-					9
03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	5	1	683	2	N	-0-					9
04	564	N	564	-0-	-0-	-0-	5	1	559	2	N	-0-					9
05	589	N	538	-0-	-51	-0-	5	1	533	2	N	-0-					9
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					9

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					85
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					85
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					85
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					85
05	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					85
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					85

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
01	899	N	615	-0-	-284	-0-	52	1	554	2	N	8					68
							9	9									
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	687	2	N	7					75
							8	9									
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	55	1	756	2	N	9					84
							10	9									
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	53	1	676	2	N	8					92
							9	9									
*05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	788	2	N	10					102
							11	9									
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					102

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	64	1	1599	5	N	15					57
							17	9									
02	1428	N	1420	-0-	-8	-0-	57	1	1363	2	N	-0-					57
03	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	65	1	1646	2	N	5					62
							6	9									
04	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	62	1	1358	2	N	-0-					62
05	1581	N	1547	-0-	-34	-0-	63	1	1484	2	N	-0-					62
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					62

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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	5	1	711	2	N	-0-					19
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	6	1	702	2	N	2					21
							2	9									
03	774	N	774	-0-	-0-	-0-	6	1	744	2	N	22					43
							24	9									
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	6	1	731	2	N	-0-					43
*05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	6	1	700	2	N	-0-					43
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					43

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
01	3029	N	3029	-0-	-0-	-0-	70	1	2933	2	N	24	86	1			30
							26	9									
02	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	2	N	6					36
							7	9									
03	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	67	1	2544	2	N	34					70
							37	9									
04	2944	N	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	2	N	4					74
							4	9									
*05	3100	N	3406	-0-	306	306	76	1	3315	2	N	14					88
							15	9									
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					88

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES,BILLIE WELL #: 31 RRCID -> 177396 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5298 - 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
01	713	N	573	-0-	-140	-0-	51	1	519	2	N	3					90
							3	9									
02	672	N	502	-0-	-170	-0-	46	1	456	2	N	-0-					90
03	620	N	539	-0-	-81	-0-	50	1	489	2	N	-0-					90
04	540	N	300	-0-	-240	-0-	47	1	253	2	N	-0-					90
05	558	N	332	-0-	-226	-0-	50	1	282	2	N	-0-					90
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					90

YATES, FAYETTE WELL #: 34 RRCID -> 177437 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5658 - 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
01	594	N	594	-0-	-0-	-0-	5	1	589	2	N	-0-					26
02	535	N	535	-0-	-0-	-0-	5	1	530	2	N	-0-					26
03	558	N	488	-0-	-70	-0-	4	1	484	2	N	-0-					26
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	-0-					26
*05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	23	1	722	2	N	-0-					26
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					26

FANCHER, L. O. WELL #: 7 RRCID -> 177709 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5453 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	2	1	78	2	N	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	28	1	659	2	N	-0-					-0-
04	90	N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 30 RRCID -> 178179 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 5632 - 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
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	4	1	554	2	N	-0-					3
02	512	N	512	-0-	-0-	-0-	4	1	508	2	N	-0-					3
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	13	1	1532	2	N	53					56
							58	9									
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	10	1	1209	2	N	-0-					56
*05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	9	1	1118	2	N	-0-					56
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					56

YATES, FAYETTE WELL #: 35 RRCID -> 178599 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5612 - 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
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	58	1	1324	2	N	-0-					28
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	52	1	1138	2	N	-0-					28
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	57	1	1225	2	N	-0-					28
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					28
05	1333	N	1318	-0-	-15	-0-	86	1	1232	2	N	-0-					28
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					28

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
01	620	N	538	-0-	-82	-0-	8	1	530	3	N	-0-					15
02	532	N	495	-0-	-37	-0-	8	1	487	3	N	-0-					15
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	69	1	550	3	N	-0-					15
04	590	N	590	-0-	-0-	-0-	69	1	521	3	N	-0-					15
*05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	69	1	544	3	N	-0-					15
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	1550	N	1214	-0-	-336	-0-	55	1	1128	2	N	28					113
							31	9									
02	1260	N	1052	-0-	-208	-0-	50	1	1002	2	N	-0-					113
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	N	-0-					113
04	1170	N	1060	-0-	-110	-0-	53	1	1007	2	N	-0-	61	1			52
05	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	55	1	975	2	N	33					85
							36	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					85

YATES, BILLIE WELL #: 33 RRCID -> 178911 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5038 - 5516

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

YATES, FAYETTE WELL #: 37 RRCID -> 178912 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5616 - 5630

01	1302	N	785	-0-	-517	-0-	7	1	774	2	N	4					49
							4	9									
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	11	1	1277	2	N	6					55
							7	9									
03	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	11	1	1425	2	N	1					56
							1	9									
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	46	1	1593	2	N	5					61
							6	9									
*05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	46	1	1484	2	N	-0-					61
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					61

FAYETTE YATES WELL #: 38 RRCID -> 179137 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5550 - 5646

01	217	N	11	-0-	-206	-0-	7	2	4	9	N	4					55
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	3					58
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	10					68
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	4					72
							4	9									
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	1	1	94	2	N	-0-					72
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

CAP YATES WELL #: 24 RRCID -> 179558 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5370 - 5576

01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	15	1	915	3	N	-0-					15
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	12	1	716	3	N	-0-					15
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	17	1	785	3	N	-0-					15
04	900	N	746	-0-	-154	-0-	17	1	729	3	N	-0-					15
05	806	N	753	-0-	-53	-0-	17	1	736	3	N	-0-					15
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					15

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					51
02	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	11	1	1390	3	N	12					63
							13	9									
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	10	1	1309	3	N	21					84
							23	9									
04	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	11	1	1282	3	N	5					89
							6	9									
*05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	11	1	1237	3	N	3					92
							3	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					92

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
01	1240	N	598	-0-	-642	-0-	53	1	545	2	N	-0-					85
02	1120	N	492	-0-	-628	-0-	47	1	437	2	N	7	66	1			26
							8	9									
03	1178	N	552	-0-	-626	-0-	52	1	481	2	N	17					43
							19	9									
04	570	N	359	-0-	-211	-0-	49	1	309	2	N	1					44
							1	9									
05	558	N	480	-0-	-78	-0-	52	1	428	2	N	-0-					44
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					44

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
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	792	2	N	16					80
							18	9									
02	812	N	747	-0-	-65	-0-	47	1	681	2	N	17					97
							19	9									
03	899	N	805	-0-	-94	-0-	52	1	732	2	N	19					116
							21	9									
04	840	N	789	-0-	-51	-0-	51	1	721	2	N	15					131
							17	9									
*05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	785	2	N	18	78	1			71
							20	9									
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					71

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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	52	1	503	2	N	10					45
							11	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	N	11					56
							12	9									
03	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	945	2	N	8					64
							9	9									
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	54	1	792	2	N	7					71
							8	9									
*05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	57	1	894	2	N	-0-					71
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					71

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
YATES, BILLIE WELL #: 36 RRCID -> 219733 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5692 - 5720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	67	1	2672	3	N	27					100
							30	9									
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	60	1	2310	3	N	15					115
							17	9									
03	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	65	1	2270	3	N	29					144
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	63	1	2163	3	N	-0-					144
*05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	65	1	2176	3	N	-0-	117	1			27
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TARRANT COUNTY WATERBOARD UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 126842 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 6360 - 6950

01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					27
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					27
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					27
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					27
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					27
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					27

YATES, L. H. WELL #: 7 RRCID -> 181037 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4604 - 5573

01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATER BOARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199326 COMPL. DATE 06/27/1955 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5231 - 5320

01	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			N	-0-					15
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					15
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	193	2	4	9	N	4					19
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	175	2	13	9	N	12					31
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10					41
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	153	2	11	9	N	10					51

CRAFT, J. D. TWB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5529

01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					92
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					92
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					92
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					92
*06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					92

CRAFT WATER BOARD UNIT 16 WELL #: 3 RRCID -> 199334 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5732

*01	434	N	363	-0-	-71	-0-	44	1	319	2	N	-0-	8	1			32
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	310	2	N	9					41
							10	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	66	1	450	2	N	2					43
							2	9									
04	393	N	393	-0-	-0-	-0-	53	1	339	2	N	1					44
							1	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	479	2	N	3					47
							3	9									
06	510	N	470	-0-	-40	-0-	68	1	401	2	N	1					48
							1	9									

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CRAFT-WATER BOARD UNIT 13 WELL #: 9 RRCID -> 202656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5713 PERF. 5060 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P & A 01-29-13

TARRANT CTY.WATER BOARD UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 226169 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5256 - 5713

01	465	N	416	-0-	-49	-0-	59	1	357	2	N	-0-					20
02	420	N	330	-0-	-90	-0-	53	1	277	2	N	-0-					20
03	465	N	442	-0-	-23	-0-	59	1	383	2	N	-0-					20
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	57	1	410	2	N	-0-					20
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	59	1	420	2	N	-0-					20
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	57	1	430	2	N	-0-					20

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
ASHE BCDE WELL #: D 12 RRCID -> 173701 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5540 - 5835

01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					2
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					2
03	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			Y	-0-					2
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	3			Y	-0-					2
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			Y	-0-					2
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					2

ASHE BCDE WELL #: D 10 RRCID -> 173703 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5505 - 5761

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	195	3	7	9	N	6					58
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	188	3	10	9	N	9	32	1			35
03	186	N	184	-0-	-2	-0-	178	3	6	9	N	5					40
04	210	N	168	-0-	-42	-0-	164	3	4	9	N	4					44
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	228	3	3	9	N	3					47
*06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	196	3	6	9	N	5	19	1			33

TARRANT "E" WELL #: 7 RRCID -> 174943 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5388 - 5396

01	682	N	673	-0-	-9	-0-	673	3			N	-0-					7
02	616	N	602	-0-	-14	-0-	602	3			N	-0-					7
03	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					7
04	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	3			N	-0-					7
05	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	3			N	-0-					7
06	660	N	643	-0-	-17	-0-	643	3			N	-0-					7

ASHE BCDE WELL #: C 9 RRCID -> 174944 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5626 - 5634

01	651	N	599	-0-	-52	-0-	590	3	9	9	N	8	21	1			14
02	560	N	537	-0-	-23	-0-	528	3	9	9	N	8					22
03	620	N	531	-0-	-89	-0-	524	3	7	9	N	6					28
04	570	N	443	-0-	-127	-0-	437	3	6	9	N	5	20	1			13
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	679	3	7	9	N	6					19
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	589	3	8	9	N	7	19	1			7

TARRANT "E" WELL #: 9 RRCID -> 174945 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5659 - 5669

01	310	N	27	-0-	-283	-0-	27	3			N	-0-					-0-
02	364	N	211	-0-	-153	-0-	211	3			N	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					-0-
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					-0-

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	465	1	615	3	N	-0-					61
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	420	1	512	3	N	-0-					61
03	1054	N	937	-0-	-117	-0-	465	1	472	3	N	-0-					61
04	1050	N	981	-0-	-69	-0-	450	1	531	3	N	-0-					61
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	465	1	666	3	N	-0-					61
*06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	450	1	622	3	N	-0-					61

WEST CHICO UNIT WELL #: 604 RRCID -> 176097 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 5783 - 5793

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 8 RRCID -> 177398 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5170 - 5456

01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	465	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	420	1	251	3	Y	-0-					-0-
03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	465	1	231	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	550	-0-	-80	-0-	450	1	100	3	Y	-0-					-0-
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	465	1	211	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	595	-0-	-35	-0-	450	1	145	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 1 U RRCID -> 065052 COMPL. DATE 04/01/1963 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5268 - 5284

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
CRAFT, J. D.-T.W.B. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 201661 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5474 - 5724

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T. C. W. B. NO. 6 "WB" WELL #: 4 RRCID -> 218045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5958 PERF. 5267 - 5810

01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					110
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	417	3	4	9	N	4					114
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	426	3	3	9	N	3					117
04	420	N	402	-0-	-18	-0-	396	3	6	9	N	5					122
05	434	N	396	-0-	-38	-0-	388	3	8	9	N	7					129
06	420	N	372	-0-	-48	-0-	366	3	6	9	N	5					134

CAP YATES (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 15463 184 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
YDA OPERATING, L.L.C. 946367
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
01	4774	X	4220	-0-	-554	-0-	4220	3			N	-0-					-0-
02	4312	X	3739	-0-	-573	-0-	3739	3			N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	4111	3			N	-0-					-0-
04	4440	X	3910	-0-	-530	-0-	3910	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	3962	-0-	-533	-0-	3962	3			N	-0-					-0-
06	4080	X	3722	-0-	-358	-0-	3722	3			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

01	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	140	N	32	-0-	-108	-0-	32	2			N	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 19 RRCID -> 172625 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5605 - 5613

01	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	527	N	524	-0-	-3	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-0-

CARY-MAG (CATER-CONGL.) 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CARY-MAG WELL #: 3 RRCID -> 145995 COMPL. DATE 02/11/1976 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5272 - 5286

01	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	159	2		N	-0-					31
02	364	N	364	-0-	-0-	B	-0-	364	2		N	-0-					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	550	N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	2		N	-0-					31
04	317	N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	2		N	-0-					31
05	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				N	-0-					31
06	540	N	464	-0-	-76	B	-0-	464	2		N	-0-					31

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CATER WELL #: 3 RRCID -> 021303 COMPL. DATE 11/18/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5244 - 5254

01	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	1757	3		N	-0-					-0-
02	1624	N	1399	-0-	-225	B	-0-	1365	3	34 9	N	31					31
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1767	N	1392	-0-	-375	B	-0-	1384	3	8 9	N	7					38
04	1710	N	1470	-0-	-240	B	-0-	1462	3	8 9	N	7					45
05	1550	N	1378	-0-	-172	B	-0-	1374	3	4 9	N	4					49
06	1350	N	1322	-0-	-28	B	-0-	1320	3	2 9	N	2					51

CARY-MAG (CATER-CONGL.) //CONT.// 16107 166 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
CATER WELL #: 1 T RRCID -> 055636 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					173
02	1064	N	426	-0-	-638	-0-	426	2			N	-0-					173
03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					173
04	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-					173
05	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2800	2	63	9	N	57					230
*06	867	N	867	-0-	-0-	-0-	866	2	1	9	N	1					231

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
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	397	2	1	9	N	1					58
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	340	2	1	9	N	1					59
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					59
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					59
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					59
06	390	N	377	-0-	-13	-0-	377	2			N	-0-					59

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
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					25
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					25
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					25
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					25
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	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
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					39
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					39
03	465	N	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					39
04	420	N	127	-0-	-293	-0-	127	2			N	-0-					39
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					39
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					39

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
05	124	N	52	-0-	-72	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

HENSLEY WELL #: 1 RRCID -> 033504 COMPL. DATE 12/10/1951 TOTAL DEPTH 5058 PERF. 5342 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	480	2	10	9	Y	9					30
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					37
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	540	2	2	9	Y	2					39
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	591	2	6	9	Y	5					44
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	535	2	3	9	Y	3					47

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
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	429	2	7	9	Y	6	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	521	2	8	9	Y	7					36
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	Y	3					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	591	2	7	9	Y	6					45
*06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	535	2	2	9	Y	2					47

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
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	429	2	6	9	Y	5	44	1			21
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	480	2	9	9	Y	8					29
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	521	2	9	9	Y	8					37
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	539	2	2	9	Y	2					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47

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
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	428	2	7	9	Y	6	44	1			22
02	488	N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	Y	8					30
03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	521	2	7	9	Y	6					36
04	543	N	543	-0-	-0-	-0-	540	2	3	9	Y	3					39
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	Y	5					44
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	536	2	3	9	Y	3					47

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
01	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			N	-0-					50
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					50
03	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					50
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					50
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					50
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					125

CARY-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 16107 332 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	59	1	607	2	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	55	1	579	2	N	-0-					-0-
03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	61	1	648	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	630	N	499	-0-	-131	-0-	43	1	456	2	N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	41	1	496	2	N	-0-					-0-
06	660	N	378	-0-	-282	-0-	29	1	348	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HENSLEY WELL #: 5 RRCID -> 112861 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5286 - 5301

01	1178	N	1026	-0-	-152	-0-	1025	2	1	9	N	1					78
02	924	N	756	-0-	-168	-0-	756	2			N	-0-					78
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1034	2	1	9	N	1					79
04	990	N	831	-0-	-159	-0-	831	2			N	-0-					79
05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1000	2	1	9	N	1	1	8			79
*06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	N	1	1	8			79

RANGER OPERATING CO. 691776
STOCKDALE WELL #: 1 RRCID -> 074369 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 5367 PERF. N/A

01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	979	2	1	9	N	1	1	8			9
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					9
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					9
04	960	N	900	-0-	-60	-0-	900	2			N	-0-					9
*05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1	9	N	1	1	8			9
*06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					9

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
RICHARDS, H. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201328 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5041 - 5063

01	403	N	305	-0-	-98	-0-	93	1	212	2	N	-0-					48
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	84	1	171	2	N	-0-					48
03	372	N	292	-0-	-80	-0-	93	1	199	2	N	-0-					48
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	90	1	192	2	N	-0-					48
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	93	1	230	2	N	-0-					48
*06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	90	1	241	2	N	-0-					48

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

01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1					148
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	107	2	1	9	N	1					149
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	179	2	2	9	N	2					151
04	150	N	75	-0-	-75	-0-	75	2			N	-0-					151
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	2	1	9	N	1					152
06	180	N	104	-0-	-76	-0-	103	2	1	9	N	1					153

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2U RRCID -> 165246 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5067 - 5074

01	1209	N	1140	-0-	-69	-0-	1140	3			N	-0-					164
02	1540	N	1173	-0-	-367	-0-	960	3	213	9	N	194	185	1			173
03	1426	N	939	-0-	-487	-0-	932	3	7	9	N	6					179
04	1110	N	725	-0-	-385	-0-	722	3	3	9	N	3					182
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	1					183
*06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	924	3	3	9	N	3	166	1			20

CARY-MAG, SOUTH (CONGLOMERATE) 16112 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					83
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-					83
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					83
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					83
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	3			N	-0-					83
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					83

RICHARDS, WILLIE R. WELL #: 2 RRCID -> 044954 COMPL. DATE 05/28/1968 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 5171 - 5192

01	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					33
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					33
03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					33
04	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					33
05	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	3			N	-0-					33
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	3			N	-0-					33

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 066232 COMPL. DATE 10/22/1975 TOTAL DEPTH 5275 PERF. N/A

01	403	N	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					94
02	364	N	285	-0-	-79	-0-	274	3	11	9	N	10					104
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	597	3	8	9	N	7					111
04	370	N	370	-0-	-0-	-0-	363	3	7	9	N	6					117
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	3			N	-0-					117
06	600	N	283	-0-	-317	-0-	282	3	1	9	N	1					118

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 066233 COMPL. DATE 10/31/1975 TOTAL DEPTH 5410 PERF. N/A

01	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-					66
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1594	3	1	9	N	1					67
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			N	-0-					67
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					67
05	1767	N	885	-0-	-882	-0-	885	3			N	-0-					67
06	1680	N	618	-0-	-1062	-0-	618	3			N	-0-					67

RICHARDS, WILLIE RUTH ET AL WELL #: 11 RRCID -> 165026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5236 - 5252

01	248	N	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					83
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	192	3			N	-0-					83
03	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					83
04	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					83
05	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	3			N	-0-					83
*06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					83

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) 16118 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
CRAFT-JONES WELL #: 1 RRCID -> 123237 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4926 - 4932

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	171	1			145
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					184
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	168	1			53
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					81
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					102
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49					151

CARY MAG, W. (CONGLOMERATE) //CONT.// 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
01	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	1	-0-	-111	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	124	#	16	-0-	-108	-0-	16	2			N	-0-					-0-
04	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HOUSE, M. J. WELL #: 2 RRCID -> 115861 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4893 - 5122

01	527	#	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	476	#	295	-0-	-181	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	527	#	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
04	360	#	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	372	#	297	-0-	-75	-0-	297	2			N	-0-					-0-
06	330	#	224	-0-	-106	-0-	224	2			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

01	1274	R	1274	-0-	-0-	-0-	1194	3	80	9	N	73					288
02	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	1101	3	31	9	N	28	163	1			153
03	1270	R	1270	-0-	-0-	-0-	1248	3	22	9	N	20					173
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1229	3	77	9	N	70					243
05	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-	162	1			81
*06	1220	R	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					81

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
MONTGOMERY WELL #: 1 RRCID -> 083424 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5832 - 5865

01	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	162	3			N	-0-					21
03	186	#	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-					21
04	180	#	179	-0-	-1	-0-	179	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	148	-0-	-32	-0-	148	3			N	-0-					21

LONG, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 086824 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5740 - 5831

01	217	#	185	-0-	-32	-0-	185	3			N	-0-					21
02	196	#	167	-0-	-29	-0-	167	3			N	-0-					21
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	3			N	-0-					21
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					21
05	186	#	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					21
06	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					21

PRICE WELL #: 1 RRCID -> 096297 COMPL. DATE 07/24/1981 TOTAL DEPTH 6189 PERF. 5820 - 5836

01	651	#	468	-0-	-183	-0-	468	3			N	-0-					98
02	612	R	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					98
03	620	#	612	-0-	-8	-0-	612	3			N	-0-					98
04	595	R	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					98
05	682	#	619	-0-	-63	-0-	619	3			N	-0-					98
06	660	#	522	-0-	-138	-0-	522	3			N	-0-					98

CATLIN (CADDO CONGLOMERATE) //CONT.// 16359 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL //CONT.// 209380
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 201462 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5767 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	#	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					12
02	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	3			N	-0-					12
03	440	R	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					12
04	429	R	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					12
05	442	R	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					12
06	420	#	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					12

ENEXCO, INC. 252045
JONES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 034006 COMPL. DATE 02/16/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5829 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	20	-0-	-104	-0-	20	2			N	-0-					252
02	112	#	18	-0-	-94	-0-	18	2			N	-0-					252
03	31	#	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					252
04	30	#	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-					252
05	31	#	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					252
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					252

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
01	186	#	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-					-0-
02	168	#	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	#	132	-0-	-23	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*04	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
05	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 3 RRCID -> 187171 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 5780 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14	R	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					144
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					144
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					144
04	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					144
05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					144
06	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	2			N	-0-					144

CAUGHLIN (CADDO CONGLOMERATE) 16421 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
PANEREX, INC. 637960
NEWTON WELL #: 1 RRCID -> 115151 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5736 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHALK HILL, E. (CONGL.) 16760 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARCHER
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
MEDDERS WELL #: 3 RRCID -> 219738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5586 PERF. 4998 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEDDERS WELL #: 2 RRCID -> 219739 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5621 PERF. 5554 - 5569

01	403	N	383	-0-	-20	-0-	382	2	1	9	N	1					3
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	2	1	9	N	1					4
03	372	N	306	-0-	-66	-0-	304	2	2	9	N	2	3	1			3
04	360	N	343	-0-	-17	-0-	343	2			N	-0-					3
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	361	2			N	-0-					3
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	300	2	1	9	N	1					4

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 219740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5504 - 5520

01	465	N	450	-0-	-15	-0-	441	2	9	9	N	8					66
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	416	2	8	9	N	7					73
03	496	N	274	-0-	-222	-0-	271	2	3	9	N	3	41	1			35
04	450	N	285	-0-	-165	-0-	281	2	4	9	N	4					39
05	465	N	342	-0-	-123	-0-	330	2	12	9	N	11					50
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	254	2	10	9	N	9					59

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) 17050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 12 RRCID -> 243918 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3998 - 4064

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 255009 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 5312 - 5332

01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			N	-0-					2
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					2
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					2
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					2
05	403	N	400	-0-	-3	-0-	400	2			N	-0-					2
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-					2

CHERRYHOMES WELL #: 2 RRCID -> 268636 COMPL. DATE 11/10/1981 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5402 - 5421

*01	930	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-
*02	840	NO RPT	-0-	-840	-0-						N	NO RPT					-0-
*03	930	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-
*04	900	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					-0-
*05	930	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT					-0-
*06	900	NO RPT	-0-	-900	-0-						N	NO RPT					-0-

CHAPMAN-CHERRYHOMES (CONGL.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	402	-0-	-218	-0-	399	2	3	9	N	3					9
02	504	N	286	-0-	-218	-0-	286	2			N	-0-					9
03	589	N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-					9
04	390	N	254	-0-	-136	-0-	253	2	1	9	N	1					10
05	310	N	238	-0-	-72	-0-	237	2	1	9	N	1					11
06	270	N	114	-0-	-156	-0-	114	2			N	-0-					11

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764
CHERRYHOMES, MIKE "A" WELL #: 3 RRCID -> 213718 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5014 - 5020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			Y	-0-					100
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	632	3	8	9	Y	7					107
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	710	3	3	9	Y	3					110
04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	636	3	4	9	Y	4					114
*05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	788	3	3	9	Y	3					117
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					Y	NO RPT					117

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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					20
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	76	3	4	9	Y	4					24
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	78	3	2	9	Y	2					26
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	79	3	2	9	Y	2					28
*05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	49	3	2	9	Y	2					30
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					30

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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					21
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4					25
03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	93	3	2	9	Y	2					27
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	105	3	2	9	Y	2					29
*05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	46	3	2	9	Y	2					31
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					31

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
01	4030	#	3898	-0-	-132	-0-	3897	3	1	9	N	1					219
02	3640	#	3471	-0-	-169	-0-	3470	3	1	9	N	1					220
03	4030	#	3164	-0-	-866	-0-	3163	3	1	9	N	1					221
04	3870	#	3841	-0-	-29	-0-	3841	3			N	-0-					221
*05	3999	#	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					221
06	3780	#	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					221

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
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	663	3	24	9	Y	22					105
02	665	N	665	-0-	-0-	-0-	663	3	2	9	Y	2					107
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			Y	-0-					107
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					107
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					107
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					Y	NO RPT					107

CHERRYKIRK (CONGL.) //CONT.// 17508 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHICO, EAST 17629 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KND OIL & GAS, LLC 470757
BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 201399 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5594 - 5626

01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					84
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					84
03	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					84
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					84
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					84
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3			N	-0-					84

SINGLETON WELL #: 1 RRCID -> 201400 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5648 - 5690

01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	183	3	6	9	N	5					21
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	157	3	6	9	N	5					26
03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	196	3	1	9	N	1					27
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	N	1					28
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	N	1					29
*06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	N	1					30

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

01	527	N	414	-0-	-113	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	476	N	218	-0-	-258	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					-0-
06	510	N	172	-0-	-338	-0-	172	2			N	-0-					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HINES WELL #: 1 RRCID -> 201709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5582 - 5588

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	479	3	20	9	N	18					64
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	423	3	14	9	N	13					77
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	461	3	15	9	N	14					91
04	480	N	464	-0-	-16	-0-	451	3	13	9	N	12					103
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	464	3	15	9	N	14					117
*06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	455	3	11	9	N	10					127

DECLEVA, PAUL 209380
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 085116 COMPL. DATE 06/19/1979 TOTAL DEPTH 5995 PERF. 5618 - 5654

01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	779	3	11	9	N	10					171
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	669	3	7	9	N	6					177
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	704	3	4	9	N	4					181
04	750	N	679	-0-	-71	-0-	669	3	10	9	N	9					190
05	744	N	689	-0-	-55	-0-	687	3	2	9	N	2					192
06	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	3			N	-0-					192

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
APPLING, VERON WELL #: 1 T RRCID -> 043544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5828 PERF. 554 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1173	-0-	-36	-0-	1144	3	29	9	N	26					137
02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	1027	3	22	9	N	20					157
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1204	3	23	9	N	21					178
04	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1094	3	3	9	N	3					181
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1195	3	17	9	N	15	174	1			22
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					22

ROBINSON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 265389 COMPL. DATE 03/02/1954 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5590 - 5624

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

KND OIL & GAS, LLC 470757
HALMAN WELL #: 2 RRCID -> 201398 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5354 - 5832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	614	3	44	9	N	40	159	1			1
02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	561	3	22	9	N	20					21
03	606	N	606	-0-	-0-	-0-	599	3	7	9	N	6					27
04	593	N	593	-0-	-0-	-0-	591	3	2	9	N	2					29
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	N	4					33
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	N	2					35

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
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					222
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	850	2	1	9	N	1					223
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					224
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					224
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1018	2	1	9	N	1					225
*06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					225

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "A" WELL #: 4 RRCID -> 131225 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5348 - 5441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	465	1	1014	3	N	-0-					78
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	420	1	812	3	N	5					83
							6	9									
03	1457	N	1227	-0-	-230	-0-	465	1	760	3	N	2					85
							2	9									
04	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	450	1	839	3	N	2					87
							2	9									
*05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	465	1	941	3	N	-0-					87
*06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	450	1	919	3	N	-0-					87

HALMAN-SMITH "A" WELL #: 2 RRCID -> 146909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5460 - 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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	3			N	-0-					-0-
04	510	N	435	-0-	-75	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
*06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CADDO CONGL. UPPER)//CONT.// 17634 264 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SEALY "A" WELL #: 3 RRCID -> 148567 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5712 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVENPORT "B" WELL #: 2 RRCID -> 175766 COMPL. DATE 08/16/1983 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5378 - 5473

01	1457	N	1180	-0-	-277	-0-	465	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	874	-0-	-414	-0-	420	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	465	1	543	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	971	-0-	-169	-0-	450	1	521	3	Y	-0-					-0-
05	961	N	867	-0-	-94	-0-	465	1	402	3	Y	-0-					-0-
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	450	1	812	3	Y	-0-					-0-

PENNY, RALPH E. 652335
DAHLSTROM, RALPH V. WELL #: 4 RRCID -> 123238 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5760 - 5770

01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CHAMBERS WELL #: 1 RRCID -> 194992 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5392 - 5670

01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					20
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					20
03	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					20
04	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	3			N	-0-					20
05	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					20
06	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	3			N	-0-					20

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

01	279	#	239	-0-	-40	-0-	239	3			N	-0-					33
02	196	#	190	-0-	-6	-0-	190	3			N	-0-					33
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					33
04	210	#	196	-0-	-14	-0-	196	3			N	-0-					33
05	248	#	218	-0-	-30	-0-	218	3			N	-0-					33
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					33

MOTLEY, VALTON WELL #: 3 RRCID -> 173241 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5782 - 5787

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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
02	123	R	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
04	199	R	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
05	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

SWANSON, H. E. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 218049 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5588 - 5841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	179	R	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					35
02	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					35
03	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					35
04	281	R	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					35
05	270	R	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					35
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
01	589	#	571	-0-	-18	-0-	571	2			N	-0-					78
02	532	#	526	-0-	-6	-0-	526	2			N	-0-					78
03	589	#	586	-0-	-3	-0-	586	2			N	-0-					78
04	574	R	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					78
05	594	R	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					78
*06	575	R	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					78

BUD OIL, INC. 106343
DICKEY, J. WELL #: 2 U RRCID -> 189073 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5659 - 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
01	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	87	R	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
05	93	R	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*06	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUCAS, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 035078 COMPL. DATE 05/25/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5733 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	47	-0-	-9	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	60	-0-	-2	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	56	-0-	-4	-0-	56	3			Y	-0-					-0-

GOSE, S. M. WELL #: 1 RRCID -> 042846 COMPL. DATE 11/15/1961 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5650 - 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
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	49	-0-	-7	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
04	60	#	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
05	62	#	59	-0-	-3	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	60	#	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCDANIEL, E. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 074794 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 5855 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	#	363	-0-	-9	-0-	363	3			N	-0-					-0-
02	336	#	278	-0-	-58	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	465	#	299	-0-	-166	-0-	299	3			N	-0-					-0-
04	450	#	243	-0-	-207	-0-	243	3			N	-0-					-0-
05	465	#	256	-0-	-209	-0-	256	3			N	-0-					-0-
06	360	#	283	-0-	-77	-0-	283	3			N	-0-					-0-

BISHOP,C. H. WELL #: 1 RRCID -> 085604 COMPL. DATE 08/16/1961 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5613 - 5773

01	188	R	188	-0-	-0-	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	23	-0-	-163	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	32	-0-	-148	-0-	32	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	8	-0-	-178	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 132248 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5637 - 5836

01	131	R	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	125	R	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
05	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-
*06	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-

ELBERTINE WELL #: 2 RRCID -> 132590 COMPL. DATE 04/20/1958 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5484 - 5840

01	651	#	583	-0-	-68	-0-	90	1	449	3	Y	40					173
							44	9									
02	588	#	530	-0-	-58	-0-	81	1	409	3	Y	36	170	1			39
							40	9									
03	589	#	584	-0-	-5	-0-	87	1	463	3	Y	31					70
							34	9									
04	621	R	621	-0-	-0-	-0-	90	1	497	3	Y	31					101
							34	9									
05	646	R	646	-0-	-0-	-0-	90	1	526	3	Y	27					128
							30	9									
*06	590	R	590	-0-	-0-	-0-	87	1	481	3	Y	20					148
							22	9									

WEST GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 139776 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5590 - 5802

01	983	R	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	905	R	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
03	995	R	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-					-0-
04	985	R	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
05	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			Y	-0-					-0-
*06	990	R	990	-0-	-0-	-0-	990	3			Y	-0-					-0-

BROOKS, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 141788 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5266 - 5756

01	2604	#	313	-0-	-2291	-0-	312	3	1	9	Y	1					128
02	2352	#	1648	-0-	-704	-0-	1633	3	15	9	Y	14	99	1			43
03	2480	#	2138	-0-	-342	-0-	2134	3	4	9	Y	4					47
04	2340	#	2044	-0-	-296	-0-	2021	3	23	9	Y	21					68
05	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2038	3	12	9	Y	11					79
*06	2076	R	2076	-0-	-0-	-0-	2057	3	19	9	Y	17					96

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	889	R	889	-0-	-0-	-0-	889	3			Y	-0-					-0-
02	802	R	802	-0-	-0-	-0-	802	3			Y	-0-					-0-
03	850	R	850	-0-	-0-	-0-	849	3	1	9	Y	1					1
04	859	R	859	-0-	-0-	-0-	856	3	3	9	Y	3					4
05	861	R	861	-0-	-0-	-0-	860	3	1	9	Y	1					5
06	870	#	540	-0-	-330	-0-	540	3			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	#	553	-0-	-284	-0-	544	3	9	9	Y	8					12
02	819	R	819	-0-	-0-	-0-	809	3	10	9	Y	9					21
03	911	R	911	-0-	-0-	-0-	897	3	14	9	Y	13					34
04	931	R	931	-0-	-0-	-0-	927	3	4	9	Y	4					38
05	950	R	950	-0-	-0-	-0-	949	3	1	9	Y	1					39
*06	946	R	946	-0-	-0-	-0-	944	3	2	9	Y	2					41

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2297	R	2297	-0-	-0-	-0-	2258	3	39	9	Y	35			67	1	5
02	2060	R	2060	-0-	-0-	-0-	2039	3	21	9	Y	19					24
03	2175	R	2175	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19					43
04	2132	R	2132	-0-	-0-	-0-	2124	3	8	9	Y	7					50
05	2177	R	2177	-0-	-0-	-0-	2163	3	14	9	Y	13					63
06	2220	#	2135	-0-	-85	-0-	2124	3	11	9	Y	10					73

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

MIKEAL, O. K. WELL #: 1 RRCID -> 148363 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5970 - 5992

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1426	#	1007	-0-	-419	-0-	46	1	955	3	Y	5					56
							6	9									
02	1288	#	1075	-0-	-213	-0-	48	1	1018	3	Y	8					64
							9	9									
03	1364	#	1299	-0-	-65	-0-	58	1	1239	3	Y	2					66
							2	9									
04	1260	#	1245	-0-	-15	-0-	55	1	1184	3	Y	5					71
							6	9									
05	1279	R	1279	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	3	Y	4					75
							4	9									
06	1260	#	1223	-0-	-37	-0-	55	1	1167	3	Y	1					76
							1	9									

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
REDWINE, D.P. GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 230420 COMPL. DATE 07/28/1987 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5633 - 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
01	620	#	36	-0-	-584	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
*02	560	#	-0-	-0-	-560	-0-					Y	7					7
*03	620	#	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					7
*04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1239	R	1239	-0-	-0-	-0-	1219	3	20	9	N	18					158
02	1124	R	1124	-0-	-0-	-0-	1095	3	29	9	N	26	75	1			109
03	1507	R	1507	-0-	-0-	-0-	1462	3	45	9	N	41					150
04	1306	R	1306	-0-	-0-	-0-	1276	3	30	9	N	27	162	1			15
05	1329	R	1329	-0-	-0-	-0-	1297	3	32	9	N	29					44
*06	1525	R	1525	-0-	-0-	-0-	1469	3	56	9	N	51					95

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
01	371	R	371	-0-	-0-	-0-	370	3	1	9	N	1					83
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	348	3	1	9	N	1					84
03	363	R	363	-0-	-0-	-0-	360	3	3	9	N	3					87
04	360	#	341	-0-	-19	-0-	340	3	1	9	N	1					88
05	372	#	351	-0-	-21	-0-	349	3	2	9	N	2					90
06	360	#	293	-0-	-67	-0-	291	3	2	9	N	2					92

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
01	124	#	61	-0-	-63	-0-	1	1	60	2	N	-0-					41
02	112	#	64	-0-	-48	-0-	1	1	63	2	N	-0-					41
03	124	#	74	-0-	-50	-0-	1	1	73	2	N	-0-					41
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	1	1	78	2	N	-0-					41
05	89	R	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	2	N	-0-					41
*06	88	R	88	-0-	-0-	-0-	1	1	87	2	N	-0-					41

MCGUIRE, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 150086 COMPL. DATE 03/07/1994 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5788 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

MCGUIRE, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 179791 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5551 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	#	-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

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	140	#	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	155	#	133	-0-	-22	-0-	133	3			N	-0-					-0-
04	150	#	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	186	#	138	-0-	-48	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	180	#	138	-0-	-42	-0-	138	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	562	R	562	-0-	-0-	-0-	559	3	3	9	N	3					115
02	504	#	503	-0-	-1	-0-	493	3	10	9	N	9					124
03	492	R	492	-0-	-0-	-0-	486	3	6	9	N	5					129
04	547	R	547	-0-	-0-	-0-	538	3	9	9	N	8					137
05	558	#	549	-0-	-9	-0-	524	3	25	9	N	23					160
06	540	#	514	-0-	-26	-0-	506	3	8	9	N	7	144	1			23

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
01	313	R	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					40
02	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					40
03	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-					40
04	300	#	285	-0-	-15	-0-	285	3			N	-0-					40
05	310	#	299	-0-	-11	-0-	299	3			N	-0-					40
*06	304	R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					40

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
01	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
02	140	#	129	-0-	-11	-0-	129	3			N	-0-					26
03	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					26
04	150	#	138	-0-	-12	-0-	138	3			N	-0-					26
05	155	#	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					26
06	150	#	136	-0-	-14	-0-	136	3			N	-0-					26

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
01	713	#	652	-0-	-61	-0-	650	3	2	9	N	2					84
02	644	#	596	-0-	-48	-0-	593	3	3	9	N	3					87
03	682	#	652	-0-	-30	-0-	652	3			N	-0-					87
04	630	#	546	-0-	-84	-0-	546	3			N	-0-					87
05	667	R	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					87
*06	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					87

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
01	349	R	349	-0-	-0-	-0-	347	3	2	9	N	2					121
02	318	R	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					123
03	348	R	348	-0-	-0-	-0-	346	3	2	9	N	2					125
04	347	R	347	-0-	-0-	-0-	339	3	8	9	N	7					132
05	363	R	363	-0-	-0-	-0-	353	3	10	9	N	9					141
*06	352	R	352	-0-	-0-	-0-	341	3	11	9	N	10					151

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
01	620	#	598	-0-	-22	-0-	573	2	25	9	N	23					54
02	588	#	448	-0-	-140	-0-	430	2	18	9	N	16					70
03	651	#	577	-0-	-74	-0-	554	2	23	9	N	21					91
04	630	#	497	-0-	-133	-0-	475	2	22	9	N	20					111
05	609	R	609	-0-	-0-	-0-	592	2	17	9	N	15					126
06	570	#	512	-0-	-58	-0-	497	2	15	9	N	14					140

THOMPSON, S. H. HEIRS WELL #: 2A RRCID -> 224104 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5652 - 5816

01	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
02	259	R	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
03	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
05	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	2			N	-0-					-0-

STELUCAN ENERGY, LLC 817384
NANTZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 096075 COMPL. DATE 10/20/1961 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5618 - 5626

01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	323	R	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	360	R	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
04	349	R	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
05	372	#	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					-0-
06	360	#	347	-0-	-13	-0-	347	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 1 RRCID -> 111382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5654 - 5666

01	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	112	#	109	-0-	-3	-0-	109	2			N	-0-					-0-
03	124	#	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	120	#	119	-0-	-1	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	124	#	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	120	#	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 3 RRCID -> 131224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5698 - 5704

01	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
04	71	R	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*06	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-

KEITH, ILEEN WELL #: 2 RRCID -> 133391 COMPL. DATE 05/19/1958 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5738 - 5837

01	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
03	310	#	291	-0-	-19	-0-	291	2			N	-0-					-0-
04	300	#	286	-0-	-14	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	310	#	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					-0-
*06	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CHICO, WEST (CONGLOMERATE 5700) //CONT.// 17634 462 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
MCGEE-DAUGHTRIDGE WELL #: 2 RRCID -> 103144 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 5582 - 5588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
03	93	#	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					-0-
04	90	#	56	-0-	-34	-0-	56	3			N	-0-					-0-
05	93	#	66	-0-	-27	-0-	66	3			N	-0-					-0-
06	90	#	34	-0-	-56	-0-	34	3			N	-0-					-0-

CLARK (MARBLE FALLS) 18594 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
HERRING, RAY 380295
RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 176083 COMPL. DATE 01/03/2000 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4810 - 4822

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDERS, JOE WELL #: 1 RRCID -> 203494 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4924 - 4936

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170

JDL OPERATING, LLC 430590
KNOX ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 209732 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4740 - 4750

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLAY COUNTY REGULAR 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 1 RRCID -> 169445 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 2681 PERF. 1781 - 1788

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 3 RRCID -> 172188 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 1630 - 1676

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY COUNTY REGULAR //CONT.// 18707 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRYOR PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 682038
BYERS BROTHERS SUBDIVISION WELL #: 2A RRCID -> 172724 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 1668 - 1727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY-RAY (CONGL.) 18741 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JEFF DOOLEY OPERATING, LLC 430677
RAY EST. "A" WELL #: 2 RRCID -> 070926 COMPL. DATE 11/18/1976 TOTAL DEPTH 5186 PERF. N/A

01	403	N	327	-0-	-76	B	-0-	327	2		N	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	B	-0-	261	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	365	N	365	-0-	-0-	B	-0-	365	2		N	-0-					-0-
04	330	N	329	-0-	-1	B	-0-	329	2		N	-0-					-0-
05	353	N	353	-0-	-0-	B	-0-	353	2		N	-0-					-0-
06	360	N	319	-0-	-41	B	-0-	319	2		N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
PRICE WELL #: 7 RRCID -> 068364 COMPL. DATE 09/16/1976 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	496	N	131	-0-	-365	B	-0-	131	3		N	-0-					173
02	448	N	5	-0-	-443	B	-0-	5	3		N	-0-					173
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	434	N	-0-	-0-	-434	B	-0-				N	-0-					173
04	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-				N	-0-					173
05	5	N	-0-	-0-	-5	B	-0-				N	-0-					173
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					173

PRICE WELL #: 8 RRCID -> 069919 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PRICE "E" WELL #: E 16 RRCID -> 110224 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5268 PERF. 5167 - 5175

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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
01	1651	R	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					45
02	1810	R	1810	-0-	-0-	-0-	1810	3			N	-0-					45
03	2541	R	2541	-0-	-0-	-0-	2541	3			N	-0-					45
04	3005	R	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3			N	-0-					45
05	3461	R	3461	-0-	-0-	-0-	3461	3			N	-0-					45
06	1050	#	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					45

CLAYTON-HEIRS WELL #: 2 C RRCID -> 096016 COMPL. DATE 09/01/1981 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4059 - 4087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

KINDER, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 104437 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3914 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	R	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					125
02	1896	R	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-					125
03	1698	R	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					125
04	1874	R	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-					125
05	2158	R	2158	-0-	-0-	-0-	2158	3			N	-0-					125
06	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					125

FERGUSON, WAYNE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 106458 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4006 - 4052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	927	R	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
02	1479	R	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
03	291	R	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	#	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

COOKE COUNTY REGULAR 20350 001 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
MAYCO OIL 535785
SEARS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 109394 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 1597 PERF. 1493 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOPER (CONGLOMERATE) 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	445	2	87	9	N	79					195
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	378	2	34	9	N	31					226
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	400	2	24	9	N	22	163	1			85
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	417	2	30	9	N	27					112
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	429	2	18	9	N	16					128
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	371	2	10	9	N	9					137

COOPER (CONGLOMERATE) //CONT.// 20420 100 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			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

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2000

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
BURNETT, A. WELL #: 1A RRCID -> 203679 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH 4556 PERF. 3956 - 3964

01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					84
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					84
03	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-					84
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	89	3			N	-0-					84
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-					84
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					84

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON "A" WELL #: 1 U RRCID -> 113176 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 6154 PERF. 5573 - 5590

01	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					131
02	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					131
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					131
04	270	#	214	-0-	-56	-0-	214	3			N	-0-					131
05	279	#	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					131
06	270	#	151	-0-	-119	-0-	151	3			N	-0-					131

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
CHERRYHOMES, ROY, "A" WELL #: 2 C RRCID -> 021337 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5316 - 5721

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

DINWIDDIE, BORDEN WELL #: 1 RRCID -> 172057 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5602 - 5720

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRAFTON, WEST (CADDO LIME) //CONT.// 21456 200 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. //CONT.// 280617
BORDEN DINWIDDIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 174071 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5596 - 5718

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

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 9 C RRCID -> 040372 COMPL. DATE 09/19/1966 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5403 - 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
01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	186	-0-	-31	-0-	41	1	145	2	N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
COLLIE, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 021342 COMPL. DATE 07/02/1959 TOTAL DEPTH 5817 PERF. 5706 - 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
01	899	N	873	-0-	-26	B -0-	863	3	10	9	N	9					170
02	983	N	983	-0-	-0-	B -0-	970	3	13	9	N	12					182
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	965	N	965	-0-	-0-	B -0-	955	3	10	9	N	9					191
04	840	N	415	-0-	-425	B -0-	414	3	1	9	N	1	174	1			18
05	1132	N	1132	-0-	-0-	B -0-	1119	3	13	9	N	12	174	1			30
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	B -0-	1104	3	15	9	N	14					44

HOLT, LEWIS F. WELL #: 1 RRCID -> 021343 COMPL. DATE 08/08/1959 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5661 - 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
01	341	N	202	-0-	-139	B -0-	201	3	1	9	N	1					188
02	224	N	161	-0-	-63	B -0-	155	3	6	9	N	5	170	1			23
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	310	N	232	-0-	-78	B -0-	225	3	7	9	N	6					29
04	210	N	180	-0-	-30	B -0-	174	3	6	9	N	5					34
05	254	N	254	-0-	-0-	B -0-	245	3	9	9	N	8					42
*06	333	N	333	-0-	-0-	B -0-	323	3	10	9	N	9					51

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: RRCID -> 021344 COMPL. DATE 11/23/1958 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5548 - 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2009

CRAFTON, WEST (CONGLOMERATE) //CONT.// 21456 600 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 3 RRCID -> 047219 COMPL. DATE 09/23/1969 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5380 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-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-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
BRADSHAW-HOLT-MARTIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092982 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5722 - 5732

01	1118	N	1118	-0-	-0- B	-0-	1108	3	10 9	N	9					152
02	1068	N	1068	-0-	-0- B	-0-	1056	3	12 9	N	11					163
	03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	1147	N	1102	-0-	-45 B	-0-	1095	3	7 9	N	6					169
04	1080	N	1074	-0-	-6 B	-0-	1055	3	19 9	N	17	153	1			33
05	1178	N	1178	-0-	-0- B	-0-	1168	3	10 9	N	9					42
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080 B	-0-				N	NO RPT					42

CRAFTON, WEST (MARBLE FALLS) 21456 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
DAVENPORT "B" WELL #: 6 RRCID -> 206741 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 5758 - 5969

01	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	3		Y	-0-					13
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3		Y	-0-					13
03	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3		Y	-0-					13
04	120	N	109	-0-	-11	-0-	109	3		Y	-0-					13
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-					13
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-					13

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

01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	864	2	28 9	Y	25	37	1			39
02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	951	2	22 9	Y	20	35	1			24
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1087	2	23 9	Y	21					45
04	936	N	936	-0-	-0-	-0-	915	2	21 9	Y	19	35	1			29
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	985	2	19 9	Y	17					46
*06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1188	2	17 9	Y	15	35	1			26

WELLS OILFIELD SERVICES, INC. 907973
MANLEY WELL #: 8 RRCID -> 174833 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4662 - 4680

01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-					-0-
02	1232	N	928	-0-	-304	-0-	928	2		N	-0-					-0-
03	1209	N	981	-0-	-228	-0-	981	2		N	-0-					-0-
04	1140	N	777	-0-	-363	-0-	777	2		N	-0-					-0-
05	1023	N	783	-0-	-240	-0-	783	2		N	-0-					-0-
06	960	N	717	-0-	-243	-0-	717	2		N	-0-					-0-

CRUM (MARBLE FALLS) 22037 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					176
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					177
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					178
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					179
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

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
01	2976	#	2297	-0-	-679	-0-	2276	3	21	9	N	19					153
02	2688	#	2229	-0-	-459	-0-	2151	3	78	9	N	71	179	1			45
03	2666	#	2593	-0-	-73	-0-	2571	3	22	9	N	20					65
04	2490	#	2446	-0-	-44	-0-	2434	3	12	9	N	11					76
05	2480	#	2331	-0-	-149	-0-	2319	3	12	9	N	11					87
06	2520	#	1672	-0-	-848	-0-	1659	3	13	9	N	12					99

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
01	1023	#	876	-0-	-147	-0-	876	2			N	-0-					248
02	924	#	886	-0-	-38	-0-	886	2			N	-0-					248
03	961	#	933	-0-	-28	-0-	933	2			N	-0-					248
04	900	#	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					248
05	992	#	844	-0-	-148	-0-	843	2	1	9	N	1					249
06	960	#	853	-0-	-107	-0-	853	2			N	-0-					249

CUNDIFF, NORTH (5700) 22235 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
PENDLETON WELL #: 1 RRCID -> 139811 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5799 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, NORTH (5700) //CONT.// 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
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	151	3	94	9	N	85	160	1			14
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	140	3	193	9	N	175	170	1			19
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	172	3	385	9	N	350	332	1			37
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	3	220	9	N	200	156	1			81
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CUNDIFF, SOUTH 22238 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	332	3	2	9	N	2					74
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					74
03	434	N	319	-0-	-115	-0-	318	3	1	9	N	1					75
*04	330	N	217	-0-	-113	-0-	216	3	1	9	N	1					76
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	3	3	9	N	3					79
06	300	N	96	-0-	-204	-0-	95	3	1	9	N	1					80

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
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
05	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 075544 COMPL. DATE 02/15/1978 TOTAL DEPTH 5786 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MOONEY WELL #: 1 RRCID -> 078260 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 5780 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	420	N	345	-0-	-75	-0-	345	2			N	-0-					-0-
03	465	N	415	-0-	-50	-0-	415	2			N	-0-					-0-
04	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUNDIFF, SOUTH (ATOKA CONGL.) //CONT.// 22238 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. //CONT.// 240125
DURHAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 080230 COMPL. DATE 11/15/1978 TOTAL DEPTH 5749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

GILMORE, LEO OIL, INC. 306981
HAIRE, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 096993 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5648 PERF. 5376 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

CUNDIFF, SOUTH (CONGL. 5300) 22238 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					4
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					4
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					4
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					4
*06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
BROWN, LUPTON WELL #: 5 RRCID -> 147636 COMPL. DATE 03/29/1977 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5474 - 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
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	732	3	1	9	N	1					39
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	681	3	1	9	N	1					40
03	682	N	639	-0-	-43	-0-	473	3	166	9	N	151	180	1			11
04	708	N	708	-0-	-0-	-0-	699	3	9	9	N	8					19
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	750	3	6	9	N	5					24
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					24

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 145769 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4952 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 5 RRCID -> 186345 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5466 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	31	1	164	2	N	-0-					31
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	2	N	-0-					31
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	28	1	165	2	N	-0-					31
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	30	1	161	2	N	-0-					31
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	2	N	-0-					31
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					31

CUSTARD (CONGL.) 22356 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HALEK ENERGY L.L.C. 345415
KNOX, FANNIE M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 119519 COMPL. DATE 09/00/1968 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4635 - 4642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

JOHNSON WELL #: 4H RRCID -> 254748 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 4660 - 4665

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			Y	-0-					31
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					31
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			Y	-0-					31
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					31

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
BRYSON WELL #: 1 RRCID -> 126478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4608 - 4614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
BRYSON "A" WELL #: RRCID -> 092683 COMPL. DATE 09/05/1980 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4728 - 4732

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
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

RECLASSIFIED TO OIL 02/00/1986

DALY, NORTH (3150 SAND) 22869 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
WALTMAN, W.D. WELL #: 1 RRCID -> 104632 COMPL. DATE 11/25/1963 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 3142 - 3157

01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	186	N	172	-0-	-14	-0-	172	2			N	-0-					-0-
04	150	N	86	-0-	-64	-0-	86	2			N	-0-					-0-
*05	186	N	43	-0-	-143	-0-	43	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					-0-
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 112845 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4207 - 4218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					101
02	448	N	262	-0-	-186	-0-	262	3			N	-0-					101
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					101
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					101
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					101
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					101

BRECK OPERATING CORP. 089974
ABERNETHY, W. WELL #: 1 C RRCID -> 035166 COMPL. DATE 04/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4229 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-					-0-

GO OIL CORP. 311420
STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 075653 COMPL. DATE 12/15/1977 TOTAL DEPTH 4480 PERF. 4400 - 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
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 158510 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4867 - 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
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					30
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					30
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					30
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					30
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					30
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					30

STRICKLAND WELL #: 3 RRCID -> 187811 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 6198 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					145
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					145
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					145
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	20	2			N	-0-					145
*06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					145

DARNER-HAMMON (BEND CONGL.) //CONT.// 23159 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE 350160
STRICKLAND, H. W. WELL #: 1 RRCID -> 021352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4202 - 4212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					19
02	84	N	3	-0-	-81	-0-	3	3			N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					19
05	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-					19
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FRICK-STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 031243 COMPL. DATE 10/24/1981 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 4204 - 4796

01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					64
02	532	N	523	-0-	-9	-0-	523	3			N	-0-					64
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					64
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					64
05	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	3			N	-0-					64
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					64

STRICKLAND, H. W., -A- WELL #: 1 RRCID -> 035523 COMPL. DATE 02/28/1965 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4165 - 4191

01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					25
02	140	N	48	-0-	-92	-0-	48	3			N	-0-					25
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					25
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	3			N	-0-					25
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					25
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					25

PURSLEY, JOHN 683191
HOLLEY WELL #: 3 RRCID -> 113020 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 4231 - 4258

01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					164
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					164
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					164
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					164
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					164

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
FRANKLIN WELL #: 2 RRCID -> 072487 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4860 - 4888

01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	360	2	3	9	Y	3					14
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	341	2	3	9	Y	3					17
03	433	N	433	-0-	-0-	-0-	431	2	2	9	Y	2					19
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	361	2	1	9	Y	1					20
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					20
06	420	N	344	-0-	-76	-0-	343	2	1	9	Y	1					21

DAVENPORT (CONGLOMERATE) 23281 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BENEDICT, H. Y. WELL #: 1 RRCID -> 066201 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 6300 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
01		DLQ G-10	570	-0-	570	570		19 1 34 9	517	3	Y	31	169	1			44
02		DLQ G-10	547	-0-	547	1117		17 1 34 9	496	3	Y	31					75
03		DLQ G-10	646	-0-	646	1763		28 1 33 9	585	3	Y	30					105
04		DLQ G-10	613	-0-	613	2376		26 1 26 9	561	3	Y	24					129
05	2491	R	115	-0-	-2376	-0-		5 1 1 9	109	3	Y	1					130
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					130

DAVIS RIBBLE (CONGLOMERATE) 23438 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
PETEX 659782
CAMPBELL, RUTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230208 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4163 - 4170

01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	N	6	17	1			68
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	2	12	9	N	11					79
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	3	2	11	9	N	10					89
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	9					98
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	13					111
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	6					117

REDWOOD OPERATING, INC. 697137
PEAVY, S. H. "AA" WELL #: 12 RRCID -> 118823 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 4218 PERF. 3998 - 4006

01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					64
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					64
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					64
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					64
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

2C OPERATING, LLC 954911
MCCLUSKEY WELL #: 1 RRCID -> 149320 COMPL. DATE 05/01/1994 TOTAL DEPTH 4302 PERF. 3900 - 3910

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	3100	N	353	-0-	-2747	151162	353	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	390	-0-	-2410	148752	390	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	685	-0-	-2415	146337	685	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	782	-0-	-2218	144119	782	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	885	-0-	-2215	141904	885	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	974	-0-	-2026	139878	974	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	14	1	30	2	N	-0-					159
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	N	-0-					159
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	40	1	115	2	N	-0-					159
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	20	1	63	2	N	-0-					159
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	16	1	46	2	N	-0-					159
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	16	1	49	2	N	-0-					159

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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	7	1	14	2	N	-0-					103
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	5	1	12	2	N	-0-					103
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					103
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	11	1	34	2	N	-0-					103
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	5	1	16	2	N	-0-					103
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	2	N	-0-					103

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
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	165	2	2	9	N	2					139
02	168	N	144	-0-	-24	-0-	135	2	9	9	N	8					147
03	155	N	110	-0-	-45	-0-	100	2	10	9	N	9					156
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					156
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					156
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	149	2	6	9	N	5					161

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 094057 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 3908 PERF. 3784 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

DECATUR, E. (STRAWN 3800) //CONT.// 23826 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 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
01	403	N	383	-0-	-20	-0-	13	1	370	3	Y	-0-					2
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					2
03	403	N	400	-0-	-3	-0-	14	1	386	3	Y	-0-					2
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	13	1	376	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	14	1	387	3	Y	-0-					2
06	390	N	384	-0-	-6	-0-	13	1	371	3	Y	-0-					2

DECATUR, SOUTH (CADDO LIME) 23830 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	3			N	-0-					81
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	833	3			N	-0-					81
03	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			N	-0-					81
04	1260	N	625	-0-	-635	-0-	625	3			N	-0-					81
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	3			N	-0-					81
06	1350	N	1105	-0-	-245	-0-	1105	3			N	-0-					81

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
01	527	N	268	-0-	-259	-0-	268	2			N	-0-					-0-
02	476	N	156	-0-	-320	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					-0-
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
06	810	N	454	-0-	-356	-0-	454	2			N	-0-					-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
01	496	N	173	-0-	-323	-0-	173	2			N	-0-					85
02	252	N	84	-0-	-168	-0-	84	2			N	-0-					85
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					85
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					85
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					85
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					85

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DEES, W. J. WELL #: 3 RRCID -> 037049 COMPL. DATE 09/28/1985 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5052 - 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
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	3			N	-0-					-0-
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					-0-
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 5 RRCID -> 037051 COMPL. DATE 09/17/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5027 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 135922 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5683 PERF. 5450 - 5455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	993	-0-	-30	-0-	993	3			N	-0-					-0-
02	896	N	747	-0-	-149	-0-	747	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					-0-
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

DEES, W. J. WELL #: 7 RRCID -> 165096 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5040 - 5534

01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	408	3	7	9	N	6					63
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	439	3	11	9	N	10					73
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	482	3	10	9	N	9					82
04	390	N	389	-0-	-1	-0-	377	3	12	9	N	11					93
05	496	N	409	-0-	-87	-0-	383	3	26	9	N	24	74	1			43
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					43

CRAMER WELL #: 1 RRCID -> 175759 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5682 PERF. 5492 - 5498

01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					82
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					82
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					82
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					82
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					82
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					82

BRECK OPERATING CORP. 089974
MARKS, ELA "B" WELL #: 2 RRCID -> 209984 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 5073 - 5077

01	155	N	101	-0-	-54	-0-	34	1	67	2	Y	-0-					51
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	19	1	65	2	Y	-0-					51
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	38	1	100	2	Y	3					54
							3	9									
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	31	1	64	2	Y	-0-					54
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	31	1	102	2	Y	-0-					54
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	36	1	103	2	Y	-0-					54

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
DUNCAN, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 148697 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5508 - 5571

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					135
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					135
03	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	3			N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					135

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
YATES, I. G. WELL #: R 1 RRCID -> 190467 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 5074 - 5084

01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					29
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					29
03	310	N	107	-0-	-203	-0-	107	2			N	-0-					29
04	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					29
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					29
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	57	2			N	-0-					29

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					30
02	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4021	2			N	-0-					30
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			N	-0-					30
04	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					30
05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					30
*06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2			N	-0-					30

SLUSHER "F" WELL #: R 1 RRCID -> 224147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4872 - 5156

01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					21
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					21
04	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	2			N	-0-					21
05	217	N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-					21
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					21

DAVIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 225207 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5334 - 5344

01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2150	2	800	9	N	727	678	1			155
02	2548	X	2468	-0-	-80	-0-	1895	2	573	9	N	521	508	1			168
03	2635	X	2040	-0-	-595	-0-	1588	2	452	9	N	411	518	1			61
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	1762	2	619	9	N	563	508	1			116
05	2821	X	2465	-0-	-356	-0-	2149	2	316	9	N	287	333	1			70
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2013	2	411	9	N	374	334	1			110

ELLIS WELL #: R 7 RRCID -> 265380 COMPL. DATE 05/02/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5326 - 5334

01	0	W	460	-0-	460	8509	460	2			N	-0-					-0-
02	1600	N	387	-0-	-1213	7296	387	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	823	-0-	-2277	5019	823	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	859	-0-	-2141	2878	859	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	669	-0-	-2431	447	669	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	483	-0-	-447	-0-	483	2			N	-0-					-0-

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 029307 COMPL. DATE 01/03/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4936 - 4947

01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					108
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					108
03	682	N	630	-0-	-52	-0-	630	2			N	-0-					108
04	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					108
05	651	N	500	-0-	-151	-0-	500	2			N	-0-					108
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	452	2			N	-0-					108

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					123
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					123
03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					123
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					123
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					123
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					123

CRAMER WELL #: 1A RRCID -> 224116 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5461 - 5493

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					22
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			N	-0-					22
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					22
04	330	N	274	-0-	-56	-0-	274	2			N	-0-					22
05	341	N	281	-0-	-60	-0-	281	2			N	-0-					22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 166191 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4734 - 4740

01	310	N	216	-0-	-94	-0-	212	2	4	9	N	4					84
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					84
03	310	N	19	-0-	-291	-0-	17	2	2	9	N	2					86
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					86
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	1					87
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					88

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 166670 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4886 - 4896

01	341	N	3	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					35
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1					36
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					37
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					40
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					42

GO OIL CORP. 311420
SHAWN, J. L. WELL #: 1 RRCID -> 028489 COMPL. DATE 02/28/1955 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5450 - 5458

01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					40
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					40
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					40
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					40
*05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					40
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					40

SALTER WELL #: 1 T RRCID -> 028517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5653 PERF. 5622 - 5646

01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
SHAWVER "E" WELL #: 1 RRCID -> 035330 COMPL. DATE 08/17/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5630 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					6
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-					6
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					6
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					6
05	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	2			Y	-0-					6
*06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					6

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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 049248 COMPL. DATE 08/05/1969 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 5270 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
*05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 054269 COMPL. DATE 05/01/1972 TOTAL DEPTH 5464 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					7
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			Y	-0-					7
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-					7
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					7
05	713	N	687	-0-	-26	-0-	687	2			Y	-0-					7
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					7

SHAWN WELL #: 1 RRCID -> 067466 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5240 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1041	N	166	-0-	-875	-0-	158	2	8	9	Y	7	21	1			22
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	131	2	6	9	Y	5					27
03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	146	2	3	9	Y	3					30
04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					33
05	155	N	61	-0-	-94	-0-	59	2	2	9	Y	2					35
*06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	137	2	1	9	Y	1					36

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 076269 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	807	-0-	-2293	2708	807	2			Y	-0-					115
02	2800	N	687	-0-	-2113	595	687	2			Y	-0-					115
03	1529	N	934	-0-	-595	-0-	934	2			Y	-0-					115
04	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	2			Y	-0-					115
*05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					115
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					115

GAFFORD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 076270 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	583	-0-	-2517	1561	583	2			Y	-0-					132
02	2093	N	532	-0-	-1561	-0-	531	2	1	9	N	1					133
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	599	2	2	9	N	2					135
04	581	N	581	-0-	-0-	-0-	580	2	1	9	N	1					136
*05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-					136
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	614	2	1	9	N	1					137

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
NELSON WELL #: 2 RRCID -> 077037 COMPL. DATE 06/09/1978 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	173	2	8	9	N	7	45	1			39
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	112	2	6	9	Y	5					44
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	143	2	3	9	Y	3					47
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	175	2	3	9	Y	3					50
*05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	165	2	1	9	Y	1					51
*06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					51

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
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-					-0-
04	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
05	620	N	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 102129 COMPL. DATE 04/11/1974 TOTAL DEPTH 5513 PERF. 5014 - 5018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	713	-0-	-2387	3573	707	2	6	9	Y	5					24
02	2800	N	582	-0-	-2218	1355	578	2	4	9	Y	4					28
03	2105	N	750	-0-	-1355	-0-	749	2	1	9	Y	1					29
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	669	2	1	9	Y	1					30
05	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					30
*06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	320	2	2	9	Y	2					32

SWETNAM WELL #: 1 RRCID -> 102185 COMPL. DATE 03/10/1973 TOTAL DEPTH 5581 PERF. 5038 - 5044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	234	2	3	9	N	3					58
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6					64
03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	397	2	7	9	N	6					70
04	414	N	414	-0-	-0-	-0-	386	2	28	9	N	25	84	1			11
*05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	2	4	9	N	4					15
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	283	2	3	9	N	3					18

DEES WELL #: 1 RRCID -> 107358 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5034 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					138
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					138
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					138
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					138
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	320	2			Y	-0-					138
*06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					138

BANK WELL #: 1 RRCID -> 116020 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 4999 - 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
01	143	N	20	-0-	-123	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 118059 COMPL. DATE 07/01/1979 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5206 - 5211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2001	2	6	9	N	5					34
02	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	1972	2	4	9	Y	4					38
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2261	2	1	9	Y	1					39
04	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2197	2	3	9	Y	3					42
05	2201	N	1704	-0-	-497	-0-	1703	2	1	9	Y	1					43
*06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1059	2	2	9	Y	2					45

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. //CONT.// 311420
YARBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 119095 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 5477 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	404	2	19	9	N	17					141
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	397	2	26	9	N	24					165
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	N	15					180
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	415	2	21	9	N	19	172	1			27
05	465	N	427	-0-	-38	-0-	410	2	17	9	N	15					42
*06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	2	17	9	N	15					57

GAFFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 120059 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 4854 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21766	X	2843	-0-	-18923	-0-	2830	2	13	9	Y	12					119
02	2996	X	2621	-0-	-375	-0-	2602	2	19	9	N	17					136
03	3317	X	2936	-0-	-381	-0-	2930	2	6	9	N	5					141
04	3120	X	2692	-0-	-428	-0-	2683	2	9	9	N	8					149
*05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3271	2	14	9	N	13					162
*06	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	3048	2	17	9	N	15					177

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
01	3033	N	2691	-0-	-342	-0-	2691	2			N	-0-					113
02	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2469	2	1	9	N	1					114
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2882	2	2	9	N	2	1	8			115
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2810	2	1	9	N	1					116
*05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2784	2	2	9	N	2					118
*06	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			118

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					31
02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					31
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					31
04	570	N	412	-0-	-158	-0-	412	3			N	-0-					31
05	682	N	590	-0-	-92	-0-	590	3			N	-0-					31
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					31

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	49	1	379	2	N	-0-					32
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					32
03	403	N	346	-0-	-57	-0-	48	1	298	2	N	-0-					32
04	420	N	339	-0-	-81	-0-	47	1	292	2	N	-0-					32
05	403	N	350	-0-	-53	-0-	49	1	301	2	N	-0-					32
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					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
01	4371	X	4145	-0-	-226	-0-	4110	2	35	9	N	32					147
02	3948	X	3795	-0-	-153	-0-	3709	2	86	9	N	78					225
03	4371	X	4079	-0-	-292	-0-	4036	2	43	9	N	39	184	1			80
04	4230	X	3869	-0-	-361	-0-	3837	2	32	9	N	29					109
05	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3914	2	23	9	N	21					130
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					130

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					157
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					157
03	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					157
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					157
*05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					157
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

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
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					50
03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					50
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					50
*05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	2			N	-0-					50
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

LAIRD, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 029158 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5440 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B DENY		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					25
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					25
03	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	3			N	-0-					25
04	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					25
05	496	N	404	-0-	-92	-0-	404	3			N	-0-					25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

DEES (ATOKA CONGLOMERATE) //CONT.// 23995 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					23
02	280	N	185	-0-	-95	-0-	185	2			N	-0-					23
03	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					23
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					23
*05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-	4	7			19
06	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	2			N	-0-					19

ROGERS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 195116 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4110 - 5100

*07	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					11
*08	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					11
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					11
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					11
*11	240	N	204	-0-	-36	-0-	204	2			N	-0-					11
*12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					11
*01	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					11
*02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	2			N	-0-					11
*03	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	2			N	-0-					11
*04	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			N	-0-					11
*05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
*06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					107

DEES (ATOKA STRAWN) 23995 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
YATES, BILLIE WELL #: 9 RRCID -> 147717 COMPL. DATE 12/07/1993 TOTAL DEPTH 4701 PERF. 4030 - 4244

01	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					36
02	1288	N	1198	-0-	-90	-0-	51	1	1147	2	N	-0-					36
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	55	1	1070	2	N	-0-					36
04	1320	N	1134	-0-	-186	-0-	54	1	1079	2	N	1					37
							1	9									
05	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	56	1	1040	2	N	-0-					37
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					37

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	T. A.		-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

DELAWARE BEND, NORTH (MCMAHON Q) 24069 787 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
PRECISION OPERATING INC. 676010
MCMAHON, MARJORIE WELL #: 3 RRCID -> 137221 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5430 - 5565

01	713	N	552	-0-	-161	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
02	868	N	603	-0-	-265	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			Y	-0-					-0-

DELAWARE BEND, NORTH (VIOLA) 24069 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COOKE
JONES, L. E. OPERATING, INC. 443122
BURRELL WELL #: 1 RRCID -> 117067 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 16300 PERF.10392 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	N	-0-					134
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	N	-0-					134
04	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					134
*05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					134
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134

DEWEBER (CONGL) 24480 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
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
01	682	#	674	-0-	-8	-0-	120	1	554	2	N	-0-					135
02	616	#	610	-0-	-6	-0-	107	1	503	2	N	-0-					135
03	682	#	679	-0-	-3	-0-	120	1	559	2	N	-0-					135
04	660	#	656	-0-	-4	-0-	115	1	541	2	N	-0-					135
05	682	#	675	-0-	-7	-0-	120	1	555	2	N	-0-					135
06	660	#	648	-0-	-12	-0-	115	1	533	2	N	-0-					135

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
01	1202	R	1202	-0-	-0-	-0-	120	1	1082	2	N	-0-					160
02	1008	#	999	-0-	-9	-0-	107	1	892	2	N	-0-					160
03	1240	#	1073	-0-	-167	-0-	120	1	953	2	N	-0-					160
04	1200	#	1032	-0-	-168	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160
05	1240	#	1051	-0-	-189	-0-	120	1	931	2	N	-0-					160
06	1170	#	1032	-0-	-138	-0-	115	1	917	2	N	-0-					160

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					110
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
06	14B DENY		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
01	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					22
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					22
03	744	#	126	-0-	-618	-0-	98	2	28	9	N	25					47
04	273	R	273	-0-	-0-	-0-	261	2	12	9	N	11					58
05	592	R	592	-0-	-0-	-0-	580	2	12	9	N	11					69
*06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	687	2	7	9	N	6					75

DILLARD, S. (MARBLE FALLS) //CONT.// 24755 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	14	#	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					92
04	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					92
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					92
06	12	#	10	-0-	-2	-0-	10	2			N	-0-					92

YARBERRY, E. E. 946085
PRIDEAUX, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 099972 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5975 - 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
01	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	#	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

DILLARD, S.E. (ATOKA 5900) 24756 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. 675993
TILGHMAN WELL #: 1 RRCID -> 123756 COMPL. DATE 02/17/1987 TOTAL DEPTH 5813 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
01	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	3			N	-0-					129
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					129
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					129
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					129
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					129
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					129

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
GEURIN OIL & GAS 302513
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 148666 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
01	310	#	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					35
02	280	#	114	-0-	-166	-0-	114	3			N	-0-					35
03	248	#	36	-0-	-212	-0-	35	3	1	9	N	1					36
04	240	#	20	-0-	-220	-0-	20	3			N	-0-					36
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					36
06	240	#	8	-0-	-232	-0-	7	3	1	9	N	1					37

PRC OPERATING, INC. 675993
SCARBER, R. WELL #: 1 RRCID -> 113050 COMPL. DATE 01/01/1978 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5699 - 5703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	#	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					45
02	84	#	71	-0-	-13	-0-	71	3			N	-0-					45
03	93	#	75	-0-	-18	-0-	75	3			N	-0-					45
04	90	#	69	-0-	-21	-0-	69	3			N	-0-					45
05	93	#	88	-0-	-5	-0-	88	3			N	-0-					45
06	90	R	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					45

DILLARD, SE. (CONGLOMERATE) //CONT.// 24756 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
PRC OPERATING, INC. //CONT.// 675993
POWERS WELL #: 2 RRCID -> 157954 COMPL. DATE 06/06/1985 TOTAL DEPTH 5888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-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-

DILLARD, SE. (ELLENBURGER) 24756 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRC OPERATING, INC. 675993
SCHMITTOU, J. WELL #: 1 RRCID -> 123757 COMPL. DATE 09/27/1967 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6248 - 6283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					15
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					15
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					15
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					15
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					15

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
01	920	R	920	-0-	-0-	-0-	920	2			N	-0-					103
02	773	R	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					103
03	682	#	613	-0-	-69	-0-	613	2			N	-0-					103
04	900	#	633	-0-	-267	-0-	633	2			N	-0-					103
05	930	#	691	-0-	-239	-0-	681	2	10	9	N	9					112
06	900	#	623	-0-	-277	-0-	623	2			N	-0-					112

HUNTER ENERGY, INC. 418929
PHOENIX WELL #: 1 RRCID -> 100952 COMPL. DATE 01/11/1980 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5851 - 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
01	124	#	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					24
02	112	#	82	-0-	-30	-0-	82	2			N	-0-					24
03	124	#	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					24
04	120	#	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-					24
05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					24
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					24

DILLARD, SW. (MARBLE FALLS) 24757 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
BRADLEY, JOHN W. INC. 087325
JOHNSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 086752 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5928 - 5948

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2012 - PLUGGED 09/17/12

DILLARD, W. (CADDO) 24758 500 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
BROWNING OPERATING CO. 103087
KING WELL #: 1 RRCID -> 210690 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5722 - 5772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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 WELL #: 1 RRCID -> 086281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4181 - 4186

01	558	N	504	-0-	-54	-0-	504	3			Y	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			Y	-0-					-0-
04	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-
*06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			Y	-0-					-0-

DONNELL ESTATE "A" WELL #: 4 RRCID -> 126987 COMPL. DATE 02/17/1988 TOTAL DEPTH 4254 PERF. 4136 - 4138

01	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	1158	3			N	-0-					-0-
02	1624	N	1278	-0-	-346	-0-	1278	3			N	-0-					-0-
03	1488	N	1149	-0-	-339	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			N	-0-					-0-
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
*06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					-0-

DONNELL, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 205419 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 4597 PERF. 4144 - 4154

01	620	N	222	-0-	-398	-0-	213	3	9	9	N	8					35
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	216	3	4	9	N	4					39
03	527	N	293	-0-	-234	-0-	292	3	1	9	N	1					40
04	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	3			N	-0-					40
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	264	3	7	9	N	6					46
06	270	N	189	-0-	-81	-0-	189	3			N	-0-					46

DONNELL, J. A. WELL #: 2 RRCID -> 231965 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4146

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
02	812	N	308	-0-	-504	-0-	308	3			N	-0-					-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
04	660	N	316	-0-	-344	-0-	316	3			N	-0-					-0-
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
06	720	N	468	-0-	-252	-0-	468	3			N	-0-					-0-

DONNELL (MARBLE FALLS) 25333 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
WOODSON OIL CO. 939420
DONNELL, J. D. WELL #: 1 C RRCID -> 021368 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	62	1	1167	3	N	8						93
							9	9										
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	56	1	1153	3	N	15						108
							17	9										
03	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	3	N	17						125
							19	9										
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	60	1	1257	3	N	19						144
							21	9										
05	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	62	1	1228	3	N	17						161
							19	9										
06	1290	N	1240	-0-	-50	-0-	60	1	1169	3	N	10						171
							11	9										

DOVIE (BEND) 25960 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
BURNETT, DOVIE WELL #: 1 RRCID -> 208209 COMPL. DATE 11/17/1980 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4170 - 4176

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

BURNETT, DOVIE WELL #: 2 RRCID -> 208210 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 4124 - 4138

01	930	N	926	-0-	-4	-0-	926	3			N	-0-					28	
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3			N	-0-					28	
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	3			N	-0-					28	
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					28	
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	3			N	-0-					28	
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					28	

DRENNAN & PETERSON (MISS.) 26099 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PEAVY WELL #: 3 RRCID -> 119506 COMPL. DATE 11/27/1985 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4978 - 4995

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	199	1			68	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					112	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					138	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					175	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					210	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210	

DUARD POTTS 26218 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
POTTS, D. WELL #: 1 RRCID -> 110587 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4517 - 4525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					32
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					32
03	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					32
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					32
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					32
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2			N	-0-					32

DUNES (CONGL) 26558 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BORDEN, Z. H. "C" WELL #: 1 RRCID -> 021341 COMPL. DATE 11/19/1960 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 5785 - 5850

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BORDEN, Z.H. "C" WELL #: 4 RRCID -> 104785 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5780 - 5821

01	DLQ G-10		923	-0-	923	923	908	3	15	9	Y	14					51
02	DLQ G-10		837	-0-	837	1760	827	3	10	9	Y	9	60	1			-0-
03	DLQ G-10		947	-0-	947	2707	932	3	15	9	Y	14	2	1			12
04	DLQ G-10		922	-0-	922	3629	918	3	4	9	Y	4					16
05	3100	N	925	-0-	-2175	1454	914	3	11	9	Y	10					26
*06	2259	N	805	-0-	-1454	-0-	801	3	4	9	Y	4					30

DYNAMO (STRAWN) 26913 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BROWN, DARRYL OPERATING L.L.C. 099280
LYNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 185620 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3224 - 3234

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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

01	1767	N	901	-0-	-866	-0-	784	2	117	9	N	106	175	1			127
02	1400	N	822	-0-	-578	-0-	719	2	103	9	N	94					221
03	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1462	2	98	9	N	89	170	1			140
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1501	2	105	9	N	95					235
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1598	2	141	9	N	128	180	1			183
*06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1505	2	112	9	N	102	159	1			126

EANES (CONGL., UP.) 27144 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
GEE WELL #: 1 RRCID -> 238715 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6050 - 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
01	1643	#	597	-0-	-1046	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	840	#	444	-0-	-396	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	682	#	372	-0-	-310	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	744	R	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
05	589	#	285	-0-	-304	-0-	285	2			N	-0-					-0-
06	570	#	424	-0-	-146	-0-	424	2			N	-0-					-0-

EANES, NW. (MISS.) 27148 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
EANES, N. W. MISS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176341 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6428 - 6436

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDMONDS, E. (MBLE. FLS. CONGL.) 27679 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PETEX 659782
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
01	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
02	924	N	875	-0-	-49	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
04	960	N	842	-0-	-118	-0-	842	2			N	-0-					-0-
05	961	N	826	-0-	-135	-0-	826	2			N	-0-					-0-
06	900	N	695	-0-	-205	-0-	695	2			N	-0-					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
DENNY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 122284 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4076 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					28
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					28
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					28
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-					28
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					28
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	3			N	-0-					28

ALLAR "A" WELL #: 1 RRCID -> 123152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4200 PERF. 4138 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					139
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					139
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					139
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-					139
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-					139
06	270	N	24	-0-	-246	-0-	24	3			N	-0-					139

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
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					18
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					18
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					18
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					18
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	2			N	-0-					18
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					18

ELIASVILLE, N. (CONGL) 28349 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. 786408
RILEY E. E. WELL #: 1 RRCID -> 129457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4075 PERF. 3990 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2582	3	46	9	N	42	116	1			41
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2396	3	13	9	N	12					53
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2675	3	56	9	N	51					104
04	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					104
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2569	3	20	9	N	18					122
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					122

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT					-0-

ELLIS 28492 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	438	-0-	-89	-0-	438	2	N	-0-					24
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	2	N	-0-					24
03	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-					24
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2	N	-0-					24
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	604	2	N	-0-					24
06	630	N	517	-0-	-113	-0-	517	2	N	-0-					24

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3	N	-0-					62
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-					62
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-					62
04	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-					62
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	N	-0-					62
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT					62

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
DEES-YATES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201308 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4975 - 5464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	2	N	-0-					126
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	2	N	-0-					126
03	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2	N	-0-					126
04	600	N	489	-0-	-111	-0-	489	2	N	-0-					126
05	589	N	458	-0-	-131	-0-	458	2	N	-0-					126
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	438	2	N	-0-					126

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					7

FAYETTE YATES (UPPER CADDO) //CONT.// 30438 470 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					54
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					54
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					54
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					54

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
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	1			N	-0-					7
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	1			N	-0-					7
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	1			N	-0-					7
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					7

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					34
02	336	N	295	-0-	-41	-0-	295	3			N	-0-					34
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					34
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					34
*05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			N	-0-					34
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

FINIS, SOUTHWEST (CONGL. 4100) //CONT.// 30916 333 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: YOUNG
FALCON CRUDE OIL CORPORATION 259850
WADE, B. B. WELL #: 1 RRCID -> 033098 COMPL. DATE 11/08/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4038 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ, J. H. WELL #: 1 C RRCID -> 022858 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 4644 PERF. 4076 - 4124

01	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	150	N	72	-0-	-78	-0-	72	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 051125 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4180 - 4188

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
02	224	N	113	-0-	-111	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. -A- WELL #: 3 RRCID -> 052057 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4082 - 4092

01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	308	N	119	-0-	-189	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	372	N	51	-0-	-321	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 3 RRCID -> 056819 COMPL. DATE 01/13/1960 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 4098 - 4103

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	54	-0-	-126	-0-	54	2			N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILMORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 059410 COMPL. DATE 03/26/1974 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4135 - 4186

01	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
02	224	N	188	-0-	-36	-0-	188	2			N	-0-					-0-
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	2			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
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	56	N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
*05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			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
01	744	N	470	-0-	-274	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			N	-0-					-0-
05	744	N	741	-0-	-3	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
MILLIS, MARY C. "B" WELL #: 6 RRCID -> 021376 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4170 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			Y	-0-					-0-
02	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
04	840	N	547	-0-	-293	-0-	547	2			Y	-0-					-0-
05	868	N	646	-0-	-222	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	899	N	815	-0-	-84	-0-	814	3	1	9	N	1					30
02	759	N	759	-0-	-0-	-0-	758	3	1	9	N	1					31
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					32
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	839	3	1	9	N	1					33
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	3			N	-0-					33
*06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					33

FLETCHER (CONGLOMERATE) 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
01	356	R	356	-0-	-0-	-0-	350	2	6	9	N	5					70
02	326	R	326	-0-	-0-	-0-	311	2	15	9	N	14					84
03	349	R	349	-0-	-0-	-0-	342	2	7	9	N	6					90
04	345	R	345	-0-	-0-	-0-	331	2	14	9	N	13					103
05	329	R	329	-0-	-0-	-0-	248	2	81	9	N	74	156	1			21
*06	340	R	340	-0-	-0-	-0-	332	2	8	9	N	7					28

JONES ENERGY, LLC 441132
SKINNER, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 112524 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7005 - 7030

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MCMURREY, R. J., PRODUCTION COMP 554750
MCMURREY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 157957 COMPL. DATE 09/01/1985 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 6512 - 6818

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2011 - PLUGGED 11/21/11

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
HAYES WELL #: 1 RRCID -> 150028 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

01	217	#	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	196	#	138	-0-	-58	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	217	#	151	-0-	-66	-0-	151	2			N	-0-					-0-
04	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
05	163	R	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*06	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-

MONK WELL #: 1 RRCID -> 150197 COMPL. DATE 07/16/1983 TOTAL DEPTH 7278 PERF. N/A

01	434	#	383	-0-	-51	-0-	374	2	9	9	N	8					149
02	392	#	353	-0-	-39	-0-	346	2	7	9	N	6					155
03	434	#	387	-0-	-47	-0-	386	2	1	9	N	1					156
04	390	#	373	-0-	-17	-0-	367	2	6	9	N	5					161
05	403	#	380	-0-	-23	-0-	374	2	6	9	N	5					166
06	360	#	356	-0-	-4	-0-	352	2	4	9	N	4					170

MONK WELL #: 2 RRCID -> 150198 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

01	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	2			N	-0-					-0-
04	300	#	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					-0-
05	310	#	294	-0-	-16	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*06	277	R	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
MONK WELL #: 3 RRCID -> 150199 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					-0-
02	224	#	206	-0-	-18	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	#	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
04	240	#	218	-0-	-22	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	210	R	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

ENOCH-MILLIGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150217 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 9214 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	#	297	-0-	-168	-0-	297	2			N	-0-					-0-
02	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
03	293	R	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-
04	300	#	226	-0-	-74	-0-	226	2			N	-0-					-0-
05	310	#	12	-0-	-298	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	300	#	205	-0-	-95	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
01	279	#	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-					-0-
02	252	#	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	#	220	-0-	-28	-0-	220	2			N	-0-					-0-
04	240	#	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	210	#	199	-0-	-11	-0-	199	2			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
01	520	R	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
02	450	R	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	473	R	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
04	432	R	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
05	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
06	450	#	427	-0-	-23	-0-	427	2			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
01	124	#	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-					-0-
02	112	#	80	-0-	-32	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	93	#	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	90	#	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	93	#	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	90	#	76	-0-	-14	-0-	76	2			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
01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			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
01	93	#	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
02	84	#	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	651	#	464	-0-	-187	-0-	464	2			N	-0-					-0-
02	588	#	402	-0-	-186	-0-	402	2			N	-0-					-0-
03	465	#	422	-0-	-43	-0-	422	2			N	-0-					-0-
04	450	#	386	-0-	-64	-0-	386	2			N	-0-					-0-
05	465	#	400	-0-	-65	-0-	400	2			N	-0-					-0-
06	420	#	382	-0-	-38	-0-	382	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 8 RRCID -> 150415 COMPL. DATE 10/17/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	93	#	56	-0-	-37	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	84	#	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	62	#	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
04	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 9 RRCID -> 150416 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 7140 PERF. N/A

01	31	#	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	28	#	16	-0-	-12	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

FLETCHER WELL #: 10 RRCID -> 150417 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

01	334	R	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	289	R	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	310	#	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
04	300	#	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	300	#	275	-0-	-25	-0-	275	2			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

01	206	R	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					97
02	155	R	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					97
03	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					97
04	210	#	183	-0-	-27	-0-	183	2			N	-0-					97
05	225	R	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					97
*06	311	R	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					97

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GAGE WELL #: 1 RRCID -> 112426 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6976 - 7006

01	124	#	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					10
02	112	#	36	-0-	-76	-0-	36	3			N	-0-					10
03	124	#	37	-0-	-87	-0-	37	3			N	-0-					10
04	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					10
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					10
*06	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					10

FLETCHER (CONGLOMERATE) //CONT.// 31464 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R. S. WELL #: 1 RRCID -> 116022 COMPL. DATE 07/23/1983 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7005 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 137974 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6915 - 6997

01	372	#	75	-0-	-297	-0-	75	3			N	-0-					19
02	336	#	103	-0-	-233	-0-	103	3			N	-0-					19
03	372	#	216	-0-	-156	-0-	216	3			N	-0-					19
04	180	#	143	-0-	-37	-0-	143	2			N	-0-					19
05	354	R	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					19
*06	684	R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					19

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 147812 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6996 - 7034

01	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					150
02	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					150
03	124	#	62	-0-	-62	-0-	62	3			N	-0-					150
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					150
05	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	3			N	-0-					150
06	120	#	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					150

CARSON WELL #: 1 RRCID -> 157903 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6923 - 6963

01	155	#	73	-0-	-82	-0-	73	3			N	-0-					23
02	140	#	103	-0-	-37	-0-	103	3			N	-0-					23
03	155	#	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					23
04	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					23
05	258	R	258	-0-	-0-	-0-	258	3			N	-0-					23
*06	120	#	73	-0-	-47	-0-	73	3			N	-0-					23

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 158511 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 6991 - 7027

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	#	-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

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

01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	79	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

FRANKIE -B- (CADDO, MIDDLE) 32645 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
BERNHARDT, A. WELL #: 1 RRCID -> 230807 COMPL. DATE 10/06/1979 TOTAL DEPTH 5364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	372	-0-	-93	-0-	362	3	10	9	N	9					152
02	336	N	309	-0-	-27	-0-	303	3	6	9	N	5					157
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	336	3	4	9	N	4					161
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	306	3	4	9	N	4					165
05	341	N	323	-0-	-18	-0-	311	3	12	9	N	11					176
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	302	3	1	9	N	1	1	8			176

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
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					191
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	597	3			N	-0-					191
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			N	-0-					191
04	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					191
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					191
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					191

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
01	1178	N	1000	-0-	-178	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	873	-0-	-191	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	1058	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
01	4030	X	3949	-0-	-81	-0-	3949	2			N	-0-					19
02	3640	X	3193	-0-	-447	-0-	3193	2			N	-0-					19
03	4030	X	3857	-0-	-173	-0-	3857	2			N	-0-					19
04	3900	X	3656	-0-	-244	-0-	3654	2	2	9	N	2					21
05	3937	X	3220	-0-	-717	-0-	3220	2			N	-0-					21
06	3810	X	3338	-0-	-472	-0-	3338	2			N	-0-					21

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
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	N	3					160
02	252	N	221	-0-	-31	-0-	219	2	2	9	N	2					162
03	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	2			N	-0-					162
04	240	N	231	-0-	-9	-0-	229	2	2	9	N	2					164
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	223	2	1	9	N	1					165
06	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			N	-0-					165

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANKLIN (STRAWN) //CONT.// 32685 100 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GO OIL CORP. 311420
BURNS WELL #: 1 RRCID -> 092777 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3600 - 3608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					172
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					172
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					172
04	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					172
*05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					172
*06	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					172

HAMMAN, BLAKE 350160
MCKENZIE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 204339 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 5054 PERF. 3552 - 3558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					46
02	616	N	470	-0-	-146	-0-	470	3			N	-0-					46
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					46
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					46
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-					46
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					46

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
01	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					-0-
02	560	N	413	-0-	-147	-0-	413	3			N	-0-					-0-
03	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					-0-
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	3			N	-0-					-0-
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					-0-
*06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-

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
01	1581	N	528	-0-	-1053	-0-	528	2			N	-0-					161
02	1428	N	1293	-0-	-135	-0-	1293	2			N	-0-					161
03	1457	N	1251	-0-	-206	-0-	1251	2			N	-0-					161
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					161
05	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			N	-0-					161
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	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
01	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					93
02	1288	N	884	-0-	-404	-0-	884	2			N	-0-					93
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					93
04	1530	N	1491	-0-	-39	-0-	1491	2			N	-0-					93
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					93
06	1530	N	1429	-0-	-101	-0-	1429	2			N	-0-					93

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
01	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					61
02	616	N	591	-0-	-25	-0-	591	2			N	-0-					61
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	2			N	-0-					61
04	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					61
05	651	N	591	-0-	-60	-0-	591	2			N	-0-					61
06	600	N	505	-0-	-95	-0-	505	2			N	-0-					61

GADBERRY (CADDO LM) 33624 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	67	1	88	3	Y	-0-					33
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	3	Y	-0-					33
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	65	1	88	3	Y	-0-					33
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	64	1	83	3	Y	-0-					33
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	63	1	89	3	Y	-0-					33
*06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	93	1	86	3	Y	-0-					33

GAFFORD (MEGARGEL SAND) 33649 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
JOHNSON, L. K. WELL #: 61 RRCID -> 138161 COMPL. DATE 11/17/1990 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3032 - 3052

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GAGE (CONGLOMERATE) 33652 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
MADER WELL #: 2 RRCID -> 180584 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5394 - 5403

01	3193	#	2018	-0-	-1175	-0-	2018	2			N	-0-					82
02	2940		2017	-0-	-923	-0-	2017	2			N	-0-					82
03	3255		719	-0-	-2536	-0-	719	2			N	-0-					82
04	3150		820	-0-	-2330	-0-	820	2			N	-0-					82
05	3193	#	1025	-0-	-2168	-0-	1025	2			N	-0-					82
*06	2160	#	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT					82

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 236481 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 4728 - 4866

01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	N	174	-0-	-106	-0-	174	2			N	-0-					-0-
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
*05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
SENTERS 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175402 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4607 - 4623

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					-0-
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					-0-

SENTERS 4 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176090 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4627 - 4638

01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1149	3	47	9	Y	43	142	1			40
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1001	3	37	9	Y	34					74
03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1114	3	35	9	Y	32					106
04	1170	N	960	-0-	-210	-0-	925	3	35	9	Y	32					138
05	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1077	3	33	9	Y	30					168
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					Y	NO RPT					168

GAHAGAN (MARBLE FALLS, I) //CONT.// 33686 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION //CONT.// 427179
SENTERS 2 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179256 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4590 - 4608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	3	12	9	Y	11	36	1			9
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	151	3	10	9	Y	9					18
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	189	3	9	9	Y	8					26
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	161	3	9	9	Y	8					34
05	186	N	162	-0-	-24	-0-	154	3	8	9	Y	7					41
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					41

GARRETT CREEK(CADDO CONGL. 4100) 34037 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
POWERS, WILLIAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 127350 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4113 - 4246

01	DLQ G-10		862	-0-	862	862	29	1	825	3	Y	7					11
							8	9									
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1570	23	1	673	3	Y	11					22
							12	9									
03	DLQ G-10		904	-0-	904	2474	30	1	850	3	Y	22					44
							24	9									
04	DLQ G-10		734	-0-	734	3208	24	1	702	3	Y	7	38	1			13
							8	9									
05	3100	N	764	-0-	-2336	872	25	1	724	3	Y	14	1	1			26
							15	9									
*06	1808	N	936	-0-	-872	-0-	31	1	888	3	Y	15					41
							17	9									

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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

GAS FINDERS (CONGL.) 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 052748 COMPL. DATE 04/21/1972 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6498 - 6504

01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-

TINDLE WELL #: 1 RRCID -> 052749 COMPL. DATE 04/09/1972 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6572 - 6588

01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	420	N	356	-0-	-64	-0-	356	2			N	-0-					-0-
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
05	403	N	262	-0-	-141	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	248	N	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					-0-
04	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-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
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*06	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-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
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					-0-
02	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-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
01	217	N	185	-0-	-32	-0-	185	2			N	-0-					-0-
02	196	N	167	-0-	-29	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-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
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-

HANCOCK WELL #: 1 RRCID -> 056350 COMPL. DATE 12/21/1972 TOTAL DEPTH 6941 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-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
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					-0-
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
04	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					-0-
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-

FLINN WELL #: 1 RRCID -> 056686 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7001 PERF. N/A

01	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					-0-
03	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	600	N	598	-0-	-2	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	2			N	-0-					-0-
06	600	N	591	-0-	-9	-0-	591	2			N	-0-					-0-

SITZ WELL #: 1 RRCID -> 056687 COMPL. DATE 03/13/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	465	N	458	-0-	-7	-0-	458	2			N	-0-					-0-
04	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

COOK "B" WELL #: 1 RRCID -> 057712 COMPL. DATE 12/08/1973 TOTAL DEPTH 6996 PERF. N/A

01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	2			N	-0-					-0-
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	165	2			N	-0-					-0-
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-

PITTS "A" WELL #: 1 RRCID -> 057714 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 6913 PERF. N/A

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					-0-
05	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	2			N	-0-					-0-

BUCKLEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 057893 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
04	330	N	317	-0-	-13	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-

DOYLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 057894 COMPL. DATE 07/29/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6714

01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
06	450	N	448	-0-	-2	-0-	448	2			N	-0-					-0-

PARKEY WELL #: 1 RRCID -> 058905 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

01	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					-0-
02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1141	-0-	-6	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
*06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 1 RRCID -> 059147 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					-0-
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 1 RRCID -> 061558 COMPL. DATE 05/09/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	112	N	61	-0-	-51	-0-	61	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" WELL #: 1 RRCID -> 061730 COMPL. DATE 02/06/1975 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	2			N	-0-					-0-
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

MILLER-CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 061731 COMPL. DATE 12/08/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

01	651	N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
04	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	598	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "K" WELL #: 1 RRCID -> 062296 COMPL. DATE 03/05/1975 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

01	248	N	217	-0-	-31	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			N	-0-					-0-
03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
05	620	N	605	-0-	-15	-0-	605	2			N	-0-					-0-
06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			N	-0-					-0-

EVERS "C" WELL #: 1 RRCID -> 063391 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 063488 COMPL. DATE 08/25/1975 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHOOLFIELD WELL #: 1 RRCID -> 064028 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6595 - 6608

01	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					-0-
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 067467 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 069539 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

01	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	310	N	223	-0-	-87	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080204 COMPL. DATE 09/09/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6630 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 097875 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 5746 - 6670

01	403	N	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					-0-
02	364	N	358	-0-	-6	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
04	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			N	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					-0-
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-

LEA "B" WELL #: 2 RRCID -> 157535 COMPL. DATE 02/05/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6550 - 6562

01	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					10
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	231	2			N	-0-					10
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					10
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	2			N	-0-					10
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					10
06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					10

TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 170544 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6576 - 6706

01	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-
04	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

EVERS "B" WELL #: 2 RRCID -> 172240 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6515 - 9841

01	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
05	589	N	482	-0-	-107	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	480	N	460	-0-	-20	-0-	460	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "J" WELL #: 2 RRCID -> 174480 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6148 - 6158

01	217	N	209	-0-	-8	-0-	209	2			N	-0-					19
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	191	2			N	-0-					19
03	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					19
04	210	N	205	-0-	-5	-0-	205	2			N	-0-					19
05	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					19
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			N	-0-					19

BUREL WELL #: 1 RRCID -> 174964 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6456 - 6568

01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					49
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					49
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					49
04	450	N	296	-0-	-154	-0-	296	2			N	-0-					49
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					49
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					49

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		224	-0-	224	224	224	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		258	-0-	258	482	258	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		255	-0-	255	737	255	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		244	-0-	244	981	244	3			N	-0-					-0-
05	1237	N	256	-0-	-981	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 055700 COMPL. DATE 04/28/1973 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		520	-0-	520	520	520	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		725	-0-	725	1245	725	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1757	512	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		622	-0-	622	2379	622	3			N	-0-					-0-
05	2953	N	574	-0-	-2379	-0-	574	3			N	-0-					-0-
*06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 055702 COMPL. DATE 03/29/1973 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		191	-0-	191	191	191	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		98	-0-	98	289	98	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		215	-0-	215	504	215	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		214	-0-	214	718	214	3			N	-0-					-0-
*05	947	N	229	-0-	-718	-0-	229	3			N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-

LEA WELL #: 1 RRCID -> 055704 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 6993 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		598	-0-	598	598	598	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		547	-0-	547	1145	547	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		596	-0-	596	1741	596	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		985	-0-	985	2726	985	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	619	-0-	-2481	245	619	3			N	-0-					-0-
*06	829	N	584	-0-	-245	-0-	584	3			N	-0-					-0-

EVERS WELL #: 1 RRCID -> 056322 COMPL. DATE 02/10/1973 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		725	-0-	725	725	725	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1949	1224	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1218	-0-	1218	3167	1218	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1023	-0-	1023	4190	1023	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1139	-0-	-1961	2229	1139	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	1082	-0-	-1918	311	1082	3			N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 056359 COMPL. DATE 03/20/1973 TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1028	-0-	1028	1028	1028	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		930	-0-	930	1958	930	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1025	-0-	1025	2983	1025	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		995	-0-	995	3978	995	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	1033	-0-	-2067	1911	1033	3			N	-0-					-0-
*06	2902	N	991	-0-	-1911	-0-	991	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
01	DLQ G-10		659	-0-	659	659	659	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		592	-0-	592	1251	592	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		658	-0-	658	1909	658	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		637	-0-	637	2546	637	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	661	-0-	-2439	107	661	3			N	-0-					-0-
*06	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	310	N	256	-0-	-54	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 058204 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	682	N	634	-0-	-48	-0-	634	3			N	-0-					-0-
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			N	-0-					-0-
03	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	3			N	-0-					-0-
04	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-					-0-
05	837	N	693	-0-	-144	-0-	693	3			N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	651	3			N	-0-					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
BLANTON WELL #: 1 RRCID -> 056340 COMPL. DATE 02/19/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

FERGUSON "B" WELL #: 1 RRCID -> 056343 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-

RICKRICH WELL #: 1 RRCID -> 056358 COMPL. DATE 01/13/1973 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 056406 COMPL. DATE 02/06/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
*06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
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
01	INC G-10		245	-0-	245	245	245	2			N	-0-					-0-
02	INC G-10		222	-0-	222	467	222	2			N	-0-					-0-
03	INC G-10		252	-0-	252	719	252	2			N	-0-					-0-
04	981	N	262	-0-	-719	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
*06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 056862 COMPL. DATE 01/17/1968 TOTAL DEPTH 9025 PERF. N/A

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
*06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 9 RRCID -> 205194 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6007 - 6335

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
*06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-

PETROLEUM HIGH TECH CORPORATION 660290
-D- BAR RANCH WELL #: 2 RRCID -> 059018 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7073 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
TEJAS-FERGUSON "F" WELL #: 1 RRCID -> 056346 COMPL. DATE 03/05/1973 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
03	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	3			N	-0-					-0-
04	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-

TEJAS-FERGUSON "I" WELL #: 1 RRCID -> 056349 COMPL. DATE 07/23/1973 TOTAL DEPTH 7126 PERF. N/A

01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
03	775	N	698	-0-	-77	-0-	698	3			N	-0-					-0-
04	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	3			N	-0-					-0-
05	868	N	800	-0-	-68	-0-	800	3			N	-0-					-0-
*06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3		N	-0-			-0-
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3		N	-0-			-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3		N	-0-			-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3		N	-0-			-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3		N	-0-			-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3		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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3		N	-0-			-0-
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3		N	-0-			-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		N	-0-			-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3		N	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3		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
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3		N	-0-			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3		N	-0-			-0-
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3		N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3		N	-0-			-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	3		N	-0-			-0-
06	240	N	81	-0-	-159	-0-	81	3		N	-0-			-0-

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
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3		N	-0-			-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3		N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3		N	-0-			-0-
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3		N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3		N	-0-			-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3		N	-0-			-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	3		N	-0-			-0-
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	3		N	-0-			-0-
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3		N	-0-			-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-

FERGUSON, H. N. "A" WELL #: 1 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2011 - PLUGGED 04/06/11

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					32
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3			N	-0-					32
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					32
04	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	3			N	-0-					32
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					32
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					32

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
KIBLER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 080684 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6475 - 6505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-					-0-
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-					-0-
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-

TEJAS WESTERN CORP. 841335
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
01	1922	N	1205	-0-	-717	-0-	1205	2			N	-0-					67
02	1176	N	736	-0-	-440	-0-	736	2			N	-0-					67
03	2046	N	1133	-0-	-913	-0-	1133	2			N	-0-					67
04	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					67
05	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					67
06	1110	N	920	-0-	-190	-0-	920	2			N	-0-					67

MCCALLUM "D" WELL #: 1 RRCID -> 057930 COMPL. DATE 10/01/1973 TOTAL DEPTH 6880 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

COLE, M. T. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 058566 COMPL. DATE 12/29/1973 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
01	2232	N	1625	-0-	-607	-0-	1625	2			N	-0-					75
02	1484	N	936	-0-	-548	-0-	936	2			N	-0-					75
03	2480	N	1501	-0-	-979	-0-	1501	2			N	-0-					75
04	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					75
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					75
06	1440	N	1080	-0-	-360	-0-	1080	2			N	-0-					75

GAS FINDERS (CONGL.) //CONT.// 34128 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
TEJAS WESTERN CORP. //CONT.// 841335
COLE, M. T. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 061692 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B	DENY	-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

COLE, M. T. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063276 COMPL. DATE 08/22/1975 TOTAL DEPTH 7002 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
FOSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225199 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11099 PERF. 6731 - 6743

01	1488	N	749	-0-	-739	-0-	749	3			N	-0-					84
02	784	N	667	-0-	-117	-0-	666	3	1	9	N	1					85
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-					85
04	720	N	709	-0-	-11	-0-	709	3			N	-0-					85
05	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					85
*06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3			N	-0-					85

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063370 COMPL. DATE 05/09/1975 TOTAL DEPTH 6750 PERF. N/A

01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	3			N	-0-					-0-
03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	3			N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-

BRISCOE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 065346 COMPL. DATE 01/13/1976 TOTAL DEPTH 6569 PERF. N/A

01	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	3			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 15 RRCID -> 251494 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6314 - 6386

01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					28
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					28
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					28
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					28
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	3			N	-0-					28
*06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					28

GATES (ATOKA CONGLOMERATE) 34184 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MASSENGALE WELL #: 3 RRCID -> 124386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5003 - 5013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					60
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					60
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					60
04	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					60
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					61
06	300	N	46	-0-	-254	-0-	46	2			N	-0-					61

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA WELL #: 1 RRCID -> 254863 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4995 - 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
01	93	N	46	-0-	-47	-0-	18	1	28	2	N	-0-					-0-
02	84	N	26	-0-	-58	-0-	18	1	8	2	N	-0-					-0-
03	155	N	22	-0-	-133	-0-	13	1	9	2	N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	12	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

GATES, WEST (CONGLOMERATE) 34190 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
OWEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 071227 COMPL. DATE 03/10/1977 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					97
02	DELQ PR		260	-0-	260	260	260	2			N	-0-					97
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					97
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					97
05	279	N	273	-0-	-6	-0-	273	2			N	-0-					97
*06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					97

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	73	1	111	2	N	-0-					33
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	N	-0-					33
03	155	N	86	-0-	-69	-0-	54	1	32	2	N	-0-					33
04	180	N	60	-0-	-120	-0-	44	1	16	2	N	-0-					33
05	124	N	68	-0-	-56	-0-	50	1	18	2	N	-0-					33
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					33

GIBTOWN, SOUTH (4400) 34710 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					20
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					20
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					20
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					20

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
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					9
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					9
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					9
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9

GILLEY (CADDO LIME) 34905 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					92
02	220	R	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					92
03	214	R	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					92
04	544	R	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					92
*05	555	R	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-					92
*06	307	R	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					92

GILLEY (CONGLOMERATE) 34905 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		555	-0-	555	555	124	1	431	3	Y	-0-					14
02	DLQ G-10		465	-0-	465	1020	112	1	353	3	Y	-0-					14
03	DLQ G-10		556	-0-	556	1576	124	1	432	3	Y	-0-					14
04	DLQ G-10		549	-0-	549	2125	120	1	429	3	Y	-0-					14
05	2660	N	535	-0-	-2125	-0-	120	1	415	3	Y	-0-					14
*06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	120	1	357	3	Y	-0-					14

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 135376 COMPL. DATE 02/22/1990 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5721 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					8
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					8
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					8
05	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					8
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					8

STALEY WELL #: 1 RRCID -> 177522 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5712 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
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
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	496	2	203	3	N	-0-					64
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	442	2	183	3	N	-0-					64
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	488	2	204	3	N	-0-					64
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	472	2	200	3	N	-0-					64
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	490	2	201	3	N	-0-					64
06	660	N	658	-0-	-2	-0-	468	2	190	3	N	-0-					64

CHERRYHOMES, ROY "A" WELL #: 1 RRCID -> 194292 COMPL. DATE 06/25/1958 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 5462 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					144
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. 036606
HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 164357 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5770 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					71
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2011 - PLUGGED 10/16/2011

BRA-DE OIL & GAS INC. 085431
ESKRIDGE WELL #: 6 RRCID -> 132808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5902 - 6010

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					1

CRAFT "B" WELL #: 2 RRCID -> 142197 COMPL. DATE 09/06/1966 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 5709 - 5814

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					40
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					40
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					40
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					40
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					40

CRAFT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142199 COMPL. DATE 08/01/1967 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5690 - 5847

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					46
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					46
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					46
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					46

CRAFT "B" WELL #: 1 RRCID -> 142203 COMPL. DATE 07/05/1966 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5690 - 5828

01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					44
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					44
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	2			Y	-0-					44
*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					46
*05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					44
06	60	N	25	-0-	-35	-0-	25	2			Y	-0-					44

ESKRIDGE WELL #: 5 RRCID -> 159924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5930 PERF. 5789 - 5854

01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRA-DE OIL & GAS INC. //CONT.// 085431
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
01	682	N	38	-0-	-644	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 2 C RRCID -> 158515 COMPL. DATE 09/18/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					11
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					11
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					11
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					11
05	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					11
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					11

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
EAST CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 250007 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 5806 - 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
01	992	N	898	-0-	-94	-0-	898	2			N	-0-					-0-
02	896	N	694	-0-	-202	-0-	694	2			N	-0-					-0-
03	930	N	626	-0-	-304	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1058	2	68	9	N	62					62
05	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1067	2	124	9	N	113					175
*06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					175

EAST CRAFT WELL #: 6 RRCID -> 252824 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 5748 - 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
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	980	N	899	-0-	-81	-0-	899	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	962	-0-	-123	-0-	962	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	898	-0-	-122	-0-	898	2			N	-0-					-0-
05	992	N	876	-0-	-116	-0-	876	2			N	-0-					-0-
06	930	N	803	-0-	-127	-0-	803	2			N	-0-					-0-

DECLEVA, PAUL 209380
BLANTON WELL #: 2 RRCID -> 201461 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 6133 PERF. 5857 - 5870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	567	-0-	-394	-0-	567	3			N	-0-					193
02	672	N	656	-0-	-16	-0-	656	3			N	-0-					193
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					193
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3			N	-0-					193
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			N	-0-					193
06	720	N	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-	125	0			68

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
SPRAGINS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 152306 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5802 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/06/2012 - P&A 09-06-2012

GILLEY, W. (ATOKA CONGL.) //CONT.// 34911 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					59
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					59
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					59
06	6	N	NO RPT	-0-	-6	-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
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	484	3	1	9	N	1					181
02	588	N	401	-0-	-187	-0-	401	3			N	-0-					181
03	527	N	404	-0-	-123	-0-	404	3			N	-0-					181
04	480	N	348	-0-	-132	-0-	348	3			N	-0-					181
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					181
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					181

SPRAGINS RANCH #2 WELL #: 2 RRCID -> 219799 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 5841 - 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
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-					-0-
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	-0-	-0-	-480	-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-

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
01	5425	X	5041	-0-	-384	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
02	4900	X	4344	-0-	-556	-0-	4344	3			N	-0-					-0-
03	5425	X	4573	-0-	-852	-0-	4573	3			N	-0-					-0-
04	5250	X	4173	-0-	-1077	-0-	4173	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	4139	-0-	-1100	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	713	-0-	-62	-0-	681	3	32	9	N	29					189
02	635	N	635	-0-	-0-	-0-	595	3	40	9	N	36					225
03	868	N	736	-0-	-132	-0-	663	3	73	9	N	66	182	1			109
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	661	3	62	9	N	56					165
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	583	3	67	9	N	61	186	1			40
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					40

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
BLANTON WELL #: 3 RRCID -> 159841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5752 - 5810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	114	-0-	-196	-0-	114	3			N	-0-					138
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	388	3	2	9	N	2					140
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	3	1	9	N	1					141
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					141
05	434	N	337	-0-	-97	-0-	337	3			N	-0-					141
06	360	N	199	-0-	-161	-0-	197	3	2	9	N	2					143

GILMAC (CONGL) 34935 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
MCNEILL, JESSIE WELL #: 1 U RRCID -> 046249 COMPL. DATE 11/28/1963 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 3938 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
NANTZ WELL #: 4-C RRCID -> 135704 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 4497 PERF. 4046 - 4061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	R	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	415	R	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	434	#	349	-0-	-85	-0-	349	2			N	-0-					-0-
04	496	R	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
05	465	#	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
06	450	#	366	-0-	-84	-0-	366	2			N	-0-					-0-

GLENNA (STRAWN) 35401 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
J. K. J. COMPANY 427693
HAZELTON, G. O., -A- WELL #: 2 RRCID -> 021386 COMPL. DATE 10/07/1958 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3171 - 3176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD WELL #: 1 RRCID -> 035921 COMPL. DATE 01/06/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3172 - 3184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

GIFFORD, T. WELL #: 1 RRCID -> 073982 COMPL. DATE 06/30/1977 TOTAL DEPTH 3128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODMAN (MISS.) 35816 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHN-GOODMAN WELL #: 2 RRCID -> 130291 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4542 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
*06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-

VAUGHN "B" WELL #: 1 RRCID -> 132479 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 4635 - 4639

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

GORDON (CONGL.) 35895 150 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
WORTHINGTON, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 119096 COMPL. DATE 09/20/1985 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5295 - 5304

01	558	N	39	-0-	-519	-0-	3	1	36	2	N	-0-					-0-
02	252	N	124	-0-	-128	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
03	496	N	131	-0-	-365	-0-	10	1	121	2	N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	14	1	166	2	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

GORDONVILLE, E (VIOLA 10500) 35957 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
STUCKEY WELL #: 1 RRCID -> 093794 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 13072 PERF. 10241 - 10639

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

01	1736	#	1413	-0-	-323	-0-	1385	2	28	9	N	25					216
02	1568	#	1196	-0-	-372	-0-	1185	2	11	9	N	10					226
03	1736	#	1221	-0-	-515	-0-	1208	2	13	9	N	12					238
04	1530	#	930	-0-	-600	-0-	918	2	12	9	N	11					249
05	1457	#	1091	-0-	-366	-0-	1025	2	66	9	N	60	182	1			127
06	1380	#	894	-0-	-486	-0-	883	2	11	9	N	10					137

GRA-JOHN (CADDO CONGLOMERATE) 36154 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
COX, ELIZA WELL #: 2 RRCID -> 021392 COMPL. DATE 04/25/1955 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4536 - 4556

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1062	2	9	9	N	8					100
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	997	2	11	9	N	10					110
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1068	2	13	9	N	12					122
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					122
06	990	N	707	-0-	-283	-0-	707	2			N	-0-					90

GRACE-MAG (PENN CORDELL) 36234 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
SHANKLES, D. L. WELL #: 1 RRCID -> 205423 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10274 - 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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	418	2	188	9	N	171	172	1			85
02	537	N	537	-0-	-0-	-0-	359	3	178	9	N	162	173	1			74
03	558	N	538	-0-	-20	-0-	329	3	209	9	N	190					264
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	424	3	229	9	N	208	354	1			118
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	374	3	282	9	N	256	174	1			200
*06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	277	3	245	9	N	223	175	1			248

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

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

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
04	360	N	192	-0-	-168	-0-	192	2			N	-0-					-0-
*05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
*06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
CHOATE WELL #: 1 A RRCID -> 082878 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 4250 PERF. 4018 - 4026

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					139
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					139
03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					139
04	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					139
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					139
06	240	N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-					139

GRAHAM, NORTH (MARBLE FALLS) 36297 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 102056 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4406 - 4412

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	3			N	-0-					-0-
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	3			N	-0-					-0-
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM, NE. (CADDO LIME) 36298 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
EASTLAND WELL #: 1 RRCID -> 068367 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 5008 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					7
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	2			N	-0-					7
03	403	N	321	-0-	-82	-0-	321	2			N	-0-					7
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					7
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					7
*06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					7
STEGALL					WELL #: 1		RRCID -> 070023		COMPL. DATE 01/24/1977			TOTAL DEPTH 5066			PERF. N/A		
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					49
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					49
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					49
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					49
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					49
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					49
CECIL					WELL #: 1		RRCID -> 072241		COMPL. DATE 07/25/1977			TOTAL DEPTH 4550			PERF. N/A		
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					76
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					76
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					76
04	270	N	241	-0-	-29	-0-	241	2			N	-0-					76
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					76
06	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			N	-0-					76
HERNDON					WELL #: 1		RRCID -> 074370		COMPL. DATE 09/22/1977			TOTAL DEPTH 4550			PERF. N/A		
01	341	N	291	-0-	-50	-0-	291	2			N	-0-					22
02	308	N	272	-0-	-36	-0-	272	2			N	-0-					22
03	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					22
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					22
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					22
*06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					22
JAMES "S"					WELL #: 2		RRCID -> 187901		COMPL. DATE 11/08/2001			TOTAL DEPTH 4726			PERF. 4286 -		4298
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
02	840	N	623	-0-	-217	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	598	2			N	-0-					-0-
05	682	N	585	-0-	-97	-0-	584	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	600	N	546	-0-	-54	-0-	546	2			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

01	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			Y	-0-					36
02	560	N	239	-0-	-321	-0-	239	3			Y	-0-					36
03	589	N	26	-0-	-563	-0-	4	3	22	9	Y	20					56
04	480	N	162	-0-	-318	-0-	162	3			Y	-0-					56
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					56
*06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			Y	-0-					56

GRAHAM, SOUTH (CADDO) //CONT.// 36300 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. //CONT.// 051290
HAZELTON, IOLA WELL #: 2 RRCID -> 101931 COMPL. DATE 07/17/1982 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 3700 - 3720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	739	3	1	9	Y	1	1	8			30
02	952	N	359	-0-	-593	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	8			30
03	899	N	28	-0-	-871	-0-	5	3	23	9	Y	21	3	8			48
04	720	N	244	-0-	-476	-0-	243	3	1	9	Y	1	1	8			48
05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1195	3	1	9	Y	1	1	8			48
*06	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1090	3	1	9	Y	1	1	8			48

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 021389 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4015 PERF. 3816 - 3874

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GRAHAM, SOUTH (STRAWN) 36300 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ELDER, NEAL 247285
MOORE, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 021390 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

01	155	N	121	-0-	-34	-0-	109	3	12	9	Y	11					26
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	98	3	7	9	Y	6					32
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	111	3	9	9	Y	8					40
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	113	3	11	9	Y	10					50
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	118	3	9	9	Y	8					58
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	115	3	7	9	Y	6					64

GRAHAM-VICK (CISCO 500) 36332 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FULTZ, W. B. 290190
GRAHAM, M. K., -D- WELL #: 2 RRCID -> 021391 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (ATOKA) 36767 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
01	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			N	-0-					6
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					6
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			N	-0-					6
04	1590	N	726	-0-	-864	-0-	726	2			N	-0-					6
05	744	N	618	-0-	-126	-0-	618	2			N	-0-					6
06	720	N	594	-0-	-126	-0-	594	2			N	-0-					6

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
01	DLQ G-10		309	-0-	309	309	14	1	295	3	Y	-0-					2
02	DLQ G-10		140	-0-	140	449	6	1	128	3	Y	5					7
							6	9									
03	DLQ G-10		375	-0-	375	824	12	1	345	3	Y	16					23
							18	9									
04	DLQ G-10		319	-0-	319	1143	10	1	303	3	Y	5					28
							6	9									
05	1492	N	349	-0-	-1143	-0-	10	1	308	3	Y	28					56
							31	9									
*06	446	N	446	-0-	-0-	-0-	20	1	404	3	Y	20					76
							22	9									

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
KEOWN WELL #: 1 RRCID -> 201675 COMPL. DATE 02/11/1980 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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*05	930	N	704	-0-	-226	-0-	704	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD (CADDO) 36767 520 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
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
01	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	651	N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-					-0-
04	630	N	570	-0-	-60	-0-	570	2			N	-0-					-0-
05	651	N	597	-0-	-54	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	581	2			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
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					78
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					78
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					78
04	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					78
05	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			N	-0-					78
06	330	N	270	-0-	-60	-0-	270	2			N	-0-					78

GREENWOOD (CONGL 6550) 36767 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. 753877
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
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	62	N	14	-0-	-48	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-					-0-
06	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGORY T 36845 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
STRICKLAND, NANCY JANE WELL #: 1 RRCID -> 104705 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 3616 - 3622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	3			N	-0-					-0-
03	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	3			N	-0-					-0-
04	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			N	-0-					-0-
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	3			N	-0-					-0-
06	900	N	899	-0-	-1	-0-	899	3			N	-0-					-0-

H.F.L. (CONGLOMERATE 5400) 37627 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
LEWIS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 099315 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5438 - 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
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			N	-0-					51
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					51
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					51
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					51
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					51
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-					51

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
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	3			N	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	246	3			N	-0-					-0-
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

HANDY (GRAY LOWER) 38672 415 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANDY (PENNSYLVANIAN) 38672 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	10	1	198	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	2	1	90	2	N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
*05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANDY, NW (K-3) 38676 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
BRATCHER RAGSDALE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075101 COMPL. DATE 12/19/1974 TOTAL DEPTH 3980 PERF. 3927 - 3937

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

AMOCO-BRATCHER WELL #: 1 RRCID -> 095384 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 3714 - 3725

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					53
02	56	N	24	-0-	-32	-0-	24	2			N	-0-					53
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-					53
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					53
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					53

HANDY, SE. (N SAND) 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749
HANDY UNIT WELL #: 39 M RRCID -> 062097 COMPL. DATE 04/02/1970 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3723 - 3752

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

HANDY, SE. (N SAND) //CONT.// 38678 498 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CONTINENTAL OPERATING CO. //CONT.// 173749
HANDY UNIT WELL #: 13 RRCID -> 107005 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4257 PERF. 4145 - 4180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	N	13	15	1			5
							14	9									
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	15	15	1			5
							17	9									
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	17	15	1			7
							19	9									
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	N	14	15	1			6
							15	9									
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	28	2	N	13	14	1			5
							14	9									
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	1	1	25	2	N	12	11	1			6
							13	9									

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

01	155	#	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	112	#	94	-0-	-18	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	#	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	124	#	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 111850 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5384 PERF. 5194 - 5252

01	310	#	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					22
02	283	R	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					22
03	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					22
04	300	#	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					22
05	279	#	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					22
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					22

DICK-STURDIVANT WELL #: 1 RRCID -> 111851 COMPL. DATE 04/30/1984 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 5796 - 5858

01	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	56	#	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-					-0-
03	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	#	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					-0-
05	62	#	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

DICK, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 115863 COMPL. DATE 03/25/1985 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5370 - 5390

01	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					263
02	1400	#	1363	-0-	-37	-0-	1363	2			N	-0-					263
03	1519	#	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					263
04	1440	#	1409	-0-	-31	-0-	1409	2			N	-0-					263
05	1488	#	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					263
06	1470	#	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT					263

HANDY, WEST (K-3) 38680 600 ASSOCIATED 49B CNTY: COOKE
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
01	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					79
02	168	#	100	-0-	-68	-0-	100	2			N	-0-					79
03	186	#	141	-0-	-45	-0-	141	2			N	-0-					79
04	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					79
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					79
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					79

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
01	217	#	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					181
02	252	#	188	-0-	-64	-0-	188	2			N	-0-					181
03	279	#	171	-0-	-108	-0-	171	2			N	-0-					181
04	240	#	157	-0-	-83	-0-	157	2			N	-0-					181
05	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					181
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					181

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
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRECISION OPERATING INC. 676010
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
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	2			N	-0-					14
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					14
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					14
05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					14
*06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					14

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
01	899	N	735	-0-	-164	-0-	729	2	6	9	Y	5					25
02	662	N	662	-0-	-0-	-0-	658	2	4	9	Y	4					29
03	899	N	740	-0-	-159	-0-	738	2	2	9	Y	2					31
04	698	N	698	-0-	-0-	-0-	695	2	3	9	Y	3					34
05	744	N	576	-0-	-168	-0-	570	2	6	9	Y	5					39
06	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	2			Y	-0-					39

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
01	656	N	656	-0-	-0-	-0-	647	2	9	9	Y	8					38
02	756	N	564	-0-	-192	-0-	556	2	8	9	Y	7					45
03	1023	N	618	-0-	-405	-0-	615	2	3	9	Y	3					48
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	599	2	4	9	Y	4					52
05	620	N	616	-0-	-4	-0-	603	2	13	9	Y	12					64
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					64

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	418	N	418	-0-	-0-	-0-	345	3	73	9	N	66					128
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	258	3	15	9	N	14					142
03	620	N	420	-0-	-200	-0-	331	3	89	9	N	81					223
04	604	N	604	-0-	-0-	-0-	559	3	45	9	N	41	172	1			92
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	508	3	65	9	N	59					151
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	131	3			N	-0-					151

HARTSELL (STRAWN 3800) 39501 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FORESTER, C. H. WELL #: 1 RRCID -> 167286 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 3783 - 3793

01	DLQ G-10	202	-0-	202	202	7 9	1 9	186	3	Y	8					159
02	DLQ G-10	175	-0-	175	377	6 7	1 9	162	3	Y	6					165
03	DLQ G-10	191	-0-	191	568	6 7	1 9	178	3	Y	6					171
04	DLQ G-10	185	-0-	185	753	6 7	1 9	172	3	Y	6					177
05	943	N	190	-0-	-753	-0-	6 7	1 9	177	3	Y	6					183
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6 4	1 9	172	3	Y	4					187

GILES, J. E. GU 1 WELL #: 3U RRCID -> 172773 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 3791 - 3806

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

HAWTHORNE (A-ZONE CONGL.) 39762 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
HAWTHORNE WELL #: 1 RRCID -> 083705 COMPL. DATE 03/07/1979 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5255 - 5265

01	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1327	3	4	9	N	4	2	8			82
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	3	3	9	N	3					85
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3			N	-0-					85
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	3			N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					85

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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	T. A.	-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

HAZELTON (STRAWN 3100) 39927 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
EPPENAUER-CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 116565 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3164 - 3170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	#	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-					3
02	504	#	375	-0-	-129	-0-	375	3			N	-0-					3
03	558	#	388	-0-	-170	-0-	388	3			N	-0-					3
04	570	#	239	-0-	-331	-0-	239	3			N	-0-					3
05	589	#	405	-0-	-184	-0-	405	3			N	-0-					3
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					87
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					87
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					87
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			Y	-0-					87
05	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					87
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

HENDERSON (ATOKA) 40345 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PERRY OPERATING INC. 656847
HOUSE WELL #: 2 RRCID -> 109425 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 4630 PERF. 4464 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HENDERSON RANCH (MARBLE FALLS) 40400 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
RHODES, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 102462 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5257 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					124
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					124
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
*05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					124
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					124

HINTON (CANYON) 41635 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
O'NEAL OIL COMPANY 623160
HINTON, JOHN ED WELL #: 1 RRCID -> 104951 COMPL. DATE 06/15/1978 TOTAL DEPTH 2503 PERF. 2275 - 2304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HODGE (CONGLOMERATE, UPPER) 41863 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CALLAWAY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 209731 COMPL. DATE 10/05/1954 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 5662 - 5668

01	217	N	186	-0-	-31	-0-	180	3	6	9	N	5					64
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	183	3	4	9	N	4					68
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	N	2					70
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	184	3	6	9	N	5					75
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	161	3	13	9	N	12					87
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	183	3	20	9	N	18	44	1			61

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

01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					59
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

HOEFLE (POOL) 41909 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
HENDERSON, MONROE WELL #: 1 RRCID -> 202787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5095 PERF. 4680 - 4978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					161
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					181
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					188
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	169	1			41

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HOEFLE, M. P. WELL #: 5 RRCID -> 145088 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5351 PERF. 4909 - 4975

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER (CONGL.) 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
RICHARDS "B" WELL #: 1 RRCID -> 127798 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 5305 PERF. 5212 - 5222

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	2	1	9	N	1					23
03	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					23
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					23
05	310	N	191	-0-	-119	-0-	191	2			N	-0-					23
06	360	N	94	-0-	-266	-0-	94	2			N	-0-					23

ENERGYPRO, INC. 252085
ROYCE WELL #: 1 RRCID -> 109423 COMPL. DATE 05/06/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5011 - 5021

01	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					4
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	107	2			N	-0-					4
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					4
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					4
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					4
06	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					4

J-W OPERATING CO. 427960
MERRELL WELL #: 4 RRCID -> 174153 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5346 - 5406

01	1550	N	1410	-0-	-140	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1127	-0-	-245	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1115	-0-	-311	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	974	-0-	-376	-0-	974	2			N	-0-					-0-
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			N	-0-					-0-
*06	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
HEATH, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 115189 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5318 - 5326

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					97
02	448	N	298	-0-	-150	-0-	298	2			N	-0-					97
03	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					97
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					97
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					97
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					97

HUNTER (CONGL.) //CONT.// 43685 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINEX WELL #: 1 RRCID -> 106479 COMPL. DATE 07/19/1983 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5121 - 5127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	644	-0-	-38	-0-	632	2	12	9	N	11					53
02	644	N	597	-0-	-47	-0-	584	2	13	9	N	12					65
03	744	N	701	-0-	-43	-0-	683	2	18	9	N	16					81
04	675	N	675	-0-	-0-	-0-	663	2	12	9	N	11	79	1			13
05	651	N	498	-0-	-153	-0-	483	2	15	9	N	14					27
06	690	N	435	-0-	-255	-0-	429	2	6	9	N	5					32

MULLINAX WELL #: 2A RRCID -> 115191 COMPL. DATE 09/20/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5107 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	S	206	-0-	-42	-0-	206	2			N	-0-					100
02	252	S	154	-0-	-98	-0-	154	2			N	-0-					100
03	248	S	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-					100
04	210	S	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					100
05	260	S	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					100
*06	239	S	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					100

MULLINAX WELL #: 10 RRCID -> 147651 COMPL. DATE 12/15/1993 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5152 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4405		4405	-0-	-0-	-0-	4348	2	57	9	N	52					109
02	3618		3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	N	40					149
03	3276		3276	-0-	-0-	-0-	3254	2	22	9	N	20	150	1			19
04	3686		3686	-0-	-0-	-0-	3607	2	79	9	N	72	3	1			88
05	4708		4708	-0-	-0-	-0-	4675	2	33	9	N	30					118
*06	4678		4678	-0-	-0-	-0-	4656	2	22	9	N	20					138

WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
TURNER-BURNS WELL #: 1 RRCID -> 091602 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 5180 - 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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	18	1			N	-0-					-0-
*06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-

HUNTER CREEK (CONGLOMERATE) 43707 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
J-W OPERATING CO. 427960
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
01	1674	N	1578	-0-	-96	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1368	-0-	-144	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1410	-0-	-120	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: B 1 RRCID -> 183337 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6140 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	283	-0-	-1670	-0-	273	2	10	9	N	9					46
02	1764	X	1225	-0-	-539	-0-	1203	2	22	9	N	20					66
03	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2210	2	90	9	N	82	133	1			15
04	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1932	2	43	9	N	39					54
05	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	1936	2	35	9	N	32	81	1			5
06	2220	X	1902	-0-	-318	-0-	1797	2	105	9	N	95					100

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
01	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			Y	-0-					3
02	1092	N	908	-0-	-184	-0-	908	2			Y	-0-					3
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					3
04	1020	N	934	-0-	-86	-0-	934	2			Y	-0-					3
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					3
*06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			Y	-0-					3

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	961	N	664	-0-	-297	-0-	662	2	2	9	Y	2					21
02	728	N	503	-0-	-225	-0-	503	2			Y	-0-					21
03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					21
04	630	N	244	-0-	-386	-0-	244	2			Y	-0-					21
05	558	N	159	-0-	-399	-0-	159	2			Y	-0-					21
06	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			Y	-0-					21

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
01	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	959	2	86	9	Y	78	175	1			75
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	894	2	119	9	Y	108	76	1			107
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	973	2	113	9	Y	103	1	8			209
04	1020	N	968	-0-	-52	-0-	894	2	74	9	Y	67	172	1			104
05	1116	N	813	-0-	-303	-0-	776	2	37	9	Y	34					138
06	1050	N	420	-0-	-630	-0-	420	2			Y	-0-					138

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
01	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1511	2	25	9	Y	23					152
02	1260	N	1054	-0-	-206	-0-	1051	2	3	9	Y	3	98	1			57
03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					57
04	1350	N	537	-0-	-813	-0-	535	2	2	9	Y	2					59
05	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	1033	2	25	9	Y	23					82
*06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					82

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
01	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	2320	2			Y	-0-					-0-
02	2352	X	2203	-0-	-149	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
03	2604	X	2577	-0-	-27	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
04	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			Y	-0-					-0-
05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2490	X	2385	-0-	-105	-0-	2385	2			Y	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-					20
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					20
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					20
04	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					20
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			Y	-0-					20
*06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					20

CHERRYHOMES, MIKE "D" WELL #: S 9 RRCID -> 197574 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 6264 PERF. 6062 - 6257

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	530					Y	-0-					32

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 1 RRCID -> 198314 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6088 - 6246

01	T. A.		1033	-0-	1033	1033	942	2	91	9	Y	83					134
02	T. A.		893	-0-	893	1926	798	2	95	9	Y	86					220
03	T. A.		1559	-0-	1559	3485	1424	2	135	9	Y	123	177	1	1	8	165
04	T. A.		1495	-0-	1495	4980	1399	2	96	9	Y	87	170	1			82
05	T. A.		1358	-0-	1358	6338	1289	2	69	9	Y	63					145
06	T. A.		1338	-0-	1338	7676	1242	2	96	9	Y	87	171	1			61

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 11 RRCID -> 199868 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6008 - 6183

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	3					72
02	84	N	59	-0-	-25	-0-	59	2			Y	-0-					72
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					72
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					72
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					72
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			Y	-0-					72

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 3 RRCID -> 199870 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6010 - 6185

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 201587 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5930 - 6100

01	62	N	60	-0-	-2	-0-	51	2	9	9	Y	8					106
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	27	2	8	9	Y	7					113
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	55	2	3	9	Y	3					116
04	60	N	26	-0-	-34	-0-	18	2	8	9	Y	7					123
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	22	2	2	9	Y	2					125
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	13	2	8	9	Y	7					132

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 6 RRCID -> 203688 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6020 - 6195

01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					24
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	324	2			Y	-0-					24
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					24
04	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			Y	-0-					24
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					24
06	480	N	250	-0-	-230	-0-	250	2			Y	-0-					24

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	68	2	13	9	N	12					49
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	684	2	3	9	N	3					52
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					52
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	192	2	11	9	N	10					62
05	589	N	310	-0-	-279	-0-	307	2	3	9	N	3					65
*06	3000	N	3101	-0-	101	101	2371	2	730	9	N	664					729

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 12 RRCID -> 204372 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6287 - 7800

01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					22
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					22
03	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			Y	-0-					22
04	330	N	302	-0-	-28	-0-	302	2			Y	-0-					22
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					22
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			Y	-0-					22

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 14 RRCID -> 204378 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6061 - 6150

01	1395	X	813	-0-	-582	-0-	670	2	143	9	Y	130	172	1			138
02	1260	X	886	-0-	-374	-0-	759	2	127	9	Y	115					253
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	764	2	127	9	Y	115	171	1			197
04	780	N	732	-0-	-48	-0-	633	2	99	9	Y	90	167	1			120
05	992	N	671	-0-	-321	-0-	574	2	97	9	Y	88					208
06	870	N	625	-0-	-245	-0-	542	2	83	9	Y	75	163	1			120

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 13 RRCID -> 204598 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 6012 - 6114

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 15 RRCID -> 205226 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6100 - 6200

01	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	1110	2			Y	-0-					8
02	1120	N	988	-0-	-132	-0-	988	2			Y	-0-					8
03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1049	2	2	9	Y	2					10
04	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					10
05	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			Y	-0-					10
*06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1289	2	3	9	Y	3					13

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: RRCID -> 205234 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5970 - 6075

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/17/2009

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
BENSON, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 205714 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5710 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	1215	2	132	9	N	120	175	1			133
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1096	2	153	9	N	139					272
03	1457	N	1385	-0-	-72	-0-	1262	2	123	9	N	112	316	1			68
04	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1220	2	139	9	N	126	122	1			72
05	1395	N	1334	-0-	-61	-0-	1207	2	127	9	N	115	151	1			36
06	1350	N	1295	-0-	-55	-0-	1161	2	134	9	N	122					158

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 17 RRCID -> 207342 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6230 - 6380

01	INC G-10	152	-0-	152	152	143	2	9	9	Y	8					49
02	INC G-10	247	-0-	247	399	247	2			Y	-0-					49
03	INC G-10	276	-0-	276	675	276	2			Y	-0-					49
04	INC G-10	247	-0-	247	922	247	2			Y	-0-					49
05	INC G-10	85	-0-	85	1007	85	2			Y	-0-					49
06	INC G-10	66	-0-	66	1073	66	2			Y	-0-					49

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 18 RRCID -> 207347 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6086 - 6425

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	296	2	14	9	Y	13					76
02	270	N	270	-0-	-0-	-0-	262	2	8	9	Y	7					83
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	312	2	40	9	Y	36					119
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					119
05	310	N	45	-0-	-265	-0-	45	2			Y	-0-					119
06	330	N	40	-0-	-290	-0-	34	2	6	9	Y	5					124

SEWELL WELL #: 3 RRCID -> 208629 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6270 - 8990

01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			Y	-0-					66
02	868	N	824	-0-	-44	-0-	824	2			Y	-0-					66
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-					66
04	1110	N	955	-0-	-155	-0-	953	2	2	9	Y	2					68
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			Y	-0-					68
06	900	N	361	-0-	-539	-0-	358	2	3	9	Y	3					71

STAMPER-FOWLER WELL #: 4 RRCID -> 255453 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5527 - 5595

01	3038	X	862	-0-	-2176	-0-	763	2	99	9	N	90	158	1			92
02	2660	X	831	-0-	-1829	-0-	736	2	95	9	N	86					178
03	2139	X	1496	-0-	-643	-0-	1329	2	167	9	N	152	170	1			160
04	2070	X	2004	-0-	-66	-0-	1945	2	59	9	N	54	168	1			46
*05	1767	X	945	-0-	-822	-0-	945	2			N	-0-					46
06	1440	X	1138	-0-	-302	-0-	1032	2	106	9	N	96	124	1			18

HARDY-PRICE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262358 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5166 - 5700

01	INC G-10	4052	-0-	4052	4052	3957	2	95	9	N	86					230
02	INC G-10	3763	-0-	3763	7815	3645	2	118	9	N	107	168	1			169
03	INC G-10	3861	-0-	3861	11676	3791	2	70	9	N	64	170	1	1	8	62
04	INC G-10	3923	-0-	3923	15599	3796	2	127	9	N	115					177
05	19382	X	3783	-0-	-15599	-0-	3704	2	79	9	N	72	152	1			97
*06	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3722	2	113	9	N	103	166	1			34

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: N 1 RRCID -> 262359 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5517 - 5900

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	2263	N	973	-0-	-1290	-0-	805	2	168	9	N	153					231
02	2800	N	2971	-0-	171	171	2852	2	119	9	N	108	171	1			168
03	3100	N	9051	-0-	5951	6122	8955	2	96	9	N	87	180	1	3	8	72
04	3000	N	8654	-0-	5654	11776	8607	2	47	9	N	43					115
05	22055	X	10279	-0-	-11776	-0-	10248	2	31	9	N	28					143
*06	2490	X	773	-0-	-1717	-0-	411	2	362	9	N	329	185	1			144

PARKER WELL #: 2 RRCID -> 264934 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5036 - 5319

01	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3553	2	73	9	N	66					185
02	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3422	2	57	9	N	52	170	1			67
03	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3770	2	75	9	N	68	1	8			134
04	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3837	2	84	9	N	76	172	1			38
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3859	2	70	9	N	64	71	1			31
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3884	2	46	9	N	42					73

BROWN-GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265381 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 5966 PERF. 5083 - 5880

01	2542	X	77	-0-	-2465	-0-	66	2	11	9	N	10	10	1			105
02	2296	X	837	-0-	-1459	-0-	816	2	21	9	N	19	1	8			123
03	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1544	2	31	9	N	28	3	8			148
04	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2720	2	124	9	N	113	170	1			91
05	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2605	2	113	9	N	103	81	1			113
*06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2038	2	50	9	N	45	94	1			64

CLAYTON RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 265383 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 5643 PERF. 4857 - 5276

01	1705	X	1125	-0-	-580	-0-	1124	2	1	9	N	1	22	1	1	8	56
02	1372	X	1260	-0-	-112	-0-	1260	2			N	-0-					56
03	1426	X	1015	-0-	-411	-0-	1004	2	11	9	N	10	3	8			63
04	1380	X	1301	-0-	-79	-0-	1301	2			N	-0-					63
05	1426	X	456	-0-	-970	-0-	456	2			N	-0-					63
06	1380	X	314	-0-	-1066	-0-	314	2			N	-0-					63

MARTIN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 265384 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5117 - 5670

01	3751	X	836	-0-	-2915	-0-	723	2	113	9	N	103					273
02	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	2906	2	358	9	N	325	348	1			250
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	3950	2	440	9	N	400	483	1	5	8	162
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3394	2	240	9	N	218	324	1			56
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3692	2	240	9	N	218	169	1			105
06	4260	X	1750	-0-	-2510	-0-	1700	2	50	9	N	45	89	1			61

WORTHINGTON WELL #: 1 RRCID -> 265387 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 5355 - 5815

01	3255	X	2221	-0-	-1034	-0-	1990	2	231	9	N	210	343	1	1	8	108
02	2940	X	689	-0-	-2251	-0-	559	2	130	9	N	118					226
03	3038	X	647	-0-	-2391	-0-	513	2	134	9	N	122	175	1			173
04	2940	X	1538	-0-	-1402	-0-	1396	2	142	9	N	129	298	1			4
05	2449	X	1144	-0-	-1305	-0-	1066	2	78	9	N	71	56	1			19
06	2160	X	1269	-0-	-891	-0-	1092	2	177	9	N	161	166	1			14

SEWELL A WELL #: 4 RRCID -> 265388 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5322 - 5690

01	5425	X	3216	-0-	-2209	-0-	2571	2	645	9	N	586	667	1			118
02	4900	X	3363	-0-	-1537	-0-	2718	2	645	9	N	586	517	1			187
03	4278	X	2752	-0-	-1526	-0-	2077	2	675	9	N	614	521	1			280
04	4020	X	3748	-0-	-272	-0-	3030	2	718	9	N	653	668	1			265
05	3720	X	3253	-0-	-467	-0-	2568	2	685	9	N	623	804	1			84
06	3600	X	2338	-0-	-1262	-0-	1799	2	539	9	N	490	524	1			50

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287

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
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					78
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					78
03	234	X	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					78
04	210	X	201	-0-	-9	-0-	201	2			N	-0-					78
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					78
*06	243	X	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					78

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
01	899	X	839	-0-	-60	-0-	839	2			N	-0-					69
02	849	X	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					69
03	899	X	234	-0-	-665	-0-	234	2			N	-0-					69
04	851	X	851	-0-	-0-	-0-	851	2			N	-0-					69
05	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					69
*06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					69

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
01	744	X	594	-0-	-150	-0-	561	2	33	9	N	30	150	1			5
02	672	X	338	-0-	-334	-0-	301	2	37	9	N	34					39
03	876	X	876	-0-	-0-	-0-	859	2	17	9	N	15					54
04	780	X	770	-0-	-10	-0-	757	2	13	9	N	12					66
05	806	X	725	-0-	-81	-0-	714	2	11	9	N	10					76
06	840	X	772	-0-	-68	-0-	761	2	11	9	N	10					86

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
01	1984	X	1547	-0-	-437	-0-	1526	2	21	9	N	19					104
02	1568	X	1475	-0-	-93	-0-	1453	2	22	9	N	20					124
03	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	1281	2	12	9	N	11					135
04	1590	X	713	-0-	-877	-0-	713	2			N	-0-					135
05	1643	X	1050	-0-	-593	-0-	1019	2	31	9	N	28					163
06	1590	X	847	-0-	-743	-0-	827	2	20	9	N	18					181

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
01	217	X	206	-0-	-11	-0-	206	2			N	-0-					79
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	186	2			N	-0-					79
03	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					79
04	210	X	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-					79
05	238	X	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					79
*06	245	X	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					79

ROPER WELL #: 1 RRCID -> 209318 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5880 - 6027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					56
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					56
03	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					56
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					56
05	87	X	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					56
*06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					56

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
01	14260	X	8215	-0-	-6045	-0-	8054	2	161	9	N	146	83	1			63
02	12880	X	9432	-0-	-3448	-0-	9227	2	205	9	N	186	249	1			-0-
03	14260	X	8423	-0-	-5837	-0-	8235	2	188	9	N	171	169	1			2
04	13800	X	11015	-0-	-2785	-0-	10742	2	273	9	N	248	171	1			79
05	14260	X	14165	-0-	-95	-0-	13986	2	179	9	N	163	169	1			73
*06	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13507	2	52	9	N	47					120

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
DALE WELL #: S 1 RRCID -> 215335 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5869 PERF. 5950 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	830	X	830	-0-	-0-	-0-	819	2	11	9	N	10					66
02	DELQ PR		605	-0-	605	605	605	2			N	-0-					66
03	1990	X	1385	-0-	-605	-0-	1383	2	2	9	N	2					68
04	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	N	12					80
05	1106	X	1106	-0-	-0-	-0-	1097	2	9	9	N	8					88
06	1350	X	1064	-0-	-286	-0-	1062	2	2	9	N	2					90

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "C" WELL #: R 7 RRCID -> 180522 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5922 - 6144

01	155	N	69	-0-	-86	-0-	69	2			N	-0-					82
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	2			N	-0-					82
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					82
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					82
05	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					82
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					82

RUMAGE WELL #: 1 RRCID -> 181417 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 5932 - 6040

01	2387	X	2222	-0-	-165	-0-	2222	2			N	-0-					59
02	1876	X	1508	-0-	-368	-0-	1508	2			N	-0-					59
03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					59
04	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	2149	2			N	-0-					59
05	2232	X	2182	-0-	-50	-0-	2182	2			N	-0-					59
*06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					59

RUMAGE WELL #: 2 RRCID -> 182185 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5980 - 6220

01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	1					11
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	2					13
03	62	X	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	-0-					13
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					13
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					13
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13

ODELL WELL #: R 1 RRCID -> 183302 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 5913 - 6102

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					38
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					39
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					39

SPILLER WELL #: 1 RRCID -> 183305 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6052 - 6230

01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					14
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					14
03	310	N	216	-0-	-94	-0-	216	2			N	-0-					14
04	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					14
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					14
06	210	N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-					14

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					20
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					20
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					20
04	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	2			N	-0-					20
05	837	N	528	-0-	-309	-0-	528	2			N	-0-					20
06	720	N	714	-0-	-6	-0-	714	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
01	644	N	644	-0-	-0-	-0-	624	2	20	9	N	18	169	1			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	667	2	1	9	N	1					1
03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	N	2					3
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	813	2	1	9	N	1					4
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	844	2	1	9	N	1					5
06	750	N	613	-0-	-137	-0-	612	2	1	9	N	1					6

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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					21
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					21
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					22
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					23
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
*06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					23

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
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					46
02	336	N	190	-0-	-146	-0-	190	2			N	-0-					46
03	403	N	324	-0-	-79	-0-	324	2			N	-0-					46
04	390	N	203	-0-	-187	-0-	203	2			N	-0-					46
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					46
*06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	900	2	154	9	N	140	162	1			-0-
02	700	N	541	-0-	-159	-0-	524	2	17	9	N	15					15
03	713	N	556	-0-	-157	-0-	533	2	23	9	N	21					36
04	1020	N	797	-0-	-223	-0-	769	2	28	9	N	25					61
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	495	2	30	9	N	27					88
06	540	N	500	-0-	-40	-0-	448	2	52	9	N	47					135

ABERNATHIE WELL #: R 1 RRCID -> 189054 COMPL. DATE 04/02/2002 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
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					45
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					47
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

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
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					77
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	773	2	33	9	N	30					107
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	500	2	123	9	N	112	175	1			44
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	459	2	69	9	N	63					107
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	406	2	110	9	N	100	175	1			32
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	349	2	50	9	N	45					77

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763

RUMAGE WELL #: 4 RRCID -> 192066 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6037 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					107
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					112
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					114

RILEY "A" WELL #: R 1 RRCID -> 192742 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5849 - 6026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	X	510	-0-	-637	-0-	416	2	94	9	N	85					126
02	952	X	342	-0-	-610	-0-	336	2	6	9	N	5					131
03	1054	X	963	-0-	-91	-0-	886	2	77	9	N	70	173	1			28
04	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1115	2	178	9	N	162	172	1			18
05	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	1134	2	130	9	N	118					136
*06	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	997	2	39	9	N	35	165	1			6

LEWIS, TERRY WELL #: R 1 RRCID -> 193915 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6020 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

JAGODA WELL #: R 1 RRCID -> 193916 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5934 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	X	387	-0-	-16	-0-	387	2			N	-0-					15
02	364	X	347	-0-	-17	-0-	347	2			N	-0-					15
03	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					15
04	409	X	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					15
05	403	X	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					15
06	450	X	388	-0-	-62	-0-	388	2			N	-0-					15

HOLDER WELL #: R 1 RRCID -> 193917 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 6143 PERF. 5904 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	14B DENY		-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

HENSLEY WELL #: R 1 RRCID -> 195160 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5974 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					44
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					44
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					44
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	203	2	145	9	N	132	170	1			6
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	204	2	17	9	N	15					21
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	168	2	11	9	N	10					31

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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					28
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	2			N	-0-					28
03	124	N	10	-0-	-114	-0-	10	2			N	-0-					28
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					28
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					28
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					28

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	186	X	79	-0-	-107	-0-	79	2			N	-0-					25
02	168	X	80	-0-	-88	-0-	80	2			N	-0-					25
03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25
04	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					25
05	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					25
*06	323	X	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					25

SLUSHER "A" WELL #: R 2 RRCID -> 196069 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5858 - 6012

01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					15
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	283	2			N	-0-					15
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					15
04	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					15
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					15
06	360	N	297	-0-	-63	-0-	297	2			N	-0-					15

ABERNATHIE WELL #: R 2 RRCID -> 197774 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6010 - 6160

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					25
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					25
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					25
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					25
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					25
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					25

WIZ WELL #: 1 RRCID -> 198073 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6050 - 6214

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					29
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SLUSHER "D" WELL #: R 1 RRCID -> 199306 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5950 - 6110

01	806	X	135	-0-	-671	-0-	135	2			N	-0-					17
02	728	X	67	-0-	-661	-0-	67	2			N	-0-					17
03	434	X	84	-0-	-350	-0-	84	2			N	-0-					17
04	420	X	76	-0-	-344	-0-	76	2			N	-0-					17
05	434	X	86	-0-	-348	-0-	86	2			N	-0-					17
06	120	X	66	-0-	-54	-0-	66	2			N	-0-					17

WHEELIS WELL #: 1 RRCID -> 199307 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6022 - 6172

01	527	N	41	-0-	-486	-0-	41	2			N	-0-					94
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					94
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					94
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1					95
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					95
06	420	N	154	-0-	-266	-0-	154	2			N	-0-					95

WIZ WELL #: 2 RRCID -> 201298 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 5980 - 6180

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					78
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					78
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					78
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					78

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	2852	X	1242	-0-	-1610	-0-	1178	2	64	9	N	58	172	1			15
02	2352	X	1036	-0-	-1316	-0-	969	2	67	9	N	61					76
03	2294	X	1183	-0-	-1111	-0-	1081	2	102	9	N	93					169
04	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	1012	2	31	9	N	28	172	1			25
05	1612	X	1138	-0-	-474	-0-	1040	2	98	9	N	89					114
06	1200	X	1035	-0-	-165	-0-	967	2	68	9	N	62	172	1			4

FORE WELL #: R 11 RRCID -> 201518 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6084 - 6260

01	279	N	162	-0-	-117	-0-	162	2			N	-0-					25
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					25
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			N	-0-					25
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					25
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			N	-0-					25
06	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			N	-0-					25

LYON WELL #: 1 RRCID -> 201519 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 5850 - 6020

01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			N	-0-					53
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					53
03	186	N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-					53
04	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	2			N	-0-					53
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					53
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					53

BROCK WELL #: 1 RRCID -> 203936 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4970 - 6140

01	814	X	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					50
02	594	X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					50
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					50
04	780	X	544	-0-	-236	-0-	544	2			N	-0-					50
05	806	X	602	-0-	-204	-0-	602	2			N	-0-					50
06	780	X	540	-0-	-240	-0-	540	2			N	-0-					50

ABERNATHIE, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 204668 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 6060 - 6150

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					54
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	25	2	2	9	N	2					56
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	32	2	4	9	N	4					60
04	60	N	37	-0-	-23	-0-	34	2	3	9	N	3					63
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9	N	2					65
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	2	1	9	N	1					66

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 207064 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 6004 PERF. 5768 - 5926

01	806	X	651	-0-	-155	-0-	617	2	34	9	N	31					43
02	822	X	822	-0-	-0-	-0-	789	2	33	9	N	30					73
03	882	X	882	-0-	-0-	-0-	846	2	36	9	N	33					106
04	868	X	868	-0-	-0-	-0-	833	2	35	9	N	32					138
05	899	X	898	-0-	-1	-0-	852	2	46	9	N	42	149	1			31
06	870	X	835	-0-	-35	-0-	811	2	24	9	N	22					53

THOMPSON-LYONS WELL #: 1 RRCID -> 207065 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5836 - 5954

01	217	X	168	-0-	-49	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	196	X	142	-0-	-54	-0-	142	2			N	-0-					-0-
03	217	X	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					-0-
04	180	X	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	186	X	72	-0-	-114	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	1					1

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	384	X	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
03	410	X	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
05	434	X	169	-0-	-265	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	1					1

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
01	1457	X	680	-0-	-777	-0-	680	2			N	-0-					61
02	1288	X	1136	-0-	-152	-0-	1136	2			N	-0-					61
03	1426	X	1065	-0-	-361	-0-	1065	2			N	-0-					61
04	1380	X	1209	-0-	-171	-0-	1209	2			N	-0-					61
05	1333	X	1304	-0-	-29	-0-	1304	2			N	-0-					61
*06	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					61

GREEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 213410 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4886 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	263	-0-	-78	-0-	124	2	139	9	N	126					154
02	308	N	109	-0-	-199	-0-	8	2	101	9	N	92	160	1			86
03	279	N	119	-0-	-160	-0-	22	2	97	9	N	88	167	1			7
04	240	N	141	-0-	-99	-0-	67	2	74	9	N	67					74
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	43	2	43	9	N	39					113
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	18	2	70	9	N	64	86	1			91

DICKENSON WELL #: 1 RRCID -> 219191 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5852 - 5981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	485	-0-	-166	-0-	485	2			N	-0-					7
02	616	X	427	-0-	-189	-0-	427	2			N	-0-					7
03	682	X	272	-0-	-410	-0-	272	2			N	-0-					7
04	660	X	402	-0-	-258	-0-	402	2			N	-0-					7
05	527	X	454	-0-	-73	-0-	454	2			N	-0-					7
06	480	X	412	-0-	-68	-0-	412	2			N	-0-					7

LYONS "C" WELL #: 1 RRCID -> 234879 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5850 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

WELCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 234880 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5820 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	3559	-0-	-1773	-0-	3431	2	128	9	N	116	155	1			2
02	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	6466	2	6	9	N	5					7
03	5332	X	4098	-0-	-1234	-0-	4098	2			N	-0-					7
04	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	6957	2			N	-0-					7
05	5332	X	2206	-0-	-3126	-0-	2206	2			N	-0-					7
06	5160	X	1161	-0-	-3999	-0-	1161	2			N	-0-					7

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
WAITS "B" WELL #: 2 RRCID -> 246063 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5952 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
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-					7
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

EC STRYKER INC 239977
EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 267651 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4960 - 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
01	0	W	20806	-0-	20806	48202	20359	2	447	9	N	406	344	1			194
02	0	W	16806	-0-	16806	65008	16433	2	373	9	N	339	347	1			186
03	0	W	15943	-0-	15943	80951	15602	2	341	9	N	310	340	1			156
04	0	W	15411	-0-	15411	96362	15099	2	312	9	N	284	175	1			265
05	109361	X	12999	-0-	-96362	-0-	12691	2	308	9	N	280	330	1			215
*06	12327	X	12327	-0-	-0-	-0-	12114	2	213	9	N	194	298	1			111

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUNT WELL #: 1 RRCID -> 185420 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5504 - 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
01	1085	X	847	-0-	-238	-0-	847	2			N	-0-					102
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					102
03	1085	X	772	-0-	-313	-0-	772	2			N	-0-					102
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					102
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					102
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					102

HUNT "A" WELL #: 2 RRCID -> 190468 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5506 - 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
01	1302	X	1068	-0-	-234	-0-	1068	2			N	-0-					36
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	-0-					36
03	1302	X	1029	-0-	-273	-0-	1029	2			N	-0-					36
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	1					37
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					37
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					37

BOYD-PEARSON WELL #: R 1 RRCID -> 192065 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5422 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3472	-0-	-310	-0-	3472	2			N	-0-					41
02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					N	-0-					41
03	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					41
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	2					43
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	1					44
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					44

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 194283 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5460 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 202147 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6048 - 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
01	341	X	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					64
02	308	X	278	-0-	-30	-0-	277	2	1	9	N	1					65
03	341	X	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					65
04	330	X	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					65
*05	350	X	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					65
*06	340	X	340	-0-	-0-	-0-	339	2	1	9	N	1					66

KNICKERBOCKER LAND RESOURCES 470952
VANCE WELL #: 1 RRCID -> 185424 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5450 - 5610

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 197773 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5330 - 5460

01	1826	X	265	-0-	-1561	-0-	242	3	23	9	N	21					134
02	206	X	206	-0-	-0-	-0-	180	3	26	9	N	24					158
03	651	X	215	-0-	-436	-0-	209	3	6	9	N	5					163
04	360	X	222	-0-	-138	-0-	204	3	18	9	N	16					179
05	341	X	249	-0-	-92	-0-	234	3	15	9	N	14	178	1			15
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	205	3	21	9	N	19					34

MEEKER AND COMPANY, INC. 558961
PEARSON, WARREN WELL #: R 1 RRCID -> 183604 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 5436 - 5644

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HILL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 203687 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5500 - 5650

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN PC, LP 831614
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 10 RRCID -> 199867 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6143 - 6318

01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	7892					Y	NO RPT					-0-

JMG MAG (MISS) //CONT.// 45099 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
FURR WELL #: 1 RRCID -> 207327 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5862 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	X	375	-0-	-524	-0-	375	2			N	-0-					5
02	929	X	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					5
03	868	X	130	-0-	-738	-0-	130	2			N	-0-					5
04	840	X	553	-0-	-287	-0-	553	2			N	-0-					5
05	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	1			N	-0-					5
*06	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					5

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

01	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-					90
02	140	#	62	-0-	-78	-0-	62	3			N	-0-					90
03	155	#	90	-0-	-65	-0-	90	3			N	-0-					90
04	150	#	146	-0-	-4	-0-	146	3			N	-0-					90
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					90
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					90

PATTON "2555" WELL #: 1 RRCID -> 150230 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 5620 PERF. N/A

01	682	#	531	-0-	-151	-0-	519	3	12	9	N	11	1	8			122
02	616	#	562	-0-	-54	-0-	556	3	6	9	N	5					127
03	682	#	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					127
04	660	#	244	-0-	-416	-0-	244	3			N	-0-					127
05	527	#	480	-0-	-47	-0-	480	3			N	-0-					127
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					127

TURNER,I.A.-A- WELL #: 1 RRCID -> 150277 COMPL. DATE 06/10/1978 TOTAL DEPTH 5136 PERF. N/A

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					201
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					201
03	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					201
04	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					201
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

TURNER, I.A.-B- WELL #: 1 RRCID -> 150286 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

01	310	#	288	-0-	-22	-0-	288	3			N	-0-					-0-
02	280	#	244	-0-	-36	-0-	244	3			N	-0-					-0-
03	248	#	211	-0-	-37	-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	270	#	203	-0-	-67	-0-	203	3			N	-0-					-0-
05	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	3			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYD HEATH WELL #: 1A RRCID -> 150289 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					32
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					32
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CLAYTON, C. J. WELL #: 2 RRCID -> 156554 COMPL. DATE 06/00/1994 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4846 - 4853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					72
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

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
01	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	59	R	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
03	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
04	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-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
01	310	#	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					-0-
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	262	3			N	-0-					-0-
03	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	274	R	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
05	279	#	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
01	930	#	305	-0-	-625	-0-	299	2	6	9	N	5	69	1			67
02	784	#	562	-0-	-222	-0-	556	2	6	9	N	5					72
03	753	R	753	-0-	-0-	-0-	742	2	11	9	N	10					82
04	1033	R	1033	-0-	-0-	-0-	1026	2	7	9	N	6					88
05	974	R	974	-0-	-0-	-0-	973	2	1	9	N	1					89
*06	895	R	895	-0-	-0-	-0-	889	2	6	9	N	5					94

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
01	2356		4582	-0-	2226	4462	4582	2			N	-0-					108
02	2128		1744	-0-	-384	4078	1737	2	7	9	N	6					114
03	2356		1408	-0-	-948	3130	1408	2			N	-0-					114
04	2280		1280	-0-	-1000	2130	1280	2			N	-0-					114
05	2356		993	-0-	-1363	767	993	2			N	-0-					114
06	2280		906	-0-	-1374	-0-	906	2			N	-0-					114

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
01	1302	#	1239	-0-	-63	-0-	1239	3			N	-0-					25
02	1232	#	993	-0-	-239	-0-	993	3			N	-0-					25
03	1364	#	1161	-0-	-203	-0-	1161	3			N	-0-					25
04	1320	#	1170	-0-	-150	-0-	1170	3			N	-0-					25
05	1256	R	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-					25
06	1200	#	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					25

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
CRAFT, E. M. #134 WELL #: 1 RRCID -> 126984 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 5055 PERF. 4513 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
PEAVY, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 158008 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2899 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	136	R	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	N	-0-					11
02	154	R	154	-0-	-0-	-0-	5	1	149	2	N	-0-					11
03	159	R	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	N	-0-					11
04	150	#	149	-0-	-1	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11
05	186	#	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	N	-0-					11
06	180	#	149	-0-	-31	-0-	6	1	143	2	N	-0-					11

PEAVY, STANLEY H. JR. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202391 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4601 PERF. 2906 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	60	-0-	-64	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
02	176	R	176	-0-	-0-	-0-	5	1	171	2	N	-0-					-0-
03	153	R	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	N	-0-					-0-
04	120	#	112	-0-	-8	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
05	186	#	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	2	N	-0-					-0-
06	180	#	145	-0-	-35	-0-	6	1	139	2	N	-0-					-0-

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
01	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					4
02	28	#	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					4
03	52	R	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					4
04	54	R	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					4
05	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					4
06	60	#	50	-0-	-10	-0-	50	2			N	-0-					4

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
01	186	#	163	-0-	-23	-0-	111	2	52	9	N	47					141
02	224	#	132	-0-	-92	-0-	98	2	34	9	N	31					172
03	248	#	156	-0-	-92	-0-	126	2	30	9	N	27	143	1			56
04	240	#	129	-0-	-111	-0-	108	2	21	9	N	19					75
05	217	#	164	-0-	-53	-0-	127	2	37	9	N	34					109
*06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	120	2	35	9	N	32					141

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 237882 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 3761 - 3769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	168	#	149	-0-	-19	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
04	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
*05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
CLAY, J. B. "F" WELL #: 1 RRCID -> 118836 COMPL. DATE 10/16/1985 TOTAL DEPTH 4153 PERF. 4077 - 4094

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 21 RRCID -> 172913 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 1999 PERF. 1772 - 1780

01	2036	R	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-					-0-
02	1764	#	1725	-0-	-39	-0-	1725	3			N	-0-					-0-
03	2356		2413	-0-	57	57	2413	3			N	-0-					-0-
04	1932	R	1875	-0-	-57	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
05	2119	R	2119	-0-	-0-	-0-	2119	3			N	-0-					-0-
06	1890	#	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
FROST "A" WELL #: 1 RRCID -> 152280 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3236 - 3607

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	248	#	209	-0-	-39	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST "A" WELL #: 3 RRCID -> 152283 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3478 - 3560

01	230	R	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	227	R	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	248	#	203	-0-	-45	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	233	R	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					-0-
*05	248	#	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
CROWLEY, BUTTON WELL #: 2 RRCID -> 115017 COMPL. DATE 02/15/1977 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5367 - 5371

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2011 - PLUGGED 03/03/11

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
GENERAL OPERATING COMPANY 300160
BAILEY, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 148317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4288 - 4320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	713	#	47	-0-	-666	-0-	40	2	7	9	N	6			31
02	364	#	51	-0-	-313	-0-	40	2	11	9	N	10			41
03	248	#	14	-0-	-234	-0-	1	2	13	9	N	12			53
04	240	#	19	-0-	-221	-0-	1	2	18	9	N	16			69
05	124	#	9	-0-	-115	-0-	1	2	8	9	N	7			76
*06	370	R	370	-0-	-0-	-0-	361	2	9	9	N	8			84

BAILEY, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 149666 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	124	#	8	-0-	-116	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	112	#	23	-0-	-89	-0-	23	2			N	-0-			-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			-0-

CHAMBERS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 150031 COMPL. DATE 08/03/1954 TOTAL DEPTH 5016 PERF. N/A

01	124	#	19	-0-	-105	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	112	#	26	-0-	-86	-0-	26	2			N	-0-			-0-
03	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	60	#	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	62	#	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-

GO OIL CORP. 311420
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 165136 COMPL. DATE 03/15/1972 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4935 - 4941

01	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-			18
02	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			18
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			18
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			18
05	93	#	22	-0-	-71	-0-	22	2			N	-0-			18
*06	90	#	21	-0-	-69	-0-	21	2			N	-0-			18

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HENDERSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 109472 COMPL. DATE 01/27/1984 TOTAL DEPTH 5341 PERF. 4988 - 5115

01	217	#	49	-0-	-168	-0-	49	3			N	-0-			-0-
02	196	#	50	-0-	-146	-0-	50	3			N	-0-			-0-
03	217	#	5	-0-	-212	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	186	R	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			-0-
*05	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-			-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 T RRCID -> 149095 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	527	#	278	-0-	-249	-0-	43	1	235	2	N	-0-			-0-
02	476	#	390	-0-	-86	-0-	38	1	352	2	N	-0-			-0-
03	527	#	450	-0-	-77	-0-	42	1	408	2	N	-0-			-0-
04	510	#	485	-0-	-25	-0-	46	1	439	2	N	-0-			-0-
*05	675	R	675	-0-	-0-	-0-	43	1	632	2	N	-0-			-0-
06	450	#	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
CHERRYHOMES, ROY WELL #: 4 RRCID -> 182166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5714 - 5806

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

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 7 T RRCID -> 182169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5983 PERF. 5628 - 5734

01	279	#	189	-0-	-90	-0-	41	1	148	2	N	-0-					-0-
02	224	#	189	-0-	-35	-0-	37	1	152	2	N	-0-					-0-
03	217	#	177	-0-	-40	-0-	42	1	135	2	N	-0-					-0-
04	208	R	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	N	-0-					-0-
05	217	#	187	-0-	-30	-0-	41	1	146	2	N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY WELL #: 11 RRCID -> 182171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5796 - 5855

01	341	#	236	-0-	-105	-0-	88	1	148	2	N	-0-					73
02	252	#	231	-0-	-21	-0-	79	1	152	2	N	-0-					73
03	248	#	224	-0-	-24	-0-	88	1	136	2	N	-0-					73
04	253	R	253	-0-	-0-	-0-	85	1	168	2	N	-0-					73
05	248	#	234	-0-	-14	-0-	88	1	146	2	N	-0-					73
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					73

DAVIS, T. E. WELL #: 4 RRCID -> 186343 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5661 - 5672

01	68	R	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
02	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	67	R	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
04	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	60	#	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 7 RRCID -> 194295 COMPL. DATE 03/04/1970 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5752 - 5829

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					128
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					128
04	14	#	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					128
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

CADDELL, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 219717 COMPL. DATE 03/14/1970 TOTAL DEPTH 4190 PERF. 3991 - 4089

01	775	#	679	-0-	-96	-0-	679	3			N	-0-					99
02	700	#	620	-0-	-80	-0-	620	3			N	-0-					99
03	744	#	714	-0-	-30	-0-	710	3	4	9	N	4					103
04	750	#	694	-0-	-56	-0-	693	3	1	9	N	1					104
*05	856	R	856	-0-	-0-	-0-	698	3	158	9	N	144	177	1			71
06	750	#	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					71

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
KINDER & PETTY 463325
KEYSER, P. B. WELL #: 1 RRCID -> 128884 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 2978 PERF. 2862 - 2867

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

KEYSER, P. B. WELL #: 2 RRCID -> 128885 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 2765 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

BRAZOS RIVER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 253457 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 2860 PERF. 2850 - 2860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INC	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	217	#	87	-0-	-130	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	252	#	31	-0-	-221	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	143	R	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
04	86	R	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
05	62	#	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROWN, ETHEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 159279 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	#	30	-0-	-94	-0-	4	1	26	2	N	-0-					-0-
02	112	#	51	-0-	-61	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
03	93	#	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	12	1	48	2	N	-0-					-0-
05	62	#	54	-0-	-8	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	#	59	-0-	-1	-0-	18	1	41	2	N	-0-					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
01	310	#	277	-0-	-33	-0-	271	3	6	9	N	5					42
02	280	#	262	-0-	-18	-0-	258	3	4	9	N	4					46
03	310	#	288	-0-	-22	-0-	280	3	8	9	N	7					53
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	289	3	14	9	N	13					66
05	310	#	248	-0-	-62	-0-	242	3	6	9	N	5					71
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					71

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	62	#	45	-0-	-17	-0-	18	1	27	2	N	-0-					146
02	28	#	13	-0-	-15	-0-	9	1	4	2	N	-0-					146
03	31	#	13	-0-	-18	-0-	8	1	5	2	N	-0-					146
04	30	#	15	-0-	-15	-0-	11	1	4	2	N	-0-					146
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	8	1	3	2	N	-0-					146
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					146

BOWDEN WELL #: 3 RRCID -> 155845 COMPL. DATE 09/10/1984 TOTAL DEPTH 5680 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22	R	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
02	23	R	23	-0-	-0-	-0-	7	1	16	2	N	-0-					-0-
03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	10	1	28	2	N	-0-					-0-
04	30	#	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
05	35	R	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	31	R	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
CRAFT, E. M. WELL #: 4 RRCID -> 210707 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4554 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41	R	41	-0-	-0-	-0-	34	1	7	3	N	-0-					-0-
02	47	R	47	-0-	-0-	-0-	40	1	7	3	N	-0-					-0-
03	31	#	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	3	N	-0-					-0-
04	30	#	27	-0-	-3	-0-	21	1	6	3	N	-0-					-0-
05	62	#	33	-0-	-29	-0-	26	1	7	3	N	-0-					-0-
06	60	#	46	-0-	-14	-0-	35	1	11	3	N	-0-					-0-

RANGER OPERATING CO. 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 1 RRCID -> 148548 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5313 PERF. 4662 - 4668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	155	#	131	-0-	-24	-0-	96	2	35	9	N	32					171
02	27	R	27	-0-	-0-	-0-	24	2	3	9	N	3	139	1			35
03	27	R	27	-0-	-0-	-0-	15	2	12	9	N	11					46
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					46
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	1					47

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
MUNSON-REALTY WELL #: 2 RRCID -> 148550 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4824 PERF. 4580 - 4680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON-REALTY WELL #: 4 RRCID -> 148551 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4573 - 4670

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	177					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	558	#	386	-0-	-172	-0-	360	3	26	9	N	24					113
02	718	R	718	-0-	-0-	-0-	712	3	6	9	N	5					118
03	789	R	789	-0-	-0-	-0-	785	3	4	9	N	4					122
04	769	R	769	-0-	-0-	-0-	760	3	9	9	N	8					130
05	871	R	871	-0-	-0-	-0-	869	3	2	9	N	2					132
*06	970	R	970	-0-	-0-	-0-	967	3	3	9	N	3					135

TIPTON WELL #: 1 RRCID -> 192743 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 5650 - 5679

01	1178	#	1165	-0-	-13	-0-	1150	3	15	9	N	14					143
02	1064	#	1055	-0-	-9	-0-	1049	3	6	9	N	5					148
03	1178	#	1138	-0-	-40	-0-	1131	3	7	9	N	6					154
04	1140	#	1122	-0-	-18	-0-	1113	3	9	9	N	8					162
05	1178	#	1146	-0-	-32	-0-	1136	3	10	9	N	9					171
06	1140	#	1083	-0-	-57	-0-	1080	3	3	9	N	3					174

KING, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 198441 COMPL. DATE 06/06/1979 TOTAL DEPTH 3945 PERF. 3680 - 3690

01	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	112	#	102	-0-	-10	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
04	120	#	101	-0-	-19	-0-	101	3			N	-0-					-0-
05	124	#	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
06	120	#	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-					-0-

DAVIS, B. A. WELL #: 2 RRCID -> 219806 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2779 - 2789

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SOUTHLAKE OPERATING LLC 805563
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 147995 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 4224 - 4232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	62	#	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					2
02	56	#	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					2
03	62	#	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					2
04	60	#	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-					2
05	62	#	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					2
*06	37	R	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					2

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
01	496	#	487	-0-	-9	-0-	487	3			N	-0-					58
02	448	#	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					58
03	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
04	480	#	469	-0-	-11	-0-	469	3			N	-0-					58
05	496	#	485	-0-	-11	-0-	485	3			N	-0-					58
06	480	#	465	-0-	-15	-0-	465	3			N	-0-					58

SWEETWATER DRILLING CO., INC. 833285
EAST PERRIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 124826 COMPL. DATE 05/31/1977 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 4827 - 5067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	978	R	978	-0-	-0-	-0-	968	2	10	9	N	9					117
02	896	#	882	-0-	-14	-0-	873	2	9	9	N	8					125
03	992	#	956	-0-	-36	-0-	946	2	10	9	N	9					134
04	963	R	963	-0-	-0-	-0-	952	2	11	9	N	10	144	1			-0-
05	992	#	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
06	960	#	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
SHANAFELT TRUST WELL #: 2 RRCID -> 141458 COMPL. DATE 06/07/1983 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3422 - 3432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	R	357	-0-	-0-	-0-	351	3	6	9	N	5					84
02	319	R	319	-0-	-0-	-0-	316	3	3	9	N	3					87
03	354	R	354	-0-	-0-	-0-	347	3	7	9	N	6					93
04	336	R	336	-0-	-0-	-0-	332	3	4	9	N	4					97
05	353	R	353	-0-	-0-	-0-	347	3	6	9	N	5	1	8			101
*06	333	R	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4	1	8			104

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
LONG, LUTHER J. WELL #: 1 RRCID -> 187170 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 5897 PERF. 5700 - 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
01	11	#	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	12	R	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	13	R	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	12	#	6	-0-	-6	-0-	6	3			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WINFIELD OPERATING COMPANY //CONT.// 931940
BRANSFORD WELL #: 4 RRCID -> 210573 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 5741 - 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
01	186	#	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	168	#	130	-0-	-38	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	186	#	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
04	180	#	140	-0-	-40	-0-	140	3			N	-0-					-0-
05	186	#	151	-0-	-35	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	#	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-

BRANSFORD, F. M. -A- WELL #: 2 RRCID -> 261722 COMPL. DATE 05/27/1963 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 5754 - 5761

01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	#	-0-	-0-	-31	-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-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
FORT RICHARSON WELL #: 1 RRCID -> 206703 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5127 - 5134

01	744	#	730	-0-	-14	-0-	679	1	51	2	N	-0-					-0-
02	728	R	728	-0-	-0-	-0-	677	1	51	2	N	-0-					-0-
03	744	#	622	-0-	-122	-0-	578	1	44	2	N	-0-					-0-
04	720	#	600	-0-	-120	-0-	558	1	42	2	N	-0-					-0-
05	806	#	708	-0-	-98	-0-	658	1	50	2	N	-0-					-0-
06	780	#	557	-0-	-223	-0-	518	1	39	2	N	-0-					-0-

MULLINAX WELL #: 6 RRCID -> 250109 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5197 - 5201

01	217	#	150	-0-	-67	-0-	149	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	205	-0-	-12	-0-	202	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 9 RRCID -> 250110 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5181 - 5185

01	217	#	151	-0-	-66	-0-	150	2	1	9	N	1					57
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					57
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					60
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					61
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					61
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					61

MULLINAX WELL #: 8 RRCID -> 250112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3612 - 3618

01	217	#	152	-0-	-65	-0-	150	2	2	9	N	2					58
02	196	#	182	-0-	-14	-0-	182	2			N	-0-					58
03	217	#	204	-0-	-13	-0-	201	2	3	9	N	3					61
04	202	R	202	-0-	-0-	-0-	201	2	1	9	N	1					62
05	217	#	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-					62
06	210	#	188	-0-	-22	-0-	188	2			N	-0-					62

JACK COUNTY REGULAR //CONT.// 45274 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
JONAS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 120210 COMPL. DATE 09/23/1984 TOTAL DEPTH 4738 PERF. 4706 - 4716

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
AAA OIL TRUST 000118
LEATHERWOOD, ROSE MARY WELL #: 3 RRCID -> 068034 COMPL. DATE 08/29/1976 TOTAL DEPTH 3720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THOMPSON, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 066830 COMPL. DATE 01/18/1976 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	3			N	-0-					-0-
02	392	N	367	-0-	-25	-0-	367	3			N	-0-					-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			N	-0-					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

CRANFORD WELL #: 2A RRCID -> 077276 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
04	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

YOWELL, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 101806 COMPL. DATE 06/20/1982 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5200 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-					-0-
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
ROBERTSON, ODESSA WELL #: 1 RRCID -> 114601 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4977 - 4997

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					88
02	56	N	30	-0-	-26	-0-	30	3			N	-0-					88
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					88
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					88

HOMEPLACE "A" WELL #: 1 RRCID -> 121847 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 4196 - 4205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	3			N	-0-					48
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					48
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BOLEY, L. E. WELL #: 2 RRCID -> 178434 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 2664 - 3755

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

STRICKLAND WELL #: 4 RRCID -> 203307 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3700 - 3732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					57
02	364	N	348	-0-	-16	-0-	348	3			N	-0-					57
03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					57
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					57
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					57
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					57

ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
PURSLEY, JOHN W. '1649' WELL #: 1 RRCID -> 140613 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4880 - 5560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-					60
03	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					60
04	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3			N	-0-					60
05	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	3			N	-0-					60
06	1980	N	1774	-0-	-206	-0-	1774	3			N	-0-					60

COX, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 142895 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2258 - 3385

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
01	465	N	428	-0-	-37	-0-	426	2	2	9	Y	2					126
02	420	N	382	-0-	-38	-0-	379	2	3	9	Y	3					129
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-	98	1			31
04	420	N	5	-0-	-415	-0-	5	2			Y	-0-					31
05	434	N	34	-0-	-400	-0-	34	2			Y	-0-					31
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	2			Y	-0-					31

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 21 RRCID -> 233092 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5070 - 5148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	N	573	-0-	-109	-0-	526	2	47	9	Y	43	40	1			83
02	588	N	380	-0-	-208	-0-	319	2	61	9	Y	55					138
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	130	2	17	9	Y	15	2	8			151
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					151
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					151
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	123	2	35	9	Y	32					183

STAMPER-FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 252141 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 5167 - 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
01	3490		3490	-0-	-0-	-0-	3229	2	261	9	N	237	162	1			141
02	3245		3245	-0-	-0-	-0-	3092	2	153	9	N	139	177	1			103
03	3928		3928	-0-	-0-	-0-	3756	2	172	9	N	156	175	1			84
04	3133		3133	-0-	-0-	-0-	3021	2	112	9	N	102					186
05	3176		3176	-0-	-0-	-0-	3052	2	124	9	N	113	156	1			143
*06	3138		3138	-0-	-0-	-0-	3017	2	121	9	N	110	155	1			98

ATOKA OPERATING, INC. 036606
HUTTON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 207337 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5172 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	901	-0-	-91	-0-	899	2	2	9	N	2					252
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	798	2	10	9	N	9					261
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	926	2	3	9	N	3					264
04	900	N	900	-0-	-0-	-0-	896	2	4	9	N	4					268
05	899	N	864	-0-	-35	-0-	861	2	3	9	N	3					271
06	900	N	723	-0-	-177	-0-	719	2	4	9	N	4					275

AYRES, C. D. 039528
BROWN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 077265 COMPL. DATE 02/08/1968 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4916 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B DENY		-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

GREEN WELL #: 4 RRCID -> 102763 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 5073 PERF. 3672 - 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
01	248	N	133	-0-	-115	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	168	N	134	-0-	-34	-0-	134	2			N	-0-					-0-
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BAJA PRODUCTION 044650
SHAWVER, ANDY WELL #: 2 RRCID -> 065929 COMPL. DATE 01/25/1976 TOTAL DEPTH 2884 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	8	-0-	8	8	8	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	9	-0-	9	17	9	3			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	11	-0-	11	28	11	3			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	28					N	NO RPT					-0-

BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
NASH "575" WELL #: 1 RRCID -> 061732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5147 PERF. 4934 - 4958

01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	-0-					-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	-0-					-0-
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	143	1	443	2	N	-0-					-0-
04	570	N	542	-0-	-28	-0-	143	1	399	2	N	-0-					-0-
05	589	N	525	-0-	-64	-0-	143	1	382	2	N	-0-					-0-
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	143	1	356	2	N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 2 RRCID -> 185604 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 5568 PERF. 3762 - 3787

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			N	-0-					37
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					37
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					37
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					37
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					37
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					37

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
TEAGUE, OLAN FEE WELL #: 1 RRCID -> 060316 COMPL. DATE 10/04/1972 TOTAL DEPTH 4908 PERF. 4487 - 4500

01	775	N	240	-0-	-535	-0-	240	3			N	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 3 RRCID -> 063718 COMPL. DATE 08/26/1975 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 3360 - 3369

01	434	N	280	-0-	-154	-0-	280	3			N	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NASH, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 181705 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1568 - 1580

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	372	N	265	-0-	-107	-0-	265	3			N	-0-					-0-
02	336	N	304	-0-	-32	-0-	304	3			N	-0-					-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
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
01	2947	N	160	-0-	-2787	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
05	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2			N	-0-					-0-
06	750	N	693	-0-	-57	-0-	693	2			N	-0-					-0-

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
02	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-

WALKER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 117452 COMPL. DATE 02/15/1985 TOTAL DEPTH 4976 PERF. 4924 - 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
01	0	#	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					31
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					31
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					31
04	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					31
05	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	2			N	-0-					31
06	540	N	385	-0-	-155	-0-	382	2	3	9	N	3					34

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

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRITTON OPERATING, INC. 094640
KEYSER, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 060388 COMPL. DATE 10/21/1972 TOTAL DEPTH 3200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	N	-0-					23
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					23
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-					23
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					23
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-					23
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	N	-0-					23

BALLOW WELL #: 1 RRCID -> 075035 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 1860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-

CENTEX DEVELOPMENT 141141
CLARK WELL #: 1 RRCID -> 066344 COMPL. DATE 03/26/1976 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
CRAFT "A" WELL #: 1 L RRCID -> 104631 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5575 - 5813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	173	2	2	9	N	2					22
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	148	2	2	9	N	2					24
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					24
04	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	2			N	-0-					24
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					24
06	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					24

WELCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 249198 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3872 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					24
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					24

D L OPERATING 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 4 RRCID -> 104431 COMPL. DATE 08/10/1981 TOTAL DEPTH 4859 PERF. 4383 - 4391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	492	-0-	-531	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					-0-
03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
D L OPERATING //CONT.// 196262
HENDERSON-BRIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 108366 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 4347 - 4351

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAMSON RESOURCES CORPORATION 198195
RIDDLE WELL #: 1 C RRCID -> 048761 COMPL. DATE 07/09/1970 TOTAL DEPTH 6430 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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JACK GRACE RANCH GU #2 WELL #: 9 RRCID -> 141885 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 4112 - 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
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. 251885
WORTHINGTON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 069830 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 5501 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488 N	721	-0-	-767	-0-	99	1	622	2	Y	-0-					74
02	1316 N	902	-0-	-414	-0-	145	1	757	2	Y	-0-					74
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	151	1	1357	2	Y	1					75
						1	9									
04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	135	1	1306	2	Y	7	69	1			13
						8	9									
05	992 N	889	-0-	-103	-0-	100	1	789	2	Y	-0-					13
06	1470 N	456	-0-	-1014	-0-	80	1	376	2	Y	-0-					13

EOG RESOURCES, INC. 253162
HUMPHRIES WELL #: 1 RRCID -> 156633 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 4570 - 4580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 077572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1560 - 1580

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR H OIL PROPERTIES 280597
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
01	341	N	3	-0-	-0-	-338	-0-	1	2	2	9	N	2					47
02	2	N	1	-0-	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47
03	12	N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					47
04	3	N	-0-	-0-	-0-	-3	-0-					N	2					49
05	1	N	-0-	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50

G & L ROYALTY 292198
WILSON, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 067095 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 5451 PERF. 2548 - 2556

01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 2 RRCID -> 071893 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 2800 PERF. N/A

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	29							N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
GILLESPIE, W. L. "C" WELL #: 1 RRCID -> 072718 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 4688 - 4692

01	465	N	454	-0-	-11	-0-	201	1	253	2		N	-0-					132
02	672	N	403	-0-	-269	-0-	102	1	301	2		N	-0-					132
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	337	1	180	2		N	-0-					132
04	450	N	414	-0-	-36	-0-	202	1	212	2		N	-0-					132
05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	200	1	275	2		N	-0-					132
06	510	N	288	-0-	-222	-0-	163	1	125	2		N	-0-					132

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 5 RRCID -> 101698 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3338 - 3622

01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3				N	-0-					-0-
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3				N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	3				N	-0-					25
02	1036	N	941	-0-	-95	-0-	941	3				N	-0-					25
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	3				N	-0-					25
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3				N	-0-					25
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3				N	-0-					25
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-						N	NO RPT					25

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
HAMMAN, BLAKE //CONT.// 350160
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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					46
02	224	N	39	-0-	-185	-0-	39	3			N	-0-					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	270	N	172	-0-	-98	-0-	172	3			N	-0-					46
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					46
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46

HORN, BILL JR. 400123
MARTIN-SMITH WELL #: 1 RRCID -> 061694 COMPL. DATE 02/19/1975 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5060 - 5076

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IPACT 425810
VANNOY, G. R. WELL #: B 1 RRCID -> 071892 COMPL. DATE 06/14/1977 TOTAL DEPTH 4530 PERF. 2730 - 2740

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 4 RRCID -> 042523 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5755 - 5747

01	620	N	388	-0-	-232	-0-	96 21	1 9	271	2	N	19					32
02	588	N	519	-0-	-69	-0-	86 29	1 9	404	2	N	26					58
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	95 32	1 9	469	2	N	29					87
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98 21	1 9	505	2	N	19					106
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	96	1	727	2	N	-0-					106
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					106

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 1 RRCID -> 044000 COMPL. DATE 04/19/1968 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5754 - 5768

01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	604	3	N	1					105
02	728	N	576	-0-	-152	-0-	100	1	476	3	N	-0-					105
03	744	N	524	-0-	-220	-0-	112	1	412	3	N	-0-					105
04	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	3			N	-0-					105
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	112	1	625	3	N	-0-					105
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					105

CHERRYHOMES, ROY, "D" WELL #: 2 RRCID -> 044234 COMPL. DATE 05/30/1968 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5744 - 5760

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					12
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	11	1	53	2	N	-0-					12
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	12	1	46	2	N	-0-					12
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					12
*05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	12	1	70	2	N	-0-					12
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	1302	#	1229	-0-	-73	-0-	1229	2			Y	-0-					16
02	1176	#	1128	-0-	-48	-0-	1128	2			Y	-0-					16
03	1302	#	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			Y	-0-					16
04	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					16
*05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					16
06	1230	#	NO RPT	-0-	-1230	-0-					Y	NO RPT					16

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 3 RRCID -> 046461 COMPL. DATE 05/11/1969 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5600 - 5614

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

RONEY, VERA WELL #: 1 C RRCID -> 063054 COMPL. DATE 01/18/1975 TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4997 - 5005

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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

01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-					-0-
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
03	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
04	660	N	456	-0-	-204	-0-	456	3			N	-0-					-0-
05	775	N	415	-0-	-360	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 15 RRCID -> 162778 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5731 - 5738

01	186	N	97	-0-	-89	-0-	15	1	82	2	N	-0-					-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	13	1	123	2	N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	15	1	221	2	N	-0-					-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 7 RRCID -> 259369 COMPL. DATE 01/31/2010 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 5542 - 5604

01	4720		4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					49
02	4340		4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					49
03	5041		5041	-0-	-0-	-0-	5034	2	7	9	N	6					55
04	4984		4984	-0-	-0-	-0-	4965	2	19	9	N	17	40	1			32
*05	5160		5160	-0-	-0-	-0-	5157	2	3	9	N	3					35
06	4500		NO RPT	-0-	-4500	-0-					N	NO RPT					35

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

KADANE CORPORATION 450038
SIMPSON, HATTIE WELL #: 8 RRCID -> 049680 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 4304 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	N	26	-0-	-0-	-0-	12	1	14	2	Y	-0-					9
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	Y	1					10
							1	9									
03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	13					23
							14	9									
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	24	2	Y	10					33
							11	9									
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					33
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					33

SIMPSON, HATTIE WELL #: 9 RRCID -> 110220 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4094 - 4102

01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING OIL & GAS 463711
STANDEFER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100452 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3070 - 3148

01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					108
02	756	N	715	-0-	-41	-0-	715	2			N	-0-					108
03	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					108
04	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					108
*05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					108
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					108

LEE & KESSLER 495050
HARTNETT WELL #: 2 RRCID -> 037078 COMPL. DATE 05/11/1965 TOTAL DEPTH 2105 PERF. 1302 - 1342

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS OPERATING COMPANY 499984
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 061697 COMPL. DATE 04/16/1975 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5156 - 5166

01	279	N	133	-0-	-146	-0-	133	2			N	-0-					15
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					15
03	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					15
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					15
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					15
06	210	N	57	-0-	-153	-0-	57	2			N	-0-					15

LEWIS, WILLIAM T. OIL & GAS EXPL 500205
RHODES, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 099390 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4510 - 4514

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SARTAIN-MASON WELL #: 1 RRCID -> 153332 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3608 - 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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, SAMUEL MEEK, ESTATE OF 527872
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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					44
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					44
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					44
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					44
*05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					44
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
GILMORE, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 265907 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4495 - 4501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829		470	-0-	-1359	-0-	428	2	42	9	N	38					245
02	1652		400	-0-	-1252	-0-	364	2	36	9	N	33	177	1			101
03	665	N	665	-0-	-0-	-0-	608	2	57	9	N	52					153
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-	153	1			-0-
05	434	N	325	-0-	-109	-0-	83	2	242	9	N	220	183	1			249
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					249

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
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					20
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					20
03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					20
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					20
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					59
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					60
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

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
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	85	1	551	2	N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	81	1	492	2	N	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	90	1	551	2	N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	86	1	544	2	N	-0-					-0-
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	89	1	570	2	N	-0-					-0-
06	630	N	565	-0-	-65	-0-	78	1	487	2	N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
BROCK, EDITH WELL #: 1 RRCID -> 099864 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 5494 PERF. 6252 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	213	-0-	-66	-0-	28	1	185	2	N	-0-					1
02	392	N	232	-0-	-160	-0-	40	1	192	2	N	-0-					1
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	38	1	191	2	N	-0-					1
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	36	1	143	2	N	-0-					1
05	248	N	167	-0-	-81	-0-	43	1	124	2	N	-0-					1
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	49	1	114	2	N	-0-					1

PIP OIL AND GAS INC 665782
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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	1			N	-0-					-0-
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-

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
01	496	N	435	-0-	-61	-0-	435	2			N	-0-					24
02	392	N	294	-0-	-98	-0-	294	2			N	-0-					24
03	465	N	274	-0-	-191	-0-	274	2			N	-0-					24
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					24
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					24
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					24

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
01	1240	N	1038	-0-	-202	-0-	1038	2			N	-0-					65
02	980	N	794	-0-	-186	-0-	794	2			N	-0-					65
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					65
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					65
05	868	N	699	-0-	-169	-0-	699	2			N	-0-					65
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	560	2			N	-0-					65

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
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					17
02	280	N	189	-0-	-91	-0-	189	2			N	-0-					17
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					17
04	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					17
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					17
*06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					17

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					12
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					12
04	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	3			N	-0-					12
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			N	-0-					12
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					12

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
01	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			Y	-0-					81
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2087	3	21	9	Y	19					100
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	3	8	9	Y	7					107
*04	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2102	3	2	9	Y	2					109
*05	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-					109
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					Y	NO RPT					109

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 145760 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 5629 PERF. 4988 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	3			N	-0-					107
02	312	N	312	-0-	-0-	-0-	308	3	4	9	N	4					111
03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	329	3	3	9	N	3					114
*04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	360	3	2	9	N	2					116
*05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	322	3	2	9	N	2					118
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					118

NORTH RIGGS WELL #: A 1 RRCID -> 163551 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 5638 PERF. 5333 - 5345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	927	-0-	-34	-0-	927	3			N	-0-					52
02	868	N	290	-0-	-578	-0-	290	3			N	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					52
05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	3			N	-0-					52
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	19	1	83	2	N	-0-					112
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	30	1	100	2	N	-0-					112
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	34	1	87	2	N	-0-					112
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	29	1	60	2	N	-0-					112
05	155	N	114	-0-	-41	-0-	35	1	79	2	N	-0-					112
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	20	1	41	2	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					22
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					22
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					22
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					22
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					22
06	60	N	49	-0-	-11	-0-	49	2			N	-0-					22

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
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					14
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	2			N	-0-					14
03	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					14
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					14
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					14
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					14

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					19
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					19
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					19
04	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					19
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					19
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					19

FERRELL, M. E. WELL #: 4 U RRCID -> 143984 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5084 - 5171

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	19	1	195	2	N	-0-					28
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	15	1	153	2	N	-0-					28
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	15	1	157	2	N	-0-					28
04	210	N	124	-0-	-86	-0-	11	1	113	2	N	-0-					28
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	N	-0-					28
06	180	N	135	-0-	-45	-0-	10	1	125	2	N	-0-					28

R L S OIL AND GAS 687228
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 071972 COMPL. DATE 04/05/1977 TOTAL DEPTH 5530 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

RANGER OPERATING CO. 691776
MCCLURE "A" WELL #: 2 RRCID -> 071228 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5184 - 5188

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					59
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					59
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					59
*05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					59
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					59

SEWELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 076050 COMPL. DATE 06/12/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	666	2	10	9	N	9					115
02	644	N	526	-0-	-118	-0-	523	2	3	9	N	3					118
03	513	N	513	-0-	-0-	-0-	507	2	6	9	N	5					123
04	660	N	383	-0-	-277	-0-	380	2	3	9	N	3					126
05	589	N	438	-0-	-151	-0-	434	2	4	9	N	4					130
06	510	N	452	-0-	-58	-0-	448	2	4	9	N	4					134

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HULL, AARON WELL #: 3 RRCID -> 142781 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2949 - 3006

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694

CATER WELL #: 1 C RRCID -> 055635 COMPL. DATE 06/11/1973 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			Y	-0-					88
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					88
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88
04	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					88
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			Y	-0-					88
*06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					88

CHERRYHOMES -68- WELL #: 2 RRCID -> 059086 COMPL. DATE 06/21/1974 TOTAL DEPTH 5020 PERF. N/A

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					61
02	336	N	259	-0-	-77	-0-	259	3			N	-0-					61
03	496	N	318	-0-	-178	-0-	318	3			N	-0-					61
04	510	N	372	-0-	-138	-0-	372	3			N	-0-					61
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					61
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					61

PRICE WELL #: 6 RRCID -> 066343 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 5192 PERF. N/A

01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					15
02	504	N	439	-0-	-65	-0-	439	3			N	-0-					15
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					15
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					15
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			N	-0-					15
06	540	N	478	-0-	-62	-0-	478	3			N	-0-					15

CLARK-BOLING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079752 COMPL. DATE 05/13/1978 TOTAL DEPTH 4475 PERF. N/A

01	496	N	451	-0-	-45	-0-	451	3			N	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					-0-
03	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	3			N	-0-					-0-
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-

ROBBINS, T.C. WELL #: 1 RRCID -> 099781 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3611 - 3695

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RICHARDS, H.J. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106818 COMPL. DATE 04/05/1983 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4578 - 4588

01	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-					91
02	448	N	401	-0-	-47	-0-	401	3			N	-0-					91
03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					91
04	480	N	388	-0-	-92	-0-	388	3			N	-0-					91
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	3			N	-0-					91
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					91

RICHARDS, W. R. ET AL "A" WELL #: 2994 RRCID -> 150491 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5165 - 5175

01	2846		2846	-0-	-0-	-0-	2846	3			N	-0-					70
02	2540		2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					70
03	2790		2712	-0-	-78	-0-	2711	3	1	9	N	1					71
04	2825		2825	-0-	-0-	-0-	2825	3			N	-0-					71
05	2934		2934	-0-	-0-	-0-	2934	3			N	-0-					71
*06	2821		2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-					71

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
RICHARDS, W. R. ET AL WELL #: 3094 RRCID -> 151485 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5134 - 5141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLITTLER, WILLARD 754025
RHODES, F. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 021413 COMPL. DATE 10/01/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4466 - 4476

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					38
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					38
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					38
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					38
05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					38
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					38

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NOWAK-BROWN WELL #: 1 A RRCID -> 115018 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3294 - 3306

01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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	15	N	NO RPT	-0-	-15	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMPSON OIL & LAND CO. 784000
SMITH, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 068491 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
PEAVY WELL #: 5 RRCID -> 115280 COMPL. DATE 01/15/1985 TOTAL DEPTH 3496 PERF. 1812 - 1816

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEPHENS ENERGY CORP. 817515
RIDER, JOHN A. WELL #: 1 RRCID -> 086754 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3393 - 3434

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
02	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STEPHENS ENERGY CORP. //CONT.// 817515
RIDER, MINEOLA B. WELL #: 2 RRCID -> 104420 COMPL. DATE 01/26/1983 TOTAL DEPTH 3685 PERF. 3532 - 3560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	2			N	-0-					9
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	98	2			N	-0-					9
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					9
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					9
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					9
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					9

RIDER, JOHN A. WELL #: 3 RRCID -> 110572 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 3459 - 3468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					7
02	504	N	264	-0-	-240	-0-	264	2			N	-0-					7
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					7
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					7
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					7
*06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-					7

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
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

RIDER, MINEOLA WELL #: 4 RRCID -> 143132 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 4754 PERF. 3554 - 3605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					23
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					23
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					23
04	60	N	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-					23
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					23
*06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					23

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
01	403	N	298	-0-	-105	-0-	298	2			N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	2			N	-0-					-0-
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
06	300	N	228	-0-	-72	-0-	228	2			N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					182

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

01	682	N	355	-0-	-327	-0-	355	3			N	-0-					16
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					16
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					16
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			N	-0-					16
05	682	N	359	-0-	-323	-0-	359	3			N	-0-					16
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	3			N	-0-					16

WOOD, PRESTON WELL #: 1 RRCID -> 100179 COMPL. DATE 06/23/1982 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5471 - 5485

01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					130
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					130
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					130
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	3			N	-0-					130
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					130

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HALE WELL #: 1 RRCID -> 130295 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 3447 - 3457

01	465	N	409	-0-	-56	-0-	90	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	234	-0-	-270	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					-0-
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	154	1	458	3	Y	-0-					-0-
04	390	N	267	-0-	-123	-0-	34	1	233	3	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	74	1	299	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	250	-0-	-350	-0-	41	1	209	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

01	155	N	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	64	2			N	-0-					-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-					-0-

HUMPHRIES WELL #: 4 RRCID -> 068936 COMPL. DATE 08/28/1975 TOTAL DEPTH 4675 PERF. N/A

01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	2	N	-0-					31
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					31
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					31
04	480	N	370	-0-	-110	-0-	370	2			N	-0-					31
05	589	N	231	-0-	-358	-0-	231	2			N	-0-					31
06	420	N	152	-0-	-268	-0-	152	2			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
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	54	1	275	2	N	83					125
							91	9									
02	455	N	455	-0-	-0-	-0-	50	1	314	2	N	83					208
							91	9									
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	56	1	392	2	N	64	180	1			92
							70	9									
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	49	1	227	2	N	59					151
							65	9									
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	441	2	116	9	N	105	181	1			75
06	510	N	285	-0-	-225	-0-	31	1	248	2	N	5					80
							6	9									

RIDER, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 102102 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4338 - 4344

01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					39
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					39
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	2			N	-0-					39
04	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			N	-0-					39
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					39
*06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					39

RIDER, ELSIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 106241 COMPL. DATE 07/05/1983 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4460 - 4467

01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					6
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					6
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-					6
04	240	N	236	-0-	-4	-0-	236	2			N	-0-					6
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					6
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					6

RIDER, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 111855 COMPL. DATE 07/03/1984 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3542 - 3658

01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	-0-	306	2			N	-0-					-0-
03	341	N	240	-0-	-101	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	300	N	270	-0-	-30	-0-	270	2			N	-0-					-0-
05	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			N	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	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

01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
04	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	2			N	-0-					-0-
06	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-					-0-

GOWAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 056683 COMPL. DATE 06/05/1973 TOTAL DEPTH 4943 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLIS OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 927001
GOWAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 056684 COMPL. DATE 06/19/1973 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
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
02	140	N	83	-0-	-57	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: 3 RRCID -> 057716 COMPL. DATE 08/23/1973 TOTAL DEPTH 5269 PERF. N/A

01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	102	2			N	-0-					21
03	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	2			N	-0-					21
04	150	N	2	-0-	-148	-0-	2	2			N	-0-					21
05	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2			N	-0-					21
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	34	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

01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					-0-
04	270	N	253	-0-	-17	-0-	253	3			N	-0-					-0-
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
06	240	N	230	-0-	-10	-0-	230	3			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
CAMPSEY, LON WELL #: 2 RRCID -> 126576 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5480 - 5490

01	186	N	36	-0-	-150	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	56	N	2	-0-	-54	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
COUNTS WELL #: 1 RRCID -> 084672 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4924 - 4938

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	17	7			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 122286 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5306 - 5310

01	186	N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-					69
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	834	2	28	9	N	25					94
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					94
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					94
05	961	N	524	-0-	-437	-0-	524	2			N	-0-					94
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			N	-0-					94

JACK COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 45274 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
WOODS, FLORA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 111370 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4630 - 4645

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

WOODS, FLORA B. ESTATE "B" WELL #: 1 RRCID -> 111371 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 4670 PERF. 4506 - 4635

01	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-					37
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					37
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			N	-0-					37
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					37
05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					37
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					37

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

01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	472	3	85	9	N	77	129	1			40
02	476	N	349	-0-	-127	-0-	340	3	9	9	N	8					48
03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	327	3	13	9	N	12					60
04	540	N	187	-0-	-353	-0-	187	3			N	-0-					60
*05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			N	-0-					60
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					60

JACKSBORO (BEND CONGLOMERATE) 45375 666 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 7 RRCID -> 233209 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5442 - 5450

01	1271	N	1140	-0-	-131	B	-0-	1107	2	33	9	N	30	163	1		16
02	1930	N	1930	-0-	-0-	B	-0-	1884	2	46	9	N	42				58
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	2057	N	2057	-0-	-0-	B	-0-	2013	2	44	9	N	40	2	8		96
04	1584	N	1584	-0-	-0-	B	-0-	1555	2	29	9	N	26				122
05	1871	N	1871	-0-	-0-	B	-0-	1832	2	39	9	N	35				157
06	1560	N	1036	-0-	-524	B	-0-	873	2	163	9	N	148				305

MIKE CHERRYHOMES WELL #: D 8 RRCID -> 240786 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5277 - 5438

01	279	N	23	-0-	-256	B	-0-	23	2			Y	-0-				1
02	196	N	25	-0-	-171	B	-0-	25	2			Y	-0-				1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2			Y	-0-				1
04	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	967	2	8	9	Y	7				8
05	690	N	690	-0-	-0-	B	-0-	690	2			Y	-0-				8
*06	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	305	2			Y	-0-				8

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: T 5 RRCID -> 245319 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5024 - 5040

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	961	N	677	-0-	-284	-0-	677	2			N	-0-					19
02	896	N	595	-0-	-301	-0-	593	2	2	9	N	2					21
03	1085	N	746	-0-	-339	-0-	746	2			N	-0-					21
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					21
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					21
06	720	N	563	-0-	-157	-0-	561	2	2	9	N	2					23

ROCKOIL ENERGY OF TEXAS, INC. 723451
MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 091638 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5060 - 5062

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147

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 05/11/1977 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5272 - 5280

01	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-				N	-0-					180
02	448	N	72	-0-	-376	B	-0-	72	3		N	-0-					180
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3		N	-0-					180
04	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	3		N	-0-					180
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					180
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	B	-0-				N	NO RPT					180

JRJ OIL & GAS LLC 448004
FERREL WELL #: 1 RRCID -> 109409 COMPL. DATE 01/28/1982 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5120 - 5132

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	3		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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
SOUTHERLAND, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 066528 COMPL. DATE 10/03/1975 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5225 - 5260

01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	501	1	38 2	N	-0-					-0-
02	504	N	441	-0-	-63	B	-0-	410	1	31 2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	465	N	423	-0-	-42	B	-0-	393	1	30 2	N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	B	-0-	278	1	21 2	N	-0-					-0-
05	496	N	138	-0-	-358	B	-0-	128	1	10 2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	B	-0-				N	-0-					-0-

JACKSBORO, S. (CONGL. 5000) 45378 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
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
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	203	1	15	2	N	-0-					-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	213	1	16	2	N	-0-					-0-
03	279	N	271	-0-	-8	-0-	252	1	19	2	N	-0-					-0-
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	230	1	17	2	N	-0-					-0-
05	248	N	87	-0-	-161	-0-	81	1	6	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

JACKSBORO, S.E. (5200) 45379 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					36
02	224	N	165	-0-	-59	-0-	165	3			N	-0-					36
03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-					36
04	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	3			N	-0-					36
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					36
06	210	N	160	-0-	-50	-0-	160	3			N	-0-					36

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
01	434	#	17	-0-	-417	-0-	17	3			N	-0-					70
02	1515	R	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-					70
03	1209	#	627	-0-	-582	-0-	627	3			N	-0-					70
04	1170	#	130	-0-	-1040	-0-	130	3			N	-0-					70
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					70
06	1620	#	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					70

CHOLLA PETROLEUM, INC. 150683
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
01	318	R	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					81
02	280	#	231	-0-	-49	-0-	231	2			Y	-0-					81
03	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					81
04	526	R	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					81
05	573	R	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					81
*06	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					81

PURSLEY, JOHN 683191
FERRELL, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 077614 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5244 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	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

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FERRELL-RICHARDS WELL #: 2L RRCID -> 081508 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5270 - 5284

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

JACKSBORO, WEST (CONGLOMERATE) 45381 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ROCK OPERATING 722855
PENDER, O. L. JR. WELL #: 1 RRCID -> 059967 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 4910 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					93
02	896	N	534	-0-	-362	-0-	534	2			N	-0-					93
03	775	N	714	-0-	-61	-0-	714	2			N	-0-					93
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			N	-0-					93
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					93
06	690	N	621	-0-	-69	-0-	621	2			N	-0-					93

JACKSBORO, NW (CONGL.) 45382 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
HARRIS, BETTY SMITH WELL #: 1 RRCID -> 086190 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 4958 PERF. 4951 - 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
01	310	N	243	-0-	-67	-0-	5	1	238	2	N	-0-					35
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	2	1	129	2	N	-0-					35
03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	2	N	-0-					35
04	240	N	239	-0-	-1	-0-	3	1	236	2	N	-0-					35
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	5	1	367	2	N	-0-					35
*06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	597	2	N	-0-					35

JAMES (CONGL. 4500) 45544 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STERLING EXPLORATION CO., INC. 819390
TIFFIN, DALANA WELL #: 1 RRCID -> 151321 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4440 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 4688 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22					82
02	INC G-10		100	-0-	100	100	85	3	15	9	Y	14					96
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					110
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	18	86	1			42
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	14					56
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	100					Y	20					76

LOVING, J. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 204064 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4570 - 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
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-

JERMYN, WEST (CADDO-MF) //CONT.// 46279 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
KING, MARY ALICE WELL #: 1 RRCID -> 117774 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4294 - 4688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	33	192	1			40
02	3024	#	2558	-0-	-466	-0-	2548	3	10	9	Y	9					49
03	3348	#	2541	-0-	-807	-0-	2541	3			Y	-0-					49
04	3240	#	2265	-0-	-975	-0-	2222	3	43	9	Y	39					88
05	2883	#	1940	-0-	-943	-0-	1940	3			Y	-0-					88
06	2730	#	NO RPT	-0-	-2730	-0-					Y	NO RPT					88

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
02	252	N	151	-0-	-101	-0-	37	1	114	3	N	-0-					-0-
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	46	1	133	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	77	3	N	-0-					-0-
05	155	N	146	-0-	-9	-0-	36	1	110	3	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

JERRYE-JAN (CONGL.) 46292 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
CRAFT "276" WELL #: 2 RRCID -> 072191 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4522 - 4598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	435	R	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
02	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	474	R	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-
04	421	R	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
05	496	#	277	-0-	-219	-0-	277	2			N	-0-					-0-
06	480	#	339	-0-	-141	-0-	339	2			N	-0-					-0-

RWA, LLC 687608
WARREN WELL #: 1 RRCID -> 145223 COMPL. DATE 03/30/1973 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4664 - 4678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	535	R	535	-0-	-0-	-0-	444	1	91	3	N	-0-					12
02	607	R	607	-0-	-0-	-0-	507	1	94	3	N	5					17
							6	9									
03	450	R	450	-0-	-0-	-0-	364	1	79	3	N	6					23
							7	9									
04	510	#	278	-0-	-232	-0-	216	1	58	3	N	4					27
							4	9									
05	682	#	256	-0-	-426	-0-	200	1	52	3	N	4					31
							4	9									
06	660	#	195	-0-	-465	-0-	146	1	46	3	N	3					34
							3	9									

WILLIS OPERATING COMPANY, INC. 927001
SMITH-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 100626 COMPL. DATE 07/05/1982 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5150 - 5176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
02	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON (CISCO) 47008 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FOARD
WILCOX PETROLEUM OPERATING LLC. 923283
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOLLY ROGER (ATOKA) 47080 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
CONSTANDINE WELL #: 1 RRCID -> 120982 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 5956 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JONES (STRAWN 3000) 47090 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			N	-0-					23
02	448	N	342	-0-	-106	-0-	342	2			N	-0-					23
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-					23
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					23
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					23
06	450	N	209	-0-	-241	-0-	209	2			N	-0-					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
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	416	2			N	-0-					-0-
04	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	390	N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-					-0-

JONESIE (4400) 47210 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	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
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					33
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					33
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					33
04	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					33
*05	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					33
*06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					33

HAWLEY WELL #: 1 A RRCID -> 121786 COMPL. DATE 04/20/1986 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4814 - 4820

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

WALSH & WATTS, INC. 895060
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 253663 COMPL. DATE 01/06/1980 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4747 - 4753

01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	33	1	183	2	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	33	1	163	2	N	-0-					-0-
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	33	1	196	2	N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	33	1	252	2	N	-0-					-0-
*06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	33	1	189	2	N	-0-					-0-

JOPLIN, SW. (STRAWN) 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EOG RESOURCES, INC. 253162
DIXON WELL #: 1 RRCID -> 254967 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 3682 - 3793

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
PEEL WELL #: 1 RRCID -> 180322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5530 PERF. 3820 - 3835

01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					17
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					17
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					17
04	600	N	522	-0-	-78	-0-	522	2			N	-0-					17
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					17
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					17

SHAWVER WELL #: 1 RRCID -> 181663 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 4085 - 4099

01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					26
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					26
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					26
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					26
05	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					26
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					26

JOPLIN, SW. (STRAWN) //CONT.// 47253 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
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
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					93
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					93
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					93
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					93
05	217	N	115	-0-	-102	-0-	115	2			N	-0-					93
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					93

PEEL WELL #: 5 RRCID -> 182855 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3940 - 3954

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

HOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 190370 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 3811 - 3836

01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					27
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					27
03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			N	-0-					27
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					27
05	651	N	314	-0-	-337	-0-	314	2			N	-0-					27
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					27

WIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 206840 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 3953 - 3969

01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
04	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
YATES, L. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 178777 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 3599 - 3617

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

MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
THORNTON WELL #: 2 RRCID -> 226004 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2915 - 2925

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE LOWER) 47726 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
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
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	321	3	4	9	N	4					71
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	308	3	2	9	N	2					73
03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					73
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	N	1					74
05	25	N	25	-0-	-0-	-0-	22	3	3	9	N	3					77
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					77

METCALF WELL #: 1 RRCID -> 190315 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 5281 - 5289

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
HUFHINES WELL #: 1A RRCID -> 110578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5702 - 5712

01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					66
02	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	3			N	-0-					66
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	N	2					68
04	720	N	601	-0-	-119	-0-	572	3	29	9	N	26					94
05	744	N	435	-0-	-309	-0-	416	3	19	9	N	17					111
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					111

FAYETTE YATES WELL #: 23 RRCID -> 192084 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 5222 - 5374

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	47	1	79	2	N	12					80
							13	9									
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	43	1	59	2	N	19					99
							21	9									
03	124	N	120	-0-	-4	-0-	47	1	58	2	N	14	83	1			30
							15	9									
04	124	N	124	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	N	17					47
							19	9									
*05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	48	1	75	2	N	23					70
							25	9									
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					70

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
TARRANT B & C WELL #: C 3 RRCID -> 112985 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5682 - 5704

01	135	X	13	-0-	-122	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
DOOLIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 184912 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 5736 PERF. 5666 - 5700

01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					20
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					20
03	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	3			N	-0-					20
04	570	N	495	-0-	-75	-0-	495	3			N	-0-					20
05	558	N	546	-0-	-12	-0-	546	3			N	-0-					20
*06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					20

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	837	#	633	-0-	-204	-0-	193	1	440	3	N	-0-					131
02	756	#	527	-0-	-229	-0-	162	1	365	3	N	-0-					131
03	744	#	598	-0-	-146	-0-	184	1	414	3	N	-0-					131
04	878	R	878	-0-	-0-	-0-	217	1	636	3	N	23					154
							25	9									
05	1304	R	1304	-0-	-0-	-0-	287	1	972	3	N	41	156	1			39
							45	9									
*06	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	273	1	837	3	N	29					68
							32	9									

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
DURHAM, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 099320 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 5416 - 5422

01	868	#	812	-0-	-56	-0-	812	2			N	-0-					-0-
02	784	#	741	-0-	-43	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	837	#	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-
04	810	#	651	-0-	-159	-0-	643	2	8	9	N	7					7
*05	847	R	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					7
06	780	#	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					7

DURHAM, JOE "C" WELL #: 2 RRCID -> 111864 COMPL. DATE 06/11/1984 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 4944 - 4952

01	403	#	275	-0-	-128	-0-	275	2			N	-0-					-0-
02	308	#	240	-0-	-68	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	310	#	266	-0-	-44	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	300	#	261	-0-	-39	-0-	261	2			N	-0-					-0-
05	279	#	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	270	#	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, JOE WELL #: 10 RRCID -> 132122 COMPL. DATE 09/17/1989 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5215 - 5247

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171961 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5205 - 5233

01	310	#	217	-0-	-93	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	310	#	188	-0-	-122	-0-	188	2			N	-0-					-0-
04	300	#	132	-0-	-168	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	279	#	75	-0-	-204	-0-	75	2			N	-0-					-0-
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 186944 COMPL. DATE 07/03/1958 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 4916 - 4926

01	620	#	542	-0-	-78	-0-	31	1	511	3	N	-0-					-0-
02	560	#	512	-0-	-48	-0-	28	1	484	2	N	-0-					-0-
03	620	#	605	-0-	-15	-0-	31	1	574	2	N	-0-					-0-
04	609	R	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
05	620	#	604	-0-	-16	-0-	31	1	573	2	N	-0-					-0-
06	600	#	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

JUPITER (CONGLOMERATE UPPER) //CONT.// 47726 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	2790	#	2400	-0-	-390	-0-	124	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	2492	#	2266	-0-	-226	-0-	112	1	2154	3	N	-0-					-0-
03	2821	#	2680	-0-	-141	-0-	124	1	2556	3	N	-0-					-0-
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	120	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	2821	#	2677	-0-	-144	-0-	124	1	2553	3	N	-0-					-0-
06	2580	#	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-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
01	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					27
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	2			N	-0-					27
03	372	#	327	-0-	-45	-0-	327	2			N	-0-					27
04	360	#	330	-0-	-30	-0-	330	2			N	-0-					27
05	372	#	335	-0-	-37	-0-	335	2			N	-0-					27
06	360	#	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					27

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
01	423	R	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					6
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					6
03	425	R	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-	5	1			1
04	415	R	415	-0-	-0-	-0-	411	2	4	9	Y	4					5
05	424	R	424	-0-	-0-	-0-	417	2	7	9	Y	6					11
*06	398	R	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					11

DURHAM, MILDRED ET AL WELL #: 3 RRCID -> 181034 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5784 PERF. 4932 - 4944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					170
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					166
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	162	1			4
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32401 10/01/2012

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
01	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1156	2	7	9	N	6					103
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	971	2	14	9	N	13					116
03	1178	N	1068	-0-	-110	-0-	1057	2	11	9	N	10					126
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	1037	2	15	9	N	14					140
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1088	2	11	9	N	10					150
*06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					161

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
DURHAM "C" WELL #: 4 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
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/29/2011 - PLUGGED 04/29/11

CIMARRON HYDROCARBONS CORP 153462
PORTER WELL #: 1 RRCID -> 125014 COMPL. DATE 06/21/1987 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 5407 - 5423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D L OPERATING 196262
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
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					97
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					97
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			N	-0-					97
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					97
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					97
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					97

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
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					125
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					125
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					125
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	3			N	-0-					125
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					125
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					125

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
01	310	N	291	-0-	-19	-0-	21	1	270	2	Y	-0-					9
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	17	1	247	2	Y	-0-					9
03	341	N	258	-0-	-83	-0-	18	1	240	2	Y	-0-					9
04	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	2	Y	-0-					9
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	Y	-0-					9
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	19	1	251	2	Y	-0-					9

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
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					52

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ENERFIN RESOURCES II-92 L.P. //CONT.// 251885
EVANS, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 155844 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
CHERRYHOMES "D" WELL #: 3 RRCID -> 131795 COMPL. DATE 08/11/1989 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 5348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					105
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					105
03	186	N	147	-0-	-39	-0-	146	2	1	9	N	1					106
04	300	N	146	-0-	-154	-0-	146	2			N	-0-					106
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					106
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					106

DURHAM "A-1" WELL #: 4 RRCID -> 148291 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5207 - 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
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					161
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					161
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					161
04	750	N	98	-0-	-652	-0-	98	2			N	-0-					161
05	496	N	95	-0-	-401	-0-	95	2			N	-0-					161
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					161

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
DURHAM -A-1- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 085961 COMPL. DATE 01/01/1980 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5514 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1294	-0-	-1806	858	1279	3	15	9	Y	14					40
02	2057	N	1199	-0-	-858	-0-	1190	3	9	9	Y	8					48
03	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	1287	3	6	9	Y	5					53
04	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1203	3	4	9	Y	4					57
05	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	1221	3	7	9	Y	6					63
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT					63

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 149074 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 5270 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	353	3	11	9	N	10					25
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	409	3	15	9	N	14					39
03	589	N	486	-0-	-103	-0-	475	3	11	9	N	10					49
04	458	N	458	-0-	-0-	-0-	449	3	9	9	N	8					57
05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	479	3	7	9	N	6					63
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					63

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 153982 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 5453 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					66
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					66
03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					66
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-					66
05	744	N	544	-0-	-200	-0-	544	3			N	-0-					66
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					66

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
GLEN D. GONZENBACH, LLC //CONT.// 310223
DENDINGER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169990 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5564 - 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
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	142	3	2	9	N	2					61
02	168	N	135	-0-	-33	-0-	135	3			N	-0-					61
03	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	3			N	-0-					61
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					61
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					61
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					61

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					21
02	168	N	107	-0-	-61	-0-	107	2			N	-0-					21
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					21
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					21
*05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					21
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 4 RRCID -> 149531 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5442 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2208	2	9	9	N	8					28
02	2800	N	2978	-0-	178	178	2978	2			N	-0-					28
03	1767	N	1260	-0-	-507	-0-	1260	2			N	-0-					28
04	2160	N	2016	-0-	-144	-0-	2016	2			N	-0-					28
05	3100	X	2971	-0-	-129	-0-	2971	2			N	-0-					28
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					28

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 173604 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5440 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	181	3	75	9	N	68					145
02	252	N	174	-0-	-78	-0-	174	3			N	-0-	120	1			25
03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	193	3	153	9	N	139					164
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	180	3	68	9	N	62	134	1			92
*05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	189	3	91	9	N	83					175
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					175

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 6 RRCID -> 174205 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 5566 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	936	-0-	-397	-0-	885	2	51	9	N	46					77
02	1092	N	942	-0-	-150	-0-	905	2	37	9	N	34					111
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1119	2	114	9	N	104	169	1			46
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1149	2	138	9	N	125					171
*05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1168	2	40	9	N	36	139	1			68
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					68

DURHAM, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 174206 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5554 - 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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1513	3	91	9	N	83	151	1			28
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1350	3	54	9	N	49					77
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1478	3	101	9	N	92	120	1			49
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1440	3	42	9	N	38					87
*05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1504	3	58	9	N	53	101	1			39
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					39

JUPITER (CONGLOMERATE 3RD) //CONT.// 47726 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	1557	2			N	-0-					15
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1469	2	4	9	N	4					19
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1485	2	7	9	N	6					25
04	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1619	2	11	9	N	10					35
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1680	2	10	9	N	9					44
*06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1444	2	6	9	N	5					49

PURSLEY, JOHN 683191
CHAMBERS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 091727 COMPL. DATE 01/03/1981 TOTAL DEPTH 5469 PERF. 5236 - 5242

01	62	N	58	-0-	-4	-0-	23	1	35	2	N	-0-					16
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	22	1	36	2	N	-0-					16
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	25	1	38	2	N	-0-					16
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	23	1	36	2	N	-0-					16
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	23	1	38	2	N	-0-					16
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	28	1	41	2	N	-0-					16

JUSTIN (CONGL.) 47776 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PETERSON "B" WELL #: 3 RRCID -> 208387 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5530 - 5548

01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

JUSTIN, WEST (CADDO LIME) 47777 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
RANGE WELL #: 23 RRCID -> 205408 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 4079 - 4136

01	2294	#	1200	-0-	-1094	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1988	#	1002	-0-	-986	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
03	1705	#	1554	-0-	-151	-0-	1554	2			N	-0-					-0-
04	2070	R	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-
05	1209	#	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1500	#	NO RPT	-0-	-1500	-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

01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					-0-
04	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 163222 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 3246 - 3322

01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

KRS (MARBLE FALLS) 47941 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
01	10347		10347	-0-	-0-	-0-	10106	2	241	9	N	219	348	1	1	8	92
02	8560		8560	-0-	-0-	-0-	8312	2	248	9	N	225	160	1			157
03	8969		8969	-0-	-0-	-0-	8773	2	196	9	N	178	323	1			12
04	9196		9196	-0-	-0-	-0-	8966	2	230	9	N	209	167	1			54
05	9140		9140	-0-	-0-	-0-	8912	2	228	9	N	207	166	1			95
*06	8711		8711	-0-	-0-	-0-	8452	2	259	9	N	235	154	1			176

KADANE (MARBLE FALLS) 47972 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CRAINSHAW "128" WELL #: 2 RRCID -> 253247 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 5554 - 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
01	388	R	388	-0-	-0-	-0-	324	2	64	9	N	58					189
02	196	#	122	-0-	-74	-0-	91	2	31	9	N	28					217
03	217	#	149	-0-	-68	-0-	124	2	25	9	N	23	172	1			68
04	390	#	155	-0-	-235	-0-	124	2	31	9	N	28					96
05	403	#	178	-0-	-225	-0-	167	2	11	9	N	10					106
06	390	#	66	-0-	-324	-0-	64	2	2	9	N	2					108

BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
SEWELL WELL #: 1 RRCID -> 122717 COMPL. DATE 10/20/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5268 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
04	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-

KEN-RICH (CONGLOMERATE 5100) 48768 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
CALLOWAY, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 095278 COMPL. DATE 03/12/1956 TOTAL DEPTH 5464 PERF. 5106 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	1183	3	23	9	N	21					50
02	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1243	3	30	9	N	27					77
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1376	3	22	9	N	20					97
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1488	3	15	9	N	14					111
05	1395	N	1213	-0-	-182	-0-	1202	3	11	9	N	10					121
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					121

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	913	-0-	-234	-0-	913	2			N	-0-					-0-
02	952	N	799	-0-	-153	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	961	N	910	-0-	-51	-0-	910	2			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					-0-

KENDALL (CADDO) 48814 332 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
SOGGY BOTTOM BROTHERS INC 800229
STINSON, LUCY WELL #: 1 RRCID -> 021434 COMPL. DATE 09/03/1947 TOTAL DEPTH 3353 PERF. 3321 - 3353

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENDALL (MISSISSIPPI LIME) 48814 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
O'NEAL-LITTLEPAGE WELL #: 1 RRCID -> 110226 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 4717 PERF. 4594 - 4605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENKIRK (STRAWN 3100) 48882 568 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MYERS, A. J. 597440
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 200342 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 3064 - 3072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124 #	95	-0-	-29	-0-	84	3	11	9	N	10					29
02	140 #	119	-0-	-21	-0-	108	3	11	9	N	10					39
03	155 #	89	-0-	-66	-0-	78	3	11	9	N	10					49
04	122 R	122	-0-	-0-	-0-	111	3	11	9	N	10					59
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					59
06	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					59

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
HUFF, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 144897 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 3011 - 3020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085 #	1034	-0-	-51	-0-	1019	3	15	9	N	14					136
02	980 #	910	-0-	-70	-0-	901	3	9	9	N	8					144
03	1054 #	1025	-0-	-29	-0-	1007	3	18	9	N	16					160
04	997 R	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					160
05	1023 #	1020	-0-	-3	-0-	1020	3			N	-0-					160
06	990 #	969	-0-	-21	-0-	969	3			N	-0-					160

YDA OPERATING, L.L.C. 946367
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
01	806 #	692	-0-	-114	-0-	692	3			N	-0-					156
02	700 #	637	-0-	-63	-0-	619	3	18	9	N	16					172
03	775 #	721	-0-	-54	-0-	712	3	9	9	N	8					180
04	173	701	-0-	528	528	688	3	13	9	N	12	177	1			15
*05	1233 R	705	-0-	-528	-0-	695	3	10	9	N	9					24
06	690 #	667	-0-	-23	-0-	659	3	8	9	N	7					31

KENKIRK, SW. (STRAWN 2800) 48888 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	25	-0-	-35	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENNEDY (ATOKA) 48916 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
EVANS, S. E. WELL #: 2 RRCID -> 155341 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 4875 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCK PRODUCTION CO. 105557
SANDERS-WEST WELL #: 3 RRCID -> 108824 COMPL. DATE 11/29/1983 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4799 - 4805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	217	N	5	-0-	-212	-0-	5	2			N	-0-					70
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	2			N	-0-					70
03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					70
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					70
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					70
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			N	-0-					70

HERRING, RAY 380295
PLASTER-COOPER WELL #: 1 RRCID -> 117423 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 4776 - 4810

01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
OWENS WELL #: 2 RRCID -> 113554 COMPL. DATE 06/26/1984 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 4839 - 4844

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

01	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			N	-0-					38
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-					38
03	93	N	42	-0-	-51	-0-	42	2			N	-0-					38
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					38
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					38
*06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					38

KINCY (LOWER HANDY SAND) 49373 240 ASSOCIATED ONE WELL 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
*01	325		2085	-0-	1760	1760	2085	2			N	-0-					150
*02	1820		1895	-0-	75	1835	1892	2	3	9	N	3					153
*03	2015		1895	-0-	-120	1715	1891	2	4	9	N	4					157
*04	1950		1798	-0-	-152	1563	1792	2	6	9	N	5					162
*05	2015		1725	-0-	-290	1273	1725	2			N	-0-					162
*06	3316		2043	-0-	-1273	-0-	2043	2			N	-0-					162

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CAROLYN WELL #: 1 RRCID -> 172156 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9458 - 9485

01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1338	2	33	9	N	30					649
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1400	2	26	9	N	24					673
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1600	2	23	9	N	21					694
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					694
*05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1200	2	18	9	N	16					710
*06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1120	2	10	9	N	9	161	1			558

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					146
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					148
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					151
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	178	2	2	9	N	2	127	1			26
05	T. A.		897	-0-	897	1077	896	2	1	9	N	1					27
*06	1875	R	798	-0-	-1077	-0-	798	2			N	-0-					27

WADE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 151150 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 4626 PERF. N/A

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

KINDER (CADDO BASAL CONGL.) 49381 852 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
MAXWELL, VIRGIL E. WELL #: 5 RRCID -> 193912 COMPL. DATE 11/28/1984 TOTAL DEPTH 4788 PERF. 4782 - 4788

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
04	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

KINDER (CONGL) 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
KINDER WELL #: 3 RRCID -> 058149 COMPL. DATE 01/31/1974 TOTAL DEPTH 5060 PERF. N/A

01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					28
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					28
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					28
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					28

KINDER (CONGL) //CONT.// 49381 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					30
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					30
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					30
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					30
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					30
*06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					30

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B DENY		62	-0-	62	62	62	3			N	-0-					32
03	14B DENY		6	-0-	6	68	6	3			N	-0-					32
04	14B DENY		137	-0-	137	205	137	3			N	-0-					32
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					32
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	205					N	NO RPT					32

PURSLEY, JOHN 683191
JONES, LULA ARMINDA WELL #: 1 RRCID -> 110838 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4616 - 4646

01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
LANCER-MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 113664 COMPL. DATE 08/31/1984 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 4550 - 4562

01	186	N	3	-0-	-183	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-					-0-
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	32	1	115	2	N	-0-					-0-
*06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	37	1	109	2	N	-0-					-0-

BLACKIE WELL #: 1 RRCID -> 123239 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4454 - 4462

01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					34
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	4	1	19	2	N	-0-					34
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	2	N	-0-					34
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	8	1	24	2	N	-0-					34

KEE, MARY ANN WELL #: 1 RRCID -> 128633 COMPL. DATE 08/26/1988 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 4498 - 4508

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-

KINDER, N. (ATOKA CONGL., UP.) //CONT.// 49383 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN //CONT.// 683191
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
01	217	N	23	-0-	-194	-0-	4	1	19	2	N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	-0-					-0-
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	33	1	115	2	N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	32	1	96	2	N	-0-					-0-

KNOBLOCH-POLAND (CONGL.) 49911 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: YOUNG
GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
KISINGER UNIT WELL #: 1C RRCID -> 167452 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 4406 PERF. 3978 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	76	1			-0-
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/10/2012

KNOX 49959 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					73
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					73
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					73
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					73
05	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					73
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					73

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
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
*06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-

KNOX (CADDO) 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			Y	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					-0-

BROLON OIL CO. 096550
KING & WOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 021477 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (CADDO) //CONT.// 49959 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: 1 B RRCID -> 021478 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH 4800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LESAGE, B. S. 496865
SLATER, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 021479 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KNOX (MARBLE FALLS) 49959 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
CHILDRESS DRLG. CO., INC. 148480
HARRISON, W. B. WELL #: B 1 RRCID -> 021483 COMPL. DATE 01/28/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4303 - 4306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					63
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	2			N	-0-					63
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					63
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					63
05	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					63
*06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					63

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 5 RRCID -> 096562 COMPL. DATE 04/25/1981 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3802 - 3809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2012

SLATER WELL #: 2 RRCID -> 100659 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3821 - 3827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					2
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					2
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	3			N	-0-					2
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					2
*06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					2

KNOX, NORTH (CADDO) //CONT.// 49961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ITX CORPORATION 427179
HARRISON "B" WELL #: 14 RRCID -> 126841 COMPL. DATE 12/11/1987 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 3980 - 4016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	508	N	508	-0-	-0-	-0-	506	3	2	9	Y	2					71
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	452	3	4	9	Y	4	34	1			41
03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2					43
04	496	N	496	-0-	-0-	-0-	494	3	2	9	Y	2					45
05	496	N	487	-0-	-9	-0-	485	3	2	9	Y	2					47
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					Y	NO RPT					47

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

01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/27/1992

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
EDWARDS WELL #: 3 RRCID -> 174187 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5315 - 5332

01	2121	R	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	1856	R	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
03	1984	#	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
*05	2106	R	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
06	1920	#	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 4 RRCID -> 182807 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5250 - 5260

01	1860	#	1779	-0-	-81	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
02	1624	#	1513	-0-	-111	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
03	1736	#	1477	-0-	-259	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
04	1765	R	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1767	#	1766	-0-	-1	-0-	1766	2			N	-0-					-0-
06	1710	#	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 8 RRCID -> 182809 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5260 - 5270

01	2697	#	2563	-0-	-134	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
02	2352	#	2208	-0-	-144	-0-	2208	2			N	-0-					-0-
03	2480	#	2158	-0-	-322	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
04	2542	R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
05	2573	#	2542	-0-	-31	-0-	2542	2			N	-0-					-0-
06	2490	#	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 5 RRCID -> 183220 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5270 - 5280

01	991	R	991	-0-	-0-	-0-	989	2	2	9	N	2					17
02	831	R	831	-0-	-0-	-0-	812	2	19	9	N	17					34
03	899	#	806	-0-	-93	-0-	788	2	18	9	N	16					50
04	982	R	982	-0-	-0-	-0-	979	2	3	9	N	3					53
*05	982	R	982	-0-	-0-	-0-	980	2	2	9	N	2					55
06	870	#	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					55

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. //CONT.// 131827
EDWARDS WELL #: 10 RRCID -> 185605 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. N/A

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY, MARY E. WELL #: 1 RRCID -> 054288 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5069 - 5243

01	DLQ	G-10	1348	-0-	1348	1348	61	1	1287	3	Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	1179	-0-	1179	2527	54	1	1125	3	Y	-0-					18
03	DLQ	G-10	1053	-0-	1053	3580	48	1	1005	3	Y	-0-					18
04	DLQ	G-10	852	-0-	852	4432	38	1	814	3	Y	-0-					18
05	6548	R	2116	-0-	-4432	-0-	95	1	2021	3	Y	-0-					18
*06	2485	R	2485	-0-	-0-	-0-	113	1	2372	3	Y	-0-					18

LINDSEY, JOE C. WELL #: 1 RRCID -> 055157 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5150 - 5334

01	DLQ	G-10	1351	-0-	1351	1351	61	1	1290	3	Y	-0-					18
02	DLQ	G-10	1772	-0-	1772	3123	79	1	1689	3	Y	4					22
							4	9									
03	DLQ	G-10	1895	-0-	1895	5018	85	1	1808	3	Y	2					24
							2	9									
04	DLQ	G-10	1710	-0-	1710	6728	76	1	1633	3	Y	1					25
							1	9									
05	8594	R	1866	-0-	-6728	-0-	83	1	1780	3	Y	3					28
							3	9									
06	1890	#	1456	-0-	-434	-0-	66	1	1390	3	Y	-0-					28

LINDSEY, MARY E. WELL #: 3 RRCID -> 112435 COMPL. DATE 08/06/1984 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5214 - 5239

01	DLQ	G-10	627	-0-	627	627	110	1	517	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	862	-0-	862	1489	119	1	743	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	857	-0-	857	2346	122	1	735	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	919	-0-	919	3265	123	1	796	3	Y	-0-					-0-
05	4230	R	965	-0-	-3265	-0-	123	1	842	3	Y	-0-					-0-
*06	988	R	988	-0-	-0-	-0-	126	1	862	3	Y	-0-					-0-

LINDSEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 119138 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5032 - 5240

01	DLQ	G-10	357	-0-	357	357	16	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	326	-0-	326	683	15	1	311	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	363	-0-	363	1046	16	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	347	-0-	347	1393	15	1	332	3	Y	-0-					-0-
05	1541	R	148	-0-	-1393	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	360	#	129	-0-	-231	-0-	6	1	123	3	Y	-0-					-0-

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	DLQ G-10		1975	-0-	1975	1975	89	1	1884	3	Y	2					4
							2	9									
02	DLQ G-10		1712	-0-	1712	3687	77	1	1635	3	Y	-0-					4
03	DLQ G-10		1935	-0-	1935	5622	86	1	1849	3	Y	-0-					4
04	DLQ G-10		1875	-0-	1875	7497	83	1	1777	3	Y	14					18
							15	9									
05	9662	R	2165	-0-	-7497	-0-	97	1	2057	3	Y	10					28
							11	9									
*06	1994	R	1994	-0-	-0-	-0-	90	1	1896	3	Y	7					35
							8	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 130296 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5077 - 5086

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LINDSEY, MARY WELL #: 2 RRCID -> 147271 COMPL. DATE 05/24/1982 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5224 - 5255

01	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	193	1	2102	3	N	105					240
							116	9									
02	2268	#	2225	-0-	-43	-0-	175	1	1921	3	N	117	178	1			179
							129	9									
03	2577	R	2577	-0-	-0-	-0-	195	1	2175	3	N	188	171	1			196
							207	9									
04	2430	#	2242	-0-	-188	-0-	183	1	2001	3	N	53					249
							58	9									
05	2511	#	1468	-0-	-1043	-0-	151	1	1242	3	N	68	177	1			140
							75	9									
06	2490	#	1981	-0-	-509	-0-	174	1	1775	3	N	29					169
							32	9									

LINDSEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 183504 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6006 PERF. 5080 - 5114

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	97	97	1			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
COBB, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 140807 COMPL. DATE 05/15/1977 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5228 - 5234

01	589	#	399	-0-	-190	-0-	399	3			N	-0-					4
02	476	#	217	-0-	-259	-0-	217	3			N	-0-					4
03	454	R	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					4
04	361	R	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					4
05	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					4
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					4

KRAMBERGER (ATOKA CONGL.) //CONT.// 50252 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SWAN PC, LP 831614
MYERS TILLERY NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147822 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 4998 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
03	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	1			N	-0-					-0-
*06	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	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 N/A TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6094 - 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
01		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					777
02		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					862
03		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	129	364	1			627
04		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	361	1			418
05		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					431
06		STG WDRL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					431

GAS STORAGE UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 048409 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6206 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GAS STORAGE UNIT # 1 WELL #: 1 RRCID -> 076047 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6205 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		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
GAS STORAGE UNIT # 4 WELL #: 1 RRCID -> 076049 COMPL. DATE 04/01/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	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

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

LONE STAR GAS STORAGE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139273 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6351 - 6376

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

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

01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 K	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 #: 1 RRCID -> 021489 COMPL. DATE 06/06/1967 TOTAL DEPTH 3828 PERF. 2853 - 2882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	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

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

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

GAS STORAGE WELL WELL #: 7 RRCID -> 058167 COMPL. DATE 06/24/1967 TOTAL DEPTH 2935 PERF. 2840 - 2848

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

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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

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

LAYCOCK (MARBLE FALLS) 52503 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
LAYCOCK WELL #: 1 RRCID -> 148555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4730 - 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
01	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	209	2	37	9	N	34					34
*06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	209	2	65	9	N	59	59	1			34

LAYNE BROWNING (CADDO) 52508 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
KEENE, ROY J. JR. 453432
FOSTER, C. A. WELL #: 1 RRCID -> 206843 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5520 - 5530

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-

SUNRISE ENTERPRISES 829800
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
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
05	465	N	397	-0-	-68	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

LEFTWICK (STRAWN) 52958 875 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
BARKSDALE, CARL C. WELL #: 2 RRCID -> 038688 COMPL. DATE 01/14/1966 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4306 - 4522

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEFTWICK (STRAWN 4300) 52958 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1498	3	1	9	N	1					17
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1391	3	3	9	N	3					20
03	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1346	3	7	9	N	6					26
04	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1261	3	9	9	N	8					34
05	1240	N	750	-0-	-490	-0-	749	3	1	9	N	1					35
06	1200	N	901	-0-	-299	-0-	900	3	1	9	N	1					36

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

LENNINGTON (BEND CONGL) 53163 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STOVALL, TROY 824450
LENNINGTON WELL #: 1 RRCID -> 106287 COMPL. DATE 06/19/1983 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4042 - 4048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	248	N	59	-0-	-189	-0-	59	2			N	-0-					5
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					5
03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					5
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					5
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					5
*06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	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
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	62 85	1 9	1270	3	N	77	172	1			48
02	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	56 57	1 9	1067	3	N	52					100
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	62 67	1 9	1374	3	N	61					161
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	60 70	1 9	1281	3	N	64	183	1			42
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	1337	3	N	52					94
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	60 65	1 9	1272	3	N	59					153

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
01	3038		3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					59
02	4127	R	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					59
03	4677	R	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					59
04	4819	R	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					59
05	5256		5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					59
*06	5279		5279	-0-	-0-	-0-	5279	2			N	-0-					59

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
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					49
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					49
03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					49
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					49
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					49
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					49

LOMIE (CONGL.) 54537 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WES-MOR DRILLING, INC. 908800
BURNS, LOMIE WELL #: 1 RRCID -> 065225 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4553 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	7			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
02	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
03	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	660	N	600	-0-	-60	-0-	600	2			N	-0-					-0-
05	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-

LOST VALLEY (CADDO) 55050 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
01	155	#	103	-0-	-52	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	140	#	52	-0-	-88	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	155	#	53	-0-	-102	-0-	53	3			N	-0-					-0-
04	150	#	53	-0-	-97	-0-	53	3			N	-0-					-0-
05	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	31	-0-	-59	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CARPENTER-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 256193 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 4663 PERF. 4895 - 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
01	155	#	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	#	102	-0-	-38	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	124	#	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-					-0-
04	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	300	R	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*06	358	R	358	-0-	-0-	-0-	358	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
01	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
02	234	R	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					20
03	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					20
04	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					20
05	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					20
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					20

LUCAS (CADDO) 55420 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
OWENS, LILLIAN 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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

LUCKY RIDGE, NE. (CONGL 5180) 55528 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PIP OIL AND GAS INC 665782
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUCKY RIDGE, SW. (CONGL. 5100) 55531 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
DENNISON "A" WELL #: 1 RRCID -> 083651 COMPL. DATE 08/08/1979 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 5149 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					47
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					47
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-	47	1			-0-
06	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					-0-

LUKE GRACE (4100 CONGL) 55630 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON "C" WELL #: 1 RRCID -> 087186 COMPL. DATE 04/01/1980 TOTAL DEPTH 4721 PERF. 4156 - 4164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					43
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					43
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	205	2			N	-0-					43
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					43
05	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					43
06	210	N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					43

BARNETT-DAVIDSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 097688 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 4124 - 4136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			N	-0-					-0-
02	448	N	416	-0-	-32	-0-	416	2			N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			N	-0-					-0-
04	420	N	176	-0-	-244	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	465	N	248	-0-	-217	-0-	248	2			N	-0-					-0-
06	390	N	259	-0-	-131	-0-	259	2			N	-0-					-0-

LUKE GRACE, N. (4100) 55632 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
FIVE K PARTNERSHIP 271317
BARNETT-DAVIDSON WELL #: 2 RRCID -> 084334 COMPL. DATE 12/01/1975 TOTAL DEPTH 4620 PERF. 4136 - 4148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2013 - P & A 01-18-13

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES "M" WELL #: 1 RRCID -> 101065 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5310 - 5324

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

SEWELL WELL #: 2 RRCID -> 206839 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5352 - 5356

01	1104	N	1104	-0-	-0-	B	-0-	1059	2	45	9	Y	41	161	1		67
02	777	N	777	-0-	-0-	B	-0-	730	2	47	9	Y	43				110
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	752	N	752	-0-	-0-	B	-0-	713	2	39	9	Y	35	1	8		144
04	1050	N	685	-0-	-365	B	-0-	660	2	25	9	Y	23				167
05	868	N	742	-0-	-126	B	-0-	691	2	51	9	Y	46				213
06	720	N	656	-0-	-64	B	-0-	623	2	33	9	Y	30	169	1		74

RHOADES, T.N. WELL #: A 1 RRCID -> 234323 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5332 - 5412

01	3100	N	1277	-0-	-1823	B	5003	1255	2	22	9	N	20				167
02	2800	N	1425	-0-	-1375	B	3628	1364	2	61	9	N	55				222
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3628																	
03	3100	N	1750	-0-	-1350	B	2278	1678	2	72	9	N	65	171	1		116
04	3000	N	1470	-0-	-1530	B	748	1441	2	29	9	N	26				142
05	1839	N	1091	-0-	-748	B	-0-	1085	2	6	9	N	5	126	1		21
06	1680	N	1054	-0-	-626	B	-0-	1051	2	3	9	N	3				24

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021503 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	3100	N	510	-0-	-2590	B	2821	510	2			N	-0-				45
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	B	21					N	-0-				45
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 21																	
03	275	N	254	-0-	-21	B	-0-	253	2	1	9	N	1				46
*04	763	N	763	-0-	-0-	B	-0-	760	2	3	9	N	3				49
*05	850	N	850	-0-	-0-	B	-0-	850	2			N	-0-				49
*06	496	N	496	-0-	-0-	B	-0-	496	2			N	-0-				49

LUNA-MAG (BEND CONGLOMERATE) //CONT.// 55713 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JACK
BUCK PRODUCTION CO. 105557
SHOWN, JOE P. WELL #: 3 RRCID -> 147986 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5203 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	756	N	756	-0-	-0- B	-0-	756	2			N	-0-					55
02	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	865	2			N	-0-					55
04	810	N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2			N	-0-					55
05	989	N	989	-0-	-0- B	-0-	989	2			N	-0-					55
*06	780	N	780	-0-	-0- B	-0-	780	2			N	-0-					55

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 1 RRCID -> 080685 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4980 - 4995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1294	-0-	-8 B	-0-	1281	2	13	9	N	12					88
02	1176	N	1121	-0-	-55 B	-0-	1113	2	8	9	N	7					95
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	1333	N	1288	-0-	-45 B	-0-	1274	2	14	9	N	13					108
04	1260	N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260	2			N	-0-					108
05	1293	N	1293	-0-	-0- B	-0-	1284	2	9	9	N	8					116
06	1260	N	1249	-0-	-11 B	-0-	1238	2	11	9	N	10					126

LUNDY (CONGL) 55770 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
WIMBERLY, EDWARD GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 080479 COMPL. DATE 06/03/1978 TOTAL DEPTH 5179 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		650	-0-	650	650	650	2			Y	-0-					92
02	INC G-10		591	-0-	591	1241	591	2			Y	-0-					92
03	INC G-10		650	-0-	650	1891	650	2			Y	-0-					92
*04	INC G-10		630	-0-	630	2521	630	2			Y	-0-					92
*05	1600	N	651	-0-	-949	1572	651	2			Y	-0-					92
*06	2205	N	633	-0-	-1572	-0-	633	2			Y	-0-					92

STOVALL OPERATING CO. 824339
WIMBERLY-KIETH WELL #: 1 RRCID -> 202953 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 5222 PERF. 5103 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	268	2	1	9	N	1					30
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	N	1					31
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					31
04	270	N	181	-0-	-89	-0-	181	2			N	-0-					31
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	2					33
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	2	1	9	N	1					34

LYNN 56011 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
FUNK WELL #: 2 RRCID -> 247606 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 2702 PERF. 2650 - 2658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-					-0-
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	239	2			N	-0-					-0-
03	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			N	-0-					-0-
04	270	N	44	-0-	-226	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-

LYTLE (CONGLOMERATE) 56040 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
STEPHENS WELL #: 1 RRCID -> 043787 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5184 PERF. 5080 - 5184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	#	397	-0-	-6	-0-	155	1	242	2	N	-0-					-0-
02	364	#	362	-0-	-2	-0-	139	1	223	2	N	-0-					-0-
03	424	R	424	-0-	-0-	-0-	167	1	257	2	N	-0-					-0-
04	419	R	419	-0-	-0-	-0-	166	1	253	2	N	-0-					-0-
05	403	#	335	-0-	-68	-0-	128	1	207	2	N	-0-					-0-
06	420	#	329	-0-	-91	-0-	135	1	194	2	N	-0-					-0-

MP (STRAWN) 56276 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
MARTIN PETROLEUM CORP. 530880
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 112431 COMPL. DATE 05/12/1984 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 3530 - 3654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					43
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					43
03	434	N	301	-0-	-133	-0-	301	2			N	-0-					43
04	330	N	246	-0-	-84	-0-	246	2			N	-0-					43
05	434	N	274	-0-	-160	-0-	274	2			N	-0-					43
06	300	N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-					43

NALL OIL & GAS 599295
TRI-STATE WELL #: 1 RRCID -> 115866 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 3603 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					26
02	56	N	9	-0-	-47	-0-	9	2			N	-0-					26
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					26
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					26
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					26
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					26

TRI-STATE WELL #: 2 RRCID -> 116576 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3602 - 3634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

M P S (CADDO CONGL.) 56322 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
SABRE OIL & DRLG. COMPANY 742260
CLARK, HINDS, -B- WELL #: 1 RRCID -> 021505 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANKINS, SOUTH(STRAWN) 57133 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARCHER
CANAN OPERATING, INC. 128979
LYLES WELL #: 3 RRCID -> 269079 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4770 - 4773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
LONG, R. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072298 COMPL. DATE 07/08/1977 TOTAL DEPTH 6614 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					68
02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					68
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	174	3	1	9	N	1					69
*04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					69
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					69
*06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					69

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CRAFT WELL #: 11 RRCID -> 045795 COMPL. DATE 03/26/1953 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5852 - 5881

01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	298	2	7	9	N	6					24
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	422	2	3	9	N	3					27
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	551	2	11	9	N	10					37
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	531	2	14	9	N	13	39	1			11
*05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	538	2	7	9	N	6					17
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					17

CHERRYHOMES, ROY "E" WELL #: 15 RRCID -> 172639 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5811 - 5821

01	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					92
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					92
03	543	N	543	-0-	-0-	-0-	528	2	15	9	N	14					106
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	428	2	20	9	N	18					124
05	372	N	347	-0-	-25	-0-	346	2	1	9	N	1					125
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					125

CRAFT, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 173145 COMPL. DATE 04/19/1999 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5612 - 5625

01	2201	N	1229	-0-	-972	-0-	1229	2			N	-0-					78
02	1652	N	1100	-0-	-552	-0-	1100	2			N	-0-					78
03	1333	N	1204	-0-	-129	-0-	1204	2			N	-0-					78
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1521	2	10	9	N	9					87
*05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1847	2	14	9	N	13					100
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					100

CRAFT "A" WELL #: 5 RRCID -> 185859 COMPL. DATE 03/03/1969 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5450 - 5470

01	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2282	2	162	9	N	147					225
02	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2096	2	109	9	N	99	166	1			158
03	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2368	2	103	9	N	94					252
04	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2336	2	76	9	N	69	175	1			146
*05	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2412	2	70	9	N	64					210
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					210

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-	49	1			33
02	1092	N	999	-0-	-93	-0-	112	1	887	2	N	-0-					33
03	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1135	2	N	30					63
							33	9									
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	120	1	1084	2	N	25					88
							28	9									
*05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	124	1	1061	2	N	6					94
							7	9									
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					94

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
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	465	N	418	-0-	-47	-0-	78	1	340	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	77	1	308	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	465	N	417	-0-	-48	-0-	78	1	339	3	N	-0-					-0-
02	392	N	372	-0-	-20	-0-	70	1	302	3	N	-0-					-0-
03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	78	1	309	3	N	-0-					-0-
04	390	N	382	-0-	-8	-0-	75	1	307	3	N	-0-					-0-
05	403	N	332	-0-	-71	-0-	77	1	255	3	N	-0-					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-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
01	248	N	230	-0-	-18	-0-	63	1	105	2	N	56	182	1			26
							62	9									
02	280	N	188	-0-	-92	-0-	58	1	105	2	N	23					49
							25	9									
03	217	N	212	-0-	-5	-0-	65	1	124	2	N	21					70
							23	9									
04	210	N	146	-0-	-64	-0-	58	1	68	2	N	18					88
							20	9									
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	64	1	114	2	N	30					118
							33	9									
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					118

MARINA-MAG (CONGLOMERATE) //CONT.// 57478 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	661	N	661	-0-	-0-	-0-	124	1	537	3	N	-0-					117
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	112	1	423	3	N	-0-					117
03	682	N	492	-0-	-190	-0-	124	1	366	3	N	2					119
							2	9									
04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			N	-0-					119
*05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	N	-0-					119
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					119

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 15 RRCID -> 195253 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5766 - 5777

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FOUR SEVENS OPERATING CO., LTD. 280617
BORDEN, Z. H. WELL #: 2 RRCID -> 100855 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5577 - 5608

01	217	N	201	-0-	-16	-0-	150	2	51	3	N	-0-					16
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	140	2	49	3	N	-0-					16
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	148	2	51	3	N	-0-					16
04	208	N	208	-0-	-0-	-0-	154	2	54	3	N	-0-					16
05	217	N	214	-0-	-3	-0-	160	2	54	3	N	-0-					16
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	120	2	40	3	N	-0-					16

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CHERRYHOMES, ROY "C" WELL #: 5 C RRCID -> 042524 COMPL. DATE 07/24/1967 TOTAL DEPTH 5879 PERF. N/A

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	9	1	47	2	N	-0-					-0-
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	8	1	70	2	N	-0-					-0-
03	93	N	90	-0-	-3	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
04	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	N	-0-					-0-
*05	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

DURHAM, W. J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 073480 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 5794 PERF. N/A

01	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-					23
02	224	N	223	-0-	-1	-0-	223	2			N	-0-					23
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					23
04	240	N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					23
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					23
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					23

CHERRYHOMES, T. H. WELL #: 3 RRCID -> 074095 COMPL. DATE 09/30/1977 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 5242 - 5300

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.		-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 4 RRCID -> 074536 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

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

CHERRYHOMES, ROY "F" WELL #: 2 C RRCID -> 074680 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5601 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 5 RRCID -> 075025 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 5782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 6 RRCID -> 075656 COMPL. DATE 03/10/1978 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
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	63	1	105	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	58	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	65	1	124	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	126	-0-	-24	-0-	58	1	68	3	Y	-0-					-0-
*05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	64	1	114	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, ROY "D" WELL #: 7 RRCID -> 075732 COMPL. DATE 03/17/1978 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					88
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	44					132
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					139
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					140
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	835	3	18	9	N	16					66
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	3	11	9	N	10					76
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1541	3	29	9	N	26					102
04	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1487	3	43	9	N	39	110	1			31
*05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1506	3	17	9	N	15					46
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					46

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	75	1	467	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	64	1	419	3	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	69	1	464	3	N	-0-					-0-
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	451	3	N	-0-					-0-
*05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	71	1	464	3	N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	549	N	549	-0-	-0-	-0-	78	1	340	3	Y	119	186	1			29
							131	9									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	70	1	302	3	Y	35					64
							39	9									
03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	76	1	309	3	Y	58					122
							64	9									
04	448	N	448	-0-	-0-	-0-	75	1	309	3	Y	58					180
							64	9									
*05	412	N	412	-0-	-0-	-0-	77	1	255	3	Y	73	172	1			81
							80	9									
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT					81

MARINA-MAG(CONGLOMERATE GAS) //CONT.// 57478 334 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC //CONT.// 430368
DAVIS, TOM WELL #: 5 RRCID -> 099804 COMPL. DATE 03/27/1979 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5551 - 5571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-					37
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					37
03	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1129	3			N	-0-					37
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					37
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	1143	3			N	-0-					37
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					37

CRAFT WELL #: 2 C RRCID -> 101051 COMPL. DATE 11/13/1968 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 5749 - 5876

01	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	N	1					5
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					5
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	110	3	2	9	N	2					7
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	106	3	3	9	N	3	8	1			2
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	N	1					3
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					3

MARKLEY,S. (MARBLE FALLS) 57613 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BROWN, EDMOND 099643
PRIDEAUX WELL #: 3 RRCID -> 102570 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4798 - 4806

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
PRIDEAUX WELL #: 2 RRCID -> 101696 COMPL. DATE 02/02/1982 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 4796 - 4798

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. 895060
GILLESPIE "A" WELL #: 2 RRCID -> 110299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4970 PERF. 4928 - 4934

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS "D" WELL #: 1 RRCID -> 172736 COMPL. DATE 05/26/1969 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4893 - 4903

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-	46	1			57
02	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
03	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
04	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	1			N	-0-					57
06	30	R	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					57

MARKLEY, SE. (MARBLE FALLS) //CONT.// 57616 666 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
WALSH & WATTS, INC. //CONT.// 895060
DAVIS "D" WELL #: 2 RRCID -> 172737 COMPL. DATE 02/19/1970 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4851 - 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
01	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
02	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
03	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
04	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
05	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-

MARYETTA (ATOKA 5360) 58043 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUNTER, ZOY WELL #: 2 RRCID -> 151499 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5260 - 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
01	DLQ G-10		901	-0-	901	901	41	1	860	3	Y	-0-					24
02	DLQ G-10		708	-0-	708	1609	32	1	676	3	Y	-0-					24
03	DLQ G-10		808	-0-	808	2417	36	1	768	3	Y	4					28
							4	9									
04	DLQ G-10		744	-0-	744	3161	33	1	711	3	Y	-0-					28
05	3100	N	301	-0-	-2799	362	14	1	287	3	Y	-0-					28
*06	1005	N	643	-0-	-362	-0-	29	1	614	3	Y	-0-					28

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					62
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	102	2	1	9	N	1					63
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	2	1	9	N	1					64
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					64
05	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					64
*06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					64

MARYETTA, SE. (CONGL) 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	1736	N	1644	-0-	-92	-0-	72	1	1507	3	N	59					367
							65	9									
02	1484	N	1402	-0-	-82	-0-	62	1	1298	3	N	38	169	1			236
							42	9									
03	1643	N	1542	-0-	-101	-0-	67	1	1428	3	N	43					279
							47	9									
04	1590	N	1415	-0-	-175	-0-	62	1	1319	3	N	31					310
							34	9									
05	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	65	1	1386	3	N	35					345
							39	9									
06	1500	N	1314	-0-	-186	-0-	59	1	1232	3	N	21					366
							23	9									

LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
WHITAKER WELL #: 1 RRCID -> 143974 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5748 - 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
01	310	N	269	-0-	-41	-0-	269	3			N	-0-					50
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	277	3	42	9	N	38					88
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	315	3	3	9	N	3					91
04	270	N	242	-0-	-28	-0-	234	3	8	9	N	7					98
05	341	N	271	-0-	-70	-0-	264	3	7	9	N	6					104
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	252	3	1	9	N	1					105

MARYETTA, SE. (CONGL) //CONT.// 58050 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OWL CREEK OPERATING CO., INC. 629889
WILLIAMS, GLADYS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 124534 COMPL. DATE 05/18/1987 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5042 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					5
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					5
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					5
05	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					5
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					5

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	186	N	69	-0-	-117	-0-	27	1	42	2	N	-0-					10
02	140	N	44	-0-	-96	-0-	17	1	27	2	N	-0-					10
03	93	N	13	-0-	-80	-0-	5	1	8	2	N	-0-					10
04	60	N	10	-0-	-50	-0-	4	1	6	2	N	-0-					10
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	52	1	85	2	N	-0-					10
*06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	37	1	57	2	N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	35	1	53	2	N	-0-					-0-
05	93	N	92	-0-	-1	-0-	35	1	57	2	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	42	1	61	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

MATLOCK 58301 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
PRICE, W. N. 676920
BEGGS, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 021510 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 3253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATZINGER (CADDO) 58373 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEEK, S. F. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 136598 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4197 - 4264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL 59057 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
03	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					-0-
04	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	3			N	-0-					-0-
05	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-					-0-
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN (ELLENBURGER) 59241 150 ASSOCIATED ONE WELL 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
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					35
02	1372	N	973	-0-	-399	-0-	973	3			N	-0-					35
03	1116	N	841	-0-	-275	-0-	841	3			N	-0-					35
04	1080	N	677	-0-	-403	-0-	677	3			N	-0-					35
05	1085	N	641	-0-	-444	-0-	641	3			N	-0-					35
*06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	3			N	-0-					35

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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					177
02		14B DENY	23	-0-	23	23	23	3			N	-0-					177
03		14B DENY	23	-0-	23	46	23	3			N	-0-					177
04		14B DENY	14	-0-	14	60	14	3			N	-0-					177
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					177
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					177

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	155	N	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
02	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	19	1	67	2	N	-0-					-0-
*06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	17	1	52	2	N	-0-					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			Y	-0-					-0-
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3			Y	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	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
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
02	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			Y	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
04	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			Y	-0-					-0-
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	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
01	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
02	560	N	397	-0-	-163	-0-	397	2			N	-0-					-0-
03	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					-0-
*06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	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
01	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	1541	-0-	-587	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
03	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	1935	-0-	-435	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					-0-
*06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	DLQ G-10		609	-0-	609	609	36	1	572	3	Y	1					8
							1	9									
02	DLQ G-10		502	-0-	502	1111	21	1	479	3	Y	2					10
							2	9									
03	DLQ G-10		611	-0-	611	1722	33	1	576	3	Y	2					12
							2	9									
04	DLQ G-10		592	-0-	592	2314	39	1	551	3	Y	2					14
							2	9									
05	2902	N	588	-0-	-2314	-0-	36	1	552	3	Y	-0-					14
*06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	33	1	570	3	Y	1					15
							1	9									

MEANDER, WEST (BEND CONGL.) //CONT.// 60123 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					21
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					21
03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					21
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					21
05	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					21
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					21

MEANDER, WEST (CADDO CONGL.) 60123 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WARDEN, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 172957 COMPL. DATE 04/22/1958 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 5544 - 5828

01	DLQ G-10		513	-0-	513	513	93	1	402	3	Y	16					181
							18	9									
02	DLQ G-10		438	-0-	438	951	81	1	357	3	Y	-0-	166	1			15
03	DLQ G-10		526	-0-	526	1477	93	1	386	3	Y	43					58
							47	9									
04	DLQ G-10		485	-0-	485	1962	90	1	376	3	Y	17					75
							19	9									
05	2438	N	476	-0-	-1962	-0-	87	1	372	3	Y	15					90
							17	9									
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	335	3	Y	10					100
							11	9									

MEANDER, WEST (MARBLE FALLS) 60123 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
MORRIS, R. L. "C" WELL #: 18 RRCID -> 117843 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5446 - 5646

01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4	9	N	4					132
02	784	N	13	-0-	-771	-0-	13	2			N	-0-					132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					132
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

MIGL (5150) 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
ATKINSON-MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085603 COMPL. DATE 04/23/1979 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5142 - 5157

01	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	180	N	137	-0-	-43	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MIGL (5150) //CONT.// 61285 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MCCONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089762 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 5345 PERF. 5284 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
03	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

MYERS, A. J. 597440
CRAFT WELL #: 1 RRCID -> 126840 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5066 - 5140

01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					100
02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					100
03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					100
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					100
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

MILES-JACKSON (CADDO) 61384 284 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROBINSON, I. L. WELL #: 1 RRCID -> 043271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5394 PERF. 5394 - 5274

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

MINERAL CREEK, WEST (12200) 61835 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PETRO LEWIS-KUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087284 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 16680 PERF. 12198 - 12258

01	10757	#	7587	-0-	-3170	-0-	7580	2	7	9	N	6					188
02	9716	#	5162	-0-	-4554	-0-	5160	2	2	9	N	2					190
03	10323	#	9155	-0-	-1168	-0-	9146	2	9	9	N	8					198
04	8970	#	7695	-0-	-1275	-0-	7675	2	20	9	N	18					216
05	10459	R	10459	-0-	-0-	-0-	10439	2	20	9	N	18					234
*06	9412	R	9412	-0-	-0-	-0-	9365	2	47	9	N	43	186	1			91

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
BLACKWELL EXP & DEVELOPMENT, LLC 073342
KRIS WELL #: 1 RRCID -> 227196 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 14426 PERF. 12690 - 14350

01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					34
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					34
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					34
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					34
05	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-					34
*06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					34

BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600
CULLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114603 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 14032 PERF. 13860 - 13914

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

MINERAL CREEK,WEST (VIOLA) //CONT.// 61835 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
01	6820	X	6291	-0-	-529	-0-	6241	3	50	9	N	45					203
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6379	3	52	9	N	47					250
03	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	6263	3	15	9	N	14					264
04	6450	X	6103	-0-	-347	-0-	6070	3	33	9	N	30					294
05	6820	X	6432	-0-	-388	-0-	6360	3	72	9	N	65	206	1			153
*06	6600	X	6236	-0-	-364	-0-	6184	3	52	9	N	47					200

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
01	1550	#	1039	-0-	-511	-0-	974	2	65	9	N	59	179	1			51
02	1400	#	617	-0-	-783	-0-	607	2	10	9	N	9					60
03	1550	#	555	-0-	-995	-0-	540	2	15	9	N	14					74
04	1080	#	57	-0-	-1023	-0-	50	2	7	9	N	6					80
05	1300	R	1300	-0-	-0-	-0-	1294	2	6	9	N	5					85
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					85

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
01	316	R	316	-0-	-0-	-0-	316	3			N	-0-					-0-
02	308	#	286	-0-	-22	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	341	#	304	-0-	-37	-0-	304	3			N	-0-					-0-
04	330	#	207	-0-	-123	-0-	207	3			N	-0-					-0-
05	310	#	148	-0-	-162	-0-	148	3			N	-0-					-0-
06	300	#	254	-0-	-46	-0-	254	3			N	-0-					-0-

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
01	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
02	308	#	307	-0-	-1	-0-	307	3			N	-0-					-0-
03	347	R	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
04	330	#	273	-0-	-57	-0-	273	3			N	-0-					-0-
05	341	#	204	-0-	-137	-0-	204	3			N	-0-					-0-
06	330	#	309	-0-	-21	-0-	309	3			N	-0-					-0-

MONTAGUE COUNTY REG. (GAS) 62528 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
01	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	2			N	-0-					92
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	81	2			N	-0-					92
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					92
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					92
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					92
06	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	2			N	-0-					92

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
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (ATOKA, UPPER) 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BECK, FRED WELL #: 12 RRCID -> 205398 COMPL. DATE 08/25/2004 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
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	2	N	-0-					-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	7	1	244	2	N	-0-					-0-
04	240	N	50	-0-	-190	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
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
01	527	N	509	-0-	-18	-0-	30	1	479	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	234	1	410	2	N	-0-					-0-
03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	259	1	454	2	N	-0-					-0-
04	600	N	600	-0-	-0-	-0-	189	1	411	2	N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
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
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
03	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					-0-
*06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
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
01	2108	N	936	-0-	-1172	-0-	936	3			N	-0-					195
02	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	3			N	-0-					195
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					195
04	938	N	938	-0-	-0-	-0-	936	3	2	9	N	2					197
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2060	3	6	9	N	5					202
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1927	3	3	9	N	3					205

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
01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2312	3	8	9	N	7					102
02	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3			N	-0-					102
03	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	2021	3			N	-0-					102
04	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					102
05	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3687	3	1	9	N	1					103
*06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	3			N	-0-					103

MONTEATH (ATOKA, UPPER) //CONT.// 62580 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	713	N	683	-0-	-30	-0-	683	3			N	-0-					8
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	699	3			N	-0-					8
03	775	N	763	-0-	-12	-0-	763	3			N	-0-					8
04	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8
05	775	N	754	-0-	-21	-0-	754	3			N	-0-					8
*06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	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
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
04	690	N	275	-0-	-415	-0-	275	3			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			N	-0-					-0-
*06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	3			N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 251484 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6474 - 6591

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/18/2012 - PLUGGED 10/18/12

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
01	DLQ G-10		664	-0-	664	B	664	17	1	647	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		562	-0-	562	B	1226	14	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		689	-0-	689	B	1915	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		673	-0-	673	B	2588	27	1	646	2	Y	-0-					-0-
05	3331	X	743	-0-	-2588	B	-0-	29	1	714	2	Y	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	29	1	695	2	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
01	1167	N	1167	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1137	2	N	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1027	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1142	-0-	-5	B	-0-	45	1	1097	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	1104	-0-	-36	B	-0-	44	1	1060	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	1133	-0-	-45	B	-0-	45	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1090	-0-	-20	B	-0-	44	1	1046	2	N	-0-					-0-

J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 C RRCID -> 089267 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 4868 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	436	N	436	-0-	-0-	B	-0-	436	2			N	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	B	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	499	N	499	-0-	-0-	B	-0-	499	2			N	-0-					-0-
04	420	N	249	-0-	-171	B	-0-	249	3			N	-0-					-0-
05	403	N	282	-0-	-121	B	-0-	282	3			N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	B	-0-	268	3			N	-0-					-0-

MONTEATH (CADDO) //CONT.// 62580 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 C RRCID -> 093841 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4924 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					7

MONTEATH (CONGL.) 62580 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. 427960
STRICKLAND WELL #: 1 T RRCID -> 089268 COMPL. DATE 03/24/1980 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6246 - 6271

01	2790		2009	-0-	-781	-0-	2009	2			N	-0-					-0-
02	2520		1677	-0-	-843	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
03	2790		1733	-0-	-1057	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
04	2490	#	1629	-0-	-861	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
05	2015	#	1645	-0-	-370	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1410	-0-	-270	-0-	1410	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 090519 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 6110 - 6119

01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-	721	2			N	-0-					-0-
03	899	N	856	-0-	-43	-0-	856	2			N	-0-					-0-
04	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	3			N	-0-					-0-
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
*06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	3			N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
LITTLE, M. C. WELL #: 1 T RRCID -> 092609 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6236 - 6248

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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (CONGLOMERATE) 62970 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MORRIS-KEMPNER "B" WELL #: 9 RRCID -> 267942 COMPL. DATE 01/14/1986 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5446 - 5784

01	279		210	-0-	-69	-0-	9	1	201	3	N	-0-					-0-
02	252		191	-0-	-61	-0-	8	1	183	3	N	-0-					-0-
03	279		200	-0-	-79	-0-	9	1	191	3	N	-0-					-0-
04	270		195	-0-	-75	-0-	8	1	187	3	N	-0-					-0-
05	279		203	-0-	-76	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
06	270		199	-0-	-71	-0-	9	1	190	3	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
01	593	R	593	-0-	-0-	-0-	593	3			N	-0-					155
02	588	#	563	-0-	-25	-0-	546	3	17	9	N	15	155	1			15
03	686	R	686	-0-	-0-	-0-	686	3			N	-0-					15
04	630	#	540	-0-	-90	-0-	540	3			N	-0-					15
05	659	R	659	-0-	-0-	-0-	659	3			N	-0-					15
06	660	#	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					15

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
01	899	#	805	-0-	-94	-0-	805	3			N	-0-					93
02	812	#	676	-0-	-136	-0-	675	3	1	9	N	1					94
03	868	#	744	-0-	-124	-0-	744	3			N	-0-					94
04	881	R	881	-0-	-0-	-0-	877	3	4	9	N	4					98
05	1058	R	1058	-0-	-0-	-0-	1050	3	8	9	N	7					105
*06	889	R	889	-0-	-0-	-0-	881	3	8	9	N	7					112

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
01	572	R	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
02	168	#	22	-0-	-146	-0-	22	3			Y	-0-					-0-
03	186	#	27	-0-	-159	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
04	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			Y	-0-					-0-
05	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	240	#	18	-0-	-222	-0-	18	3			Y	-0-					-0-

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
01	124	#	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
02	553	R	553	-0-	-0-	-0-	553	3			Y	-0-					-0-
03	687	R	687	-0-	-0-	-0-	687	3			Y	-0-					-0-
04	636	R	636	-0-	-0-	-0-	636	3			Y	-0-					-0-
05	620	#	595	-0-	-25	-0-	595	3			Y	-0-					-0-
06	600	#	461	-0-	-139	-0-	461	3			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	217	#	189	-0-	-28	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
02	196	#	172	-0-	-24	-0-	8	1	164	3	N	-0-					-0-
03	186	#	185	-0-	-1	-0-	8	1	177	3	N	-0-					-0-
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	8	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	8	1	172	3	N	-0-					-0-
06	180	#	175	-0-	-5	-0-	8	1	167	3	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
01	193	R	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	3	N	-0-					-0-
02	170	R	170	-0-	-0-	-0-	8	1	162	3	N	-0-					-0-
03	189	R	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	3	N	-0-					-0-
04	173	R	173	-0-	-0-	-0-	8	1	165	3	N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	N	-0-					-0-
*06	155	R	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	465	#	425	-0-	-40	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
02	420	#	380	-0-	-40	-0-	17	1	363	3	N	-0-					-0-
03	434	#	425	-0-	-9	-0-	19	1	406	3	N	-0-					-0-
04	420	#	410	-0-	-10	-0-	19	1	391	3	N	-0-					-0-
05	434	#	378	-0-	-56	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	430	R	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	3	N	-0-					-0-

GILLILAND, V. WELL #: 1 RRCID -> 050992 COMPL. DATE 02/23/1959 TOTAL DEPTH 5977 PERF. 3653 - 5268

01	186	#	160	-0-	-26	-0-	7	1	153	3	N	-0-					-0-
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	8	1	169	3	N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	3	N	-0-					-0-
04	174	R	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	3	N	-0-					-0-
05	186	#	168	-0-	-18	-0-	8	1	160	3	N	-0-					-0-
06	180	#	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	3	N	-0-					-0-

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 19 T RRCID -> 054110 COMPL. DATE 12/14/1964 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5925 - 2240

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEECE WELL #: 1 RRCID -> 105104 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5584 - 5589

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

01	1209	#	1120	-0-	-89	-0-	1110	3	10	9	Y	9					101
02	1092	#	1059	-0-	-33	-0-	1047	3	12	9	Y	11					112
03	1209	#	1167	-0-	-42	-0-	1156	3	11	9	Y	10					122
04	1170	#	1010	-0-	-160	-0-	1004	3	6	9	Y	5	100	1			27
05	1209	#	1125	-0-	-84	-0-	1124	3	1	9	Y	1					28
*06	1138	R	1138	-0-	-0-	-0-	1134	3	4	9	Y	4					32

LAWRENCE, C. A. GU "B" WELL #: 2 T RRCID -> 110842 COMPL. DATE 01/15/1957 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5747 - 5757

01	109	R	109	-0-	-0-	-0-	5	1	104	3	Y	-0-					8
02	99	R	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	3	Y	-0-					8
03	112	R	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					8
04	106	R	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-					8
05	113	R	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	3	Y	-0-					8
*06	104	R	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					8

LILES, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 111369 COMPL. DATE 11/22/1963 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5559 - 5693

01	403	#	315	-0-	-88	-0-	315	3			Y	-0-					24
02	336	#	184	-0-	-152	-0-	184	3			Y	-0-					24
03	372	#	180	-0-	-192	-0-	174	3	6	9	Y	5					29
04	862	R	862	-0-	-0-	-0-	787	3	75	9	Y	68					97
05	889	R	889	-0-	-0-	-0-	803	3	86	9	Y	78					175
*06	1296	R	1296	-0-	-0-	-0-	1205	3	91	9	Y	83	171	1			87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TARRANT CO. WATERBOARD WELL #: 30 RRCID -> 116567 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 5756 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	#	958	-0-	-127	-0-	955	3	3	9	Y	3					36
02	1036	#	536	-0-	-500	-0-	536	3			Y	-0-					36
03	1147	#	639	-0-	-508	-0-	639	3			Y	-0-					36
04	1110	#	1051	-0-	-59	-0-	334	1	717	3	Y	-0-					36
05	1147	#	656	-0-	-491	-0-	656	3			Y	-0-					36
*06	1006	R	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3			Y	-0-					36

MOORE, KATIE WELL #: 3 RRCID -> 119140 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5422 - 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
01	465	#	408	-0-	-57	-0-	19	1	389	3	Y	-0-					-0-
02	420	#	379	-0-	-41	-0-	17	1	362	3	Y	-0-					-0-
03	465	#	427	-0-	-38	-0-	19	1	408	3	Y	-0-					-0-
04	450	#	425	-0-	-25	-0-	19	1	406	3	Y	-0-					-0-
05	465	#	424	-0-	-41	-0-	19	1	405	3	Y	-0-					-0-
*06	437	R	437	-0-	-0-	-0-	20	1	417	3	Y	-0-					-0-

MAY, MYRTLE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 127484 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5186 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	#	505	-0-	-301	-0-	148	1	350	3	Y	6					6
							7	9									
02	728	#	287	-0-	-441	-0-	41	1	246	3	Y	-0-					6
03	806	#	413	-0-	-393	-0-	67	1	345	3	Y	1					7
							1	9									
04	780	#	442	-0-	-338	-0-	51	1	391	3	Y	-0-					7
05	744	#	482	-0-	-262	-0-	144	1	338	3	Y	-0-					7
*06	962	R	962	-0-	-0-	-0-	560	1	402	3	Y	-0-					7

LAWRENCE, C. A. GU "D" WELL #: 9 RRCID -> 128636 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5953 PERF. 5181 - 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
01	166	R	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	3	Y	-0-					7
02	141	R	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					7
03	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7
04	165	R	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-					7
05	168	R	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	Y	-0-					7
*06	158	R	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					7

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
01	1116	#	1027	-0-	-89	-0-	44	1	928	3	N	50					110
							55	9									
02	952	#	930	-0-	-22	-0-	41	1	865	3	N	22					132
							24	9									
03	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	976	3	N	50					182
							55	9									
04	995	R	995	-0-	-0-	-0-	43	1	930	3	N	20	161	1			41
							22	9									
05	1077	R	1077	-0-	-0-	-0-	47	1	997	3	N	30					71
							33	9									
06	1050	#	1044	-0-	-6	-0-	46	1	970	3	N	25					96
							28	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	990	R	990	-0-	-0-	-0-	162	1	828	3	Y	-0-					14
02	869	R	869	-0-	-0-	-0-	141	1	721	3	Y	6					20
							7	9									
03	978	R	978	-0-	-0-	-0-	158	1	816	3	Y	4					24
							4	9									
04	964	R	964	-0-	-0-	-0-	153	1	805	3	Y	5					29
							6	9									
05	908	R	908	-0-	-0-	-0-	149	1	756	3	Y	3					32
							3	9									
06	900	#	867	-0-	-33	-0-	153	1	712	3	Y	2					34
							2	9									

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
01	857	R	857	-0-	-0-	-0-	39	1	818	3	N	-0-					-0-
02	774	R	774	-0-	-0-	-0-	35	1	739	3	N	-0-					-0-
03	856	R	856	-0-	-0-	-0-	38	1	818	3	N	-0-					-0-
04	834	R	834	-0-	-0-	-0-	37	1	797	3	N	-0-					-0-
05	866	R	866	-0-	-0-	-0-	39	1	827	3	N	-0-					-0-
*06	837	R	837	-0-	-0-	-0-	38	1	799	3	N	-0-					-0-

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
01	46	R	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	6	-0-	-22	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	34	R	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
04	30	#	1	-0-	-29	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-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
01	445	R	445	-0-	-0-	-0-	20	1	425	3	Y	-0-					19
02	409	R	409	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	-0-					19
03	456	R	456	-0-	-0-	-0-	21	1	435	3	Y	-0-					19
04	438	R	438	-0-	-0-	-0-	20	1	418	3	Y	-0-					19
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	3	Y	-0-					19
06	450	#	439	-0-	-11	-0-	20	1	419	3	Y	-0-					19

GAGE, COKE L. GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 147769 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4915 - 6224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	#	1543	-0-	-69	-0-	52	1	1449	3	Y	38					61
							42	9									
02	1480	R	1480	-0-	-0-	-0-	50	1	1421	3	Y	8					69
							9	9									
03	1612	#	1367	-0-	-245	-0-	46	1	1318	3	Y	3					72
							3	9									
04	1610	R	1610	-0-	-0-	-0-	54	1	1545	3	Y	10	82	1			-0-
							11	9									
05	1612	#	987	-0-	-625	-0-	33	1	952	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	990	#	289	-0-	-701	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-

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
01	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					8
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					8
03	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					8
04	343	R	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					8
05	341	#	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					8
06	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	3			Y	-0-					8

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2294	#	1926	-0-	-368	-0-	411	1	1394	3	N	110	153	1			196
							121	9									
02	2072	#	1934	-0-	-138	-0-	391	1	1404	3	N	126	152	1			170
							139	9									
03	2000	R	2000	-0-	-0-	-0-	432	1	1395	3	N	157					327
							173	9									
04	1860	#	1755	-0-	-105	-0-	417	1	1219	3	N	108	157	1			278
							119	9									
05	2139	#	1718	-0-	-421	-0-	428	1	1188	3	N	93	145	1			226
							102	9									
06	2070	#	1592	-0-	-478	-0-	399	1	1117	3	N	69	155	1			140
							76	9									

HUGHES, D. J. WELL #: 28 RRCID -> 160382 COMPL. DATE 02/01/1994 TOTAL DEPTH 5965 PERF. 4491 - 5727

01	696	R	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	3	Y	-0-					-0-
02	597	R	597	-0-	-0-	-0-	27	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	659	R	659	-0-	-0-	-0-	29	1	630	3	Y	-0-					-0-
04	611	R	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	3	Y	-0-					-0-
05	644	R	644	-0-	-0-	-0-	29	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	630	#	618	-0-	-12	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-

FLOWERS-BILBERRY UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 170758 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5002 - 5710

01	682	#	577	-0-	-105	-0-	26	1	543	3	Y	7					36
							8	9									
02	616	#	603	-0-	-13	-0-	27	1	559	3	Y	15					51
							17	9									
03	589	#	559	-0-	-30	-0-	24	1	534	3	Y	1					52
							1	9									
04	570	#	568	-0-	-2	-0-	25	1	534	3	Y	8					60
							9	9									
05	682	#	575	-0-	-107	-0-	25	1	546	3	Y	4					64
							4	9									
*06	553	R	553	-0-	-0-	-0-	25	1	527	3	Y	1					65
							1	9									

HUGHES-CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 171952 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4369 - 4502

01	589	#	518	-0-	-71	-0-	84	1	434	3	Y	-0-					189
02	532	#	331	-0-	-201	-0-	51	1	280	3	Y	-0-					189
03	589	#	325	-0-	-264	-0-	43	1	282	3	Y	-0-					189
04	678	R	678	-0-	-0-	-0-	108	1	570	3	Y	-0-					189
05	639	R	639	-0-	-0-	-0-	91	1	548	3	Y	-0-					189
*06	514	R	514	-0-	-0-	-0-	108	1	406	3	Y	-0-					189

MOLLOY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 172775 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5135 - 5187

01	264	R	264	-0-	-0-	-0-	264	3			Y	-0-					-0-
02	243	R	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
04	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
05	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-					-0-
06	270	#	262	-0-	-8	-0-	262	3			Y	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 173679 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5367 - 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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINEHAN, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 175791 COMPL. DATE 11/26/1980 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5275 - 5285

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

DENTON, THOMAS P. WELL #: 3 RRCID -> 176294 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 5910 - 5928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/06/2013 - P & A 03-06-13

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 179459 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

01	984	R	984	-0-	-0-	-0-	45	1	939	3	Y	-0-					-0-
02	777	R	777	-0-	-0-	-0-	35	1	742	3	Y	-0-					-0-
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	44	1	941	3	Y	-0-					-0-
04	812	R	812	-0-	-0-	-0-	36	1	776	3	Y	-0-					-0-
05	837	#	831	-0-	-6	-0-	37	1	794	3	Y	-0-					-0-
06	960	#	744	-0-	-216	-0-	33	1	711	3	Y	-0-					-0-

COX, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181393 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4956 - 5690

01	1302	#	1122	-0-	-180	-0-	51	1	1071	3	Y	-0-					-0-
02	1148	#	1042	-0-	-106	-0-	47	1	995	3	Y	-0-					-0-
03	1271	#	1118	-0-	-153	-0-	50	1	1068	3	Y	-0-					-0-
04	1200	#	1059	-0-	-141	-0-	48	1	1011	3	Y	-0-					-0-
05	1209	#	1030	-0-	-179	-0-	46	1	984	3	Y	-0-					-0-
06	1110	#	934	-0-	-176	-0-	43	1	891	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

01	653	R	653	-0-	-0-	-0-	29	1	624	3	N	-0-					-0-
02	504	#	351	-0-	-153	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
03	589	#	383	-0-	-206	-0-	17	1	366	3	N	-0-					-0-
04	630	#	344	-0-	-286	-0-	15	1	329	3	N	-0-					-0-
05	651	#	378	-0-	-273	-0-	17	1	361	3	N	-0-					-0-
*06	845	R	845	-0-	-0-	-0-	38	1	807	3	N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1178	#	1018	-0-	-160	-0-	45	1	943	3	N	27	148	1			47
							30	9									
02	1064	#	880	-0-	-184	-0-	37	1	792	3	N	46					93
							51	9									
03	1178	#	919	-0-	-259	-0-	41	1	865	3	N	12					105
							13	9									
04	990	#	884	-0-	-106	-0-	37	1	808	3	N	35					140
							39	9									
05	1023	#	904	-0-	-119	-0-	39	1	831	3	N	31	139	1			32
							34	9									
06	990	#	788	-0-	-202	-0-	35	1	736	3	N	15					47
							17	9									

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
01	418	R	418	-0-	-0-	-0-	14	1	394	3	Y	9					16
							10	9									
02	349	R	349	-0-	-0-	-0-	12	1	333	3	Y	4					20
							4	9									
03	405	R	405	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	Y	7					27
							8	9									
04	270	#	193	-0-	-77	-0-	7	1	185	3	Y	1					28
							1	9									
05	279	#	214	-0-	-65	-0-	7	1	207	3	Y	-0-					28
06	210	#	201	-0-	-9	-0-	7	1	194	3	Y	-0-					28

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
01	T. A.		253	-0-	253	550	11	1	212	3	Y	27					83
							30	9									
02	T. A.		284	-0-	284	834	12	1	247	3	Y	23	86	1			20
							25	9									
03	1237	R	403	-0-	-834	-0-	16	1	346	3	Y	37					57
							41	9									
04	403	R	403	-0-	-0-	-0-	16	1	355	3	Y	29					86
							32	9									
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	17	1	381	3	Y	29					115
							32	9									
*06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	22					137
							24	9									

FLOWERS-BILBERRY UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 194019 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 4938 - 5495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	440	-0-	-87	-0-	19	1	403	3	Y	16					39
							18	9									
02	420	#	340	-0-	-80	-0-	15	1	312	3	Y	12					51
							13	9									
03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	14					65
							15	9									
04	424	R	424	-0-	-0-	-0-	19	1	390	3	Y	14					79
							15	9									
05	434	#	387	-0-	-47	-0-	17	1	361	3	Y	8					87
							9	9									
06	300	#	290	-0-	-10	-0-	13	1	277	3	Y	-0-					87

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHEPPARD "A" WELL #: 2 RRCID -> 196330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5659 PERF. 4930 - 5116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	311	R	311	-0-	-0-	-0-	14	1	297	3	N	-0-					-0-
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	3	N	-0-					-0-
03	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
04	303	R	303	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	N	-0-					-0-
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	3	N	-0-					-0-
*06	318	R	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-

BAILEY, S. R. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 196810 COMPL. DATE 02/16/1987 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4265 - 5010

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					28

SHEPPARD "CI" WELL #: 3 RRCID -> 198588 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5303 - 5309

01	124	#	118	-0-	-6	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-
02	112	#	108	-0-	-4	-0-	5	1	103	3	N	-0-					-0-
03	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
04	120	#	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
05	124	#	112	-0-	-12	-0-	5	1	107	3	N	-0-					-0-
06	120	#	118	-0-	-2	-0-	6	1	112	3	N	-0-					-0-

GILBERT SHAWN GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 198996 COMPL. DATE 06/28/1993 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5145 - 5223

01	1749	R	1749	-0-	-0-	-0-	225	1	1498	3	N	24					73
							26	9									
02	1565	R	1565	-0-	-0-	-0-	205	1	1342	3	N	16					89
							18	9									
03	1764	R	1764	-0-	-0-	-0-	243	1	1503	3	N	16					105
							18	9									
04	1680	#	1649	-0-	-31	-0-	197	1	1440	3	N	11	100	1			16
							12	9									
05	1736	#	1494	-0-	-242	-0-	197	1	1290	3	N	6					22
							7	9									
06	1710	#	1605	-0-	-105	-0-	206	1	1393	3	N	5					27
							6	9									

KAKER, CARL C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201064 COMPL. DATE 07/17/1985 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 4781 - 5787

01	453	R	453	-0-	-0-	-0-	12	1	187	2	Y	-0-					-0-
							254	3									
02	400	R	400	-0-	-0-	-0-	11	1	165	2	Y	-0-					-0-
							224	3									
03	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
04	435	R	435	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
							244	3									
05	450	R	450	-0-	-0-	-0-	12	1	186	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
*06	441	R	441	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
							247	3									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 3 RRCID -> 205671 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 4754 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	524	R	524	-0-	-0-	-0-	24	1	500	3	Y	-0-					49
02	448	#	397	-0-	-51	-0-	18	1	379	3	Y	-0-					49
03	496	#	457	-0-	-39	-0-	21	1	436	3	Y	-0-					49
04	480	#	405	-0-	-75	-0-	18	1	387	3	Y	-0-					49
05	496	#	411	-0-	-85	-0-	18	1	393	3	Y	-0-					49
06	390	#	381	-0-	-9	-0-	17	1	364	3	Y	-0-					49

WHITE, R. T. WELL #: 1 C RRCID -> 205785 COMPL. DATE 06/21/1961 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5046 - 5583

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

RECTOR WELL #: 1 RRCID -> 206140 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5170 - 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
01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	Y	-0-					18
02	196	#	72	-0-	-124	-0-	3	1	67	3	Y	2					20
							2	9									
03	316	R	316	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	7					27
							8	9									
04	210	#	178	-0-	-32	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					27
05	217	#	157	-0-	-60	-0-	7	1	147	3	Y	3					30
							3	9									
*06	186	R	186	-0-	-0-	-0-	8	1	176	3	Y	2					32
							2	9									

BROWN, GUY WELL #: 2 RRCID -> 208830 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4994 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	#	345	-0-	-182	-0-	62	1	283	3	Y	-0-					6
02	466	R	466	-0-	-0-	-0-	82	1	384	3	Y	-0-					6
03	497	R	497	-0-	-0-	-0-	88	1	409	3	Y	-0-					6
04	464	R	464	-0-	-0-	-0-	81	1	383	3	Y	-0-					6
05	527	#	499	-0-	-28	-0-	82	1	417	3	Y	-0-					6
06	510	#	492	-0-	-18	-0-	98	1	393	3	Y	1					7
							1	9									

KELLEY, HENRY GU WELL #: 3 RRCID -> 224179 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 4148 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	#	2538	-0-	-252	-0-	115	1	2423	3	Y	-0-					-0-
02	2520	#	2171	-0-	-349	-0-	73	1	2079	3	Y	17					17
							19	9									
03	3043	R	3043	-0-	-0-	-0-	103	1	2937	3	Y	3					20
							3	9									
04	3316	R	3316	-0-	-0-	-0-	143	1	3082	3	Y	83	53	1			50
							91	9									
05	3419	R	3419	-0-	-0-	-0-	115	1	3293	3	Y	10	1	1			59
							11	9									
*06	3003	R	3003	-0-	-0-	-0-	104	1	2898	3	Y	1					58
							1	9									

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
01	1147	#	328	-0-	-819	-0-	15	1	313	3	Y	-0-					2
02	1036	#	309	-0-	-727	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					2
03	1147	#	835	-0-	-312	-0-	28	1	807	3	Y	-0-					2
04	1615	R	1615	-0-	-0-	-0-	55	1	1560	3	Y	-0-					2
05	1645	R	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1571	3	Y	-0-					2
*06	1641	R	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	Y	-0-					2

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	295	R	295	-0-	-0-	-0-	11	1	55	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
02	251	R	251	-0-	-0-	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
03	283	R	283	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	Y	20					20
							220	3	22	9							
05	255	R	255	-0-	-0-	-0-	9	1	48	2	Y	-0-					20
							198	3									
*06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	Y	-0-					20
							189	3									

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
01	775	#	515	-0-	-260	-0-	18	1	488	3	Y	8	24	1			3
							9	9									
02	933	R	933	-0-	-0-	-0-	31	1	895	3	Y	6					9
							7	9									
03	854	R	854	-0-	-0-	-0-	28	1	808	3	Y	16					25
							18	9									
04	897	R	897	-0-	-0-	-0-	30	1	856	3	Y	10					35
							11	9									
05	830	R	830	-0-	-0-	-0-	28	1	798	3	Y	4					39
							4	9									
*06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	32	1	916	3	Y	12					51
							13	9									

SMITH, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245950 COMPL. DATE 09/04/1981 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	3			N	-0-					-0-
02	692	R	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
03	758	R	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
04	732	R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
05	750	R	750	-0-	-0-	-0-	750	3			N	-0-					-0-
*06	725	R	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					-0-

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
01	1054	#	1053	-0-	-1	-0-	46	1	964	3	Y	39					138
							43	9									
02	952	#	919	-0-	-33	-0-	40	1	840	3	Y	35					173
							39	9									
03	1054	#	964	-0-	-90	-0-	42	1	899	3	Y	21	136	1			58
							23	9									
04	1020	#	949	-0-	-71	-0-	41	1	878	3	Y	27					85
							30	9									
05	1054	#	877	-0-	-177	-0-	38	1	810	3	Y	26					111
							29	9									
06	960	#	897	-0-	-63	-0-	40	1	837	3	Y	18					129
							20	9									

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
01	218	R	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	N	-0-					1
02	196	#	170	-0-	-26	-0-	8	1	162	3	N	-0-					1
03	217	#	197	-0-	-20	-0-	9	1	188	3	N	-0-					1
04	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	9	1	206	3	N	-0-					1
06	210	#	209	-0-	-1	-0-	9	1	200	3	N	-0-					1

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CITY OF BRIDGEPORT WELL #: 4 RRCID -> 249269 COMPL. DATE 04/14/1964 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5704 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE, R. T. WELL #: 3 RRCID -> 250075 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5044 - 5864

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, L. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250664 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 5351 - 5567

01	186	#	165	-0-	-21	-0-	6 131	1 3	28	2	N	-0-					-0-
02	168	#	152	-0-	-16	-0-	6 120	1 3	26	2	N	-0-					-0-
03	162	R	162	-0-	-0-	-0-	6 128	1 3	28	2	N	-0-					-0-
04	160	R	160	-0-	-0-	-0-	6 127	1 3	27	2	N	-0-					-0-
05	165	R	165	-0-	-0-	-0-	6 131	1 3	28	2	N	-0-					-0-
*06	157	R	157	-0-	-0-	-0-	6 124	1 3	27	2	N	-0-					-0-

DAWKINS, M. D. GU WELL #: 4 RRCID -> 254862 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5106 - 5687

01	155	#	131	-0-	-24	-0-	5 96	1 3	30	2	N	-0-					-0-
02	140	#	117	-0-	-23	-0-	4 86	1 3	27	2	N	-0-					-0-
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	5 97	1 3	30	2	N	-0-					-0-
04	127	R	127	-0-	-0-	-0-	5 93	1 3	29	2	N	-0-					-0-
05	137	R	137	-0-	-0-	-0-	5 101	1 3	31	2	N	-0-					-0-
*06	140	R	140	-0-	-0-	-0-	5 103	1 3	32	2	N	-0-					-0-

FERGUSON, H. N. WELL #: 1 RRCID -> 258311 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 6086 - 6598

01	1240	#	1018	-0-	-222	-0-	46	1	972	3	Y	-0-					2
02	1120	#	913	-0-	-207	-0-	41	1	872	3	Y	-0-					2
03	1240	#	1006	-0-	-234	-0-	45	1	961	3	Y	-0-					2
04	1170	#	950	-0-	-220	-0-	42 1	1 9	907	3	Y	1					3
05	1147	#	918	-0-	-229	-0-	42	1	876	3	Y	-0-					3
06	990	#	887	-0-	-103	-0-	30	1	857	3	Y	-0-					3

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITE, R. T. WELL #: 2 RRCID -> 259936 COMPL. DATE 06/24/1983 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5364 - 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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

DAWKINS, M.D. GU WELL #: 5 RRCID -> 260109 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 5163 - 5620

01	167	R	167	-0-	-0-	-0-	6	1	38	2	N	-0-					-0-
							123	3									
02	168	#	143	-0-	-25	-0-	5	1	33	2	N	-0-					-0-
							105	3									
03	186	#	184	-0-	-2	-0-	6	1	42	2	N	-0-					-0-
							136	3									
04	197	R	197	-0-	-0-	-0-	7	1	45	2	N	-0-					-0-
							145	3									
05	155	#	133	-0-	-22	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
							97	3									
06	180	#	83	-0-	-97	-0-	3	1	19	2	N	-0-					-0-
							61	3									

HENRY, T.A. WELL #: 1 RRCID -> 260164 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5556 - 5964

01	694	R	694	-0-	-0-	-0-	124	1	549	3	N	19					111
							21	9									
02	608	R	608	-0-	-0-	-0-	112	1	479	3	N	15					126
							17	9									
03	757	R	757	-0-	-0-	-0-	124	1	604	3	N	26					152
							29	9									
04	675	R	675	-0-	-0-	-0-	120	1	554	3	N	1	78	1			75
							1	9									
05	690	R	690	-0-	-0-	-0-	124	1	556	3	N	9					84
							10	9									
*06	665	R	665	-0-	-0-	-0-	120	1	541	3	N	4					88
							4	9									

PHILLIPS, FAYE GU WELL #: 3 RRCID -> 260165 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4004 - 4300

01	682	#	572	-0-	-110	-0-	26	1	546	3	Y	-0-					-0-
02	588	#	518	-0-	-70	-0-	23	1	495	3	Y	-0-					-0-
03	620	#	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-					-0-
04	570	#	559	-0-	-11	-0-	25	1	534	3	Y	-0-					-0-
05	601	R	601	-0-	-0-	-0-	28	1	573	3	Y	-0-					-0-
*06	586	R	586	-0-	-0-	-0-	27	1	559	3	Y	-0-					-0-

KAKER, GUSSIE GU "B" WELL #: 1 L RRCID -> 265420 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 4030 - 6089

01	312	R	312	-0-	-0-	-0-	14	1	298	3	N	-0-					14
02	401	R	401	-0-	-0-	-0-	18	1	383	3	N	-0-					14
03	310	#	246	-0-	-64	-0-	11	1	235	3	N	-0-					14
04	259	R	259	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	N	-0-					14
05	273	R	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	3	N	-0-					14
*06	258	R	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	3	N	-0-					14

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	R	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	N	1					1
04	102	R	102	-0-	-0-	-0-	100	2	2	9	N	2					3
05	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					3
*06	102	R	102	-0-	-0-	-0-	102	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

01	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1236	2	6	9	N	5					87
02	921	R	921	-0-	-0-	-0-	919	2	2	9	N	2					89
03	1147	#	597	-0-	-550	-0-	589	2	8	9	N	7					96
04	1200	#	524	-0-	-676	-0-	517	2	7	9	N	6					102
05	1240	#	557	-0-	-683	-0-	553	2	4	9	N	4					106
06	1200	#	456	-0-	-744	-0-	448	2	8	9	N	7					113

EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 112098 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5023 - 6070

01	899	#	605	-0-	-294	-0-	605	2			N	-0-					86
02	700	#	646	-0-	-54	-0-	646	2			N	-0-					86
03	775	#	738	-0-	-37	-0-	738	2			N	-0-					86
04	750	#	641	-0-	-109	-0-	641	2			N	-0-					86
05	713	#	540	-0-	-173	-0-	540	2			N	-0-					86
06	720	#	423	-0-	-297	-0-	423	2			N	-0-					86

EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
LEWIS WELL #: 3 RRCID -> 177503 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 5781 PERF. 4980 - 5640

01	31	#	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
04	30	#	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 1 RRCID -> 196723 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 4915 - 5550

01	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					35
02	196	#	98	-0-	-98	-0-	98	2			N	-0-					35
03	217	#	183	-0-	-34	-0-	183	2			N	-0-					35
04	180	#	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					35
05	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					35
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					35

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
NEWTON WELL #: 1A RRCID -> 142259 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5889 - 5893

01	651	#	60	-0-	-591	-0-	60	3			N	-0-					17
02	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					17
03	124	R	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					17
04	60	#	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					17
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					17
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					17

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	278	R	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
04	300	#	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	310	#	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	470	R	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					36
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					36
03	482	R	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					36
04	450	#	426	-0-	-24	-0-	426	2			N	-0-					36
05	496	#	413	-0-	-83	-0-	413	2			N	-0-					36
06	480	#	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					36

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	406	R	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					17
02	381	R	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					17
03	403	#	401	-0-	-2	-0-	401	2			N	-0-					17
04	390	#	337	-0-	-53	-0-	337	2			N	-0-					17
05	434	#	406	-0-	-28	-0-	406	2			N	-0-					17
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					17

K-B OIL COMPANY 448400
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
01	2301	R	2301	-0-	-0-	-0-	2283	2	18	9	N	16					172
02	2201	R	2201	-0-	-0-	-0-	2173	2	28	9	N	25					197
03	2538	R	2538	-0-	-0-	-0-	2525	2	13	9	N	12					209
04	1890	#	1579	-0-	-311	-0-	1558	2	21	9	N	19					228
05	1953	#	1214	-0-	-739	-0-	1205	2	9	9	N	8	158	1			78
*06	2042	R	2042	-0-	-0-	-0-	2035	2	7	9	N	6					84

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
01	372	#	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					30
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	306	3			N	-0-					30
03	341	#	322	-0-	-19	-0-	322	3			N	-0-					30
04	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					30
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					30
06	330	#	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					30

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADMIRE, C. H. WELL #: 1 T RRCID -> 111859 COMPL. DATE 12/01/1966 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 5139 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1798	#	1482	-0-	-316	-0-	81	1	1401	2	N	-0-					23
02	1512	#	1243	-0-	-269	-0-	73	1	1170	2	N	-0-					23
03	1612	#	1359	-0-	-253	-0-	81	1	1278	2	N	-0-					23
04	1500	#	1264	-0-	-236	-0-	78	1	1186	2	N	-0-					23
05	1550	#	1336	-0-	-214	-0-	81	1	1255	2	N	-0-					23
06	1440	#	1083	-0-	-357	-0-	78	1	1005	2	N	-0-					23

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	310	#	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					80
02	252	#	99	-0-	-153	-0-	99	2			N	-0-					80
03	265	R	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					80
04	305	R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					80
05	376	R	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-					80
*06	327	R	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					80

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
01	713	#	215	-0-	-498	-0-	215	2			N	-0-					70
02	644	#	409	-0-	-235	-0-	409	2			N	-0-					70
03	651	#	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-					70
04	630	#	571	-0-	-59	-0-	571	2			N	-0-					70
05	603	R	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					70
*06	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					70

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
01	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					64
02	285	R	285	-0-	-0-	-0-	279	3	6	9	Y	5					69
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	325	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	334	R	334	-0-	-0-	-0-	327	3	7	9	Y	6					40
05	355	R	355	-0-	-0-	-0-	349	3	6	9	Y	5					45
06	330	#	321	-0-	-9	-0-	314	3	7	9	Y	6					51

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
01	899	#	738	-0-	-161	-0-	736	3	2	9	Y	2					50
02	813	R	813	-0-	-0-	-0-	805	3	8	9	Y	7					57
03	868	#	866	-0-	-2	-0-	859	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	840	#	696	-0-	-144	-0-	693	3	3	9	Y	3					43
05	936	R	936	-0-	-0-	-0-	929	3	7	9	Y	6					49
*06	912	R	912	-0-	-0-	-0-	908	3	4	9	Y	4					53

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
01	1085	#	901	-0-	-184	-0-	899	3	2	9	Y	2					50
02	991	R	991	-0-	-0-	-0-	983	3	8	9	Y	7					57
03	1056	R	1056	-0-	-0-	-0-	1049	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	1020	#	850	-0-	-170	-0-	847	3	3	9	Y	3					43
05	1142	R	1142	-0-	-0-	-0-	1135	3	7	9	Y	6					49
*06	1114	R	1114	-0-	-0-	-0-	1110	3	4	9	Y	4					53

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
01	589	#	493	-0-	-96	-0-	491	3	2	9	Y	2					50
02	544	R	544	-0-	-0-	-0-	536	3	8	9	Y	7					57
03	589	#	579	-0-	-10	-0-	572	3	7	9	Y	6	23	1			40
04	570	#	465	-0-	-105	-0-	462	3	3	9	Y	3					43
05	626	R	626	-0-	-0-	-0-	619	3	7	9	Y	6					49
*06	609	R	609	-0-	-0-	-0-	605	3	4	9	Y	4					53

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
01	868	#	561	-0-	-307	-0-	554	3	7	9	N	6					46
02	756	#	656	-0-	-100	-0-	647	3	9	9	N	8					54
03	837	#	738	-0-	-99	-0-	729	3	9	9	N	8					62
*04	780	#	301	-0-	-479	-0-	295	3	6	9	N	5					67
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	697	3	6	9	N	5					72
06	720	#	665	-0-	-55	-0-	658	3	7	9	N	6					78

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
01	DLQ G-10		1104	-0-	1104	2223	1104	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		986	-0-	986	3209	986	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1090	-0-	1090	4299	1090	3			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		1027	-0-	1027	5326	1027	3			N	-0-					-0-
05	6565	R	1239	-0-	-5326	-0-	1067	3	172	9	N	156	156	1			-0-
*06	992	R	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					-0-

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
PENNY, RALPH E. //CONT.// 652335
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
01	341	#	277	-0-	-64	-0-	277	3			N	-0-					-0-
02	336	#	245	-0-	-91	-0-	245	2			N	-0-					-0-
03	372	#	270	-0-	-102	-0-	270	3			N	-0-					-0-
04	360	#	241	-0-	-119	-0-	241	3			N	-0-					-0-
05	310	#	226	-0-	-84	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	270	#	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, W. O. WELL #: 3 RRCID -> 187399 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5767 - 5773

01	1081	R	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			N	-0-					-0-
02	855	R	855	-0-	-0-	-0-	855	3			N	-0-					-0-
03	965	R	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
04	915	R	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
05	727	R	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
*06	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-

REPUBLIC ENERGY INC. 702645
BOGY, A. Y. "WB" WELL #: 2 RRCID -> 147265 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4424 - 4207

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222708 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4976 - 5678

01	341	#	335	-0-	-6	-0-	335	3			N	-0-					-0-
02	434	R	434	-0-	-0-	-0-	434	3			N	-0-					-0-
03	434	#	310	-0-	-124	-0-	310	3			N	-0-					-0-
04	420	#	220	-0-	-200	-0-	220	3			N	-0-					-0-
05	434	#	103	-0-	-331	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	420	#	357	-0-	-63	-0-	357	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
BLANTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 039562 COMPL. DATE 07/31/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5530 - 5535

01	758	R	758	-0-	-0-	-0-	727	3	31	9	N	28					186
02	672	#	617	-0-	-55	-0-	616	3	1	9	N	1	167	1			20
03	775	#	747	-0-	-28	-0-	736	3	11	9	N	10					30
04	750	#	724	-0-	-26	-0-	695	3	29	9	N	26					56
05	775	#	759	-0-	-16	-0-	722	3	37	9	N	34					90
06	720	#	715	-0-	-5	-0-	690	3	25	9	N	23					113

CARLTON-EAGLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107555 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 5146 - 5158

01	279	#	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					72
02	252	#	193	-0-	-59	-0-	193	3			N	-0-					72
03	271	R	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	-0-					72
04	270	#	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					72
05	279	#	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-					72
06	270	#	241	-0-	-29	-0-	241	3			N	-0-					72

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	247	R	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					153
02	84	#	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					153
03	186	#	24	-0-	-162	-0-	24	2			N	-0-					153
04	240	#	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					153
05	248	#	38	-0-	-210	-0-	38	2			N	-0-					153
06	240	#	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153

SWAN PC, LP 831614
KEMPNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 133745 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5560 - 5590

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

01	806	#	706	-0-	-100	-0-	120	1	586	3	Y	-0-					-0-
02	728	#	614	-0-	-114	-0-	94	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	806	#	736	-0-	-70	-0-	131	1	605	3	Y	-0-					-0-
04	823	R	823	-0-	-0-	-0-	149	1	674	3	Y	-0-					-0-
05	744	#	710	-0-	-34	-0-	121	1	589	3	Y	-0-					-0-
*06	779	R	779	-0-	-0-	-0-	142	1	637	3	Y	-0-					-0-

DAVIS, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 086076 COMPL. DATE 06/07/1965 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6033 - 6197

01	2449	#	691	-0-	-1758	-0-	127	1	564	3	Y	-0-					-0-
02	2100	#	699	-0-	-1401	-0-	116	1	583	3	Y	-0-					-0-
03	2108	#	824	-0-	-1284	-0-	157	1	667	3	Y	-0-					-0-
04	1350	#	756	-0-	-594	-0-	147	1	609	3	Y	-0-					-0-
05	806	#	785	-0-	-21	-0-	144	1	641	3	Y	-0-					-0-
06	810	#	748	-0-	-62	-0-	147	1	601	3	Y	-0-					-0-

ORR, WILLIAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188251 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5877 - 5889

01	440	R	440	-0-	-0-	-0-	73	1	360	3	Y	6					26
							7	9									
02	392	#	329	-0-	-63	-0-	49	1	273	3	Y	6					32
							7	9									
03	438	R	438	-0-	-0-	-0-	76	1	355	3	Y	6					38
							7	9									
04	420	#	356	-0-	-64	-0-	64	1	288	3	Y	4	27	1			15
							4	9									
05	434	#	318	-0-	-116	-0-	53	1	257	3	Y	7					22
							8	9									
06	420	#	252	-0-	-168	-0-	45	1	201	3	Y	5					27
							6	9									

MORRIS (CONSOLIDATED CONGL.) //CONT.// 62970 700 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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 (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	#	1128	-0-	-205	-0-	189	1	930	3	Y	8					51
							9	9									
02	1148	#	960	-0-	-188	-0-	146	1	808	3	Y	5					56
							6	9									
03	1314	R	1314	-0-	-0-	-0-	230	1	1066	3	Y	16	56	1			16
							18	9									
04	1278	R	1278	-0-	-0-	-0-	228	1	1037	3	Y	12					28
							13	9									
05	1218	R	1218	-0-	-0-	-0-	205	1	1001	3	Y	11					39
							12	9									
*06	1251	R	1251	-0-	-0-	-0-	224	1	1009	3	Y	16	29	0			26
							18	9									

KELLEY, EARL WELL #: 4 RRCID -> 219600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4803 - 5773

01	1550	#	1438	-0-	-112	-0-	242	1	1194	3	Y	2					16
							2	9									
02	1401	R	1401	-0-	-0-	-0-	215	1	1184	3	Y	2					18
							2	9									
03	1550	#	1427	-0-	-123	-0-	253	1	1171	3	Y	3					21
							3	9									
04	1596	R	1596	-0-	-0-	-0-	288	1	1307	3	Y	1					22
							1	9									
05	1550	#	1515	-0-	-35	-0-	257	1	1256	3	Y	2					24
							2	9									
*06	1544	R	1544	-0-	-0-	-0-	281	1	1263	3	Y	-0-					24

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 219601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4783 - 4849

01	2804	R	2804	-0-	-0-	-0-	473	1	2329	3	Y	2					39
							2	9									
02	2475	R	2475	-0-	-0-	-0-	380	1	2095	3	Y	-0-					39
03	2867	R	2867	-0-	-0-	-0-	509	1	2358	3	Y	-0-					39
04	2797	R	2797	-0-	-0-	-0-	505	1	2292	3	Y	-0-					39
05	2974	R	2974	-0-	-0-	-0-	506	1	2468	3	Y	-0-					39
*06	2871	R	2871	-0-	-0-	-0-	522	1	2349	3	Y	-0-					39

COFFEE, ROY WELL #: 1 RRCID -> 219602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5159 - 5605

01	2170	#	1729	-0-	-441	-0-	292	1	1437	3	Y	-0-					28
02	1876	#	1073	-0-	-803	-0-	165	1	908	3	Y	-0-					28
03	2077	#	1454	-0-	-623	-0-	258	1	1196	3	Y	-0-					28
04	2010	#	1452	-0-	-558	-0-	262	1	1190	3	Y	-0-					28
05	1953	#	1515	-0-	-438	-0-	257	1	1255	3	Y	3					31
							3	9									
06	1680	#	1491	-0-	-189	-0-	271	1	1220	3	Y	-0-					31

BRIDGES, R. WELL #: 1 RRCID -> 222403 COMPL. DATE 11/21/1986 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5017 - 5665

01	837	#	765	-0-	-72	-0-	129	1	636	3	Y	-0-					1
02	756	#	681	-0-	-75	-0-	104	1	577	3	Y	-0-					1
03	806	#	791	-0-	-15	-0-	140	1	650	3	Y	1					2
							1	9									
04	780	#	766	-0-	-14	-0-	138	1	628	3	Y	-0-					2
05	806	#	796	-0-	-10	-0-	135	1	661	3	Y	-0-					2
*06	822	R	822	-0-	-0-	-0-	150	1	672	3	Y	-0-					2

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
01	492	R	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
02	364	#	346	-0-	-18	-0-	346	3			N	-0-					-0-
03	465	#	371	-0-	-94	-0-	371	3			N	-0-					-0-
04	480	#	284	-0-	-196	-0-	284	3			N	-0-					-0-
05	496	#	455	-0-	-41	-0-	366	3	89	9	N	81	81	1			-0-
06	480	#	400	-0-	-80	-0-	400	3			N	-0-					-0-

HENRY, T. A. WELL #: 2 RRCID -> 210576 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5716 - 5726

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS (STRAWN) 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
METHODIST CAMP WELL #: 1 C RRCID -> 021533 COMPL. DATE 02/09/1961 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 4005 - 4028

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAWRENCE, C. A. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 188269 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4036 - 5849

01	1736	#	1353	-0-	-383	-0-	60 36	1 9	1257	3	N	33					121
02	1568	#	1093	-0-	-475	-0-	48 25	1 9	1020	3	N	23					144
03	1736	#	1015	-0-	-721	-0-	44 23	1 9	948	3	N	21					165
04	1470	#	1076	-0-	-394	-0-	48 13	1 9	1015	3	N	12					177
05	1457	#	1146	-0-	-311	-0-	51 23	1 9	1072	3	N	21					198
06	1320	#	1130	-0-	-190	-0-	51 19	1 9	1060	3	N	17					215

TARRANT COUNTY WATERBOARD WELL #: 37U RRCID -> 192206 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4484 - 4658

01	T. A.		648	-0-	648	1035	289	1	359	3	Y	-0-	70	1			95
02	T. A.		517	-0-	517	1552	202	1	315	3	Y	-0-					95
03	2127	R	575	-0-	-1552	-0-	222	1	353	3	Y	-0-					95
04	625	R	625	-0-	-0-	-0-	267	1	358	3	Y	-0-					95
05	552	R	552	-0-	-0-	-0-	192	1	360	3	Y	-0-					95
*06	765	R	765	-0-	-0-	-0-	306 1	1 9	458	3	Y	1					96

MORRIS (STRAWN) //CONT.// 62970 800 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LAWRENCE, C. A. WELL #: 16 RRCID -> 203497 COMPL. DATE 07/25/1989 TOTAL DEPTH 5924 PERF. 4175 - 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
01	465	#	301	-0-	-164	-0-	57 47	1 9	197	3	N	43					131
02	392	#	301	-0-	-91	-0-	75 4	1 9	222	3	N	4					135
03	434	#	388	-0-	-46	-0-	91 13	1 9	284	3	N	12					147
04	420	#	374	-0-	-46	-0-	87 25	1 9	262	3	N	23					170
05	459	R	459	-0-	-0-	-0-	97 37	1 9	325	3	N	34					204
*06	541	R	541	-0-	-0-	-0-	102 73	1 9	366	3	N	66	169	1			101

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
SLAY WELL #: 6 RRCID -> 177120 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 5863 PERF. 4050 - 4060

01	112	R	112	-0-	-0-	-0-	108	3	4	9	Y	4					64
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	21	3	6	9	Y	5					69
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	13	3	7	9	Y	6	41	1			34
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	28	3	7	9	Y	6					40
05	44	R	44	-0-	-0-	-0-	37	3	7	9	Y	6					46
*06	42	R	42	-0-	-0-	-0-	36	3	6	9	Y	5					51

XTO ENERGY INC. 945936
EAGLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162043 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5162 - 5214

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
02	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					3
03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					3
04	240	N	194	-0-	-46	-0-	194	2			N	-0-					3
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	2			N	-0-					3
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	2			N	-0-					3

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEMAY, G. T. WELL #: 1 C RRCID -> 021537 COMPL. DATE 04/01/1962 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4336 - 4350

01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MORRIS (STRAWN 4300-GAS) //CONT.// 62970 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

METHODIST CAMP WELL #: 2 C RRCID -> 021539 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 4274 PERF. 4260 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	1238	-0-	1238	1238	1229	3	9	9	Y	8					124
02	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	2252	1014	3			Y	-0-					124
03	DLQ	G-10	1247	-0-	1247	3499	1247	3			Y	-0-					124
04	DLQ	G-10	838	-0-	838	4337	838	3			Y	-0-					124
05	3100	N	555	-0-	-2545	1792	549	3	6	9	Y	5					129
*06	2835	N	1043	-0-	-1792	-0-	1033	3	10	9	Y	9					138

METHODIST CAMP WELL #: 3 RRCID -> 207123 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 4147 - 4468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	134	-0-	134	134	6 8	1 9	120	3	Y	7					49
02	DLQ	G-10	130	-0-	130	264	6 1	1 9	123	3	Y	1					50
03	DLQ	G-10	123	-0-	123	387	6 1	1 9	116	3	Y	1					51
04	DLQ	G-10	135	-0-	135	522	6 4	1 9	125	3	Y	4					55
05	613	N	91	-0-	-522	-0-	5	1	86	3	Y	-0-					55
06	120	N	73	-0-	-47	-0-	3	1	70	3	Y	-0-					55

JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
CURTNER, PAUL WELL #: 4 RRCID -> 150193 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4362 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	5	1	174	2	N	-0-					5
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	5	1	150	2	N	-0-					5
03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	2	N	-0-					5
04	180	N	175	-0-	-5	-0-	5	1	170	2	N	-0-					5
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	7	1	315	2	N	-0-					5
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					5

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
ORR, WM. "A" WELL #: 2 U RRCID -> 030780 COMPL. DATE 04/23/1962 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 4344 - 4523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	23	3	Y	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	5	1	24	3	Y	-0-					-0-

ORR, WM. UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 031484 COMPL. DATE 10/29/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4347 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	32	1	157	3	Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	22	1	119	3	Y	-0-					-0-
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	38	1	173	3	Y	-0-					-0-
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	38	1	170	3	Y	-0-					-0-

MULLINAX (3600 STRAWN) 63753 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
MULLINAX WELL #: 3 RRCID -> 103089 COMPL. DATE 09/19/1982 TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3604 - 3614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MULLINAX WELL #: 4 RRCID -> 105530 COMPL. DATE 03/20/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3564 - 3572

01	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					24
02	616	N	584	-0-	-32	-0-	584	2			N	-0-					24
03	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	2			N	-0-					24
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					24
05	651	N	483	-0-	-168	-0-	483	2			N	-0-					24
06	660	N	430	-0-	-230	-0-	430	2			N	-0-					24

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

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-

MURRAY NE (600SD) 63957 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 123845 COMPL. DATE 03/31/1987 TOTAL DEPTH 705 PERF. 523 - 529

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 10 RRCID -> 127507 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 700 PERF. 497 - 504

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	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	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (350 SAND) 63958 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 3 RRCID -> 123640 COMPL. DATE 01/19/1987 TOTAL DEPTH 676 PERF. 374 - 380

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					-0-
*06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 3 RRCID -> 094660 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 443 - 452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 105237 COMPL. DATE 03/01/1982 TOTAL DEPTH 800 PERF. 422 - 430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOISER-BROCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 110629 COMPL. DATE 02/28/1984 TOTAL DEPTH 606 PERF. 438 - 442

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 7 RRCID -> 119530 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 619 PERF. 437 - 451

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 120680 COMPL. DATE 03/05/1986 TOTAL DEPTH 650 PERF. 404 - 420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	3			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 11 RRCID -> 140406 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 607 PERF. 421 - 430

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOZIER-BROCKMAN WELL #: 14 RRCID -> 140409 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 594 PERF. 432 - 438

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURRAY, NW (440 SAND) //CONT.// 63958 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
DOZIER-BROCKMAN WELL #: 12 RRCID -> 140608 COMPL. DATE 12/08/1991 TOTAL DEPTH 608 PERF. 432 - 436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYNARD (CONGLOMERATE) 64190 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 2 RRCID -> 113030 COMPL. DATE 08/18/1983 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4644 - 4651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NBOP (STRAWN) 64255 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALKER-WILLIAMS WELL #: 6 RRCID -> 140531 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 2825 PERF. 2790 - 2805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	168	N	124	-0-	-44	-0-	124	2			N	-0-					-0-
03	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					-0-

NALL, SOUTH (CONGLOMERATE) 64394 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
MATTINGLY, L. F. WELL #: 1 RRCID -> 035079 COMPL. DATE 05/20/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5122 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

NAPECO (MISS) 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 1 RRCID -> 101801 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 4664 - 4737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
*06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KISINGER WILDCATTER WELL #: 7 L RRCID -> 091639 COMPL. DATE 12/15/1980 TOTAL DEPTH 4470 PERF. 4452 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAPECO (MISS) //CONT.// 64500 700 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OPERATING, LLC 330135
CLINTON WELL #: 4 RRCID -> 110094 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4455 - 4548

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

NAPECO, SW. (CONGL.) 64505 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BFT OPERATING, L.L.C. 068493
BRIGHTMAN, MAE WELL #: 2 RRCID -> 176087 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4092 - 4102

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	446	2	51	9	N	46	83	1			43
02	476	N	397	-0-	-79	-0-	336	2	61	9	N	55					98
03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	482	2	85	9	N	77	94	1			81
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	449	2	2	9	N	2					83
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	453	2	36	9	N	33					116
06	540	N	479	-0-	-61	-0-	436	2	43	9	N	39					155

JAID ENERGY, LLC 429595
EPPSTEIN WELL #: 2 RRCID -> 100905 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 4573 PERF. 4010 - 4018

01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	195	2	14	9	N	13					83
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	172	2	28	9	N	25					108
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	182	2	37	9	N	34	1	8			141
04	232	N	232	-0-	-0-	-0-	176	2	56	9	N	51	178	1			14
05	217	N	201	-0-	-16	-0-	181	2	20	9	N	18					32
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	174	2	29	9	N	26	1	8			57

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GRAHAM, MAUD WELL #: 2 C RRCID -> 087022 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4258 - 4284

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEILL (STRAWN) 64871 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DENTON
NEILL, JAMES P. 603348
GREGORY WELL #: 3 RRCID -> 132810 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 1725 PERF. 1702 - 1725

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

NEW YORK CITY (MISS.-STORAGE) //CONT.// 65268 750 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: CLAY
ATMOS PIPELINE - TEXAS //CONT.// 036599
NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155331 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6208 - 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
01	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	691					842
02	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	655					1497
03	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	530	1292	1			735
04	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	152					887
05	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					887
06	STG WDRL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					887

NEW YORK CITY STORAGE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169004 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6137 - 6405

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

01	5580	X	2488	-0-	-3092	-0-	2488	2			N	-0-					72
02	5040	X	1358	-0-	-3682	-0-	1358	2			N	-0-					72
03	5301	X	1968	-0-	-3333	-0-	1968	2			N	-0-					72
04	4710	X	2107	-0-	-2603	-0-	2107	2			N	-0-					72
05	5580	X	2991	-0-	-2589	-0-	2988	2	3	9	N	3					75
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3275	2	6	9	N	5					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. 007937
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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					58
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					58
03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					58
04	300	N	276	-0-	-24	-0-	276	3			N	-0-					58
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-					58
06	270	N	227	-0-	-43	-0-	227	2			N	-0-					58

FORTENBERRY, JANET WELL #: 1 RRCID -> 204617 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8215 - 8775

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					56
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					56
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					56
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					56
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					56
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	115	2	1	9	N	1					57

HAZEL WELL #: 2 RRCID -> 205110 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 8710 - 9030

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					78
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					78
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					78
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					78
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					78
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					78

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 206685 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 7934 - 8975

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					21
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					21
03	217	N	79	-0-	-138	-0-	79	3			N	-0-					21
04	240	N	184	-0-	-56	-0-	184	3			N	-0-					21
05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					21
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	288	2	55	9	N	50					71

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 206687 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 8290 - 8740

01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					51
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					51
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					51
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					51
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					51
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	44	2	23	9	N	21					72

FORTENBERRY, JANET WELL #: 4 RRCID -> 207339 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8234 - 8900

01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					74
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-					74
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			N	-0-					74
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					74
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					74
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					74

KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 208337 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8300 - 8950

01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					110
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					110
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					110
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					110
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					110
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					73
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					73
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					73
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-					73
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					73
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					73

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 208994 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 7871 - 8600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 209028 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8150 - 9010

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					108
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					108
03	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					108
04	120	N	78	-0-	-42	-0-	78	3			N	-0-					108
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					108
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					108

FORTENBERRY, JANET WELL #: 6 RRCID -> 209111 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7762 - 8900

01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					53
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					53
03	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	3			N	-0-					53
04	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	3			N	-0-					53
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					53
06	240	N	207	-0-	-33	-0-	207	2			N	-0-					53

HAZEL WELL #: 4 RRCID -> 209837 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 9116 PERF. 8158 - 9060

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					50
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					50
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					50
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					50
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					50
06	210	N	69	-0-	-141	-0-	69	2			N	-0-					50

FORTENBERRY, CHARLOTTE WELL #: 1 A RRCID -> 209838 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 7880 - 9017

01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					238
02	652	N	652	-0-	-0-	-0-	440	3	212	9	N	193	191	1			240
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	720	3	407	9	N	370	392	1			218
04	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	776	3	320	9	N	291	386	1			123
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	811	3	290	9	N	264	186	1			201
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	786	2	495	9	N	450	190	1			461

FORTENBERRY, JANET WELL #: 5 RRCID -> 209950 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9046 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
HAZEL WELL #: 1 RRCID -> 209956 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7976 - 9040

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

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 210261 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8155 - 8860

01	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					28
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	3			N	-0-					28
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	384	3			N	-0-					28
04	390	N	334	-0-	-56	-0-	334	3			N	-0-					28
05	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	3			N	-0-					28
06	360	N	339	-0-	-21	-0-	339	2			N	-0-					28

KNIGHT WELL #: 4 RRCID -> 210463 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7890 - 8900

01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					138
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					138
03	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					138
04	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					138
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	3			N	-0-					138
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	21	2	1	9	N	1					139

HAZEL WELL #: 3 RRCID -> 210702 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8500 - 9085

01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			N	-0-					36
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					36
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					36
04	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	3			N	-0-					36
05	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					36
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	69	2	1	9	N	1					37

FLOYD WELL #: 1 RRCID -> 211368 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8120 - 8560

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KNIGHT WELL #: 3 RRCID -> 211882 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7918 - 8900

01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					130
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					130
03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-					130
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					130
05	62	N	17	-0-	-45	-0-	17	3			N	-0-					130
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					130

FORTENBERRY, JIM WELL #: 1 RRCID -> 211883 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 7950 - 8765

01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					133
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					133
03	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-					133
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					133
06	11	N	9	-0-	-2	-0-	8	2	1	9	N	1					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ADKINS, R. L. CORP. //CONT.// 007937
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	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	169	N	169	-0-	-0-	-0-	103	2	66	9	N	60					60

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
01	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					56
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	3	15	9	N	14					70
03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	425	3	19	9	N	17					87
04	450	N	387	-0-	-63	-0-	369	3	18	9	N	16					103
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					103
06	420	N	377	-0-	-43	-0-	377	2			N	-0-					103

FORTENBERRY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 216470 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7904 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

HOPPER WELL #: 1 H RRCID -> 232791 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5520 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 240105 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5573 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TEETER WELL #: 1H RRCID -> 247250 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7250 - 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
01	DLQ G-10		21921	-0-	21921	39948	21921	3			N	-0-					-0-
02	57883	X	17935	-0-	-39948	-0-	17935	3			N	-0-					-0-
03	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3			N	-0-					-0-
04	19500	X	8237	-0-	-11263	-0-	8237	3			N	-0-					-0-
*05	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	15597	-0-	-3903	-0-	15597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
APEXCO, INC. 027480
JEWEL WELL #: 3 RRCID -> 209338 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7264 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
02	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARP BARNETT, LLC 033055
BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213413 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5900 - 9002

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	14B2 EXT		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

GOLDFIELD UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217175 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9250 - 10520

01	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	3			N	-0-					-0-
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	2850	-0-	-188	-0-	2850	3			N	-0-					-0-
04	2940	X	2857	-0-	-83	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	3			N	-0-					-0-
*06	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3			N	-0-					-0-

4H RANCH WELL #: 1H RRCID -> 219932 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7250 - 10331

01	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	3			N	-0-					-0-
03	2821	N	2393	-0-	-428	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2151	-0-	-579	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2821	N	2209	-0-	-612	-0-	2209	3			N	-0-					-0-
*06	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	3			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 220020 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 5787 PERF. 6091 - 9400

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
05	T. A.		5362	-0-	5362	5362	5356	3	6	9	N	5					103
06	14B2 EXT		3795	-0-	3795	9157	3773	3	22	9	N	20					123

POINT VISTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220822 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9039 PERF.10640 - 11684

01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3			N	-0-					-0-
03	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3			N	-0-					-0-
05	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			N	-0-					-0-
06	1680	N	1429	-0-	-251	-0-	1429	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
01	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	406	1	1578	3	N	-0-			-0-
02	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	336	1	1320	3	N	-0-			-0-
03	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	196	1	1333	3	N	-0-			-0-
04	1860	N	1598	-0-	-262	-0-	1598	3			N	-0-			-0-
05	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	434	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	1470	N	972	-0-	-498	-0-	420	1	552	3	N	-0-			-0-

HICKORY PARK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225995 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8924 PERF.10390 - 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
01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-			-0-
03	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	3			N	-0-			-0-
05	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-			-0-
*06	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226423 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5952 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227166 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8207 - 10849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		2327	-0-	2327	2327	76	1	2251	3	N	-0-			-0-
06	T. A.		17033	-0-	17033	19360	656	1	16377	3	N	-0-			-0-

BUZZARD HOLLOW RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228800 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5518 PERF. 5970 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

CAMPUZANO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229280 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7885 - 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
01	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	355	1	10099	3	N	-0-			-0-
02	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	366	1	9594	3	N	-0-			-0-
03	11284	X	10869	-0-	-415	-0-	503	1	10366	3	N	-0-			-0-
04	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	626	1	10763	3	N	-0-			-0-
05	11036	X	10318	-0-	-718	-0-	338	1	9980	3	N	-0-			-0-
06	10680	X	6381	-0-	-4299	-0-	246	1	6135	3	N	-0-			-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CAMPUZANO UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231022 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 8780 - 10959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13083	X	13083	-0-	-0-	-0-	444	1	12639	3	N	-0-			-0-
02	11501	X	11501	-0-	-0-	-0-	423	1	11078	3	N	-0-			-0-
03	11625	X	11545	-0-	-80	-0-	535	1	11010	3	N	-0-			-0-
04	11250	X	7380	-0-	-3870	-0-	406	1	6974	3	N	-0-			-0-
05	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	534	1	15763	3	N	-0-			-0-
*06	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	470	1	11730	3	N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231546 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8070 - 9771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	236	1	4354	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					N	-0-			-0-
04	13230	X	-0-	-0-	-13230	-0-					N	-0-			-0-
05	10602	X	3773	-0-	-6829	-0-	253	1	3520	3	N	-0-			-0-
*06	12486	X	12486	-0-	-0-	-0-	735	1	11751	3	N	-0-			-0-

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
01	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	324	1	8364	3	N	-0-			-0-
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	458	1	7676	3	N	-0-			-0-
03	9517	X	8323	-0-	-1194	-0-	537	1	7786	3	N	-0-			-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	646	1	10089	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8457	-0-	-564	-0-	551	1	7906	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	6617	-0-	-2113	-0-	462	1	6155	3	N	-0-			-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231566 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8246 - 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
01	19270	X	19270	-0-	-0-	-0-	719	1	18551	3	N	-0-			-0-
02	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	946	1	15864	3	N	-0-			-0-
03	18445	X	17774	-0-	-671	-0-	1147	1	16627	3	N	-0-			-0-
04	18660	X	18214	-0-	-446	-0-	1096	1	17118	3	N	-0-			-0-
05	19282	X	16600	-0-	-2682	-0-	1082	1	15518	3	N	-0-			-0-
06	18660	X	14493	-0-	-4167	-0-	1012	1	13481	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232848 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8031 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		12762	-0-	12762	27201	372	1	12390	3	N	-0-			-0-
02	39655	X	12454	-0-	-27201	-0-	441	1	12013	3	N	-0-			-0-
03	13506	X	13506	-0-	-0-	-0-	597	1	12909	3	N	-0-			-0-
04	13680	X	12116	-0-	-1564	-0-	544	1	11572	3	N	-0-			-0-
05	14136	X	13083	-0-	-1053	-0-	566	1	12517	3	N	-0-			-0-
06	13350	X	12917	-0-	-433	-0-	535	1	12382	3	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233548 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 8281 - 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
01	15168	X	15168	-0-	-0-	-0-	626	1	14542	3	N	-0-			-0-
02	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	346	1	13126	3	N	-0-			-0-
03	17608	X	14561	-0-	-3047	-0-	770	1	13791	3	N	-0-			-0-
04	15780	X	13454	-0-	-2326	-0-	717	1	12737	3	N	-0-			-0-
05	16306	X	12672	-0-	-3634	-0-	680	1	11992	3	N	-0-			-0-
06	14670	X	10262	-0-	-4408	-0-	568	1	9694	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233599 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8031 - 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
01	17385	X	17385	-0-	-0-	-0-	507	1	16878	3	N	-0-			-0-
02	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	491	1	13374	3	N	-0-			-0-
03	19530	X	15788	-0-	-3742	-0-	698	1	15090	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	12477	-0-	-5733	-0-	561	1	11916	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	13124	-0-	-5104	-0-	568	1	12556	3	N	-0-			-0-
06	16830	X	11375	-0-	-5455	-0-	471	1	10904	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TAYLOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 233600 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8030 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16208	-0-	16208	28210	472	1	15736	3	N	-0-			-0-
02	43634	X	15424	-0-	-28210	-0-	546	1	14878	3	N	-0-			-0-
03	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	739	1	15970	3	N	-0-			-0-
04	15217	X	15217	-0-	-0-	-0-	684	1	14533	3	N	-0-			-0-
05	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	702	1	15524	3	N	-0-			-0-
*06	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	612	1	14160	3	N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 1 H RRCID -> 234994 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 4723 PERF. 4997 - 7023

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23			188
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			188

TURNEY WELL #: 1 H RRCID -> 236309 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5198 PERF. 5744 - 7380

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			37

TURNEY WELL #: 2 H RRCID -> 236322 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5973 - 8048

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236330 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7764 PERF. 8305 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	114	1	2092	3	N	-0-			-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	54	1	995	3	N	-0-			-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-			-0-
04	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-
05	3968	X	2832	-0-	-1136	-0-	190	1	2642	3	N	-0-			-0-
*06	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	666	1	10652	3	N	-0-			-0-

TURNEY WELL #: 3 H RRCID -> 236394 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5595 - 7566

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

NEW DAWN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236398 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7991 - 10079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	722	1	16763	3	N	-0-			-0-
02	14909	X	14909	-0-	-0-	-0-	383	1	14526	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	18120	-0-	-2030	-0-	958	1	17162	3	N	-0-			-0-
04	17850	X	17457	-0-	-393	-0-	930	1	16527	3	N	-0-			-0-
05	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	1008	1	17768	3	N	-0-			-0-
06	17550	X	16508	-0-	-1042	-0-	913	1	15595	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
01	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	11497	3			N	-0-			-0-
02	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	8785	3			N	-0-			-0-
03	9610	X	9604	-0-	-6	-0-	9604	3			N	-0-			-0-
04	9300	X	7730	-0-	-1570	-0-	7730	3			N	-0-			-0-
05	9610	X	8492	-0-	-1118	-0-	8492	3			N	-0-			-0-
06	9300	X	8364	-0-	-936	-0-	8364	3			N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237437 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7911 - 10205

01	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	357	1	8290	3	N	-0-			-0-
02	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	204	1	7750	3	N	-0-			-0-
03	18135	X	9095	-0-	-9040	-0-	481	1	8614	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	9207	-0-	-3483	-0-	491	1	8716	3	N	-0-			-0-
05	11315	X	8627	-0-	-2688	-0-	463	1	8164	3	N	-0-			-0-
06	8790	X	7096	-0-	-1694	-0-	393	1	6703	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238336 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8122 - 10551

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-			-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-			-0-
05	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
*06	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	295	1	6812	3	N	-0-			-0-

TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238340 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8037 - 11238

01	32086	X	32086	-0-	-0-	-0-	935	1	31151	3	N	-0-			-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	996	1	27119	3	N	-0-			-0-
03	30444	X	30444	-0-	-0-	-0-	1346	1	29098	3	N	-0-			-0-
04	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	1177	1	25025	3	N	-0-			-0-
05	27085	X	27085	-0-	-0-	-0-	1172	1	25913	3	N	-0-			-0-
*06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	1078	1	24942	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240391 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8157 - 11120

01	16960	X	16960	-0-	-0-	-0-	808	1	16152	3	N	-0-			-0-
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	782	1	13471	3	N	-0-			-0-
03	21452	X	9062	-0-	-12390	-0-	598	1	8464	3	N	-0-			-0-
04	20760	X	12523	-0-	-8237	-0-	878	1	11645	3	N	-0-			-0-
05	21452	X	3600	-0-	-17852	-0-	254	1	3346	3	N	-0-			-0-
06	16410	X	10699	-0-	-5711	-0-	553	1	10146	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240392 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8128 - 9985

01	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	338	1	6757	3	N	-0-			-0-
02	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	284	1	4893	3	N	-0-			-0-
03	9641	X	6492	-0-	-3149	-0-	428	1	6064	3	N	-0-			-0-
04	9330	X	7437	-0-	-1893	-0-	521	1	6916	3	N	-0-			-0-
05	9641	X	9136	-0-	-505	-0-	644	1	8492	3	N	-0-			-0-
*06	15774	X	15774	-0-	-0-	-0-	816	1	14958	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241067 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 8252 - 11248

01	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	681	1	13609	3	N	-0-			-0-
02	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	665	1	11468	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	16664	-0-	-3486	-0-	1099	1	15565	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	6525	-0-	-11685	-0-	457	1	6068	3	N	-0-			-0-
05	14291	X	14170	-0-	-121	-0-	999	1	13171	3	N	-0-			-0-
*06	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	1037	1	19023	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 241180 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8940 - 11592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15578	X	15578	-0-	-0-	-0-	411	1	15167	3	N	-0-			-0-
02	12395	X	12395	-0-	-0-	-0-	330	1	12065	3	N	-0-			-0-
03	15500	X	10992	-0-	-4508	-0-	409	1	10583	3	N	-0-			-0-
04	17487	X	17487	-0-	-0-	-0-	583	1	16904	3	N	-0-			-0-
05	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	549	1	16212	3	N	-0-			-0-
*06	15180	X	15180	-0-	-0-	-0-	475	1	14705	3	N	-0-			-0-

BINGHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241650 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8360 - 10061

01	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3			Y	-0-			-0-
02	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6862	3			Y	-0-			-0-
03	8928	X	8567	-0-	-361	-0-	8567	3			Y	-0-			-0-
04	8490	X	8061	-0-	-429	-0-	8061	3			Y	-0-			-0-
05	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	8115	3			Y	-0-			-0-
06	8280	X	7221	-0-	-1059	-0-	7221	3			Y	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244892 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8375 - 12090

01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	1432	1	15952	3	N	-0-			-0-
02	14778	X	14778	-0-	-0-	-0-	1162	1	13616	3	N	-0-			-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	1416	1	10570	3	N	-0-			-0-
04	9510	X	1871	-0-	-7639	-0-	1009	1	862	3	N	-0-			-0-
05	9827	X	2384	-0-	-7443	-0-	1060	1	1324	3	N	-0-			-0-
06	9510	X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-			-0-

LEVY, LESTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244894 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9617 - 12525

01	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	3			N	-0-			-0-
02	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	9682	3			N	-0-			-0-
03	14353	X	8632	-0-	-5721	-0-	8632	3			N	-0-			-0-
04	13890	X	6583	-0-	-7307	-0-	6583	3			N	-0-			-0-
05	10850	X	669	-0-	-10181	-0-	669	3			N	-0-			-0-
06	10440	X	1998	-0-	-8442	-0-	1998	3			N	-0-			-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244906 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8117 - 12459

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-			-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-			-0-
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	326	X	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-			-0-
*06	3000	N	14358	-0-	11358	11358	14358	3			N	-0-			-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244917 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8455 - 10617

01	15128	X	13399	-0-	-1729	-0-	445	1	12954	3	N	-0-			-0-
02	13664	X	12945	-0-	-719	-0-	485	1	12460	3	N	-0-			-0-
03	15128	X	12748	-0-	-2380	-0-	566	1	12182	3	N	-0-			-0-
04	14640	X	10411	-0-	-4229	-0-	472	1	9939	3	N	-0-			-0-
05	15128	X	4444	-0-	-10684	-0-	186	1	4258	3	N	-0-			-0-
06	13860	X	10341	-0-	-3519	-0-	443	1	9898	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

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
01	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	219	1	6371	3	N	-0-					-0-
02	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	148	1	3793	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	6463	-0-	-4232	-0-	287	1	6176	3	N	-0-					-0-
04	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	482	1	10147	3	N	-0-					-0-
05	19699	X	19699	-0-	-0-	-0-	823	1	18876	3	N	-0-					-0-
*06	11152	X	11152	-0-	-0-	-0-	477	1	10675	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245211 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8097 - 12643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	363	1	9406	3	N	-0-					-0-
02	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	256	1	9703	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	9613	-0-	-4461	-0-	480	1	9133	3	N	-0-					-0-
04	13620	X	13154	-0-	-466	-0-	636	1	12518	3	N	-0-					-0-
05	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	795	1	15242	3	N	-0-					-0-
*06	12965	X	12965	-0-	-0-	-0-	591	1	12374	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245212 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8011 - 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
01	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	627	1	16258	3	N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	316	1	12003	3	N	-0-					-0-
03	13919	X	11788	-0-	-2131	-0-	588	1	11200	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	11130	-0-	-2340	-0-	538	1	10592	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	7959	-0-	-5960	-0-	394	1	7565	3	N	-0-					-0-
06	13470	X	1872	-0-	-11598	-0-	85	1	1787	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245213 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8604 - 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
01	119	X	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
02	117	X	117	-0-	-0-	-0-	16	1	101	3	N	-0-					-0-
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	N	-0-					-0-
04	120	X	77	-0-	-43	-0-	12	1	65	3	N	-0-					-0-
05	124	X	65	-0-	-59	-0-	10	1	55	3	N	-0-					-0-
*06	304	X	304	-0-	-0-	-0-	48	1	256	3	N	-0-					-0-

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
01	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	10777	3			Y	-0-					-0-
02	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9284	3			Y	-0-					-0-
03	12028	X	10598	-0-	-1430	-0-	10598	3			Y	-0-					-0-
04	11370	X	10792	-0-	-578	-0-	10792	3			Y	-0-					-0-
05	11501	X	10563	-0-	-938	-0-	10563	3			Y	-0-					-0-
06	10440	X	9356	-0-	-1084	-0-	9356	3			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
01	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	296	1	10928	3	N	-0-					-0-
02	11841	X	11841	-0-	-0-	-0-	315	1	11526	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	11768	-0-	-5344	-0-	380	1	11388	3	N	-0-					-0-
04	21092	X	21092	-0-	-0-	-0-	704	1	20388	3	N	-0-					-0-
05	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	811	1	23946	3	N	-0-					-0-
*06	16481	X	16481	-0-	-0-	-0-	516	1	15965	3	N	-0-					-0-

VOELKEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248571 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8163 - 12087

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
KENNEDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248572 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8558 - 10521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9477	X	9477	-0-	-0-	-0-	315	1	9162	3	N	-0-					-0-
02	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	310	1	7966	3	N	-0-					-0-
03	13330	X	3970	-0-	-9360	-0-	176	1	3794	3	N	-0-					-0-
04	12210	X	1094	-0-	-11116	-0-	50	1	1044	3	N	-0-					-0-
05	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	542	1	12431	3	N	-0-					-0-
*06	12724	X	12724	-0-	-0-	-0-	545	1	12179	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248573 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8479 - 10420

01	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	373	1	5357	3	N	-0-					-0-
02	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	364	1	5049	3	N	-0-					-0-
03	9424	X	8219	-0-	-1205	-0-	705	1	7514	3	N	-0-					-0-
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	678	1	8583	3	N	-0-					-0-
05	8153	X	6384	-0-	-1769	-0-	545	1	5839	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	3803	-0-	-4147	-0-	347	1	3456	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248574 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8420 - 10704

01	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	501	1	6986	3	N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	304	1	4018	3	N	-0-					-0-
03	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	524	1	5282	3	N	-0-					-0-
04	7260	X	618	-0-	-6642	-0-	54	1	564	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	4467	-0-	-3035	-0-	407	1	4060	3	N	-0-					-0-
06	7260	X	5883	-0-	-1377	-0-	498	1	5385	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248575 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8430 - 11542

01	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	377	1	9770	3	N	-0-					-0-
02	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	274	1	10401	3	N	-0-					-0-
03	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	562	1	10697	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	5121	-0-	-4689	-0-	247	1	4874	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	4292	-0-	-7519	-0-	213	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	6598	-0-	-4832	-0-	301	1	6297	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248576 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8591 - 11703

01	11108	X	11108	-0-	-0-	-0-	412	1	10696	3	N	-0-					-0-
02	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	248	1	9408	3	N	-0-					-0-
03	11935	X	7406	-0-	-4529	-0-	370	1	7036	3	N	-0-					-0-
04	11550	X	10364	-0-	-1186	-0-	501	1	9863	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9806	-0-	-1292	-0-	486	1	9320	3	N	-0-					-0-
*06	11460	X	11460	-0-	-0-	-0-	522	1	10938	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248577 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8225 - 12085

01	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	261	1	6782	3	N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	229	1	8688	3	N	-0-					-0-
03	14322	X	10280	-0-	-4042	-0-	513	1	9767	3	N	-0-					-0-
04	12000	X	9615	-0-	-2385	-0-	465	1	9150	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	11416	-0-	-984	-0-	566	1	10850	3	N	-0-					-0-
*06	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	576	1	12069	3	N	-0-					-0-

DEAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248578 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 8126 - 11685

01	376	X	376	-0-	-0-	-0-	14	1	362	3	N	-0-					-0-
02	596	X	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	573	-0-	-2465	-0-	29	1	544	3	N	-0-					-0-
04	810	X	221	-0-	-589	-0-	11	1	210	3	N	-0-					-0-
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	22	1	419	3	N	-0-					-0-
*06	11536	X	11536	-0-	-0-	-0-	526	1	11010	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
HITE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248579 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8295 - 10717

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

01	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-					-0-
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5241	3			N	-0-					-0-
03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	5592	3			N	-0-					-0-
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	3			N	-0-					-0-
05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	3			N	-0-					-0-
06	3690	X	3312	-0-	-378	-0-	3312	3			N	-0-					-0-

KENNEDY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248581 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8450 - 10244

01	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	23	X	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	168	1	3547	3	N	-0-					-0-
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	465	1	10669	3	N	-0-					-0-
*06	1010	X	1010	-0-	-0-	-0-	43	1	967	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248999 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 8476 - 10295

01	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	687	1	9583	3	N	-0-					-0-
02	8608	X	8608	-0-	-0-	-0-	605	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9114	X	4410	-0-	-4704	-0-	398	1	4012	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8535	-0-	-1395	-0-	749	1	7786	3	N	-0-					-0-
05	10261	X	6510	-0-	-3751	-0-	593	1	5917	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	7479	-0-	-2451	-0-	634	1	6845	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249001 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9279 - 12423

01	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	147	1	9543	3	N	-0-					-0-
02	9001	X	9001	-0-	-0-	-0-	9001	3			N	-0-					-0-
03	21018	X	9250	-0-	-11768	-0-	133	1	9117	3	N	-0-					-0-
04	19440	X	14558	-0-	-4882	-0-	173	1	14385	3	N	-0-					-0-
05	19096	X	15803	-0-	-3293	-0-	248	1	15555	3	N	-0-					-0-
06	9630	X	4580	-0-	-5050	-0-	53	1	4527	3	N	-0-					-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249002 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9028 - 11766

01	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	285	1	18491	3	N	-0-					-0-
02	17573	X	17573	-0-	-0-	-0-	17573	3			N	-0-					-0-
03	19550	X	19550	-0-	-0-	-0-	282	1	19268	3	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	230	1	19119	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	13060	-0-	-6408	-0-	205	1	12855	3	N	-0-					-0-
06	18930	X	10263	-0-	-8667	-0-	118	1	10145	3	N	-0-					-0-

CAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249004 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8570 - 10873

01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	1183	1	7612	3	N	-0-					-0-
02	7867	X	7867	-0-	-0-	-0-	1064	1	6803	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	7452	-0-	-1755	-0-	1248	1	6204	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8313	-0-	-597	-0-	1274	1	7039	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	7700	-0-	-1507	-0-	1190	1	6510	3	N	-0-					-0-
06	8520	X	4265	-0-	-4255	-0-	671	1	3594	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
COPPER BLUFF UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249005 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 9085 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		9285	-0-	9285	9285	107	1	9178	3	N	-0-			-0-

CAIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249008 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8630 - 11439

01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	48	1	303	3	N	-0-			-0-
02	109	X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	3	N	-0-			-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
04	330	X	53	-0-	-277	-0-	8	1	45	3	N	-0-			-0-
05	850	X	850	-0-	-0-	-0-	128	1	722	3	N	-0-			-0-
*06	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	424	1	2270	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249019 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9579 - 11398

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13726	X	13726	-0-	-0-	-0-	13726	3			N	-0-			-0-
03	13918	X	13918	-0-	-0-	-0-	558	1	13360	3	N	-0-			-0-
04	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	462	1	12748	3	N	-0-			-0-
05	24476	X	24476	-0-	-0-	-0-	438	1	24038	3	N	-0-			-0-
*06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	444	1	9081	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249020 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9108 - 11133

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	232	1	5075	3	N	-0-			-0-
02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	3079	3			N	-0-			-0-
03	6386	X	3875	-0-	-2511	-0-	155	1	3720	3	N	-0-			-0-
04	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	228	1	6309	3	N	-0-			-0-
05	15388	X	15388	-0-	-0-	-0-	275	1	15113	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	196	1	4007	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249021 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 9942 - 11592

01	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	458	1	9994	3	N	-0-			-0-
02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					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	1011	X	1011	-0-	-0-	-0-	2	1	1009	3	N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249022 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9121 - 12836

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	31	X	25066	-0-	25035	25035	288	1	24778	3	N	-0-			-0-

LAUGHLIN, VIRGIL WELL #: 2H RRCID -> 249023 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 5105 - 7114

01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	399	1	2605	3	Y	-0-			22
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3			Y	-0-			22
03	3906	X	3651	-0-	-255	-0-	28	1	3623	3	Y	-0-			22
04	3780	X	2273	-0-	-1507	-0-	28	1	2245	3	Y	-0-			22
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	28	1	3451	3	Y	-0-			22
06	3540	X	3348	-0-	-192	-0-	28	1	3320	3	Y	-0-			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
01	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	18712	3			N	-0-					-0-
02	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17885	3			N	-0-					-0-
03	20267	X	20267	-0-	-0-	-0-	20267	3			N	-0-					-0-
04	19911	X	19911	-0-	-0-	-0-	19911	3			N	-0-					-0-
05	21733	X	21733	-0-	-0-	-0-	21733	3			N	-0-					-0-
06	16350	X	16239	-0-	-111	-0-	16239	3			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14880	X	15	-0-	-14865	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	8	-0-	-13822	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	3			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
01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	1300	1	7017	3	N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	1612	1	7202	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	4912	-0-	-2108	-0-	1560	1	3352	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	3841	-0-	-5366	-0-	1612	1	2229	3	N	-0-					-0-
06	8910	X	2849	-0-	-6061	-0-	1560	1	1289	3	N	-0-					-0-

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
01	16431	X	16431	-0-	-0-	-0-	16431	3			N	-0-					-0-
02	15104	X	15104	-0-	-0-	-0-	15104	3			N	-0-					-0-
03	18755	X	15932	-0-	-2823	-0-	15932	3			N	-0-					-0-
04	17550	X	15207	-0-	-2343	-0-	15207	3			N	-0-					-0-
05	17825	X	14886	-0-	-2939	-0-	14886	3			N	-0-					-0-
06	16170	X	15061	-0-	-1109	-0-	15061	3			N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8136 - 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
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	390	1	11089	3	N	-0-					-0-
02	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	515	1	13505	3	N	-0-					-0-
03	19110	X	19110	-0-	-0-	-0-	885	1	18225	3	N	-0-					-0-
04	15390	X	10683	-0-	-4707	-0-	587	1	10096	3	N	-0-					-0-
05	15531	X	14262	-0-	-1269	-0-	467	1	13795	3	N	-0-					-0-
*06	19784	X	19784	-0-	-0-	-0-	762	1	19022	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 249972 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8093 - 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
01	24855	X	24855	-0-	-0-	-0-	541	1	24314	3	N	-0-					-0-
02	22610	X	22610	-0-	-0-	-0-	580	1	22030	3	N	-0-					-0-
03	24718	X	24718	-0-	-0-	-0-	826	1	23892	3	N	-0-					-0-
04	23840	X	23840	-0-	-0-	-0-	788	1	23052	3	N	-0-					-0-
05	20479	X	20479	-0-	-0-	-0-	671	1	19808	3	N	-0-					-0-
06	17880	X	15745	-0-	-2135	-0-	493	1	15252	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 9H RRCID -> 249973 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8164 - 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
01	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	346	1	15561	3	N	-0-					-0-
02	13667	X	13667	-0-	-0-	-0-	351	1	13316	3	N	-0-					-0-
03	18631	X	16164	-0-	-2467	-0-	540	1	15624	3	N	-0-					-0-
04	18030	X	15259	-0-	-2771	-0-	504	1	14755	3	N	-0-					-0-
05	15903	X	10309	-0-	-5594	-0-	338	1	9971	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	12324	-0-	-3306	-0-	386	1	11938	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

KENNEDY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249974 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8596 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21702	X	21702	-0-	-0-	-0-	721	1	20981	3	N	-0-			-0-
02	17841	X	17841	-0-	-0-	-0-	668	1	17173	3	N	-0-			-0-
03	26939	X	24353	-0-	-2586	-0-	1081	1	23272	3	N	-0-			-0-
04	22530	X	21318	-0-	-1212	-0-	967	1	20351	3	N	-0-			-0-
05	23188	X	15920	-0-	-7268	-0-	665	1	15255	3	N	-0-			-0-
06	23580	X	15324	-0-	-8256	-0-	656	1	14668	3	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249975 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8016 - 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
01	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	518	1	14732	3	N	-0-			-0-
02	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	460	1	12061	3	N	-0-			-0-
03	15469	X	11095	-0-	-4374	-0-	514	1	10581	3	N	-0-			-0-
04	14760	X	2753	-0-	-12007	-0-	151	1	2602	3	N	-0-			-0-
05	15252	X	14227	-0-	-1025	-0-	466	1	13761	3	N	-0-			-0-
*06	16287	X	16287	-0-	-0-	-0-	627	1	15660	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249976 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8077 - 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
01	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	336	1	2268	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-			-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-			-0-
05	6386	X	340	-0-	-6046	-0-	58	1	282	3	N	-0-			-0-
06	2520	X	1056	-0-	-1464	-0-	145	1	911	3	N	-0-			-0-

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
01	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	623	1	5944	3	N	-0-			-0-
02	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	579	1	5586	3	N	-0-			-0-
03	7564	X	6138	-0-	-1426	-0-	659	1	5479	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	4016	-0-	-2434	-0-	442	1	3574	3	N	-0-			-0-
05	6820	X	3295	-0-	-3525	-0-	294	1	3001	3	N	-0-			-0-
06	6600	X	3385	-0-	-3215	-0-	301	1	3084	3	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
01	14917	X	14917	-0-	-0-	-0-	14917	3			N	-0-			-0-
02	13863	X	13863	-0-	-0-	-0-	13863	3			N	-0-			-0-
03	24118	X	11772	-0-	-12346	-0-	11772	3			N	-0-			-0-
04	21840	X	9712	-0-	-12128	-0-	9712	3			N	-0-			-0-
05	19313	X	9552	-0-	-9761	-0-	9552	3			N	-0-			-0-
06	14850	X	3281	-0-	-11569	-0-	3281	3			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
01	16132	X	16132	-0-	-0-	-0-	436	1	15696	3	N	-0-			-0-
02	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	374	1	14190	3	N	-0-			-0-
03	16213	X	16213	-0-	-0-	-0-	542	1	15671	3	N	-0-			-0-
04	16252	X	16252	-0-	-0-	-0-	537	1	15715	3	N	-0-			-0-
05	16486	X	16486	-0-	-0-	-0-	540	1	15946	3	N	-0-			-0-
06	13590	X	13492	-0-	-98	-0-	422	1	13070	3	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	31	X	32	-0-	1	1	32	3			N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
04	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	31	X	7733	-0-	7702	7702	89	1	7644	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055
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
01	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	374	1	24221	3	N	-0-			-0-
02	20844	X	20844	-0-	-0-	-0-	20844	3			N	-0-			-0-
03	26288	X	25757	-0-	-531	-0-	371	1	25386	3	N	-0-			-0-
04	25434	X	25434	-0-	-0-	-0-	303	1	25131	3	N	-0-			-0-
05	24583	X	17671	-0-	-6912	-0-	277	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	24930	X	13524	-0-	-11406	-0-	155	1	13369	3	N	-0-			-0-

METHODIST CHILDREN'S UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249983 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 9883 - 11466

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

COPPER BLUFF UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249984 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 9085 - 12625

01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	94	1	6059	3	N	-0-			-0-
02	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	8349	3			N	-0-			-0-
03	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	144	1	9874	3	N	-0-			-0-
04	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	194	1	16075	3	N	-0-			-0-
05	12837	X	12837	-0-	-0-	-0-	201	1	12636	3	N	-0-			-0-
06	9690	X	7845	-0-	-1845	-0-	90	1	7755	3	N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249986 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8485 - 11486

01	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	467	1	9214	3	N	-0-			-0-
02	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	246	1	3738	3	N	-0-			-0-
03	11780	X	6728	-0-	-5052	-0-	479	1	6249	3	N	-0-			-0-
04	9690	X	5457	-0-	-4233	-0-	393	1	5064	3	N	-0-			-0-
05	10013	X	1397	-0-	-8616	-0-	103	1	1294	3	N	-0-			-0-
06	9360	X	-0-	-0-	-9360	-0-					N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249987 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7932 - 10001

01	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	396	1	11251	3	N	-0-			-0-
02	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	353	1	9249	3	N	-0-			-0-
03	13330	X	10111	-0-	-3219	-0-	468	1	9643	3	N	-0-			-0-
04	11460	X	2844	-0-	-8616	-0-	156	1	2688	3	N	-0-			-0-
05	11656	X	2306	-0-	-9350	-0-	76	1	2230	3	N	-0-			-0-
06	11280	X	11087	-0-	-193	-0-	427	1	10660	3	N	-0-			-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8087 - 10718

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		663	-0-	663	663	22	1	641	3	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		17580	-0-	17580	18243	677	1	16903	3	N	-0-			-0-

CHRISTIAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250225 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7953 - 9491

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	685	1	4622	3	N	-0-			-0-
02	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	829	1	5945	3	N	-0-			-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	1011	1	7373	3	N	-0-			-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	1065	1	6586	3	N	-0-			-0-
05	7502	X	5726	-0-	-1776	-0-	980	1	4746	3	N	-0-			-0-
06	8100	X	6598	-0-	-1502	-0-	908	1	5690	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

CHRISTIAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250269 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8360 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7945	X	7945	-0-	-0-	-0-	754	1	7191	3	N	-0-			-0-
02	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	641	1	6184	3	N	-0-			-0-
03	8773	X	7819	-0-	-954	-0-	839	1	6980	3	N	-0-			-0-
04	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	912	1	7366	3	N	-0-			-0-
05	7936	X	7514	-0-	-422	-0-	670	1	6844	3	N	-0-			-0-
06	7680	X	7233	-0-	-447	-0-	642	1	6591	3	N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250276 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7957 - 10346

01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	576	1	3394	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			-0-

SOUTHERN ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250426 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8328 - 11712

01	14960	X	14960	-0-	-0-	-0-	721	1	14239	3	N	-0-			-0-
02	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	923	1	14046	3	N	-0-			-0-
03	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	1104	1	14410	3	N	-0-			-0-
04	15357	X	15357	-0-	-0-	-0-	1107	1	14250	3	N	-0-			-0-
05	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	1306	1	16346	3	N	-0-			-0-
06	16050	X	9702	-0-	-6348	-0-	1090	1	8612	3	N	-0-			-0-

GOLDFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250780 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9196 - 10400

01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	3083	3			N	-0-			-0-
02	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
03	2945	X	2296	-0-	-649	-0-	2296	3			N	-0-			-0-
04	2850	X	2605	-0-	-245	-0-	2605	3			N	-0-			-0-
05	2945	X	2805	-0-	-140	-0-	2805	3			N	-0-			-0-
06	2850	X	2720	-0-	-130	-0-	2720	3			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250936 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7824 - 9566

01	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	3			N	-0-			-0-
02	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	6943	3			N	-0-			-0-
03	21266	X	14302	-0-	-6964	-0-	14302	3			N	-0-			-0-
04	19260	X	15003	-0-	-4257	-0-	15003	3			N	-0-			-0-
05	19313	X	12463	-0-	-6850	-0-	12463	3			N	-0-			-0-
06	13830	X	10383	-0-	-3447	-0-	10383	3			N	-0-			-0-

HITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251104 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8019 - 10533

01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	406	1	2393	3	N	-0-			-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	632	1	1685	3	N	-0-			-0-
03	3906	X	2919	-0-	-987	-0-	909	1	2010	3	N	-0-			-0-
04	3780	X	3678	-0-	-102	-0-	934	1	2744	3	N	-0-			-0-
05	3503	X	2824	-0-	-679	-0-	905	1	1919	3	N	-0-			-0-
*06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	916	1	2356	3	N	-0-			-0-

NEW DAWN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251929 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7940 - 10148

01	832	X	832	-0-	-0-	-0-	34	1	798	3	N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-			-0-
04	7890	X	11	-0-	-7879	-0-	1	1	10	3	N	-0-			-0-
05	2666	X	51	-0-	-2615	-0-	3	1	48	3	N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252782 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 9584 - 11904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	7750	X	4	-0-	-7746	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	6750	X	-0-	-0-	-6750	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	179	1	5540	3	N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252979 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7972 - 9565

01	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	19722	3			N	-0-			-0-
02	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	18966	3			N	-0-			-0-
03	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	3			N	-0-			-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	3			N	-0-			-0-
05	22087	X	22087	-0-	-0-	-0-	22087	3			N	-0-			-0-
*06	20406	X	20406	-0-	-0-	-0-	20406	3			N	-0-			-0-

OAK GROVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252980 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7614 - 10010

01	24600	X	24600	-0-	-0-	-0-	24600	3			N	-0-			-0-
02	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	3			N	-0-			-0-
03	24862	X	7662	-0-	-17200	-0-	7662	3			N	-0-			-0-
04	32729	X	32729	-0-	-0-	-0-	32729	3			N	-0-			-0-
05	28839	X	28839	-0-	-0-	-0-	28839	3			N	-0-			-0-
*06	27612	X	27612	-0-	-0-	-0-	27612	3			N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253656 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7983 - 10141

01	10469	X	10469	-0-	-0-	-0-	539	1	9930	3	N	-0-			-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	648	1	11939	3	N	-0-			-0-
03	18817	X	15589	-0-	-3228	-0-	991	1	14598	3	N	-0-			-0-
04	18210	X	15723	-0-	-2487	-0-	981	1	14742	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	12006	-0-	-1944	-0-	805	1	11201	3	N	-0-			-0-
06	15090	X	-0-	-0-	-15090	-0-					N	-0-			-0-

BARTON HALL CECIL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254106 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8014 - 10367

01	25595	X	25595	-0-	-0-	-0-	1318	1	24277	3	N	-0-			-0-
02	24440	X	24440	-0-	-0-	-0-	1258	1	23182	3	N	-0-			-0-
03	26190	X	26190	-0-	-0-	-0-	1664	1	24526	3	N	-0-			-0-
04	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	1608	1	24159	3	N	-0-			-0-
05	18879	X	18149	-0-	-730	-0-	1216	1	16933	3	N	-0-			-0-
*06	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1207	1	19297	3	N	-0-			-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254552 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9005 - 12737

01	38229	X	38229	-0-	-0-	-0-	38229	3			N	-0-			-0-
02	25936	X	25936	-0-	-0-	-0-	25936	3			N	-0-			-0-
03	30039	X	28830	-0-	-1209	-0-	28830	3			N	-0-			-0-
04	29070	X	26537	-0-	-2533	-0-	26537	3			N	-0-			-0-
05	30039	X	25695	-0-	-4344	-0-	25695	3			N	-0-			-0-
06	29070	X	20521	-0-	-8549	-0-	20521	3			N	-0-			-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254690 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8679 PERF. 9570 - 11790

01	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	3			N	-0-			-0-
02	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3			N	-0-			-0-
03	18104	X	3412	-0-	-14692	-0-	3412	3			N	-0-			-0-
04	17520	X	3655	-0-	-13865	-0-	3655	3			N	-0-			-0-
05	18104	X	3495	-0-	-14609	-0-	3495	3			N	-0-			-0-
06	6420	X	4797	-0-	-1623	-0-	4797	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

LESTER LEVY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 254781 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9179 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3			N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	3			N	-0-					-0-
03	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	3			N	-0-					-0-
04	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	10092	3			N	-0-					-0-
*06	8808	X	8808	-0-	-0-	-0-	8808	3			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255094 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9499 - 13229

01	22498	X	22498	-0-	-0-	-0-	22498	3			N	-0-					-0-
02	20231	X	20231	-0-	-0-	-0-	20231	3			N	-0-					-0-
03	24490	X	22092	-0-	-2398	-0-	22092	3			N	-0-					-0-
04	23700	X	19768	-0-	-3932	-0-	19768	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	21645	-0-	-861	-0-	21645	3			N	-0-					-0-
*06	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	22954	3			N	-0-					-0-

GREAT EXPECTATIONS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255200 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 9331 - 14271

01	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	3			N	-0-					-0-
02	24846	X	24846	-0-	-0-	-0-	24846	3			N	-0-					-0-
03	30132	X	19190	-0-	-10942	-0-	19190	3			N	-0-					-0-
04	28650	X	24889	-0-	-3761	-0-	24889	3			N	-0-					-0-
05	27497	X	26033	-0-	-1464	-0-	26033	3			N	-0-					-0-
06	26610	X	24715	-0-	-1895	-0-	24715	3			N	-0-					-0-

LESTER LEVY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255425 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 9536 - 11074

01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	9684	3			N	-0-					-0-
02	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	2745	-0-	-4509	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
04	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
05	7254	X	1495	-0-	-5759	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	1912	-0-	-5108	-0-	1912	3			N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255499 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 7673 PERF.10057 - 11916

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
04	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
*06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	199	1	6160	3	N	-0-					-0-

REMINGTON STATION UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255501 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 9928 - 12222

01	29400	X	29400	-0-	-0-	-0-	640	1	28760	3	N	-0-					-0-
02	26471	X	26471	-0-	-0-	-0-	679	1	25792	3	N	-0-					-0-
03	28800	X	28800	-0-	-0-	-0-	963	1	27837	3	N	-0-					-0-
04	26956	X	26956	-0-	-0-	-0-	891	1	26065	3	N	-0-					-0-
05	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	918	1	27122	3	N	-0-					-0-
06	24240	X	23163	-0-	-1077	-0-	725	1	22438	3	N	-0-					-0-

JORDAN UNIT WELL #: 10H RRCID -> 256054 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8183 - 10034

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		443	-0-	443	443	15	1	428	3	N	-0-					-0-
05	T. A.		4307	-0-	4307	4750	954	1	3353	3	N	-0-					-0-
06	T. A.		4266	-0-	4266	9016	947	1	3319	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARP BARNETT, LLC //CONT.// 033055

TEEGARDEN UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 256562 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-	560	1	20668	3	N	-0-					-0-
02	20364	X	20364	-0-	-0-	-0-	523	1	19841	3	N	-0-					-0-
03	24986	X	17557	-0-	-7429	-0-	348	1	17209	3	N	-0-					-0-
04	25470	X	25470	-0-	-0-	-0-	842	1	24628	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	20152	-0-	-2478	-0-	660	1	19492	3	N	-0-					-0-
06	21810	X	20420	-0-	-1390	-0-	639	1	19781	3	N	-0-					-0-

TEEGARDEN UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 256699 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8000 - 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
01	16013	X	16013	-0-	-0-	-0-	422	1	15591	3	N	-0-					-0-
02	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	249	1	9466	3	N	-0-					-0-
03	24056	X	10661	-0-	-13395	-0-	595	1	10066	3	N	-0-					-0-
04	19500	X	16685	-0-	-2815	-0-	551	1	16134	3	N	-0-					-0-
05	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	670	1	19792	3	N	-0-					-0-
*06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	498	1	15411	3	N	-0-					-0-

CAMPUZANO UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256701 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8273 - 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
01	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	224	1	6372	3	N	-0-					-0-
02	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1370	3	N	-0-					-0-
03	23777	X	254	-0-	-23523	-0-	12	1	242	3	N	-0-					-0-
04	17820	X	1357	-0-	-16463	-0-	75	1	1282	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	6130	-0-	-5092	-0-	201	1	5929	3	N	-0-					-0-
*06	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	478	1	11922	3	N	-0-					-0-

SCHROEDER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 256705 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8052 - 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
01	25389	X	25389	-0-	-0-	-0-	687	1	24702	3	N	-0-					-0-
02	23071	X	23071	-0-	-0-	-0-	592	1	22479	3	N	-0-					-0-
03	25544	X	25543	-0-	-1	-0-	854	1	24689	3	N	-0-					-0-
04	24720	X	23046	-0-	-1674	-0-	761	1	22285	3	N	-0-					-0-
05	25544	X	23449	-0-	-2095	-0-	768	1	22681	3	N	-0-					-0-
06	24720	X	21387	-0-	-3333	-0-	669	1	20718	3	N	-0-					-0-

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
01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	3			N	-0-					68
02	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	6938	3			N	-0-					68
03	9300	X	7736	-0-	-1564	-0-	7736	3			N	-0-					68
04	9000	X	7418	-0-	-1582	-0-	7418	3			N	-0-					68
05	7781	X	7676	-0-	-105	-0-	7676	3			N	-0-					68
06	7530	X	7292	-0-	-238	-0-	7261	3	31	9	N	28					97

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
01	15531	X	15531	-0-	-0-	-0-	338	1	15193	3	N	-0-					-0-
02	21518	X	21518	-0-	-0-	-0-	552	1	20966	3	N	-0-					-0-
03	21685	X	21685	-0-	-0-	-0-	725	1	20960	3	N	-0-					-0-
04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	786	1	23002	3	N	-0-					-0-
05	19917	X	19917	-0-	-0-	-0-	652	1	19265	3	N	-0-					-0-
*06	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	497	1	15394	3	N	-0-					-0-

LEVY ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258970 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8402 - 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
01	37425	X	37425	-0-	-0-	-0-	37425	3			N	-0-					-0-
02	32768	X	32768	-0-	-0-	-0-	32768	3			N	-0-					-0-
03	39928	X	35888	-0-	-4040	-0-	35888	3			N	-0-					-0-
04	37080	X	33600	-0-	-3480	-0-	33600	3			N	-0-					-0-
05	37417	X	33323	-0-	-4094	-0-	33323	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	33211	-0-	-2999	-0-	33211	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC 033149
MCCASLAND, T.R. SWD WELL #: 1 RRCID -> 225738 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7396 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZULU WELL #: 3H RRCID -> 234916 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6240 - 7180

01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			Y	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
03	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
04	3180	X	2991	-0-	-189	-0-	2991	2			Y	-0-					-0-
05	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3053	-0-	-157	-0-	3053	2			Y	-0-					-0-

ZONKER WELL #: 2 H RRCID -> 236379 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 7664 - 9850

01	11439	X	10355	-0-	-1084	-0-	10355	2			Y	-0-					158
02	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10225	2	35	9	Y	32					190
03	11820	X	11820	-0-	-0-	-0-	11818	2	2	9	Y	2	157	1			35
04	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12472	2	48	9	Y	44					79
05	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	12791	2	2	9	Y	2					81
*06	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			Y	-0-					81

ZONKER WELL #: 1 H RRCID -> 236391 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 7870 - 10172

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INVICTA WELL #: 3H RRCID -> 237339 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 7700 - 9765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	363	1	2875	2	Y	39					198
							43	9									
02	2912	X	2579	-0-	-333	-0-	350	1	2222	2	Y	6					204
							7	9									
03	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	388	1	2385	2	Y	43	184	1			63
							47	9									
04	3120	X	3116	-0-	-4	-0-	375	1	2694	2	Y	43					106
							47	9									
05	3224	X	2376	-0-	-848	-0-	375	1	1984	2	Y	15					121
							17	9									
06	3150	X	1875	-0-	-1275	-0-	375	1	1424	2	Y	69					190
							76	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

KATE WELL #: 2H RRCID -> 237892 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6348 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P&A 03-26-2013

BLUE GOOSE WELL #: 1H RRCID -> 237932 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 8640 - 8740

01	2294	N	2210	-0-	-84	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2006	-0-	-178	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2374	-0-	-75	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	2106	-0-	-24	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
*06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

BROWN HACKLE DODSON WELL #: 1H RRCID -> 238308 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6333 - 8775

01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					31
02	3024	X	-0-	-0-	-3024	-0-					N	-0-					31
03	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					31
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					31
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					31
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

KIWI MUDDLER WELL #: 3H RRCID -> 238320 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 7139 - 8077

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P&A 03-05-2013

KIWI MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 238321 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6028 - 7930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/08/2013 - P&A 03-08-2013

KIWI MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 238324 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 6030 - 7932

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	6			-0-
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P&A 03-14-2013

ROOSTER TAIL WELL #: 1H RRCID -> 238957 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6348 - 8186

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4526	X	4435	-0-	-91	-0-	350	1	4085	2	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	350	1	3643	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3697	-0-	-829	-0-	388	1	3309	2	Y	-0-					-0-
04	4380	X	4334	-0-	-46	-0-	375	1	3959	2	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3352	-0-	-1081	-0-	375	1	2977	2	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3051	-0-	-1239	-0-	375	1	2676	2	Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 1H RRCID -> 239559 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5927 - 8296

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZULU WELL #: 2H RRCID -> 239562 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 5578 PERF. 6421 - 8223

01	3720	X	3517	-0-	-203	-0-	3517	2			Y	-0-					82
02	3528	X	3147	-0-	-381	-0-	3099	2	48	9	Y	44					126
03	3906	X	3213	-0-	-693	-0-	3203	2	10	9	Y	9					135
04	3780	X	3367	-0-	-413	-0-	3365	2	2	9	Y	2					137
05	3565	X	3451	-0-	-114	-0-	3447	2	4	9	Y	4					141
*06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	3508	2	11	9	Y	10					151

ROYAL TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 239567 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6023 - 8680

01	9548	X	7776	-0-	-1772	-0-	7772	2	4	9	Y	4					72
02	8624	X	7187	-0-	-1437	-0-	7175	2	12	9	Y	11					83
03	8494	X	8166	-0-	-328	-0-	8103	2	63	9	Y	57					140
04	8100	X	7167	-0-	-933	-0-	7166	2	1	9	Y	1					141
05	7967	X	7486	-0-	-481	-0-	7472	2	14	9	Y	13					154
06	7890	X	6920	-0-	-970	-0-	6914	2	6	9	Y	5					159

ROYAL TRUDE WELL #: 2H RRCID -> 239619 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 7279 - 8363

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

KATE WELL #: 3H RRCID -> 239740 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6607 - 8202

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P&A 03-20-2013

KILLER BEE WELL #: 2H RRCID -> 240138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6463 - 8868

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
03	T. A.		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

KILLER BEE WELL #: 1H RRCID -> 240140 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6470 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YELLOW BUMBLE BEE WELL #: 1H RRCID -> 240333 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6650 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 2H RRCID -> 241061 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6782 - 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
01	4774	X	4714	-0-	-60	-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
02	4312	X	4197	-0-	-115	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
03	4774	X	4757	-0-	-17	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
04	4620	X	4600	-0-	-20	-0-	4600	2			Y	-0-					-0-
05	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			Y	-0-					-0-
*06	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 3H RRCID -> 241064 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6818 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7533	X	6795	-0-	-738	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5939	-0-	-809	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6655	-0-	-661	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6558	-0-	-252	-0-	6558	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6608	-0-	-305	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6559	-0-	-11	-0-	6559	2			N	-0-					-0-

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
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4424	X	955	-0-	-3469	-0-	425	1	530	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	555	-0-	-4343	-0-	350	1	205	2	N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	775	1	1948	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	628	-0-	-392	-0-	575	1	53	2	N	-0-					-0-

LEFTY RIESLING WELL #: 2H RRCID -> 245272 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 7446 - 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
01	1829	X	1386	-0-	-443	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
02	1680	X	1400	-0-	-280	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1621	-0-	-239	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1597	-0-	-203	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	1514	-0-	-36	-0-	1514	2			N	-0-					-0-
06	1560	X	1266	-0-	-294	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149
KATE WELL #: 1H RRCID -> 246716 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 6935 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P&A 04-02-2013

SWEETFACE DELIGHT WELL #: 1H RRCID -> 246998 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 7102 - 8246

01	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			Y	-0-					-0-
02	6748	X	6406	-0-	-342	-0-	6406	2			Y	-0-					-0-
03	7471	X	6662	-0-	-809	-0-	6662	2			Y	-0-					-0-
04	7320	X	6266	-0-	-1054	-0-	6266	2			Y	-0-					-0-
05	7564	X	6590	-0-	-974	-0-	6590	2			Y	-0-					-0-
06	7320	X	6441	-0-	-879	-0-	6441	2			Y	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 3H RRCID -> 248096 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 5942 - 8652

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ORANGE BLOSSOM SPECIAL WELL #: 4H RRCID -> 248098 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6034 - 9056

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 2H RRCID -> 248198 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5569 PERF. 5823 - 9565

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

RUSHING RED IBIS WELL #: 1H RRCID -> 248199 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5883 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSHING RED IBIS WELL #: 3H RRCID -> 248200 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6129 - 8969

01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					84
02	2996	X	2590	-0-	-406	-0-	2590	2			N	-0-					84
03	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3383	2			N	-0-					84
04	3660	X	3004	-0-	-656	-0-	3004	2			N	-0-					84
05	3782	X	3210	-0-	-572	-0-	3210	2			N	-0-					84
06	3660	X	2975	-0-	-685	-0-	2975	2			N	-0-					84

MIRACLE HOPPER WELL #: 2H RRCID -> 248986 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5959 - 9061

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

MIRACLE HOPPER WELL #: 3H RRCID -> 248996 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 6009 - 8359

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 04/05/2013 - P & A 04-05-13

MIRACLE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 249012 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 6975 - 8335

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2013 - P & A 03-26-13

PLATINUM BLONDE WELL #: 1H RRCID -> 249962 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7778 - 9300

01	6634	X	5089	-0-	-1545	-0-	5089	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7877	-0-	-121	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	6605	-0-	-1135	-0-	6605	2			N	-0-					-0-

PLATINUM BLONDE WELL #: 2H RRCID -> 249963 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8296 - 9818

01	9951	X	3947	-0-	-6004	-0-	380	1	3567	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149

REVEILLE WELL #: 2H RRCID -> 259036 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 259039 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P&A 03-04-2013

ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523

HUTCHESON WELL #: 1H RRCID -> 207806 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7080 - 8253

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					-0-
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	3			N	-0-					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

LLOYD "A" WELL #: 1 RRCID -> 208400 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 5184 PERF. 7386 - 5830

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	255	-0-	-954	-0-	230	3	25	9	N	23	1	8			205
02	1008	N	932	-0-	-76	-0-	932	3			N	-0-					205
03	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					205
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					205
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					205
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					205

HUSKEY WELL #: 4 RRCID -> 212187 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5751 - 5786

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					15
02	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					15
03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			N	-0-					15
04	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					15
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					15
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					15

NEIGHBOR WELL #: 1 RRCID -> 217840 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8315 - 8841

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

NEIGHBOR WELL #: 2 RRCID -> 217841 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8248 - 8800

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	3			N	-0-					123
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					123
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	3			N	-0-					123
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP //CONT.// 033523
NEIGHBOR WELL #: 3 RRCID -> 217843 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8222 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3			N	-0-					153
02	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	1913	3			N	-0-					153
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					153
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					153
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					153

FELLERS, R. WELL #: 3 H RRCID -> 230557 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6850 - 8920

01	2480	X	1454	-0-	-1026	-0-	1454	3			N	-0-					18
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-					18
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3969	3			N	-0-					18
04	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	3048	3			N	-0-					18
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	3			N	-0-					18
06	3840	X	NO RPT	-0-	-3840	-0-					N	NO RPT					18

LYNCH WELL #: 101H RRCID -> 237735 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6830 - 8383

01	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	3			N	-0-					70
02	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	3			N	-0-					70
03	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					70
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	3			N	-0-					70
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					70
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					70

LOST CREEK WELL #: 1H RRCID -> 243966 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6955 - 9077

01	7316	X	4425	-0-	-2891	-0-	4383	2	42	9	N	38	45	1			145
02	6608	X	4195	-0-	-2413	-0-	4195	2			N	-0-					145
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	228	1	4549	2	N	16					161
							18	9									
04	4530	X	4308	-0-	-222	-0-	530	1	3778	2	N	-0-					161
05	4681	X	4342	-0-	-339	-0-	4342	3			N	-0-					161
06	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					161

LOST CREEK WELL #: C 1 RRCID -> 261422 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6644 - 6650

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
DEERFIELD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224526 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6750 - 8666

01	6138	X	5744	-0-	-394	-0-	5683	3	61	9	N	55					167
02	5516	X	5300	-0-	-216	-0-	5298	3	2	9	N	2	151	1			18
03	6107	X	5799	-0-	-308	-0-	5799	3			N	-0-					18
04	5880	X	5623	-0-	-257	-0-	5623	3			N	-0-					18
05	6076	X	5587	-0-	-489	-0-	5561	3	26	9	N	24					42
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5649	3	36	9	N	33					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CRETSINGER WELL #: 1H RRCID -> 228745 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6180 - 8291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3581	3	3	9	N	3	62	1			25
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2331	3	9	9	N	8					33
03	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3547	3	11	9	N	10					43
04	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	3278	3	8	9	N	7					50
05	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3615	3	6	9	N	5					55
*06	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	4198	3	8	9	N	7					62

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
01	4495	X	4067	-0-	-428	-0-	4067	3			N	-0-					122
02	4060	X	3345	-0-	-715	-0-	3345	3			N	-0-					122
03	4278	X	3443	-0-	-835	-0-	3443	3			N	-0-					122
04	4140	X	3587	-0-	-553	-0-	3587	3			N	-0-					122
05	4278	X	3651	-0-	-627	-0-	3642	3	9	9	N	8	72	1			58
06	3930	X	3561	-0-	-369	-0-	3531	3	30	9	N	27					85

DAHLIN WELL #: 5H RRCID -> 239737 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7640 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

DAHLIN WELL #: 1H RRCID -> 240725 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8150 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5464	-0-	-54	-0-	5422	3	42	9	N	38					85
02	4396	X	4337	-0-	-59	-0-	4308	3	29	9	N	26	88	1			23
03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5035	3	19	9	N	17					40
04	5280	X	4800	-0-	-480	-0-	4776	3	24	9	N	22					62
05	5456	X	4496	-0-	-960	-0-	4468	3	28	9	N	25	52	1			35
06	5280	X	4295	-0-	-985	-0-	4287	3	8	9	N	7					42

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
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3526	3	2	9	N	2					28
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3033	3	13	9	N	12					40
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	3			N	-0-					40
04	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	3629	3	20	9	N	18					58
05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3			N	-0-					58
*06	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	3			N	-0-					58

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
01	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6228	3	21	9	N	19					48
02	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3950	3	23	9	N	21	52	1			17
03	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	6126	3	11	9	N	10					27
04	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	5979	3	11	9	N	10					37
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6014	3	7	9	N	6					43
*06	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	6229	3	2	9	N	2					45

DAHLIN WELL #: 2H RRCID -> 244538 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8425 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
01	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	6727	3	54	9	N	49					112
02	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	6039	3	37	9	N	34	103	1			43
03	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5842	3	41	9	N	37					80
04	6570	X	5608	-0-	-962	-0-	5580	3	28	9	N	25					105
05	6789	X	5694	-0-	-1095	-0-	5669	3	25	9	N	23	96	1			32
06	6570	X	6567	-0-	-3	-0-	6509	3	58	9	N	53					85

GREMMINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246845 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5814 PERF. 6145 - 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
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3699	3	20	9	N	18					58
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3021	3	13	9	N	12					70
03	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2803	3	20	9	N	18					88
04	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2836	3	11	9	N	10					98
05	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2882	3	20	9	N	18	83	1			33
*06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2791	3	6	9	N	5					38

WAGGONER WELL #: 1H RRCID -> 248504 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 7369 - 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
01	5611	X	3863	-0-	-1748	-0-	3832	3	31	9	N	28					112
02	4564	X	4348	-0-	-216	-0-	4230	3	118	9	N	107	62	1			157
03	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6139	3	70	9	N	64	169	1			52
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4807	3	57	9	N	52					104
05	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	4913	3	47	9	N	43	52	1			95
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	75					170

WAGGONER WELL #: 2H RRCID -> 248505 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7117 - 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
01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7581	3	188	9	N	171	192	1			109
02	6944	X	6844	-0-	-100	-0-	6698	3	146	9	N	133	117	1			125
03	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	8727	3	142	9	N	129	209	1			45
04	7530	X	7318	-0-	-212	-0-	7237	3	81	9	N	74					119
05	7781	X	7461	-0-	-320	-0-	7388	3	73	9	N	66	90	1			95
06	8580	X	7953	-0-	-627	-0-	7846	3	107	9	N	97					192

MAULDIN WELL #: 2H RRCID -> 252139 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7085 - 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
01	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					113
02	1400	N	1276	-0-	-124	-0-	1276	3			N	-0-					113
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					113
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	3			N	-0-					113
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					113
*06	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3			N	-0-					113

MAULDIN WELL #: 1H RRCID -> 252142 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7010 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*08	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
*09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3253	-0-	153	153	3253	3			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3159	-0-	159	312	3159	3			N	-0-					-0-
*12	3021	N	2709	-0-	-312	-0-	2709	3			N	-0-					-0-
*01	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	3			N	-0-					-0-
*02	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	3			N	-0-					-0-
*03	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	3			N	-0-					-0-
*04	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
*05	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	3			N	-0-					-0-
*06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
01	3038	X	843	-0-	-2195	-0-	788	3	55	9	N	50					78
02	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2911	3	85	9	N	77	97	1			58
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	4431	3	81	9	N	74					132
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	4722	3	41	9	N	37	141	1			28
05	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4394	3	70	9	N	64					92
06	3300	X	2626	-0-	-674	-0-	2624	3	2	9	N	2					94

HAMPTON WELL #: 2H RRCID -> 252152 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7503 - 9010

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

ROWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253089 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7760 - 9325

01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3784	3	52	9	N	47					84
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3305	3	40	9	N	36	85	1			35
03	3193	X	3006	-0-	-187	-0-	2970	3	36	9	N	33					68
04	3450	X	2920	-0-	-530	-0-	2886	3	34	9	N	31	69	1			30
05	3565	X	2576	-0-	-989	-0-	2526	3	50	9	N	45					75
06	3450	X	2341	-0-	-1109	-0-	2328	3	13	9	N	12					87

STEVENS, ARTHUR WELL #: 2H RRCID -> 253207 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 7232 - 9220

01	5115	X	3964	-0-	-1151	-0-	3950	3	14	9	N	13	41	1			22
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4703	3	23	9	N	21					43
03	4743	X	4576	-0-	-167	-0-	4559	3	17	9	N	15					58
04	4560	X	4115	-0-	-445	-0-	4102	3	13	9	N	12	37	1			33
05	5115	X	4058	-0-	-1057	-0-	4052	3	6	9	N	5					38
06	4950	X	2671	-0-	-2279	-0-	2671	3			N	-0-					38

STEVENS, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 253657 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7202 - 9090

01	9548	X	6951	-0-	-2597	-0-	6889	3	62	9	N	56	137	1			13
02	7140	X	6084	-0-	-1056	-0-	6054	3	30	9	N	27					40
03	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6928	3	66	9	N	60					100
04	7080	X	6725	-0-	-355	-0-	6677	3	48	9	N	44	136	1			8
05	7099	X	6521	-0-	-578	-0-	6515	3	6	9	N	5					13
*06	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	7222	3	21	9	N	19					32

COOKE, L. R. WELL #: 2H RRCID -> 253737 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7204 - 9169

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

COOKE, L.R. WELL #: 1H RRCID -> 253738 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7320 - 9314

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 5H RRCID -> 254083 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8418 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	3221	-0-	-530	-0-	3184	3	37	9	N	34	112	1			66
02	2940	X	2742	-0-	-198	-0-	2722	3	20	9	N	18					84
03	3255	X	2715	-0-	-540	-0-	2684	3	31	9	N	28	79	1			33
04	3150	X	2450	-0-	-700	-0-	2425	3	25	9	N	23					56
05	3224	X	2898	-0-	-326	-0-	2868	3	30	9	N	27					83
06	3120	X	2588	-0-	-532	-0-	2552	3	36	9	N	33					116

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 254084 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7229 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	1767	X	1495	-0-	-272	-0-	1495	3			N	-0-					-0-
*08	1767	X	1368	-0-	-399	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
*09	1710	X	1232	-0-	-478	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
*10	1581	X	764	-0-	-817	-0-	764	3			N	-0-					-0-
*11	1440	X	662	-0-	-778	-0-	662	3			N	-0-					-0-
*12	1271	N	988	-0-	-283	-0-	988	3			N	-0-					-0-
*01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-					-0-
*02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			N	-0-					-0-
*03	992	N	916	-0-	-76	-0-	916	3			N	-0-					-0-
*04	870	N	67	-0-	-803	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*05	961	N	772	-0-	-189	-0-	772	3			N	-0-					-0-
*06	900	N	868	-0-	-32	-0-	868	3			N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 2H RRCID -> 254085 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6999 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	7184	3	62	9	N	56	138	1			62
02	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	6244	3	42	9	N	38					100
03	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6152	3	48	9	N	44	91	1			53
04	7020	X	6236	-0-	-784	-0-	6191	3	45	9	N	41					94
05	7254	X	7035	-0-	-219	-0-	6991	3	44	9	N	40	93	1			41
06	7020	X	6127	-0-	-893	-0-	6079	3	48	9	N	44					85

WRIGHT WELL #: 6H RRCID -> 254702 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8660 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
01	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	3			N	-0-					88
02	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8116	3	17	9	N	15	72	1			31
03	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	8643	3			N	-0-					31
04	8670	X	7898	-0-	-772	-0-	7890	3	8	9	N	7					38
05	8990	X	6563	-0-	-2427	-0-	6556	3	7	9	N	6					44
06	8700	X	6299	-0-	-2401	-0-	6292	3	7	9	N	6					50

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
01	2511	X	1967	-0-	-544	-0-	1933	3	34	9	N	31					100
02	2268	X	2178	-0-	-90	-0-	2126	3	52	9	N	47	106	1			41
03	2511	X	2253	-0-	-258	-0-	2236	3	17	9	N	15					56
04	2430	X	1755	-0-	-675	-0-	1744	3	11	9	N	10					66
05	2418	X	984	-0-	-1434	-0-	981	3	3	9	N	3					69
06	2340	X	183	-0-	-2157	-0-	170	3	13	9	N	12					81

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
01	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	8199	3	47	9	N	43					106
02	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5835	3	41	9	N	37	102	1			41
03	5859	X	5690	-0-	-169	-0-	5625	3	65	9	N	59					100
04	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	8272	3	81	9	N	74	102	1			72
05	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8433	3	99	9	N	90	99	1			63
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5787	3	41	9	N	37					100

WRIGHT WELL #: 7H RRCID -> 254976 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8460 - 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
01	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10862	3	76	9	N	69					110
02	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	9345	3	22	9	N	20	89	1			41
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9343	3	37	9	N	34					75
04	9601	X	9601	-0-	-0-	-0-	9573	3	28	9	N	25					100
05	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9500	3	7	9	N	6	87	1			19
*06	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8823	3	13	9	N	12					31

WRIGHT WELL #: 14H RRCID -> 254977 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8254 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	N	1867	-0-	-210	-0-	1842	3	25	9	N	23					90
02	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2017	3	8	9	N	7					97
03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2930	3	36	9	N	33	98	1			32
04	3000	N	3300	-0-	300	300	3256	3	44	9	N	40					72
05	3100	N	3014	-0-	-86	214	2983	3	31	9	N	28					100
*06	2846	N	2632	-0-	-214	-0-	2604	3	28	9	N	25	123	1			2

WRIGHT WELL #: 17H RRCID -> 254978 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8671 - 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
01	4681	X	4109	-0-	-572	-0-	4084	3	25	9	N	23					50
02	4228	X	3492	-0-	-736	-0-	3490	3	2	9	N	2					52
03	4619	X	4364	-0-	-255	-0-	4329	3	35	9	N	32					84
04	3990	X	2906	-0-	-1084	-0-	2897	3	9	9	N	8					92
05	4123	X	4014	-0-	-109	-0-	4003	3	11	9	N	10					102
06	4230	X	3950	-0-	-280	-0-	3950	3			N	-0-					102

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
01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4953	3	19	9	N	17					95
02	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2542	3	13	9	N	12					107
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3398	3	25	9	N	23	113	1			17
04	2460	X	1088	-0-	-1372	-0-	1077	3	11	9	N	10					27
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	3951	3	12	9	N	11					38
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	4210	3	8	9	N	7					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

WRIGHT WELL #: 13BH RRCID -> 255718 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8418 - 10539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	6743	3	47	9	N	43	100	1			31
02	5852	X	5126	-0-	-726	-0-	5098	3	28	9	N	25					56
03	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6482	3	45	9	N	41					97
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	6655	3	31	9	N	28					125
05	6479	X	5676	-0-	-803	-0-	5650	3	26	9	N	24	86	1			63
06	6270	X	4815	-0-	-1455	-0-	4781	3	34	9	N	31					94

HARRIS WELL #: 2H RRCID -> 255719 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6404 PERF. 6914 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	3005	-0-	-5675	-0-	2995	3	10	9	Y	9					106
02	7840	X	4220	-0-	-3620	-0-	4220	3			Y	-0-					106
03	6944	X	5356	-0-	-1588	-0-	5356	3			Y	-0-	64	1			42
04	6180	X	4093	-0-	-2087	-0-	4093	3			Y	-0-					42
*05	6107	X	3113	-0-	-2994	-0-	3111	3	2	9	Y	2					44
06	5190	X	3453	-0-	-1737	-0-	3453	3			Y	-0-					44

WRIGHT WELL #: 16H RRCID -> 255753 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8295 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1984	N	1273	-0-	-711	-0-	1186	3	87	9	N	79	65	1			44
02	1400	N	1121	-0-	-279	-0-	1095	3	26	9	N	24					68
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1376	3	127	9	N	115	79	1			104
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1750	3	73	9	N	66					170
05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1424	3	84	9	N	76	94	1			152
06	1440	N	1412	-0-	-28	-0-	1353	3	59	9	N	54	67	1			139

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
01	2356	X	1635	-0-	-721	-0-	1635	3			N	-0-					185
02	2156	X	668	-0-	-1488	-0-	668	3			N	-0-					185
03	2387	N	770	-0-	-1617	-0-	770	3			N	-0-					185
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3			N	-0-					185
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	3			N	-0-					185
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-					185

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
01	1643	N	579	-0-	-1064	-0-	579	3			N	-0-					75
02	2800	N	3058	-0-	258	258	3058	3			N	-0-					75
03	3100	N	3093	-0-	-7	251	3093	3			N	-0-					75
04	1269	N	1018	-0-	-251	-0-	1018	3			N	-0-					75
05	2728	X	220	-0-	-2508	-0-	220	3			N	-0-					75
06	2640	X	8	-0-	-2632	-0-	8	3			N	-0-					75

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
01	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7073	3	165	9	N	150	89	1			83
02	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6249	3	106	9	N	96	157	1			22
03	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	6956	3	226	9	N	205	152	1			75
04	6990	X	6934	-0-	-56	-0-	6778	3	156	9	N	142	162	1			55
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	7272	3	100	9	N	91					146
06	6990	X	6799	-0-	-191	-0-	6708	3	91	9	N	83	163	1			66

CHERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256411 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6790 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	T. A.		-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

CHERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256564 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 6973 - 9220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

CHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256565 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6916 - 9734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

WRIGHT WELL #: 13AH RRCID -> 256795 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8314 - 10608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8339	X	4278	-0-	-4061	-0-	4255	3	23	9	N	21	78	1			81
02	7532	X	6385	-0-	-1147	-0-	6343	3	42	9	N	38	28	1			91
03	8308	X	5826	-0-	-2482	-0-	5780	3	46	9	N	42	89	1			44
04	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6744	3	31	9	N	28					72
05	7068	X	6697	-0-	-371	-0-	6669	3	28	9	N	25					97
06	6840	X	6305	-0-	-535	-0-	6271	3	34	9	N	31					128

HARRIS WELL #: 6H RRCID -> 257116 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 7056 - 10696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3165	-0-	-431	-0-	3147	3	18	9	Y	16					72
02	3248	X	2132	-0-	-1116	-0-	2129	3	3	9	Y	3					75
03	3131	X	2407	-0-	-724	-0-	2407	3			Y	-0-					75
04	3060	X	2392	-0-	-668	-0-	2392	3			Y	-0-					75
*05	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5201	3	7	9	Y	6					81
06	3060	X	2208	-0-	-852	-0-	2204	3	4	9	Y	4					85

HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 257252 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6947 - 9327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

HARRIS WELL #: 5H RRCID -> 257427 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6590 - 9890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	922	-0-	-2860	-0-	922	3			Y	-0-					85
02	3444	X	2220	-0-	-1224	-0-	2220	3			Y	-0-					85
03	3813	X	2654	-0-	-1159	-0-	2654	3			Y	-0-					85
04	3690	X	1682	-0-	-2008	-0-	1682	3			Y	-0-					85
05	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	2281	3			Y	-0-					85
06	2580	X	2541	-0-	-39	-0-	2541	3			Y	-0-					85

MICHELETTI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257431 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7035 - 8967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13547	X	13226	-0-	-321	-0-	13208	3	18	9	N	16					113
02	12236	X	11844	-0-	-392	-0-	11816	3	28	9	N	25					138
03	13547	X	12843	-0-	-704	-0-	12822	3	21	9	N	19					157
04	12810	X	12264	-0-	-546	-0-	12247	3	17	9	N	15					172
05	13237	X	11571	-0-	-1666	-0-	11564	3	7	9	N	6					178
06	12810	X	11143	-0-	-1667	-0-	11122	3	21	9	N	19					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
01	5053	X	1789	-0-	-3264	-0-	1786	3	3	9	Y	3					94
02	4732	X	3376	-0-	-1356	-0-	3363	3	13	9	Y	12					106
03	5239	X	4689	-0-	-550	-0-	4676	3	13	9	Y	12	55	1			63
04	5070	X	4431	-0-	-639	-0-	4428	3	3	9	Y	3					66
*05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					66
*06	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5884	3	10	9	Y	9					75

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
01	14749	X	14749	-0-	-0-	-0-	14749	3			N	-0-					50
02	13119	X	13119	-0-	-0-	-0-	13119	3			N	-0-					50
03	14902	X	14902	-0-	-0-	-0-	14902	3			N	-0-					50
04	14280	X	13536	-0-	-744	-0-	13536	3			N	-0-					50
05	14756	X	13974	-0-	-782	-0-	13967	3	7	9	N	6					56
06	14430	X	13635	-0-	-795	-0-	13635	3			N	-0-					56

BROGAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257647 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6937 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

BROGAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257648 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 7122 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
01	6603	X	5840	-0-	-763	-0-	5772	3	68	9	N	62	48	1			83
02	5964	X	4875	-0-	-1089	-0-	4820	3	55	9	N	50	70	1			63
03	6603	X	5269	-0-	-1334	-0-	5177	3	92	9	N	84	67	1			80
04	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	5984	3	80	9	N	73	90	1			63
05	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6141	3	70	9	N	64	91	1			36
*06	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5808	3	69	9	N	63					99

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
01	8122	X	5465	-0-	-2657	-0-	5318	3	147	9	N	134	143	1			77
02	7336	X	6169	-0-	-1167	-0-	6063	3	106	9	N	96	98	1			75
03	8122	X	6735	-0-	-1387	-0-	6600	3	135	9	N	123	112	1			86
04	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7296	3	125	9	N	114	95	1			105
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7650	3	142	9	N	129	184	1			50
*06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7269	3	138	9	N	125	87	1			88

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
01	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	3			Y	-0-					100
02	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	3			Y	-0-					100
03	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	8784	3			Y	-0-					100
04	5520	X	5295	-0-	-225	-0-	5295	3			Y	-0-					100
*05	5704	X	4168	-0-	-1536	-0-	4168	3			Y	-0-					100
06	9030	X	6509	-0-	-2521	-0-	6509	3			Y	-0-					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
HARRIS WELL #: 4H RRCID -> 258590 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6722 - 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
01	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					44
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					44
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					44
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					44
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

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
01	12989	X	11048	-0-	-1941	-0-	10865	3	183	9	N	166	252	1			41
02	11732	X	10329	-0-	-1403	-0-	10218	3	111	9	N	101	90	1			52
03	12617	X	11193	-0-	-1424	-0-	11057	3	136	9	N	124	121	1			55
04	11970	X	11109	-0-	-861	-0-	10984	3	125	9	N	114	125	1			44
05	11563	X	10936	-0-	-627	-0-	10805	3	131	9	N	119					163
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	11218	3	77	9	N	70	101	1			132

MARA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259021 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8360 - 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
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6683	3	62	9	N	56	87	1			66
02	5936	X	4486	-0-	-1450	-0-	4435	3	51	9	N	46	60	1			52
03	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7561	3	89	9	N	81	64	1			69
04	6540	X	6320	-0-	-220	-0-	6258	3	62	9	N	56	89	1			36
05	6758	X	6271	-0-	-487	-0-	6216	3	55	9	N	50					86
*06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7008	3	32	9	N	29	60	1			55

MARA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259058 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8408 - 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
01	9366	X	9366	-0-	-0-	-0-	9171	3	195	9	N	177	172	1			77
02	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8696	3	156	9	N	142	186	1			33
03	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	8236	3	173	9	N	157	93	1			97
04	9060	X	7258	-0-	-1802	-0-	7106	3	152	9	N	138	174	1			61
05	9393	X	8726	-0-	-667	-0-	8582	3	144	9	N	131	98	1			94
06	9090	X	8474	-0-	-616	-0-	8377	3	97	9	N	88	182	1			-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
01	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5622	3	146	9	N	133	161	1			88
02	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4900	3	114	9	N	104	101	1			91
03	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	5339	3	114	9	N	104	68	1			127
04	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5323	3	109	9	N	99	151	1			75
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5302	3	105	9	N	95	115	1			55
06	4890	X	4534	-0-	-356	-0-	4508	3	26	9	N	24	79	1			-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
01	6510	X	5514	-0-	-996	-0-	5483	3	31	9	N	28					108
02	6127	X	6127	-0-	-0-	-0-	6101	3	26	9	N	24					132
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7277	3	23	9	N	21	87	1			66
04	5910	X	5032	-0-	-878	-0-	5029	3	3	9	N	3					69
05	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	7481	3	15	9	N	14					83
06	6690	X	5228	-0-	-1462	-0-	5222	3	6	9	N	5					88

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
01	6417	X	6020	-0-	-397	-0-	5932	3	88	9	N	80	77	1			50
02	5796	X	5097	-0-	-699	-0-	5045	3	52	9	N	47	72	1			25
03	6138	X	5678	-0-	-460	-0-	5581	3	97	9	N	88					113
04	5820	X	5387	-0-	-433	-0-	5330	3	57	9	N	52	115	1			50
05	6014	X	5442	-0-	-572	-0-	5394	3	48	9	N	44					94
06	5820	X	5262	-0-	-558	-0-	5217	3	45	9	N	41	85	1			50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
01	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5875	3	103	9	N	94	74	1			50
02	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	4996	3	72	9	N	65	71	1			44
03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6299	3	67	9	N	61					105
04	5790	X	5748	-0-	-42	-0-	5680	3	68	9	N	62	112	1			55
05	5983	X	5779	-0-	-204	-0-	5710	3	69	9	N	63	68	1			50
06	6150	X	5564	-0-	-586	-0-	5516	3	48	9	N	44					94

MARA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259560 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8368 - 11309

01	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6439	3	92	9	N	84	98	1			33
02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5448	3	67	9	N	61					94
03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5576	3	89	9	N	81	120	1			55
04	6330	X	5706	-0-	-624	-0-	5626	3	80	9	N	73	89	1			39
05	6541	X	5834	-0-	-707	-0-	5768	3	66	9	N	60	60	1			39
06	6330	X	5291	-0-	-1039	-0-	5246	3	45	9	N	41					80

GREMMINGER WELL #: 4H RRCID -> 259591 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6258 - 7420

01	1798	X	1614	-0-	-184	-0-	1605	3	9	9	N	8	66	1			36
02	1624	X	1534	-0-	-90	-0-	1531	3	3	9	N	3					39
03	1798	X	1649	-0-	-149	-0-	1649	3			N	-0-					39
04	1740	X	597	-0-	-1143	-0-	597	3			N	-0-					39
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	2					41
06	1590	N	1111	-0-	-479	-0-	1108	3	3	9	N	3					44

CRETSINGER WELL #: 5H RRCID -> 259610 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 6317 - 8878

01	9734	X	8046	-0-	-1688	-0-	7990	3	56	9	N	51					109
02	8064	X	5174	-0-	-2890	-0-	5137	3	37	9	N	34	115	1			28
03	8835	X	7663	-0-	-1172	-0-	7631	3	32	9	N	29					57
04	8550	X	7623	-0-	-927	-0-	7590	3	33	9	N	30					87
05	8060	X	7760	-0-	-300	-0-	7720	3	40	9	N	36	81	1			42
06	7800	X	7322	-0-	-478	-0-	7299	3	23	9	N	21					63

BUCKNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259621 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 5919 PERF. 6409 - 8760

01	9455	X	8858	-0-	-597	-0-	8832	3	26	9	N	24					52
02	8540	X	8024	-0-	-516	-0-	8002	3	22	9	N	20					72
03	9331	X	8013	-0-	-1318	-0-	7995	3	18	9	N	16					88
04	9030	X	8529	-0-	-501	-0-	8517	3	12	9	N	11					99
05	9145	X	8989	-0-	-156	-0-	8969	3	20	9	N	18	76	1			41
*06	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9221	3	3	9	N	3					44

BUCKNER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259622 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6391 - 9332

01	8401	X	6563	-0-	-1838	-0-	6491	3	72	9	N	65	57	1			80
02	7392	X	6360	-0-	-1032	-0-	6291	3	69	9	N	63	118	1			25
03	7626	X	6866	-0-	-760	-0-	6802	3	64	9	N	58					83
04	7380	X	6621	-0-	-759	-0-	6566	3	55	9	N	50	103	1			30
05	7037	X	6752	-0-	-285	-0-	6688	3	64	9	N	58					88
06	6810	X	6487	-0-	-323	-0-	6444	3	43	9	N	39					127

BUCKNER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259693 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6275 - 9958

01	9269	X	8376	-0-	-893	-0-	8279	3	97	9	N	88	133	1			41
02	8372	X	6986	-0-	-1386	-0-	6920	3	66	9	N	60	68	1			33
03	8649	X	7714	-0-	-935	-0-	7659	3	55	9	N	50					83
04	8340	X	7747	-0-	-593	-0-	7658	3	89	9	N	81	81	1			83
05	8370	X	7862	-0-	-508	-0-	7771	3	91	9	N	83	111	1			55
06	8100	X	7394	-0-	-706	-0-	7327	3	67	9	N	61					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
01	6107	X	5951	-0-	-156	-0-	5834	3	117	9	N	106	103	1			72
02	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	6180	3	75	9	N	68	110	1			30
03	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	7435	3	107	9	N	97					127
04	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	6662	3	81	9	N	74	77	1			124
05	6913	X	6811	-0-	-102	-0-	6733	3	78	9	N	71	118	1			77
06	7290	X	7209	-0-	-81	-0-	7129	3	80	9	N	73	92	1			58

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
01	5425	X	4730	-0-	-695	-0-	4661	3	69	9	N	63	112	1			75
02	4900	X	4092	-0-	-808	-0-	4047	3	45	9	N	41					116
03	5332	X	4368	-0-	-964	-0-	4325	3	43	9	N	39	92	1			63
04	5160	X	4911	-0-	-249	-0-	4868	3	43	9	N	39					102
05	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5667	3	52	9	N	47	97	1			52
06	4590	X	4563	-0-	-27	-0-	4520	3	43	9	N	39					91

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261257 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7494 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4293	3	89	9	Y	81	103	1			66
02	3416	X	3182	-0-	-234	-0-	3124	3	58	9	Y	53	36	1			83
03	3658	X	3288	-0-	-370	-0-	3225	3	63	9	Y	57	49	1			91
04	4230	X	3492	-0-	-738	-0-	3437	3	55	9	Y	50					141
*05	4371	X	3719	-0-	-652	-0-	3668	3	51	9	Y	46	110	1			77
06	4230	X	3187	-0-	-1043	-0-	3118	3	69	9	Y	63	82	1			58

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261310 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7978 - 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
01	6820	X	5326	-0-	-1494	-0-	5205	3	121	9	Y	110					160
02	6160	X	3766	-0-	-2394	-0-	3725	3	41	9	Y	37	145	1			52
03	6231	X	3453	-0-	-2778	-0-	3365	3	88	9	Y	80	60	1			72
04	5670	X	4453	-0-	-1217	-0-	4380	3	73	9	Y	66					138
*05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	4762	3	77	9	Y	70	167	1			41
06	5160	X	4695	-0-	-465	-0-	4609	3	86	9	Y	78					119

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261425 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 8213 - 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
01	3844	X	2743	-0-	-1101	-0-	2712	3	31	9	Y	28	64	1			25
02	3472	X	1826	-0-	-1646	-0-	1820	3	6	9	Y	5					30
03	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	4588	3	31	9	Y	28					58
04	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2958	3	6	9	Y	5					63
*05	2728	X	2543	-0-	-185	-0-	2485	3	58	9	Y	53	11	1			105
06	4470	X	2540	-0-	-1930	-0-	2486	3	54	9	Y	49	88	1			66

BUSEY-GAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261427 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 8735 - 11731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	2730	-0-	-1207	-0-	2661	3	69	9	Y	63	79	1			28
02	3276	X	1784	-0-	-1492	-0-	1718	3	66	9	Y	60					88
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	2667	3	70	9	Y	64	133	1			19
04	3150	X	2831	-0-	-319	-0-	2773	3	58	9	Y	53	42	1			30
*05	3255	X	2904	-0-	-351	-0-	2828	3	76	9	Y	69	66	1			33
*06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	2960	3	43	9	Y	39					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

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
01	9114	X	8283	-0-	-831	-0-	8251	3	32	9	N	29	101	1			23
02	8232	X	5297	-0-	-2935	-0-	5282	3	15	9	N	14					37
03	9021	X	8267	-0-	-754	-0-	8244	3	23	9	N	21					58
04	8730	X	8048	-0-	-682	-0-	8030	3	18	9	N	16					74
05	8277	X	8121	-0-	-156	-0-	8112	3	9	9	N	8					82
06	8010	X	7887	-0-	-123	-0-	7848	3	39	9	N	35					117

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
01	4340	X	233	-0-	-4107	-0-	227	3	6	9	N	5					44
02	2996	X	142	-0-	-2854	-0-	142	3			N	-0-					44
03	2542	X	1855	-0-	-687	-0-	1855	3			N	-0-					44
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4751	3			N	-0-					44
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					44
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4443	3	3	9	N	3					47

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
01	12090	X	10104	-0-	-1986	-0-	10065	3	39	9	N	35	109	1			36
02	10920	X	9130	-0-	-1790	-0-	9115	3	15	9	N	14					50
03	11656	X	9967	-0-	-1689	-0-	9946	3	21	9	N	19					69
04	10770	X	9497	-0-	-1273	-0-	9476	3	21	9	N	19					88
05	10292	X	9451	-0-	-841	-0-	9422	3	29	9	N	26	73	1			41
06	9780	X	9344	-0-	-436	-0-	9313	3	31	9	N	28					69

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
01	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4778	3	24	9	N	22					72
02	3920	X	3415	-0-	-505	-0-	3375	3	40	9	N	36					108
03	4309	X	2274	-0-	-2035	-0-	2253	3	21	9	N	19					127
04	4650	X	3370	-0-	-1280	-0-	3363	3	7	9	N	6	97	1			36
05	4805	X	2926	-0-	-1879	-0-	2923	3	3	9	N	3					39
06	4650	X	2729	-0-	-1921	-0-	2727	3	2	9	N	2					41

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
01	18073	X	15884	-0-	-2189	-0-	15875	3	9	9	N	8	75	1			52
02	16324	X	14111	-0-	-2213	-0-	14101	3	10	9	N	9					61
03	17453	X	15537	-0-	-1916	-0-	15525	3	12	9	N	11					72
04	16560	X	14974	-0-	-1586	-0-	14956	3	18	9	N	16					88
05	15872	X	15005	-0-	-867	-0-	14932	3	73	9	N	66	107	1			47
06	15360	X	14609	-0-	-751	-0-	14581	3	28	9	N	25					72

THOMAS UNIT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 262914 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5665 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	3997	-0-	-1180	-0-	3991	3	6	9	N	5					66
02	3668	X	2995	-0-	-673	-0-	2985	3	10	9	N	9					75
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3961	3	6	9	N	5					80
04	3870	X	3645	-0-	-225	-0-	3642	3	3	9	N	3					83
05	3999	X	2194	-0-	-1805	-0-	2170	3	24	9	N	22					105
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	3646	3	21	9	N	19					124

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 262925 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5693 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7052	X	7052	-0-	-0-	-0-	7045	3	7	9	N	6					58
02	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7824	3	12	9	N	11					69
03	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8796	3	9	9	N	8					77
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7954	3	10	9	N	9					86
05	8680	X	5552	-0-	-3128	-0-	5540	3	12	9	N	11					97
06	8520	X	5112	-0-	-3408	-0-	5106	3	6	9	N	5					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 5H RRCID -> 262926 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 5722 - 9597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	9304	-0-	-709	-0-	9304	3			N	-0-					50
02	9044	X	7556	-0-	-1488	-0-	7550	3	6	9	N	5					55
03	9579	X	7806	-0-	-1773	-0-	7791	3	15	9	N	14					69
04	9000	X	8732	-0-	-268	-0-	8732	3			N	-0-					69
05	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	10681	3	7	9	N	6					75
*06	10477	X	10477	-0-	-0-	-0-	10475	3	2	9	N	2					77

THOMAS UNIT NORTH WELL #: 6H RRCID -> 262927 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5832 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	5775	-0-	-177	-0-	5772	3	3	9	N	3					47
02	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3996	3	9	9	N	8					55
03	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4445	3	7	9	N	6					61
04	5580	X	4129	-0-	-1451	-0-	4108	3	21	9	N	19					80
05	5766	X	4721	-0-	-1045	-0-	4706	3	15	9	N	14					94
06	5580	X	4214	-0-	-1366	-0-	4202	3	12	9	N	11					105

MADDIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263030 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7083 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16027	X	14564	-0-	-1463	-0-	14336	3	228	9	N	207	166	1			80
02	14476	X	13459	-0-	-1017	-0-	13246	3	213	9	N	194	224	1			50
03	16027	X	14665	-0-	-1362	-0-	14446	3	219	9	N	199	163	1			86
04	14520	X	13553	-0-	-967	-0-	13356	3	197	9	N	179	135	1			130
05	15004	X	14154	-0-	-850	-0-	13948	3	206	9	N	187	215	1			102
06	14430	X	13201	-0-	-1229	-0-	13032	3	169	9	N	154	124	1			132

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
01	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9750	3	45	9	N	41					179
02	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	9020	3			N	-0-					179
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9351	3	3	9	N	3					182
04	9480	X	9195	-0-	-285	-0-	9178	3	17	9	N	15	153	1			44
05	9982	X	9122	-0-	-860	-0-	9086	3	36	9	N	33					77
06	9660	X	8747	-0-	-913	-0-	8737	3	10	9	N	9					86

GETTYS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263716 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8150 - 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
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9452	3	76	9	N	69					124
02	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9317	3	98	9	N	89	161	1			52
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	9317	3	96	9	N	87	103	1			36
04	9932	X	9932	-0-	-0-	-0-	9873	3	59	9	N	54	43	1			47
05	10416	X	9553	-0-	-863	-0-	9477	3	76	9	N	69					116
06	10080	X	9725	-0-	-355	-0-	9677	3	48	9	N	44	132	1			28

GETTYS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263718 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8112 - 10722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8215	X	6659	-0-	-1556	-0-	6570	3	89	9	N	81	81	1			55
02	6104	X	5110	-0-	-994	-0-	5082	3	28	9	N	25					80
03	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	6432	3	98	9	N	89	133	1			36
04	6450	X	6172	-0-	-278	-0-	6099	3	73	9	N	66					102
05	6665	X	6295	-0-	-370	-0-	6238	3	57	9	N	52	102	1			52
06	6450	X	5636	-0-	-814	-0-	5602	3	34	9	N	31					83

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
01	13823	X	13823	-0-	-0-	-0-	13376	3	447	9	N	406	558	1			58
02	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	11637	3	370	9	N	336	342	1			52
03	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	12981	3	403	9	N	366	352	1			66
04	13380	X	12534	-0-	-846	-0-	12158	3	376	9	N	342	325	1			83
05	13826	X	12262	-0-	-1564	-0-	11919	3	343	9	N	312	238	1			157
06	13380	X	11702	-0-	-1678	-0-	11335	3	367	9	N	334	386	1			105

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

MADDIX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264412 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6908 - 9559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	13051	-0-	-899	-0-	12931	3	120	9	N	109	126	1			102
02	12600	X	11285	-0-	-1315	-0-	11136	3	149	9	N	135	149	1			88
03	13950	X	12246	-0-	-1704	-0-	12140	3	106	9	N	96	127	1			57
04	13260	X	11326	-0-	-1934	-0-	11227	3	99	9	N	90	45	1			102
05	13330	X	12115	-0-	-1215	-0-	12019	3	96	9	N	87	123	1			66
06	12630	X	11311	-0-	-1319	-0-	11192	3	119	9	N	108	66	1			108

BAILEY RANCH UNIT I WELL #: 1H RRCID -> 264435 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6887 - 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
01	10509	X	8749	-0-	-1760	-0-	8721	3	28	9	N	25					66
02	8624	X	7459	-0-	-1165	-0-	7452	3	7	9	N	6					72
03	9548	X	8272	-0-	-1276	-0-	8260	3	12	9	N	11					83
04	8610	X	7059	-0-	-1551	-0-	7047	3	12	9	N	11					94
05	8897	X	6392	-0-	-2505	-0-	6386	3	6	9	N	5	66	1			33
06	8460	X	4066	-0-	-4394	-0-	4054	3	12	9	N	11					44

PINKERTON-STEPHENS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264837 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7610 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7084	3	48	9	N	44					66
02	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	5965	3	46	9	N	42					108
03	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5438	3	53	9	N	48	109	1			47
04	6900	X	4547	-0-	-2353	-0-	4499	3	48	9	N	44					91
05	7130	X	4808	-0-	-2322	-0-	4780	3	28	9	N	25					116
06	6900	X	4696	-0-	-2204	-0-	4660	3	36	9	N	33					149

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
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7314	3	45	9	N	41					91
02	6300	X	6199	-0-	-101	-0-	6180	3	19	9	N	17					108
03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7382	3	58	9	N	53	78	1			83
04	7110	X	5650	-0-	-1460	-0-	5629	3	21	9	N	19					102
05	7347	X	6622	-0-	-725	-0-	6555	3	67	9	N	61					163
06	7200	X	6153	-0-	-1047	-0-	6123	3	30	9	N	27	171	1			19

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
01	17422	X	15521	-0-	-1901	-0-	15503	3	18	9	N	16					88
02	14728	X	14033	-0-	-695	-0-	14011	3	22	9	N	20					108
03	16306	X	15186	-0-	-1120	-0-	15162	3	24	9	N	22	89	1			41
04	15270	X	14076	-0-	-1194	-0-	14066	3	10	9	N	9					50
05	15686	X	14854	-0-	-832	-0-	14852	3	2	9	N	2					52
06	15030	X	11540	-0-	-3490	-0-	11537	3	3	9	N	3					55

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
01	10013	X	7376	-0-	-2637	-0-	7342	3	34	9	N	31	86	1			33
02	8148	X	6906	-0-	-1242	-0-	6897	3	9	9	N	8					41
03	9021	X	7165	-0-	-1856	-0-	7150	3	15	9	N	14					55
04	8160	X	6830	-0-	-1330	-0-	6811	3	19	9	N	17					72
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	8695	3	28	9	N	25					97
06	7410	X	6792	-0-	-618	-0-	6790	3	2	9	N	2					99

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
01	7378	X	4878	-0-	-2500	-0-	4863	3	15	9	N	14					55
02	4592	X	3404	-0-	-1188	-0-	3364	3	40	9	N	36					91
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4643	3	40	9	N	36	97	1			30
04	4710	X	3385	-0-	-1325	-0-	3375	3	10	9	N	9					39
05	4867	X	1524	-0-	-3343	-0-	1470	3	54	9	N	49					88
06	4710	X	3970	-0-	-740	-0-	3934	3	36	9	N	33					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
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
01	284917	X	15173	-0-	-269744	-0-	15087	3	86	9	N	78	227	1			36
02	14784	X	9310	-0-	-5474	-0-	9280	3	30	9	N	27					63
03	16368	X	10346	-0-	-6022	-0-	10321	3	25	9	N	23					86
04	15330	X	10126	-0-	-5204	-0-	10096	3	30	9	N	27					113
05	15531	X	12455	-0-	-3076	-0-	12435	3	20	9	N	18	103	1			28
06	14670	X	8896	-0-	-5774	-0-	8887	3	9	9	N	8					36

WHATLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266039 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7403 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54405	X	13326	-0-	-41079	-0-	13313	3	13	9	N	12	59	1			36
02	49140	X	12945	-0-	-36195	-0-	12933	3	12	9	N	11					47
03	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	7896	3	3	9	N	3					50
04	15210	X	2454	-0-	-12756	-0-	2448	3	6	9	N	5					55
05	14322	X	7037	-0-	-7285	-0-	7025	3	12	9	N	11					66
06	13860	X	7394	-0-	-6466	-0-	7372	3	22	9	N	20					86

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
01	39990	X	8285	-0-	-31705	-0-	8176	3	109	9	N	99	135	1			44
02	36120	X	9724	-0-	-26396	-0-	9678	3	46	9	N	42					86
03	39990	X	5268	-0-	-34722	-0-	5238	3	30	9	N	27					113
04	12600	X	2365	-0-	-10235	-0-	2290	3	75	9	N	68	145	1			36
05	10757	X	5576	-0-	-5181	-0-	5573	3	3	9	N	3					39
06	10410	X	6348	-0-	-4062	-0-	6232	3	116	9	N	105					144

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
01	25017	X	7943	-0-	-17074	-0-	7776	3	167	9	N	152	71	1			131
02	22596	X	6328	-0-	-16268	-0-	6193	3	135	9	N	123	174	1			80
03	25017	X	7013	-0-	-18004	-0-	6977	3	36	9	N	33					113
04	24210	X	6657	-0-	-17553	-0-	6394	3	263	9	N	239	239	1			113
05	8184	X	6698	-0-	-1486	-0-	6524	3	174	9	N	158	191	1			80
06	7680	X	6942	-0-	-738	-0-	6835	3	107	9	N	97	72	1			105

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
01	30163	X	8752	-0-	-21411	-0-	8597	3	155	9	N	141	113	1			75
02	27244	X	6222	-0-	-21022	-0-	6189	3	33	9	N	30					105
03	30163	X	7059	-0-	-23104	-0-	6858	3	201	9	N	183	156	1			132
04	29190	X	6425	-0-	-22765	-0-	6394	3	31	9	N	28	119	1			41
05	8742	X	6462	-0-	-2280	-0-	6398	3	64	9	N	58					99
06	8460	X	6190	-0-	-2270	-0-	6120	3	70	9	N	64	102	1			61

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
01	30535	X	3936	-0-	-26599	-0-	3858	3	78	9	N	71					99
02	27580	X	3087	-0-	-24493	-0-	3032	3	55	9	N	50	113	1			36
03	30535	X	2564	-0-	-27971	-0-	2543	3	21	9	N	19					55
04	29550	X	1877	-0-	-27673	-0-	1853	3	24	9	N	22					77
05	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2885	3	3	9	N	3					80
06	3810	X	3038	-0-	-772	-0-	2806	3	232	9	N	211	181	1			110

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
01	21979	X	3224	-0-	-18755	-0-	3191	3	33	9	N	30	74	1			72
02	19852	X	2679	-0-	-17173	-0-	2676	3	3	9	N	3					75
03	21979	X	2271	-0-	-19708	-0-	2271	3			N	-0-					75
04	21270	X	2068	-0-	-19202	-0-	2068	3			N	-0-					75
05	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2693	3	2	9	N	2					77
06	3120	X	2266	-0-	-854	-0-	2242	3	24	9	N	22					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
CARSON TURNER WELL #: 2H RRCID -> 267085 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7222 - 8865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6692	-0-	-438	-0-	6679	3	13	9	N	12					54
02	6440	X	5940	-0-	-500	-0-	5939	3	1	9	N	1					55
03	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6533	3	13	9	N	12	40	1			27
04	6900	X	6147	-0-	-753	-0-	6136	3	11	9	N	10					37
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6320	3	3	9	N	3					40
06	6480	X	5951	-0-	-529	-0-	5948	3	3	9	N	3					43

CARSON TURNER WELL #: 1H RRCID -> 267094 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7210 - 8326

01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3558	3	21	9	N	19					83
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3061	3	8	9	N	7					90
03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3442	3	11	9	N	10					100
04	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3227	3	17	9	N	15					115
05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3369	3	15	9	N	14					129
06	3450	X	2910	-0-	-540	-0-	2893	3	17	9	N	15					144

SIMPSON, IDA WELL #: 1H RRCID -> 267101 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7450 - 10391

01	46903	X	13462	-0-	-33441	-0-	13283	3	179	9	N	163	188	1			47
02	42364	X	12130	-0-	-30234	-0-	11947	3	183	9	N	166	174	1			39
03	46903	X	3564	-0-	-43339	-0-	3512	3	52	9	N	47					86
04	45390	X	9664	-0-	-35726	-0-	9631	3	33	9	N	30	80	1			36
05	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9437	3	100	9	N	91					127
06	13020	X	9004	-0-	-4016	-0-	8914	3	90	9	N	82	121	1			88

SIMPSON, IDA WELL #: 2H RRCID -> 267128 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7327 - 10268

01	44020	X	10002	-0-	-34018	-0-	9951	3	51	9	N	46	88	1			41
02	39760	X	8534	-0-	-31226	-0-	8438	3	96	9	N	87	73	1			55
03	44020	X	1014	-0-	-43006	-0-	1005	3	9	9	N	8					63
04	42600	X	1396	-0-	-41204	-0-	1389	3	7	9	N	6					69
05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	8645	3	21	9	N	19					88
06	9690	X	8845	-0-	-845	-0-	8757	3	88	9	N	80	113	1			55

WRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 267135 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8538 - 10835

01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4350	3	105	9	N	95	84	1			52
02	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3919	3	34	9	N	31					83
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	4201	3	33	9	N	30	36	1			77
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	4280	3	24	9	N	22					99
05	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4196	3	15	9	N	14	74	1			39
06	4320	X	3207	-0-	-1113	-0-	3198	3	9	9	N	8					47

WRIGHT WELL #: 3H RRCID -> 267137 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8473 - 10734

01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3146	3	22	9	N	20	117	1			33
02	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2757	3	19	9	N	17					50
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2853	3	21	9	N	19					69
04	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2701	3	15	9	N	14	53	1			30
05	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3184	3	15	9	N	14					44
06	3060	X	2635	-0-	-425	-0-	2623	3	12	9	N	11					55

MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267880 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7430 - 10270

01	29233	X	8052	-0-	-21181	-0-	7955	3	97	9	N	88	118	1			69
02	26404	X	7647	-0-	-18757	-0-	7583	3	64	9	N	58	69	1			58
03	29233	X	8218	-0-	-21015	-0-	8144	3	74	9	N	67	78	1			47
04	28290	X	6184	-0-	-22106	-0-	6139	3	45	9	N	41					88
05	29233	X	5543	-0-	-23690	-0-	5477	3	66	9	N	60	90	1			58
06	28290	X	4125	-0-	-24165	-0-	4061	3	64	9	N	58					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762

JORDAN-SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268371 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7330 - 9791

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
01	0	Z	5991	-0-	5991	41808	5982	3	9	9	N	8					91
02	0	Z	4959	-0-	4959	46767	4922	3	37	9	N	34	50	1			75
03	0	Z	5708	-0-	5708	52475	5706	3	2	9	N	2					77
04	0	Z	5733	-0-	5733	58208	5730	3	3	9	N	3					80
05	0	Z	4176	-0-	4176	62384	4173	3	3	9	N	3					83
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	62384					N	NO RPT					83

TURNER 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268372 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7139 - 9910

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
01	0	Z	19667	-0-	19667	78529	18886	3	781	9	N	710	654	1			108
02	0	Z	16738	-0-	16738	95267	16193	3	545	9	N	495	509	1			94
03	0	Z	16549	-0-	16549	111816	15908	3	641	9	N	583	533	1			144
04	0	Z	15111	-0-	15111	126927	14575	3	536	9	N	487	454	1			177
05	0	Z	14986	-0-	14986	141913	14510	3	476	9	N	433	500	1			110
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	141913					N	NO RPT					110

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		1325	-0-	1325	1325	1325	3			N	-0-					-0-
10	0		11556	-0-	11556	12881	11477	3	79	9	N	72					72
11	0		6822	-0-	6822	19703	6756	3	66	9	N	60	33	1			99
*12	25807	X	6104	-0-	-19703	-0-	6086	3	18	9	N	16	74	1			41
01	20274	X	6070	-0-	-14204	-0-	6000	3	70	9	N	64					105
02	18312	X	5109	-0-	-13203	-0-	5085	3	24	9	N	22	72	1			55
03	20274	X	5606	-0-	-14668	-0-	5597	3	9	9	N	8					63
04	19620	X	4934	-0-	-14686	-0-	4921	3	13	9	N	12					75
05	20274	X	4007	-0-	-16267	-0-	3995	3	12	9	N	11					86
06	19620	X	NO RPT	-0-	-19620	-0-					N	NO RPT					86

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		6261	-0-	6261	6261	6218	3	43	9	N	39					39
10	0		21015	-0-	21015	27276	20810	3	205	9	N	186	101	1			124
11	0		14235	-0-	14235	41511	14158	3	77	9	N	70	147	1			47
12	0		11487	-0-	11487	52998	11435	3	52	9	N	47					94
*01	64401	X	11403	-0-	-52998	-0-	11316	3	87	9	N	79	63	1			110
02	26432	X	9888	-0-	-16544	-0-	9848	3	40	9	N	36	107	1			39
03	29264	X	9563	-0-	-19701	-0-	9537	3	26	9	N	24					63
04	28320	X	7957	-0-	-20363	-0-	7907	3	50	9	N	45	45	1			63
05	29264	X	6640	-0-	-22624	-0-	6633	3	7	9	N	6					69
06	28320	X	NO RPT	-0-	-28320	-0-					N	NO RPT					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	16254	-0-	16254	35378	16068	3	186	9	N	169	183	1			157
02	0	W	14445	-0-	14445	49823	14329	3	116	9	N	105	165	1			97
03	0	W	14124	-0-	14124	63947	14011	3	113	9	N	103	95	1			105
04	0	W	10673	-0-	10673	74620	10579	3	94	9	N	85	49	1			141
05	0	W	299	-0-	299	74919	296	3	3	9	N	3	92	1			52
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	74919					N	NO RPT					52

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0	W	19146	-0-	19146	19146	18902	3	244	9	N	222	136	1			86
01	0	W	20656	-0-	20656	39802	20479	3	177	9	N	161	167	1			80
02	0	W	15194	-0-	15194	54996	15033	3	161	9	N	146	55	1			171
03	0	W	14357	-0-	14357	69353	14226	3	131	9	N	119	180	1			110
04	0	W	11289	-0-	11289	80642	11146	3	143	9	N	130	135	1			105
05	0	W	803	-0-	803	81445	778	3	25	9	N	23	53	1			75
06	0	W	8308	-0-	8308	89753	8178	3	130	9	N	118	107	1			86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ARUBA PETROLEUM, INC. //CONT.// 033762
MOODY-ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269024 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7366 - 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
10	0		3268	-0-	3268	3268	3189	3	79	9	N	72					72
11	0		5937	-0-	5937	9205	5752	3	185	9	N	168	165	1			75
*12	11315	X	2110	-0-	-9205	-0-	2068	3	42	9	N	38	80	1			33
01	25699	X	2882	-0-	-22817	-0-	2799	3	83	9	N	75					108
02	23212	X	1680	-0-	-21532	-0-	1605	3	75	9	N	68	113	1			63
03	25699	X	5676	-0-	-20023	-0-	5580	3	96	9	N	87	103	1			47
04	24870	X	2227	-0-	-22643	-0-	2160	3	67	9	N	61					108
05	25699	X	2748	-0-	-22951	-0-	2679	3	69	9	N	63	124	1			47
06	24870	X	-0-	-0-	-24870	-0-					N	-0-					47

BEESON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269267 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7235 - 9894

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASPECT ENERGY, LLC 035453
GERIK TRUST WELL #: 1V RRCID -> 247239 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

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-

ATLAS BARNETT, LLC 036556
WALKER, J. WELL #: 2 H RRCID -> 212937 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6995 - 7420

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 20 RRCID -> 213135 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6132 - 6280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 5 RRCID -> 213141 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6066 - 6186

01	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	2585	2			Y	-0-					1
02	2184	N	2102	-0-	-82	-0-	2102	2			Y	-0-					1
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			Y	-0-					1
04	2490	N	2102	-0-	-388	-0-	2102	2			Y	-0-					1
05	2325	N	380	-0-	-1945	-0-	380	2			Y	-0-					1
06	1380	N	274	-0-	-1106	-0-	274	2			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					33
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					33
03	713	N	629	-0-	-84	-0-	619	2	10	9	Y	9					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
05	1333	N	805	-0-	-528	-0-	805	2			Y	-0-					42
06	1290	X	866	-0-	-424	-0-	866	2			Y	-0-					42

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
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	429	2	216	9	Y	196	174	1			172
02	812	N	542	-0-	-270	-0-	320	2	222	9	Y	202	176	1			198
03	930	N	569	-0-	-361	-0-	383	2	186	9	Y	169	183	1	1	8	183
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	320	2	122	9	Y	111	173	1			121
05	589	N	40	-0-	-549	-0-	20	2	20	9	Y	18					139
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					139

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
01	372	N	346	-0-	-26	-0-	346	2			Y	-0-					18
02	672	N	546	-0-	-126	-0-	538	2	8	9	Y	7					25
03	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					25
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1214	2	17	9	Y	15					40
05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					40
*06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	27	1			13

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
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3897	2	3	9	Y	3					80
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	Y	2					82
03	3689	X	3649	-0-	-40	-0-	3642	2	7	9	Y	6	1	8			87
04	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			Y	-0-					87
05	4371	X	3876	-0-	-495	-0-	3876	2			Y	-0-					87
06	3930	X	3856	-0-	-74	-0-	3854	2	2	9	Y	2					89

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
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	921	2	6	9	Y	5					67
02	868	N	733	-0-	-135	-0-	705	2	28	9	Y	25					92
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1243	2	7	9	Y	6					98
04	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1267	2	22	9	Y	20					118
05	806	N	795	-0-	-11	-0-	711	2	84	9	Y	76					194
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	796	2	1970	9	Y	1791	1734	1			251

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
01	1705	N	1165	-0-	-540	-0-	1165	2			Y	-0-					9
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					9
03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			Y	-0-					9
04	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			Y	-0-					9
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-					9
06	1710	N	1703	-0-	-7	-0-	1703	2			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	2418	N	1496	-0-	-922	-0-	1496	2			Y	-0-					37
02	2044	N	1236	-0-	-808	-0-	1236	2			Y	-0-					37
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					37
04	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1236	2	19	9	Y	17					54
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			Y	-0-					54
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			Y	-0-					54

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
01	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2937	2	8	9	Y	7					75
02	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3106	2	13	9	Y	12					87
03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2779	2	3	9	Y	3					90
04	2850	X	2463	-0-	-387	-0-	2463	2			Y	-0-					90
05	3348	X	2431	-0-	-917	-0-	2429	2	2	9	Y	2					92
06	INC G-10		2356	-0-	2356	2356	2356	2			Y	-0-					92

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
01	837	N	375	-0-	-462	-0-	375	2			Y	-0-					22
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					24
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	3					27
05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	656	2	3	9	Y	3					30
*06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	426	2	22	9	Y	20					50

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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
01	558	N	351	-0-	-207	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	244	-0-	-204	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	245	-0-	-220	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
*06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-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
01	1488	N	405	-0-	-1083	-0-	405	2			Y	-0-					26
02	1148	N	772	-0-	-376	-0-	772	2			Y	-0-					26
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					26
04	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					26
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			Y	-0-					26
*06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					26

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
01	2108	N	2000	-0-	-108	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1796	-0-	-80	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
04	1950	N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1968	-0-	-16	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1899	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CABINESS WELL #: 1 RRCID -> 225300 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6046 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 56 RRCID -> 225401 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6070 - 6240

01	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					102
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-					102
03	1023	X	685	-0-	-338	-0-	668	2	17	9	Y	15					117
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1063	2	6	9	Y	5					122
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	76	1			47
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					47

COCA COLA WELL #: A 1 RRCID -> 225597 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. N/A

01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1232	2	124	9	Y	113	175	1			87
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1495	2	178	9	Y	162	177	1			72
03	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1734	2	155	9	Y	141					213
04	1200	N	902	-0-	-298	-0-	846	2	56	9	Y	51	181	1			83
05	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	924	2	178	9	Y	162	175	1			70
06	1410	N	792	-0-	-618	-0-	708	2	84	9	Y	76					146

COCA COLA WELL #: 5 RRCID -> 225598 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6100 - 6218

01	558	N	495	-0-	-63	-0-	495	2			Y	-0-					60
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	655	2	81	9	Y	74	71	1			63
03	558	N	186	-0-	-372	-0-	175	2	11	9	Y	10	43	1			30
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					30
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					30
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					30

COCA COLA WELL #: 1H RRCID -> 225599 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 6030 - 7852

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCA COLA WELL #: 2 H RRCID -> 225600 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 6750 - 8373

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

COCA COLA WELL #: 3 RRCID -> 225602 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 5942 - 6154

01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	983	2	133	9	N	121	175	1			133
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	896	2	111	9	N	101	170	1			64
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	795	2	74	9	N	67	1	8			130
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	598	2	55	9	N	50					180
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	606	2	113	9	N	103	171	1			112
*06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	622	2	103	9	N	94	179	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	1137	2	67	9	Y	61	162	1			11
02	1316	N	235	-0-	-1081	-0-	199	2	36	9	Y	33					44
03	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1077	2	231	9	Y	210	178	1			76
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1273	2	151	9	Y	137	176	1			37
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1145	2	119	9	Y	108					145
06	1260	N	1115	-0-	-145	-0-	1079	2	36	9	Y	33					178

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
01	341	N	168	-0-	-173	-0-	166	2	2	9	Y	2					36
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	156	2	25	9	Y	23					59
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	186	2	9	9	Y	8					67
04	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					67
05	186	N	87	-0-	-99	-0-	87	2			Y	-0-					67
06	180	N	72	-0-	-108	-0-	72	2			Y	-0-					67

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
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	266	2	120	9	N	109	175	1			92
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	601	2	121	9	N	110					202
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	876	2	241	9	N	219	344	1	3	8	74
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	87	2	150	9	N	136					210
05	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2278	2	270	9	N	245	348	1			107
*06	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	1846	2	224	9	N	204	171	1			140

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
01	1271	N	788	-0-	-483	-0-	769	2	19	9	N	17	147	1			27
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			N	-0-					27
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1638	2	18	9	N	16	7	1	1	8	35
04	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1396	2	23	9	N	21					56
05	1984	N	1177	-0-	-807	-0-	1168	2	9	9	N	8					64
*06	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1615	2	31	9	N	28					92

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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	59	174	1			11
02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	756	2	41	9	Y	37					48
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	48					96
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	144	1			8
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	37					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

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
01	5332	X	3484	-0-	-1848	-0-	3476	2	8	9	Y	7					94
02	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5010	2	25	9	Y	23					117
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	5684	2	2	9	Y	2					119
04	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	5345	2	3	9	Y	3					122
05	5363	X	4446	-0-	-917	-0-	4446	2			Y	-0-	58	1			64
06	5490	X	3619	-0-	-1871	-0-	3619	2			Y	-0-					64

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
01	2356	X	858	-0-	-1498	-0-	847	2	11	9	Y	10					53
02	2128	X	1515	-0-	-613	-0-	1506	2	9	9	Y	8					61
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					61
04	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					Y	-0-					61
05	1674	X	178	-0-	-1496	-0-	178	2			Y	-0-					61
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					61

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					5
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			Y	-0-					5
03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			Y	-0-					5
04	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	2			Y	-0-					5
05	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			Y	-0-					5
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					5

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 26H RRCID -> 231072 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 5968 PERF. 6250 - 8287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2702	-0-	-1669	-0-	2698	2	4	9	Y	4	175	1			15
02	3948	X	3588	-0-	-360	-0-	3577	2	11	9	Y	10					25
03	4030	X	3742	-0-	-288	-0-	3740	2	2	9	Y	2					27
04	3930	X	2012	-0-	-1918	-0-	2003	2	9	9	Y	8					35
05	4061	X	2064	-0-	-1997	-0-	2055	2	9	9	Y	8					43
06	2190	X	1806	-0-	-384	-0-	1806	2			Y	-0-					43

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 23H RRCID -> 231542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 6273 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	602	2	8	9	Y	7					95
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1800	2	2	9	Y	2					97
03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	800	2	3	9	Y	3					100
04	600	N	525	-0-	-75	-0-	525	2			Y	-0-					100
05	1550	N	90	-0-	-1460	-0-	87	2	3	9	Y	3					103
06	INC G-10		412	-0-	412	412	412	2			Y	-0-					103

COCA COLA WELL #: 8 H RRCID -> 231797 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6900 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1725	-0-	-1809	-0-	1597	2	128	9	Y	116					191
02	3052	X	97	-0-	-2955	-0-	94	2	3	9	Y	3	90	1			104
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4318	2	7	9	Y	6	102	1			8
04	2190	X	1159	-0-	-1031	-0-	1157	2	2	9	Y	2					10
05	2263	X	1960	-0-	-303	-0-	1960	2			Y	-0-					10
*06	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1572	2	58	9	Y	53					63

WIMBERLY B WELL #: 1 H RRCID -> 231826 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5990 - 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
01	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			Y	-0-					59
02	1540	N	1496	-0-	-44	-0-	1483	2	13	9	Y	12					71
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	655	2	11	9	Y	10	2	8			79
04	1830	N	726	-0-	-1104	-0-	715	2	11	9	Y	10					89
05	1643	N	905	-0-	-738	-0-	891	2	14	9	Y	13					102
*06	728	N	728	-0-	-0-	-0-	725	2	3	9	Y	3					105

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 64 H RRCID -> 231829 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6450 - 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
01	5797	X	2288	-0-	-3509	-0-	2249	2	39	9	N	35					58
02	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5365	2	9	9	N	8					66
03	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5869	2	17	9	N	15					81
04	4770	X	3470	-0-	-1300	-0-	3457	2	13	9	N	12					93
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-	93	1			-0-
*06	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6038	2	22	9	N	20					20

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 28 H RRCID -> 232877 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6720 - 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
01	4247	X	2064	-0-	-2183	-0-	2064	2			Y	-0-					38
02	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	4104	2			Y	-0-					38
03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			Y	-0-					38
04	3630	X	2139	-0-	-1491	-0-	2139	2			Y	-0-					38
05	4557	X	4358	-0-	-199	-0-	4358	2			Y	-0-					38
*06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4522	2	6	9	Y	5					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1301	2	118	9	Y	107	174	1			88
02	1120	N	844	-0-	-276	-0-	787	2	57	9	Y	52	49	1			91
03	1240	N	849	-0-	-391	-0-	786	2	63	9	Y	57	5	8			143
04	1200	N	1028	-0-	-172	-0-	956	2	72	9	Y	65					208
05	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	937	2	86	9	Y	78	176	1			110
*06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	847	2	67	9	Y	61					171

WIMBERLY B WELL #: 2 H RRCID -> 233081 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5693 PERF. 5900 - 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
01	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			Y	-0-					69
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			Y	-0-					69
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1463	2	11	9	Y	10					79
04	1350	N	579	-0-	-771	-0-	579	2			Y	-0-					79
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-	22	1			57
*06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1434	2	22	9	Y	20	17	1			60

GARDNER 233 (ANN ABERNATHIE) WELL #: 2 H RRCID -> 233583 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6444 - 8055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3089	2	3	9	Y	3					62
02	2548	X	2119	-0-	-429	-0-	2106	2	13	9	Y	12					74
03	2821	X	2351	-0-	-470	-0-	2340	2	11	9	Y	10					84
04	2730	X	2581	-0-	-149	-0-	2579	2	2	9	Y	2					86
05	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	2773	2	2	9	Y	2					88
*06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			Y	-0-					88

CRAINSHAW 128 WELL #: 4 RRCID -> 233587 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5820 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1082	2	245	9	Y	223	174	1			144
02	840	N	494	-0-	-346	-0-	442	2	52	9	Y	47	122	1			69
03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	932	2	308	9	Y	280	174	1	3	8	172
04	969	N	969	-0-	-0-	-0-	729	2	240	9	Y	218	171	1			219
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	716	2	206	9	Y	187	181	1			225
*06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	706	2	190	9	Y	173	170	1			228

CRAINSHAW 128 SES WELL #: 10 H RRCID -> 233597 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					63
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	259	2	116	9	N	105					168
03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	229	2	45	9	N	41					209
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	190	2	67	9	N	61					270
05	403	N	306	-0-	-97	-0-	247	2	59	9	N	54	172	1			152
*06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	263	2	50	9	N	45	171	1			26

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 24H RRCID -> 233840 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6450 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					12
*12	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					12
*01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			Y	-0-					12
*02	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			Y	-0-					12
*03	2294	X	2230	-0-	-64	-0-	2230	2			Y	-0-					12
*04	3030	X	2527	-0-	-503	-0-	2527	2			Y	-0-					12
*05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	2736	2			Y	-0-					12
*06	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					68
02	3668	X	3500	-0-	-168	-0-	3500	2			N	-0-					68
03	4061	X	3682	-0-	-379	-0-	3682	2			N	-0-					68
04	3930	X	3486	-0-	-444	-0-	3486	2			N	-0-					68
05	4061	X	3334	-0-	-727	-0-	3334	2			N	-0-					68
06	3930	X	3066	-0-	-864	-0-	3066	2			N	-0-					68

RUTLEDGE, L. WELL #: 1 H RRCID -> 233849 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6027 PERF. 6220 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1891	X	698	-0-	-1193	-0-	698	2			Y	-0-					64
02	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					64
03	1891	X	1307	-0-	-584	-0-	1306	2	1	9	Y	1	1	8			64
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					64
05	1922	N	1695	-0-	-227	-0-	1695	2			Y	-0-					64
*06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-	8	1			56

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 41 H RRCID -> 234452 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 7480 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	436	-0-	-4245	-0-	434	2	2	9	Y	2					61
02	4032	X	3976	-0-	-56	-0-	3976	2			Y	-0-					61
03	4185	X	2247	-0-	-1938	-0-	2239	2	8	9	Y	7					68
04	2850	X	2429	-0-	-421	-0-	2429	2			Y	-0-					68
05	4402	X	2001	-0-	-2401	-0-	2001	2			Y	-0-					68
*06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	Y	2					70

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 25 H RRCID -> 234590 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6350 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3224	-0-	124	124	3224	2			Y	-0-					68
02	2800	N	2862	-0-	62	186	2859	2	3	9	Y	3					71
03	2989	N	2803	-0-	-186	-0-	2803	2			Y	-0-					71
04	2550	X	2523	-0-	-27	-0-	2523	2			Y	-0-					71
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	2			Y	-0-					71
06	2820	X	2770	-0-	-50	-0-	2770	2			Y	-0-					71

COCA COLA WELL #: 7 H RRCID -> 234631 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6470 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					38
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	31	2	17	9	Y	15					53
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					53
04	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					53
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	936	2	24	9	Y	22					75
*06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	601	2	11	9	Y	10					85

D. C. CRANFORD HEIRS WELL #: 2 H RRCID -> 234638 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 6050 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1338	2	8	9	N	7					165
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1285	2	2	9	N	2					167
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1					168
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1490	2	17	9	N	15	167	1			16
05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1378	2	11	9	N	10					26
*06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1270	2	13	9	N	12					38

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 43 H RRCID -> 235027 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6770 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3627	X	2428	-0-	-1199	-0-	2428	2			Y	-0-					54
02	3276	X	3026	-0-	-250	-0-	3020	2	6	9	Y	5					59
03	3627	X	3287	-0-	-340	-0-	3287	2			Y	-0-					59
04	3510	X	2838	-0-	-672	-0-	2838	2			Y	-0-					59
05	3627	X	3452	-0-	-175	-0-	3452	2			Y	-0-					59
06	3240	X	2177	-0-	-1063	-0-	2177	2			Y	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1891	X	433	-0-	-1458	-0-	157	2	276	9	N	251	329	1			77
02	1708	X	780	-0-	-928	-0-	636	2	144	9	N	131	177	1			31
03	1147	X	884	-0-	-263	-0-	695	2	189	9	N	172	6	8			197
04	1110	X	475	-0-	-635	-0-	369	2	106	9	N	96	171	1			122
05	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1069	2	89	9	N	81	162	1			41
*06	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	992	2	80	9	N	73					114

GARDNER 233 WELL #: 4 RRCID -> 235030 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5990 - 6086

01	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	2			Y	-0-					1
02	1372	N	1345	-0-	-27	-0-	1345	2			Y	-0-					1
03	1457	N	1420	-0-	-37	-0-	1420	2			Y	-0-					1
04	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					1
05	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			Y	-0-					1
*06	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			Y	-0-					1

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 235031 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6212 - 7886

01	3379	X	3273	-0-	-106	-0-	3273	2			Y	-0-					31
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	3345	2	44	9	Y	40					71
03	3379	X	1682	-0-	-1697	-0-	1682	2			Y	-0-					71
04	3270	X	2826	-0-	-444	-0-	2826	2			Y	-0-					71
05	3379	X	3375	-0-	-4	-0-	3375	2			Y	-0-					71
06	3630	X	261	-0-	-3369	-0-	261	2			Y	-0-					71

LEE, JUANITA WELL #: 1 H RRCID -> 235033 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 6250 - 8298

01	3472	X	2587	-0-	-885	-0-	2562	2	25	9	N	23					59
02	3136	X	2826	-0-	-310	-0-	2790	2	36	9	N	33					92
03	2852	X	2195	-0-	-657	-0-	2189	2	6	9	N	5	1	8			96
04	2760	X	1801	-0-	-959	-0-	1731	2	70	9	N	64	143	1			17
05	3131	X	2634	-0-	-497	-0-	2606	2	28	9	N	25					42
06	3030	X	1559	-0-	-1471	-0-	1539	2	20	9	N	18					60

FLOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 235036 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6043 PERF. 6316 - 8423

01	4464	X	4056	-0-	-408	-0-	4056	2			Y	-0-					33
02	4032	X	3311	-0-	-721	-0-	3311	2			Y	-0-					33
03	4402	X	3188	-0-	-1214	-0-	3188	2			Y	-0-					33
04	4230	X	2172	-0-	-2058	-0-	2172	2			Y	-0-					33
05	4061	X	1728	-0-	-2333	-0-	1728	2			Y	-0-					33
*06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			Y	-0-					33

RUTLEDGE, J. WELL #: 1 H RRCID -> 235090 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6880 - 8405

01	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					36
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			Y	-0-					36
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			Y	-0-					36
04	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			Y	-0-					36
05	1829	N	986	-0-	-843	-0-	986	2			Y	-0-					36
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					36

ANDERSON WELL #: 1 H RRCID -> 235091 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6440 - 7962

01	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			Y	-0-					109
02	1568	N	858	-0-	-710	-0-	844	2	14	9	Y	13					122
03	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1911	2	10	9	Y	9					131
04	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					131
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			Y	-0-					131
06	1860	N	1472	-0-	-388	-0-	1472	2			Y	-0-					131

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	2697	X	1059	-0-	-1638	-0-	1059	2			Y	-0-					38
02	1092	N	1027	-0-	-65	-0-	1024	2	3	9	Y	3					41
03	1860	N	679	-0-	-1181	-0-	679	2			Y	-0-					41
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					41
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1117	2	33	9	Y	30					71
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					71

CRAINSHAW 128 WELL #: 5AH RRCID -> 236538 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6060 - 7474

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236552 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6330 - 7432

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

MURRAY, G. S. A-1981 WELL #: 1 H RRCID -> 236558 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 6230 - 8699

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107

WALKER WELL #: 1 RRCID -> 237185 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7120 - 9138

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPAN WELL #: 1 H RRCID -> 237545 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 5630 - 7932

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

HOWLE WELL #: 1 H RRCID -> 237546 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5089 PERF. 5888 - 7622

01	1085	N	263	-0-	-822	-0-	257	2	6	9	N	5	5	8			49
02	644	N	446	-0-	-198	-0-	438	2	8	9	N	7					56
03	682	N	419	-0-	-263	-0-	413	2	6	9	N	5					61
04	287	N	287	-0-	-0-	-0-	275	2	12	9	N	11	3	8			69
05	496	N	21	-0-	-475	-0-	21	2			N	-0-					69
06	420	N	14	-0-	-406	-0-	14	2			N	-0-					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
01	837	N	661	-0-	-176	-0-	661	2			N	-0-					53
02	1064	N	595	-0-	-469	-0-	595	2			N	-0-					53
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	840	2	13	9	N	12					65
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					65
05	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					65
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	814	2	2	9	N	2					67

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
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					104
02	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			Y	-0-					104
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	614	2	14	9	Y	13	92	1	1	8	24
04	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	3					27
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					27
06	600	N	586	-0-	-14	-0-	586	2			Y	-0-					27

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
01	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	975	2	103	9	Y	94	177	1			96
02	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1384	2	121	9	Y	110					206
03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1389	2	152	9	Y	138	172	1	3	8	169
04	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1384	2	141	9	Y	128	176	1			121
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1277	2	97	9	Y	88	172	1			37
06	INC G-10		1366	-0-	1366	1366	1267	2	99	9	Y	90					127

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
01	2077	X	1509	-0-	-568	-0-	1476	2	33	9	N	30					104
02	2380	N	1031	-0-	-1349	-0-	1024	2	7	9	N	6					110
03	1581	N	1178	-0-	-403	-0-	1170	2	8	9	N	7					117
04	1470	N	725	-0-	-745	-0-	712	2	13	9	N	12					129
05	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	1117	2	14	9	N	13					142
*06	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1573	2	24	9	N	22	20	1			144

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATTON WELL #: 2H RRCID -> 237952 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5910 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			Y	-0-					82
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	Y	8					90
03	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1727	2	13	9	Y	12					102
04	1920	N	1158	-0-	-762	-0-	1158	2			Y	-0-					102
05	1984	N	1641	-0-	-343	-0-	1633	2	8	9	Y	7					109
06	1680	N	1593	-0-	-87	-0-	1593	2			Y	-0-					109

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
01	310	N	124	-0-	-186	-0-	124	2			N	-0-					91
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	141	2	57	9	N	52	44	8			99
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7	7	8			99
04	120	N	49	-0-	-71	-0-	42	2	7	9	N	6	6	8			99
05	217	N	3	-0-	-214	-0-	3	2			N	-0-					99
06	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	2			N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAMBRO 288 WELL #: 3 RRCID -> 237985 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3658 - 3673

01	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					29
02	3444	X	3177	-0-	-267	-0-	3177	2			N	-0-					29
03	3689	X	3354	-0-	-335	-0-	3354	2			N	-0-					29
04	3690	X	3177	-0-	-513	-0-	3177	2			N	-0-					29
05	3813	X	3073	-0-	-740	-0-	3073	2			N	-0-					29
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	2799	2			N	-0-					29

DALE WELL #: 2 RRCID -> 238337 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 6070 - 6110

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

SEWELL WELL #: 4H RRCID -> 238338 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 6280 - 9664

01	3255	X	1692	-0-	-1563	-0-	1686	2	6	9	Y	5					109
02	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	2806	2	6	9	Y	5					114
03	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	2809	2	9	9	Y	8					122
04	3150	X	2639	-0-	-511	-0-	2635	2	4	9	Y	4					126
05	3193	X	2509	-0-	-684	-0-	2503	2	6	9	Y	5					131
06	2730	X	2462	-0-	-268	-0-	2459	2	3	9	Y	3					134

HAMBLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238342 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 6114 - 7852

01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	13	2	22	9	N	20					234
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	172	1			68
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23					91

SHIFFLETT WELL #: 3V RRCID -> 238467 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8534 - 9056

01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	466	2	41	9	N	37					138
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	432	2	47	9	N	43					181
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	443	2	23	9	N	21	175	1			27
*04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	414	2	19	9	N	17					44
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	390	2	11	9	N	10					54
*06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	354	2	6	9	N	5					59

CARROLL WELL #: 2H RRCID -> 238905 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5630 - 7317

01	2883	X	2023	-0-	-860	-0-	2023	2			N	-0-	20	1			28
02	2212	N	1735	-0-	-477	-0-	1735	2			N	-0-					28
03	1705	N	576	-0-	-1129	-0-	576	2			N	-0-					28
04	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					28
05	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					28
*06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2340	2	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 238960 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5057 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	903	2	210	9	N	191	205	1			184
02	1232	N	872	-0-	-360	-0-	681	2	191	9	N	174	181	1			177
03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	875	2	122	9	N	111	161	1	1	8	126
04	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1118	2	179	9	N	163	173	1			116
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1250	2	173	9	N	157	170	1			103
*06	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1018	2	97	9	N	88					191

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
01	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					152
02	1484	N	1437	-0-	-47	-0-	1437	2			N	-0-					152
03	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	395	2	2	9	N	2					154
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	2			N	-0-					154
05	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2593	2	8	9	N	7	154	1			7
*06	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2794	2	6	9	N	5					12

LEE WELL #: 3H RRCID -> 239828 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 6300 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			Y	-0-					103
02	2828	X	2531	-0-	-297	-0-	2531	2			Y	-0-					103
03	3038	X	2709	-0-	-329	-0-	2679	2	30	9	Y	27	78	1			52
04	2820	X	2654	-0-	-166	-0-	2636	2	18	9	Y	16					68
05	2914	X	2694	-0-	-220	-0-	2694	2			Y	-0-					68
06	2550	N	2486	-0-	-64	-0-	2473	2	13	9	Y	12	38	1			42

WIMBERLY FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240018 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5995 - 7924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2826	2	20	9	Y	18					47
02	3024	X	2181	-0-	-843	-0-	2181	2			Y	-0-					47
03	3348	X	1856	-0-	-1492	-0-	1854	2	2	9	Y	2					49
04	3240	X	1043	-0-	-2197	-0-	1043	2			Y	-0-					49
05	2852	X	2038	-0-	-814	-0-	2032	2	6	9	Y	5					54
06	1620	X	1469	-0-	-151	-0-	1396	2	73	9	Y	66					120

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
01	3100	N	3920	-0-	820	820	3705	2	215	9	N	195	179	1			155
02	2800	N	4040	-0-	1240	2060	3813	2	227	9	N	206	180	1			181
*03	3100	N	3938	-0-	838	2898	3632	2	306	9	N	278	356	1			103
*04	9177	X	6279	-0-	-2898	-0-	5870	2	409	9	N	372	351	1			124
*05	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5694	2	288	9	N	262	182	1			204
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	3890	2	184	9	N	167	187	1			184

DALE-WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 240553 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6730 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1053	-0-	-156	-0-	1053	2			N	-0-					48
02	1092	N	1006	-0-	-86	-0-	998	2	8	9	N	7					55
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	N	1					56
04	1020	N	578	-0-	-442	-0-	576	2	2	9	N	2					58
05	1116	N	539	-0-	-577	-0-	539	2			N	-0-					58
06	1170	N	520	-0-	-650	-0-	520	2			N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 22H RRCID -> 240622 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6480 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	3337	2	2	9	Y	2					105
02	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4174	2	8	9	Y	7					112
03	3658	X	2890	-0-	-768	-0-	2833	2	57	9	Y	52	72	1			92
04	3510	X	1715	-0-	-1795	-0-	1715	2			Y	-0-					92
05	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6338	2	2	9	Y	2					94
*06	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5138	2	8	9	Y	7					101

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: 23H RRCID -> 240623 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6574 - 7896

01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5					53
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	2					55
03	16	X	16	-0-	-0-	-0-	7	2	9	9	Y	8					63
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					66
05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					66
*06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	138	2	13	9	Y	12					78

CRANFORD, D. C. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 240627 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6650 - 9916

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

GOSWICK-MEASURES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241024 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5875 - 7334

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEE WELL #: 1H RRCID -> 241035 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 5945 PERF. 6383 - 7712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

CHERRYHOMES, MIKE WELL #: D 50H RRCID -> 241244 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 6826 - 9682

01	6107	X	5563	-0-	-544	-0-	5560	2	3	9	Y	3					71
02	6076	X	5109	-0-	-967	-0-	5107	2	2	9	Y	2					73
03	6727	X	5941	-0-	-786	-0-	5941	2			Y	-0-					73
04	6510	X	5476	-0-	-1034	-0-	5476	2			Y	-0-					73
05	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	6804	2			Y	-0-					73
*06	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6701	2	9	9	Y	8					81

RITCHIE WELL #: 2H RRCID -> 241316 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 5500 - 8102

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	13					114
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	1	8			125
04	174	X	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	1	104	1			48
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5265	2	24	9	N	22					70
03	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	3977	2	32	9	N	29					99
04	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	2333	2	15	9	N	14					113
05	4092	X	2451	-0-	-1641	-0-	2430	2	21	9	N	19	117	1			15
06	3960	X	3712	-0-	-248	-0-	3681	2	31	9	N	28					43

SHIFFLETT WELL #: 2V RRCID -> 241565 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8437 - 9054

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

WIMBERLY B WELL #: 3H RRCID -> 242675 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 5697 PERF. 6095 - 8717

01	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	3096	2	13	9	Y	12					127
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	2532	2	45	9	Y	41	28	1			140
03	2976	X	2899	-0-	-77	-0-	2876	2	23	9	Y	21	1	8			160
04	2910	X	2650	-0-	-260	-0-	2644	2	6	9	Y	5					165
05	2886	N	2886	-0-	-0-	-0-	2866	2	20	9	Y	18	121	1			62
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2636	2	6	9	Y	5					67

HLP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243380 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6301 - 8003

01	2790	X	2409	-0-	-381	-0-	2406	2	3	9	N	3					115
02	2520	X	2224	-0-	-296	-0-	2205	2	19	9	N	17					132
03	2542	X	2254	-0-	-288	-0-	2237	2	17	9	N	15					147
04	2400	X	1976	-0-	-424	-0-	1974	2	2	9	N	2					149
05	2480	X	2329	-0-	-151	-0-	2317	2	12	9	N	11	147	1			13
06	2370	X	2129	-0-	-241	-0-	2123	2	6	9	N	5					18

HOBSON POND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244002 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5869 - 8771

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMBLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244292 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6065 - 7767

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	37					129
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	35	1			131
03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	27	2	10	9	N	9	1	8			139
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					159
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	58	2	25	9	N	23					182
*06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	238	2	26	9	N	24	185	1			21

THETFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244364 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 5895 PERF. 6350 - 9552

01	4216	X	3825	-0-	-391	-0-	3811	2	14	9	N	13					194
02	3752	X	2462	-0-	-1290	-0-	2454	2	8	9	N	7					201
03	4154	X	2467	-0-	-1687	-0-	2450	2	17	9	N	15	177	1	1	8	38
04	4020	X	2505	-0-	-1515	-0-	2492	2	13	9	N	12					50
05	3844	X	2507	-0-	-1337	-0-	2499	2	8	9	N	7					57
06	3690	X	3490	-0-	-200	-0-	3479	2	11	9	N	10					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
T N RHOADES B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244543 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 5967 PERF. 6391 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	4008	2			Y	-0-					103
02	5404	X	5157	-0-	-247	-0-	5157	2			Y	-0-					103
03	5983	X	5384	-0-	-599	-0-	5384	2			Y	-0-					103
04	5790	X	5168	-0-	-622	-0-	5167	2	1	9	Y	1	32	1			72
05	5704	X	4924	-0-	-780	-0-	4922	2	2	9	Y	2	54	1			20
06	5520	X	4773	-0-	-747	-0-	4773	2			Y	-0-					20

CRANFORD, D. C. HEIRS UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 245060 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6960 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					183
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	169	1			40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	2	8			78
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					88
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25					131

MOORE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 245708 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5840 - 5946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					42
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					Y	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					64
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1071	2	25	9	Y	23					87
*06	242	X	242	-0-	-0-	-0-	240	2	2	9	Y	2					89

RITCHIE WELL #: 1H RRCID -> 246154 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5675 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					154
02	4928	X	-0-	-0-	-4928	-0-					N	-0-					154
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					154
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					154
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

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
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	149	2	25	9	Y	23	1	8			66
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-	40	1			26
03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	173	2	1	9	Y	1	1	8			26
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	551	2	7	9	Y	6					32
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	8					40
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	866	2	2	9	Y	2	27	1			15

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
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	330	2	12	9	N	11					59
02	453	N	453	-0-	-0-	-0-	447	2	6	9	N	5					64
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					64
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					64
05	496	N	458	-0-	-38	-0-	457	2	1	9	N	1					65
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	454	2			N	-0-					65

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
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1324	2	11	9	N	10					50
02	840	N	805	-0-	-35	-0-	794	2	11	9	N	10					60
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	4	2	8			62
04	3000	N	4929	-0-	1929	1929	4929	2			N	-0-					62
05	3078	N	1149	-0-	-1929	-0-	1141	2	8	9	N	7					69
*06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1105	2	8	9	N	7					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	1736	N	517	-0-	-1219	-0-	517	2			N	-0-					7
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	795	2	8	9	N	7					14
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3					17
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					17
05	899	N	146	-0-	-753	-0-	146	2			N	-0-					17
06	960	N	165	-0-	-795	-0-	165	2			N	-0-					17

COCA COLA WELL #: 11H RRCID -> 249140 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 7005 - 10207

01	2759	X	1930	-0-	-829	-0-	1895	2	35	9	N	32					127
02	2492	X	1938	-0-	-554	-0-	1903	2	35	9	N	32					159
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	20	156	1			23
04	2670	X	2011	-0-	-659	-0-	1987	2	24	9	N	22					45
05	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	872	2	14	9	N	13					58
06	2070	X	121	-0-	-1949	-0-	112	2	9	9	N	8					66

WIMBERLY, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 250084 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5177 - 5569

01	17945	X	815	-0-	-17130	-0-	721	2	94	9	N	85					151
02	651	X	651	-0-	-0-	-0-	609	2	42	9	N	38					189
03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	543	2	48	9	N	44	175	1			58
04	731	X	731	-0-	-0-	-0-	659	2	72	9	N	65					123
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	688	2	51	9	N	46	149	1			20
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	648	2	47	9	N	43					63

SEWELL WELL #: 5H RRCID -> 250223 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6575 - 9477

01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3743	2	6	9	N	5					44
02	2940	X	1883	-0-	-1057	-0-	1872	2	11	9	N	10					54
03	2511	X	1790	-0-	-721	-0-	1779	2	11	9	N	10	2	8			62
04	3630	X	1838	-0-	-1792	-0-	1827	2	11	9	N	10					72
05	3751	X	1242	-0-	-2509	-0-	1236	2	6	9	N	5					77
06	3630	X	1473	-0-	-2157	-0-	1465	2	8	9	N	7					84

SEWELL A WELL #: 2 RRCID -> 250371 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6013 PERF. 5770 - 5840

01	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1392	2	595	9	N	541	700	1			69
02	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	1779	2	686	9	N	624	514	1			179
03	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	2955	2	671	9	N	610	516	1			273
04	5692	X	5692	-0-	-0-	-0-	5190	2	502	9	N	456	519	1			210
05	3100	N	5477	-0-	2377	2377	5068	2	409	9	N	372	520	1			62
*06	9475	X	7098	-0-	-2377	-0-	6658	2	440	9	N	400	428	1			34

MULLINAX WELL #: 2H RRCID -> 252196 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 5735 PERF. 6170 - 10272

01	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	5886	2			N	-0-					88
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					88
03	5797	X	4354	-0-	-1443	-0-	4336	2	18	9	N	16					104
04	5610	X	4359	-0-	-1251	-0-	4350	2	9	9	N	8					112
05	5797	X	4841	-0-	-956	-0-	4833	2	8	9	N	7	25	1			94
06	5610	X	4813	-0-	-797	-0-	4811	2	2	9	N	2					96

MULLINAX WELL #: 1H RRCID -> 252197 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5746 PERF. 6213 - 9715

01	5890	X	4905	-0-	-985	-0-	4901	2	4	9	N	4	4	8			38
02	5320	X	2909	-0-	-2411	-0-	2903	2	6	9	N	5					43
03	5580	X	3404	-0-	-2176	-0-	3385	2	19	9	N	17	2	8			58
04	4830	X	4388	-0-	-442	-0-	4346	2	42	9	N	38					96
05	4898	X	4627	-0-	-271	-0-	4617	2	10	9	N	9	32	1			73
06	4740	X	3849	-0-	-891	-0-	3838	2	11	9	N	10					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1774	2	2	9	N	2					54
02	1708	N	1662	-0-	-46	-0-	1634	2	28	9	N	25					79
03	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1827	2	9	9	N	8					87
04	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1853	2	11	9	N	10					97
05	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1878	2	11	9	N	10					107
*06	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1794	2	8	9	N	7					114

PATTON WELL #: 3 RRCID -> 252241 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5220 - 5260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

PARKS KOONSMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252327 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5041 PERF. 5612 - 8514

01	1860	X	866	-0-	-994	-0-	852	2	14	9	N	13					68
02	1456	X	535	-0-	-921	-0-	535	2			N	-0-					68
03	1519	X	970	-0-	-549	-0-	967	2	3	9	N	3					71
04	990	X	375	-0-	-615	-0-	371	2	4	9	N	4					75
05	899	X	188	-0-	-711	-0-	187	2	1	9	N	1	1	8			75
06	930	X	157	-0-	-773	-0-	154	2	3	9	N	3					78

TAURUS WELL #: 1 RRCID -> 252777 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5860 - 5910

01	155	N	51	-0-	-104	-0-	51	2			N	-0-					54
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PARKS WELL #: 2H RRCID -> 253359 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5120 - 8252

01	806	N	278	-0-	-528	-0-	261	2	17	9	N	15					45
02	448	N	286	-0-	-162	-0-	265	2	21	9	N	19	2	8			62
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	592	2	6	9	N	5					67
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	180	2	3	9	N	3	3	8			67
05	310	N	66	-0-	-244	-0-	65	2	1	9	N	1	1	8			67
06	570	N	47	-0-	-523	-0-	46	2	1	9	N	1	1	8			67

GRAYCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 253638 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7900 - 9843

01	619	X	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
02	332	X	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
03	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					-0-
04	9570	X	191	-0-	-9379	-0-	191	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	47	-0-	-5502	-0-	47	3			N	-0-					-0-
06	600	X	17	-0-	-583	-0-	17	3			N	-0-					-0-

SHAWVER "A" WELL #: 1H RRCID -> 253781 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6460 - 8902

01	4185	X	3758	-0-	-427	-0-	3755	2	3	9	Y	3					69
02	3780	X	3291	-0-	-489	-0-	3291	2			Y	-0-					69
03	4154	X	3474	-0-	-680	-0-	3461	2	13	9	Y	12					81
04	4020	X	1458	-0-	-2562	-0-	1456	2	2	9	Y	2					83
05	3875	X	3333	-0-	-542	-0-	3333	2			Y	-0-					83
06	INC G-10		3249	-0-	3249	3249	3243	2	6	9	Y	5					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

GRAYCLIFF WELL #: 2H RRCID -> 253892 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7620 - 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
01	21346	X	21346	-0-	-0-	-0-	21346	3			N	-0-					-0-
02	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	19778	3			N	-0-					-0-
03	21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	21963	3			N	-0-					-0-
04	20838	X	20838	-0-	-0-	-0-	20838	3			N	-0-					-0-
05	21380	X	21380	-0-	-0-	-0-	21380	3			N	-0-					-0-
*06	20075	X	20075	-0-	-0-	-0-	20075	3			N	-0-					-0-

M & M RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255333 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 5956 PERF. 6270 - 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
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5238	3			N	-0-					-0-
02	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	3			N	-0-					-0-
03	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	18794	3			N	-0-					-0-
04	18577	X	18577	-0-	-0-	-0-	18577	3			N	-0-					-0-
05	19344	X	18308	-0-	-1036	-0-	18308	3			N	-0-					-0-
*06	18720	X	15172	-0-	-3548	-0-	15062	3	110	9	Y	100	88	1			12

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
01	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	81	1	5991	3	N	3					189
							3	9									
02	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	88	1	5744	3	N	11					200
							12	9									
03	5456	X	15	-0-	-5441	-0-	15	3			N	-0-					200
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					200
05	5456	X	191	-0-	-5265	-0-	1	1	190	3	N	-0-					200
*06	5280	X	4169	-0-	-1111	-0-	1	1	4168	3	Y	-0-					39

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
01	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	15106	3	1	9	N	1	1	8			201
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11766	3			N	-0-					201
03	15283	X	13787	-0-	-1496	-0-	13787	3			N	-0-					201
04	14790	X	12756	-0-	-2034	-0-	12756	3			N	-0-					201
05	15283	X	14764	-0-	-519	-0-	14764	3			N	-0-					201
*06	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15255	3	4	9	Y	4	47	1			5

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
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			N	-0-					146
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					146
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	164	2	11	9	N	10					156
*04	90	N	73	-0-	-17	-0-	71	2	2	9	N	2					158
*05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					158
*06	150	N	139	-0-	-11	-0-	137	2	2	9	N	2	143	1			17

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
01	24239	X	24239	-0-	-0-	-0-	24239	3			N	-0-					-0-
02	22455	X	22455	-0-	-0-	-0-	22455	3			N	-0-					-0-
03	20388	X	20388	-0-	-0-	-0-	20388	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
05	17144	X	17144	-0-	-0-	-0-	17144	3			N	-0-					-0-
*06	17895	X	17895	-0-	-0-	-0-	17895	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	3162	X	2068	-0-	-1094	-0-	2032	2	36	9	N	33					169
02	2856	X	2387	-0-	-469	-0-	2363	2	24	9	N	22	114	1			77
03	3162	X	2476	-0-	-686	-0-	2461	2	15	9	N	14	1	8			90
04	2730	X	2482	-0-	-248	-0-	2471	2	11	9	N	10					100
05	2635	X	2482	-0-	-153	-0-	2478	2	4	9	N	4	77	1			27
06	2550	X	2294	-0-	-256	-0-	2270	2	24	9	N	22					49

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
01	4774	X	3144	-0-	-1630	-0-	3079	2	65	9	N	59	1	8			128
02	4620	X	3981	-0-	-639	-0-	3950	2	31	9	N	28	58	1			98
03	5115	X	3447	-0-	-1668	-0-	3412	2	35	9	N	32	2	8			128
04	4950	X	4148	-0-	-802	-0-	4085	2	63	9	N	57					185
05	4402	X	4049	-0-	-353	-0-	4007	2	42	9	N	38	151	1			72
06	4260	X	4124	-0-	-136	-0-	4094	2	30	9	N	27					99

M & M RANCH WELL #: 3H RRCID -> 257296 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6176 - 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
01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13878	3	54	9	N	49	12	8			85
02	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	12147	3	18	9	N	16	9	8			92
03	18166	X	14243	-0-	-3923	-0-	14242	3	1	9	N	1					93
04	17580	X	7859	-0-	-9721	-0-	7859	3			N	-0-					93
05	13919	X	9454	-0-	-4465	-0-	9453	3	1	9	N	1					94
*06	13770	X	7948	-0-	-5822	-0-	7948	3			Y	-0-					44

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
01	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1653	3	98	9	N	89					181
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	12679	X	-0-	-0-	-12679	-0-					N	-0-					181
04	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			N	-0-					181
05	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	11778	3			N	-0-					181
*06	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8230	3			Y	-0-					50

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
01	20502	X	20502	-0-	-0-	-0-	20502	3			N	-0-					-0-
02	20199	X	20199	-0-	-0-	-0-	20199	3			N	-0-					-0-
03	26846	X	19444	-0-	-7402	-0-	19444	3			N	-0-					-0-
04	25980	X	22102	-0-	-3878	-0-	22102	3			N	-0-					-0-
05	26846	X	22041	-0-	-4805	-0-	22041	3			N	-0-					-0-
06	21630	X	20686	-0-	-944	-0-	20686	3			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
01	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9163	3			N	-0-					-0-
02	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	8100	3			N	-0-					-0-
03	9424	X	8661	-0-	-763	-0-	8661	3			N	-0-					-0-
04	9120	X	7802	-0-	-1318	-0-	7802	3			N	-0-					-0-
05	9424	X	7987	-0-	-1437	-0-	7987	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	7544	-0-	-1336	-0-	7544	3			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
01	26144	X	26144	-0-	-0-	-0-	26144	3			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
03	27931	X	24290	-0-	-3641	-0-	24290	3			N	-0-					-0-
04	26280	X	22655	-0-	-3625	-0-	22655	3			N	-0-					-0-
05	27156	X	23012	-0-	-4144	-0-	23012	3			N	-0-					-0-
06	25290	X	21552	-0-	-3738	-0-	21552	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VICKI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258379 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7747 - 12070

01	34062	X	34062	-0-	-0-	-0-	34062	3			N	-0-					-0-
02	30007	X	30007	-0-	-0-	-0-	30007	3			N	-0-					-0-
03	37107	X	31854	-0-	-5253	-0-	31854	3			N	-0-					-0-
04	34680	X	29871	-0-	-4809	-0-	29871	3			N	-0-					-0-
05	34999	X	29862	-0-	-5137	-0-	29862	3			N	-0-					-0-
06	32970	X	27196	-0-	-5774	-0-	27196	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258401 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6920 - 9260

01	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17273	3			N	-0-					56
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	15769	3			N	-0-					56
03	18011	X	17389	-0-	-622	-0-	17389	3			N	-0-					56
04	16710	X	16705	-0-	-5	-0-	16705	3			N	-0-					56
05	17453	X	16817	-0-	-636	-0-	16817	3			N	-0-					56
06	16890	X	16375	-0-	-515	-0-	16375	3			N	-0-					56

PRICE WELL #: 2H RRCID -> 258440 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6500 - 10602

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAYTON RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 258502 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5199 - 5277

01	3255	X	1536	-0-	-1719	-0-	1528	2	8	9	N	7					222
02	2940	X	1217	-0-	-1723	-0-	1196	2	21	9	N	19	168	1			73
03	3131	X	1756	-0-	-1375	-0-	1719	2	37	9	N	34	2	8			105
04	3030	X	2090	-0-	-940	-0-	2054	2	36	9	N	33					138
05	2077	X	1936	-0-	-141	-0-	1895	2	41	9	N	37	158	1			17
06	1710	X	1539	-0-	-171	-0-	1508	2	31	9	N	28					45

GREEN ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258779 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8470 - 11323

01	24286	X	24286	-0-	-0-	-0-	24286	3			N	-0-					-0-
02	21841	X	21841	-0-	-0-	-0-	21841	3			N	-0-					-0-
03	23219	X	23196	-0-	-23	-0-	23196	3			N	-0-					-0-
04	22470	X	22138	-0-	-332	-0-	22138	3			N	-0-					-0-
05	23219	X	22592	-0-	-627	-0-	22592	3			N	-0-					-0-
06	22470	X	22186	-0-	-284	-0-	22186	3			N	-0-					-0-

COURTNEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259155 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7035 - 9307

01	15123	X	15123	-0-	-0-	-0-	15123	3			N	-0-					65
02	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12929	3	7	9	N	6					71
03	17577	X	13255	-0-	-4322	-0-	13254	3	1	9	N	1					72
04	16680	X	13081	-0-	-3599	-0-	13081	3			N	-0-					72
05	16120	X	13020	-0-	-3100	-0-	13020	3			N	-0-					72
06	14640	X	9801	-0-	-4839	-0-	9801	3			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MERRILL WELL #: 1H RRCID -> 259194 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8755 - 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
01	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	12579	3			N	-0-					-0-
02	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	3			N	-0-					-0-
03	13268	X	12658	-0-	-610	-0-	12658	3			N	-0-					-0-
04	12480	X	12010	-0-	-470	-0-	12010	3			N	-0-					-0-
05	12834	X	12621	-0-	-213	-0-	12621	3			N	-0-					-0-
06	12420	X	11437	-0-	-983	-0-	11437	3			N	-0-					-0-

GREEN ACRES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259291 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8100 - 10573

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	273	X	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
04	227	X	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

VARDEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259545 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8277 - 10983

01	12391	X	12391	-0-	-0-	-0-	12391	3			N	-0-					-0-
02	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9643	3			N	-0-					-0-
03	13237	X	10594	-0-	-2643	-0-	10594	3			N	-0-					-0-
04	12810	X	10012	-0-	-2798	-0-	10012	3			N	-0-					-0-
05	13051	X	10153	-0-	-2898	-0-	10153	3			N	-0-					-0-
06	12000	X	9463	-0-	-2537	-0-	9463	3			N	-0-					-0-

MENDEZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259733 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7265 - 8933

01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	10249	3			N	-0-					-0-
02	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8763	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	9635	-0-	-1029	-0-	9635	3			N	-0-					-0-
04	10320	X	6916	-0-	-3404	-0-	6916	3			N	-0-					-0-
05	10261	X	5767	-0-	-4494	-0-	5767	3			N	-0-					-0-
06	9930	X	6507	-0-	-3423	-0-	6507	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 1H RRCID -> 260741 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7640 - 9263

01	DLQ G-10		10403	-0-	10403	26906	10403	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		16630	-0-	16630	43536	16630	3			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		9761	-0-	9761	53297	9761	3			N	-0-					-0-
04	91447	X	38150	-0-	-53297	-0-	38150	3			N	-0-					-0-
05	34499	X	34499	-0-	-0-	-0-	34499	3			N	-0-					-0-
*06	28712	X	28712	-0-	-0-	-0-	28712	3			N	-0-					-0-

WATER PLANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261123 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7580 - 10133

01	DLQ G-10		19660	-0-	19660	41171	19660	3			N	-0-					-0-
02	57799	X	16628	-0-	-41171	-0-	16628	3			N	-0-					-0-
03	17600	X	17600	-0-	-0-	-0-	17600	3			N	-0-					-0-
04	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	16732	3			N	-0-					-0-
05	21514	X	17163	-0-	-4351	-0-	17163	3			N	-0-					-0-
06	19020	X	15696	-0-	-3324	-0-	15696	3			N	-0-					-0-

DURWOOD WELL #: 1H RRCID -> 261311 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8360 - 11793

01	DLQ G-10		20911	-0-	20911	42362	20911	3			N	-0-					-0-
02	60777	X	18415	-0-	-42362	-0-	18415	3			N	-0-					-0-
03	19851	X	19851	-0-	-0-	-0-	19851	3			N	-0-					-0-
04	18885	X	18885	-0-	-0-	-0-	18885	3			N	-0-					-0-
05	21359	X	19031	-0-	-2328	-0-	19031	3			N	-0-					-0-
06	20250	X	17827	-0-	-2423	-0-	17827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
MILBURN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261325 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6610 - 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
01	DLQ G-10		766	-0-	766	6231	352	1	414	3	N	-0-					173
02	DLQ G-10		32	-0-	32	6263	32	3			N	-0-					173
03	DLQ G-10		265	-0-	265	6528	6	1	259	3	N	-0-	173	1			-0-
04	6528	X	-0-	-0-	-6528	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-

BRIAR OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261474 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		16568	-0-	16568	35711	16568	3			N	-0-					-0-
02	50270	X	14559	-0-	-35711	-0-	14559	3			N	-0-					-0-
03	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15340	3			N	-0-					-0-
04	14528	X	14528	-0-	-0-	-0-	14528	3			N	-0-					-0-
05	19127	X	14334	-0-	-4793	-0-	14334	3			N	-0-					-0-
06	16020	X	13280	-0-	-2740	-0-	13280	3			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
01	DLQ G-10		3079	-0-	3079	16322	853	1	2226	3	N	-0-					98
02	DLQ G-10		8941	-0-	8941	25263	164	1	8771	3	N	5	1	8			102
							6	9									
03	DLQ G-10		9238	-0-	9238	34501	208	1	9030	3	N	-0-	20	1			82
04	49300	X	14799	-0-	-34501	-0-	328	1	14471	3	N	-0-					82
05	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	447	1	15461	3	N	-0-					82
*06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	447	1	14691	3	Y	-0-					22

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
01	DLQ G-10		23274	-0-	23274	47501	23274	3			N	-0-					-0-
02	68158	X	20657	-0-	-47501	-0-	20657	3			N	-0-					-0-
03	21811	X	21811	-0-	-0-	-0-	21811	3			N	-0-					-0-
04	20462	X	20462	-0-	-0-	-0-	20462	3			N	-0-					-0-
05	24242	X	20314	-0-	-3928	-0-	20314	3			N	-0-					-0-
06	22530	X	19598	-0-	-2932	-0-	19598	3			N	-0-					-0-

MCDONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262961 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8010 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		37601	-0-	37601	76260	37601	3			N	-0-					-0-
02	109100	X	32840	-0-	-76260	-0-	32840	3			N	-0-					-0-
03	34573	X	34573	-0-	-0-	-0-	34573	3			N	-0-					-0-
04	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	3			N	-0-					-0-
05	38657	X	31742	-0-	-6915	-0-	31742	3			N	-0-					-0-
06	36390	X	30210	-0-	-6180	-0-	30210	3			N	-0-					-0-

COLONEL HOGAN WELL #: 1H RRCID -> 263090 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	238105	X	28522	-0-	-209583	-0-	28522	3			N	-0-					-0-
02	26053	X	26053	-0-	-0-	-0-	26053	3			N	-0-					-0-
03	28209	X	28209	-0-	-0-	-0-	28209	3			N	-0-					-0-
04	25424	X	25424	-0-	-0-	-0-	25424	3			N	-0-					-0-
05	22252	X	22252	-0-	-0-	-0-	22252	3			N	-0-					-0-
06	19500	X	13624	-0-	-5876	-0-	13624	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
LEGACY FIFTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263100 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 9450 - 11463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	27621	X	9344	-0-	-18277	-0-	616	1	8728	3	N	-0-			-0-
02	24948	X	12466	-0-	-12482	-0-	616	1	11850	3	N	-0-			-0-
03	27621	X	13156	-0-	-14465	-0-	637	1	12519	3	N	-0-			-0-
04	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	616	1	12425	3	N	-0-			-0-
05	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	619	1	13164	3	N	-0-			-0-
06	13350	X	10756	-0-	-2594	-0-	619	1	10137	3	N	-0-			-0-

LEGACY SIXTH GENERATION WELL #: 1H RRCID -> 263494 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8291 PERF.10055 - 12682

01	25420	X	8939	-0-	-16481	-0-	589	1	8350	3	N	-0-			-0-
02	22960	X	11123	-0-	-11837	-0-	589	1	10534	3	N	-0-			-0-
03	25420	X	11728	-0-	-13692	-0-	568	1	11160	3	N	-0-			-0-
04	14820	X	11631	-0-	-3189	-0-	550	1	11081	3	N	-0-			-0-
05	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	586	1	12478	3	N	-0-			-0-
06	11910	X	10587	-0-	-1323	-0-	586	1	10001	3	N	-0-			-0-

TRINITY UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 263527 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
HILLIARD NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264279 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8117 PERF.10965 - 13293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22878	X	15556	-0-	-7322	-0-	1946	1	13610	3	N	-0-			-0-
02	19320	X	13596	-0-	-5724	-0-	1946	1	11650	3	N	-0-			-0-
03	19654	X	16066	-0-	-3588	-0-	2199	1	13867	3	N	-0-			-0-
04	17910	X	12976	-0-	-4934	-0-	2279	1	10697	3	N	-0-			-0-
05	15903	X	3243	-0-	-12660	-0-	654	1	2589	3	N	-0-			-0-
*06	15540	X	-0-	-0-	-15540	-0-					N	-0-			-0-

DIXIE-BEDNARZ (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264321 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7550 - 11789

01	23529	X	20154	-0-	-3375	-0-	20154	3			N	-0-			-0-
02	21084	X	17638	-0-	-3446	-0-	17638	3			N	-0-			-0-
03	21545	X	19181	-0-	-2364	-0-	19181	3			N	-0-			-0-
04	20790	X	17734	-0-	-3056	-0-	17734	3			N	-0-			-0-
05	20863	X	19926	-0-	-937	-0-	19926	3			N	-0-			-0-
06	19500	X	17403	-0-	-2097	-0-	17403	3			N	-0-			-0-

KAHLUA WELL #: 1H RRCID -> 264486 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 8408 - 11823

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	7294					N	NO RPT			-0-

SANDERFORD WELL #: 1H RRCID -> 264726 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8220 - 10203

01	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	17548	3			N	-0-			-0-
02	18144	X	15480	-0-	-2664	-0-	15480	3			N	-0-			-0-
03	19251	X	16441	-0-	-2810	-0-	16441	3			N	-0-			-0-
04	18630	X	15671	-0-	-2959	-0-	15671	3			N	-0-			-0-
05	17546	X	15583	-0-	-1963	-0-	15583	3			N	-0-			-0-
06	16980	X	14139	-0-	-2841	-0-	14139	3			N	-0-			-0-

HILLIARD SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264764 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8550 - 11553

01	24366	X	14421	-0-	-9945	-0-	1804	1	12617	3	N	-0-			-0-
02	20832	X	11976	-0-	-8856	-0-	1804	1	10172	3	N	-0-			-0-
03	21018	X	6028	-0-	-14990	-0-	825	1	5203	3	N	-0-			-0-
04	19350	X	4155	-0-	-15195	-0-	730	1	3425	3	N	-0-			-0-
05	16523	X	28	-0-	-16495	-0-	6	1	22	3	N	-0-			-0-
*06	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-

STAMPER FOWLER WELL #: 1SW RRCID -> 264932 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6335 - 8300

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

*01	2263	X	2044	-0-	-219	-0-	2044	2			N	-0-			-0-
*02	2044	X	1552	-0-	-492	-0-	1552	2			N	-0-			-0-
03	1922	X	1743	-0-	-179	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
04	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			-0-
05	2046	X	1494	-0-	-552	-0-	1494	2			N	-0-			-0-
06	1980	X	1324	-0-	-656	-0-	1324	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	24326	X	24326	-0-	-0-	-0-	2381	1	21945	3	N	-0-					-0-
02	28588	X	21000	-0-	-7588	-0-	2381	1	18619	3	N	-0-					-0-
03	28737	X	21158	-0-	-7579	-0-	2381	1	18777	3	N	-0-					-0-
04	24480	X	2444	-0-	-22036	-0-	384	1	2060	3	N	-0-					-0-
05	24490	X	4533	-0-	-19957	-0-	691	1	3842	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	11413	-0-	-12137	-0-	691	1	10722	3	N	-0-					-0-

MILLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266464 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 7505 - 11593

01	54622	X	23510	-0-	-31112	-0-	321	1	23189	3	N	-0-					-0-
02	49336	X	10598	-0-	-38738	-0-	160	1	10438	3	N	-0-					-0-
03	54622	X	10	-0-	-54612	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	298	X	298	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
*06	22740	X	2039	-0-	-20701	-0-	1989	3	50	9	Y	45					45

MILLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266465 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6935 - 11883

01	65875	X	25463	-0-	-40412	-0-	342	1	25120	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	59500	X	13773	-0-	-45727	-0-	208	1	13565	3	N	-0-					-0-
03	65875	X	1282	-0-	-64593	-0-	29	1	1253	3	N	-0-					-0-
04	25590	X	11646	-0-	-13944	-0-	92	1	11554	3	N	-0-					-0-
05	25451	X	11581	-0-	-13870	-0-	67	1	11514	3	N	-0-					-0-
*06	24630	X	13068	-0-	-11562	-0-	67	1	12967	3	Y	31					31
							34	9									

WHEATLAND WELL #: 1H RRCID -> 266795 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7130 - 10933

01	123690	X	66124	-0-	-57566	-0-	66041	3	83	9	N	75	198	1	2	8	145
02	111720	X	55153	-0-	-56567	-0-	55116	3	37	9	N	34					179
03	123690	X	57184	-0-	-66506	-0-	57149	3	35	9	N	32					211
04	0	W	52649	-0-	52649	52649	52618	3	31	9	N	28					239
*05	0	W	50931	-0-	50931	103580	50924	3	7	9	N	6					245
06	0	W	47009	-0-	47009	150589	46932	3	77	9	N	70	207	1			108

PROLOGIS NE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267879 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 8677 PERF.11100 - 13403

01	62806	X	21002	-0-	-41804	-0-	1155	1	19847	3	N	-0-					-0-
02	56728	X	18782	-0-	-37946	-0-	1013	1	17769	3	N	-0-					-0-
03	62806	X	20287	-0-	-42519	-0-	1262	1	19025	3	N	-0-					-0-
04	60780	X	18807	-0-	-41973	-0-	1174	1	17633	3	N	-0-					-0-
05	62806	X	16161	-0-	-46645	-0-	951	1	15209	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	60780	X	15345	-0-	-45435	-0-	951	1	14393	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
WHEATLAND WELL #: 2H RRCID -> 267881 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7065 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	116901	X	61528	-0-	-55373	-0-	61443	3	85	9	N	77	189	1			99
02	105588	X	51509	-0-	-54079	-0-	51464	3	45	9	N	41					140
03	116901	X	53947	-0-	-62954	-0-	53910	3	37	9	N	34					174
04	113130	X	49871	-0-	-63259	-0-	49871	3			N	-0-					174
*05	116901	X	48559	-0-	-68342	-0-	48498	3	61	9	N	55					229
06	113130	X	44229	-0-	-68901	-0-	44218	3	11	9	N	10	181	1			58

FRANCES WIMBERLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268354 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6806 PERF. N/A

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

PROLOGIS SE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268393 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8681 PERF.12300 - 14653

01	0	W	13917	-0-	13917	200750	807	1	13110	3	N	-0-					-0-
02	0	W	11629	-0-	11629	212379	627	1	11002	3	N	-0-					-0-
03	0	W	12773	-0-	12773	225152	795	1	11978	3	N	-0-					-0-
04	0	W	12002	-0-	12002	237154	749	1	11253	3	N	-0-					-0-
05	0	W	10681	-0-	10681	247835	629	1	10051	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	0	W	12674	-0-	12674	260509	629	1	12044	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PROLOGIS NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268450 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8656 PERF.11570 - 14123

01	54746	X	19241	-0-	-35505	-0-	1096	1	18145	3	N	-0-					-0-
02	49448	X	18053	-0-	-31395	-0-	974	1	17079	3	N	-0-					-0-
03	54746	X	19256	-0-	-35490	-0-	1198	1	18058	3	N	-0-					-0-
04	52980	X	17457	-0-	-35523	-0-	1089	1	16368	3	N	-0-					-0-
05	54746	X	14959	-0-	-39787	-0-	880	1	14077	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	52980	X	13842	-0-	-39138	-0-	880	1	12961	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ATLAS BARNETT, LLC //CONT.// 036556
PROLOGIS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268500 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 8655 PERF.10850 - 12783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		22170	-0-	22170	79585	570	1	21600	3	N	-0-					-0-
08	0		24675	-0-	24675	104260	729	1	23946	3	N	-0-					-0-
09	0		19697	-0-	19697	123957	727	1	18970	3	N	-0-					-0-
10	0		18073	-0-	18073	142030	747	1	17326	3	N	-0-					-0-
11	0		15552	-0-	15552	157582	705	1	14847	3	N	-0-					-0-
12	0	W	13711	-0-	13711	171293	692	1	13019	3	N	-0-					-0-
01	0	W	12676	-0-	12676	183969	692	1	11984	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7580	-0-	7580	191549	409	1	7171	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7968	-0-	7968	199517	496	1	7472	3	N	-0-					-0-
04	0	W	9889	-0-	9889	209406	617	1	9272	3	N	-0-					-0-
05	0	W	13692	-0-	13692	223098	806	1	12884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	0	W	8627	-0-	8627	231725	809	1	7817	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BC WILSON AND COMPANY 058904
CARAWAY WELL #: 1 RRCID -> 190521 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4820 - 4948

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	36073					N	NO RPT					-0-

CARAWAY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213271 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4779 PERF. 6695 - 7422

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEND PETROLEUM CORP. 064129
NICHOLSON, CLYDE WELL #: 4 RRCID -> 188811 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7797 - 8512

01	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3236	-0-	-264	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3696	-0-	-179	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3430	-0-	-320	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3488	-0-	-325	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3189	-0-	-381	-0-	3189	2			N	-0-					-0-

NICHOLSON, CLYDE WELL #: 2 RRCID -> 188812 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7792 - 8478

01	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	2347	2			N	-0-					83
02	2184	N	2093	-0-	-91	-0-	2093	2			N	-0-					83
03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					83
04	2280	N	2253	-0-	-27	-0-	2253	2			N	-0-					83
05	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					83
*06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2333	2	2	9	N	2	2	8			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEND PETROLEUM CORP. //CONT.// 064129
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
01	1984	N	1844	-0-	-140	-0-	1844	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1685	-0-	-107	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1845	-0-	-75	-0-	1845	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
01	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
02	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1101	-0-	-294	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	1268	-0-	-82	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1229	-0-	-166	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	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
01	2790	X	1811	-0-	-979	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	2211	-0-	-29	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	2289	-0-	-129	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
04	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1731	-0-	-718	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1609	-0-	-761	-0-	1609	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
01	186	N	130	-0-	-56	-0-	130	2			N	-0-					183
02	140	N	95	-0-	-45	-0-	95	2			N	-0-					183
03	155	N	77	-0-	-78	-0-	77	2			N	-0-					183
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					183
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					183
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			N	-0-					183

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
01	1519	N	1414	-0-	-105	-0-	1414	2			N	-0-					116
02	1316	N	1266	-0-	-50	-0-	1266	2			N	-0-					116
03	1457	N	1452	-0-	-5	-0-	1452	2			N	-0-					116
04	1380	N	1370	-0-	-10	-0-	1370	2			N	-0-					116
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					116
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2			N	-0-					116

MCKENNA WELL #: 1A RRCID -> 207273 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6836 - 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
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
02	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
04	510	N	423	-0-	-87	-0-	423	2			N	-0-					-0-
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			N	-0-					-0-
06	480	N	459	-0-	-21	-0-	459	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC.//CONT.// 068287
DAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211624 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7310 - 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
01	4650	X	3988	-0-	-662	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3794	-0-	-406	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	3930	-0-	-720	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	1484	-0-	-2986	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	664	-0-	-3552	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	703	-0-	-3377	-0-	703	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 224584 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7290 - 7470

01	930	X	817	-0-	-113	-0-	817	2			N	-0-					-0-
02	853	X	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					-0-
03	884	X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
04	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
05	930	X	664	-0-	-266	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	900	X	704	-0-	-196	-0-	704	2			N	-0-					-0-

BLACKWATER OIL & GAS CORPORATION 073325
HALLMARK "B" WELL #: 2 RRCID -> 213722 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 3880 PERF. 3750 - 3805

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BROUMLEY, J. WELL #: 3 H RRCID -> 235303 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6706 - 8646

01	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	948	1	2298	2	N	5	114	1			15
							6	9									
02	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	879	1	2769	2	N	38					53
							42	9									
03	3379	X	2481	-0-	-898	-0-	335	1	2146	2	N	-0-					53
04	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	643	1	3009	2	N	-0-					53
05	3379	X	3000	-0-	-379	-0-	555	1	2445	2	N	-0-					53
*06	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	699	1	2865	2	N	-0-					53

J. BROUMLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237951 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7006 - 9813

01	1829	N	1074	-0-	-755	-0-	314	1	760	2	N	-0-	70	1			5
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	180	1	567	2	N	6					11
							7	9									
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	347	1	2224	2	N	-0-					11
04	3000	N	3247	-0-	247	247	571	1	2676	2	N	-0-					11
05	3100	N	3580	-0-	480	727	663	1	2917	2	N	-0-					11
*06	2941	N	2214	-0-	-727	-0-	434	1	1780	2	N	-0-					11

CLARK WELL #: 1H RRCID -> 238874 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8175 - 9925

01	1736	N	1618	-0-	-118	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	323	-0-	-731	-0-	323	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	186	-0-	-1374	-0-	186	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	183	-0-	-871	-0-	183	2			N	-0-					-0-
06	300	N	156	-0-	-144	-0-	156	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
01	2945	X	2202	-0-	-743	-0-	889	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2754	-0-	-242	-0-	743	1	2011	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3155	-0-	-162	-0-	900	1	2255	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2922	-0-	-288	-0-	830	1	2092	2	N	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	876	1	2294	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2117	-0-	-943	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

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
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	399	1	2801	2	N	26					78
							29	9									
02	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	460	1	3292	2	N	29	59	1			48
							32	9									
03	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	406	1	2950	2	N	-0-					48
04	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	281	1	1971	2	N	-0-					48
05	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	428	1	2537	2	N	31	58	1			21
							34	9									
*06	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	402	1	2512	2	N	11					32
							12	9									

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
01	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
02	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2691	-0-	-595	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	2533	-0-	-647	-0-	2533	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2624	-0-	-662	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2512	-0-	-308	-0-	2512	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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	480	1	3369	2	N	31					71
							34	9									
02	3780	X	2429	-0-	-1351	-0-	295	1	2113	2	N	19	59	1			31
							21	9									
03	4278	X	3511	-0-	-767	-0-	425	1	3085	2	N	1					32
							1	9									
04	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	573	1	4014	2	N	1					33
							1	9									
05	4278	X	3173	-0-	-1105	-0-	450	1	2668	2	N	50	61	1			22
							55	9									
06	3750	X	3174	-0-	-576	-0-	436	1	2724	2	N	13					35
							14	9									

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
01	4309	X	3657	-0-	-652	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	2748	-0-	-1144	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3272	-0-	-944	-0-	3272	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3283	-0-	-797	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3625	-0-	-591	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2949	-0-	-591	-0-	2949	2			N	-0-					-0-

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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	1283	1	7777	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	6901	-0-	-519	-0-	1230	1	5671	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	5698	-0-	-1711	-0-	1262	1	4436	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7254	-0-	-966	-0-	1314	1	5940	2	N	-0-					-0-
05	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	1403	1	9237	2	N	-0-					-0-
*06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	1342	1	7117	2	N	-0-					-0-

LEACH WELL #: 1H RRCID -> 242605 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 8520 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	480	-0-	-171	-0-	101	1	379	2	N	-0-					-0-
02	616	N	475	-0-	-141	-0-	118	1	357	2	N	-0-					-0-
03	558	N	472	-0-	-86	-0-	100	1	372	2	N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	118	1	366	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	108	1	377	2	N	-0-					-0-
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	125	1	379	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
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	1421	1	5357	2	N	-0-					-0-
02	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1315	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1489	1	5549	2	N	-0-					-0-
04	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	1405	1	4368	2	N	-0-					-0-
05	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	1479	1	5161	2	N	-0-					-0-
*06	5699	X	5699	-0-	-0-	-0-	1412	1	4287	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
01	4960	X	4283	-0-	-677	-0-	4283	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	3431	-0-	-1049	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4003	-0-	-616	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3805	-0-	-814	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	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
01	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	857	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	574	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	843	1	7298	2	N	-0-					-0-
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	870	1	6637	2	N	-0-					-0-
05	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	903	1	7270	2	N	-0-					-0-
*06	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	709	1	4664	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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	594	1	5207	2	N	-0-					125
02	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	615	1	4975	2	N	41					166
							45	9									
03	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	569	1	5211	2	N	19	46	1			139
							21	9									
04	5340	X	4757	-0-	-583	-0-	484	1	4264	2	N	8					147
							9	9									
05	5518	X	5165	-0-	-353	-0-	604	1	4558	2	N	3					150
							3	9									
06	5340	X	4143	-0-	-1197	-0-	653	1	3462	2	N	25					175
							28	9									

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
01	8401	X	6634	-0-	-1767	-0-	1010	1	5624	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	6263	-0-	-1325	-0-	829	1	5434	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	5888	-0-	-2513	-0-	926	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	5830	-0-	-1040	-0-	916	1	4914	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6322	-0-	-622	-0-	1117	1	5205	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	4858	-0-	-1862	-0-	703	1	4155	2	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
01	713	N	365	-0-	-348	-0-	81	1	284	2	N	-0-					-0-
02	644	N	304	-0-	-340	-0-	73	1	231	2	N	-0-					-0-
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	628	1	1397	2	N	-0-					-0-
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	369	1	1090	2	N	-0-					-0-
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	378	1	1066	2	N	-0-					-0-
*06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	357	1	944	2	N	-0-					-0-

EDENS WELL #: 1H RRCID -> 244808 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9700 - 12070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	1690	-0-	-3983	-0-	673	1	1017	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	3424	-0-	-1644	-0-	729	1	2695	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	4139	-0-	-1472	-0-	653	1	3486	2	N	-0-					-0-
04	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	722	1	5444	2	N	-0-					-0-
05	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	744	1	3670	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3596	-0-	-424	-0-	786	1	2810	2	N	-0-					-0-

PINNER WELL #: 1H RRCID -> 245857 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9575 - 12877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	727	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	700	1	2198	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	1968	-0-	-1070	-0-	611	1	1357	2	N	-0-					-0-
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	880	1	2598	2	N	-0-					-0-
05	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	901	1	2541	2	N	-0-					-0-
*06	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	963	1	2548	2	N	-0-					-0-

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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	885	1	8516	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8289	-0-	-83	-0-	736	1	7553	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8916	-0-	-260	-0-	821	1	8095	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8425	-0-	-665	-0-	841	1	7584	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	1728	-0-	-7665	-0-	184	1	1544	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	2743	-0-	-6347	-0-	280	1	2463	2	N	-0-					-0-

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
01	10509	X	9842	-0-	-667	-0-	915	1	8927	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	8257	-0-	-1235	-0-	755	1	7502	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	8191	-0-	-2318	-0-	867	1	7324	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	8306	-0-	-1864	-0-	892	1	7414	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	7775	-0-	-2517	-0-	922	1	6853	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	7376	-0-	-2134	-0-	892	1	6484	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 7H RRCID -> 246945 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9150 - 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
01	4588	X	233	-0-	-4355	-0-	23	1	210	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	-0-	-0-	-4144	-0-					N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4440	X	1	-0-	-4439	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	310	X	1	-0-	-309	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	240	X	222	-0-	-18	-0-	38	1	184	2	N	-0-					-0-

HAJEK WELL #: 1H RRCID -> 247579 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8998 - 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
01	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	796	1	8107	2	N	-0-					-0-
02	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	767	1	7678	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7912	-0-	-737	-0-	863	1	7049	2	N	-0-					-0-
04	8610	X	5996	-0-	-2614	-0-	733	1	5263	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	6196	-0-	-3166	-0-	822	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	4091	-0-	-4969	-0-	627	1	3464	2	N	-0-					-0-

NORTH BUCK UNIT-MARSLAND WELL #: 5H RRCID -> 248085 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 7045 - 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
01	3441	X	2893	-0-	-548	-0-	754	1	2122	2	N	15					92
							17	9									
02	3640	X	2635	-0-	-1005	-0-	804	1	1831	2	N	-0-	71	1			21
03	4030	X	2789	-0-	-1241	-0-	837	1	1946	2	N	5					26
							6	9									
04	3900	X	2969	-0-	-931	-0-	821	1	2144	2	N	4					30
							4	9									
05	3286	X	3185	-0-	-101	-0-	882	1	2253	2	N	45	55	1			20
							50	9									
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	850	1	2320	2	N	12					32
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

HALL WELL #: 2H RRCID -> 248139 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 6350 - 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
01	4030	X	2443	-0-	-1587	-0-	246	1	2155	2	N	38					127
							42	9									
02	3892	X	1631	-0-	-2261	-0-	179	1	1452	2	N	-0-					127
03	4309	X	2376	-0-	-1933	-0-	226	1	2070	2	N	73	145	1			55
							80	9									
04	4170	X	1801	-0-	-2369	-0-	182	1	1607	2	N	11					66
							12	9									
05	2449	X	2326	-0-	-123	-0-	271	1	2048	2	N	6					72
							7	9									
06	2370	X	1245	-0-	-1125	-0-	196	1	1042	2	N	6					78
							7	9									

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
01	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	278	1	2139	2	N	-0-					78
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	104	1	1047	2	N	-0-					78
03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	36	1	289	2	N	-0-					78
04	960	N	437	-0-	-523	-0-	44	1	393	2	N	-0-	45	1			33
05	992	N	618	-0-	-374	-0-	69	1	549	2	N	-0-					33
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	85	1	697	2	N	9					42
							10	9									

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
01	5332	X	2773	-0-	-2559	-0-	521	1	2252	2	N	-0-					133
02	4816	X	2386	-0-	-2430	-0-	426	1	1960	2	N	-0-					133
03	5332	X	2427	-0-	-2905	-0-	393	1	2008	2	N	24	138	1			19
							26	9									
04	5160	X	4263	-0-	-897	-0-	507	1	3746	2	N	9					28
							10	9									
05	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	530	1	2926	2	N	5					33
							6	9									
*06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	454	1	2390	2	N	3					36
							3	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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
01	3100	X	1851	-0-	-1249	-0-	347	1	1501	2	N	3					50
							3	9									
02	2800	X	1591	-0-	-1209	-0-	284	1	1307	2	N	-0-					50
03	3100	X	1633	-0-	-1467	-0-	262	1	1338	2	N	30	47	1			33
							33	9									
04	3000	X	2846	-0-	-154	-0-	338	1	2498	2	N	9					42
							10	9									
05	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	353	1	1951	2	N	2					44
							2	9									
*06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	302	1	1594	2	N	-0-					44

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
01	6417	X	3976	-0-	-2441	-0-	458	1	3518	2	N	-0-					133
02	5796	X	5495	-0-	-301	-0-	494	1	5001	2	N	-0-					133
03	6417	X	5495	-0-	-922	-0-	609	1	4886	2	N	-0-					133
04	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	643	1	5775	2	N	26	134	1			25
							29	9									
05	6076	X	5173	-0-	-903	-0-	581	1	4592	2	N	-0-					25
06	5880	X	4532	-0-	-1348	-0-	492	1	4040	2	N	-0-					25

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
01	19792	X	4707	-0-	-15085	-0-	472	1	4235	2	N	-0-					-0-
02	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	401	1	4722	2	N	-0-					-0-
03	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	937	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	864	1	4013	2	N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-					-0-
*06	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	863	1	4217	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
01	4681	X	3097	-0-	-1584	-0-	311	1	2786	2	N	-0-					-0-
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	372	1	4390	2	N	-0-					-0-
03	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	810	1	4667	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3923	-0-	-1087	-0-	695	1	3228	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3685	-0-	-1492	-0-	727	1	2958	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4422	-0-	-588	-0-	751	1	3671	2	N	-0-					-0-

DUKE WELL #: 1H RRCID -> 248531 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9000 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2305	-0-	-1136	-0-	231	1	2074	2	N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	369	1	4350	2	N	-0-					-0-
03	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	593	1	3418	2	N	-0-					-0-
04	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	713	1	3310	2	N	-0-					-0-
05	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	904	1	3678	2	N	-0-					-0-
*06	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	669	1	3271	2	N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 1H RRCID -> 248541 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7628 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	885	-0-	-4292	-0-	885	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	334	-0-	-3026	-0-	334	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	117	-0-	-3324	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	1980	X	122	-0-	-1858	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	1519	X	63	-0-	-1456	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	870	X	23	-0-	-847	-0-	23	2			N	-0-					-0-

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
01	3658	X	2993	-0-	-665	-0-	844	1	2149	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	2383	-0-	-865	-0-	790	1	1593	2	N	-0-					-0-
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	920	1	2124	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2602	-0-	-308	-0-	803	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2537	-0-	-470	-0-	811	1	1726	2	N	-0-					-0-
*06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	762	1	2575	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VINSON WELL #: A 2H RRCID -> 249687 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7101 PERF. 7201 - 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
01	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
02	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	6300	-0-	-2597	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	6409	-0-	-2201	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
*06	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	8782	2			N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 1887 PERF. N/A

01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINSON WELL #: A 3H RRCID -> 249719 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7838 - 10388

01	6975	X	5165	-0-	-1810	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5929	-0-	-371	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
03	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6318	-0-	-254	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5640	-0-	-720	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9005 - 12252

01	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	15924	2			N	-0-					-0-
02	12244	X	12244	-0-	-0-	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
03	13540	X	13540	-0-	-0-	-0-	13540	2			N	-0-					-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
05	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	10412	2			N	-0-					-0-
*06	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DOLLOR LEASE WELL #: C 5H RRCID -> 250161 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 1217 PERF. N/A

01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250163 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 1892 PERF. N/A

01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 3H RRCID -> 250222 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 9525 - 11827

01	3193	X	3133	-0-	-60	-0-	358	1	2775	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	326	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	1830	-0-	-1456	-0-	568	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2852	-0-	-328	-0-	722	1	2130	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2822	-0-	-464	-0-	738	1	2084	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2312	-0-	-718	-0-	634	1	1678	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DOUBLE DOLLAR LEASE WELL #: C 4H RRCID -> 250461 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7579 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6337	-0-	-551	-0-	6337	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5249	-0-	-2191	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	5387	-0-	-1813	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	4130	-0-	-3310	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	3748	-0-	-3032	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 1H RRCID -> 251432 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8748 - 11827

01	2945	X	1919	-0-	-1026	-0-	219	1	1700	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1568	-0-	-588	-0-	192	1	1376	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2141	-0-	-804	-0-	664	1	1477	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	1434	-0-	-1416	-0-	363	1	1071	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1418	-0-	-318	-0-	371	1	1047	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	697	-0-	-1373	-0-	191	1	506	2	N	-0-					-0-

CORNERSTONE WELL #: 2H RRCID -> 251434 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8990 - 11752

01	4247	X	2893	-0-	-1354	-0-	331	1	2562	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	2698	-0-	-1138	-0-	330	1	2368	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	1458	-0-	-2789	-0-	452	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2255	-0-	-1345	-0-	571	1	1684	2	N	-0-					-0-
05	3472	X	2231	-0-	-1241	-0-	584	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	752	1	1990	2	N	-0-					-0-

HALL WELL #: 1D RRCID -> 251892 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 727 PERF. N/A

01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TANDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6382 - 9504

01	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	849	1	3982	2	N	8					61
							9	9									
02	4256	X	2442	-0-	-1814	-0-	448	1	1994	2	N	-0-					61
03	4712	X	3019	-0-	-1693	-0-	532	1	2487	2	N	-0-	55	1			6
04	4680	X	4014	-0-	-666	-0-	662	1	3352	2	N	-0-					6
05	4836	X	3204	-0-	-1632	-0-	563	1	2632	2	N	8					14
							9	9									
06	4680	X	2507	-0-	-2173	-0-	464	1	2040	2	N	3					17
							3	9									

TANDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251903 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 7640 - 8890

01	2387	X	805	-0-	-1582	-0-	140	1	659	2	N	5					91
							6	9									
02	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	430	1	1915	2	N	25					116
							28	9									
03	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	456	1	2130	2	N	-0-	101	1			15
04	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	385	1	1951	2	N	24					39
							26	9									
05	3095	N	3095	-0-	-0-	-0-	545	1	2550	2	N	-0-					39
*06	3000	N	3232	-0-	232	232	599	1	2633	2	N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
01	4588	X	3536	-0-	-1052	-0-	821	1	2715	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2146	-0-	-2250	-0-	824	1	1322	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	3066	-0-	-1801	-0-	769	1	2297	2	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	887	1	6224	2	N	-0-					-0-
05	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	832	1	5764	2	N	-0-					-0-
*06	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	827	1	6608	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
01	6107	X	5147	-0-	-960	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4488	-0-	-972	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	4994	-0-	-927	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4564	-0-	-986	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4914	-0-	-480	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4430	-0-	-550	-0-	4430	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
01	14136	X	11781	-0-	-2355	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	15356	X	15356	-0-	-0-	-0-	15356	2			N	-0-					-0-
03	11138	X	11138	-0-	-0-	-0-	1074	1	10064	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10547	-0-	-853	-0-	983	1	9564	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	11350	-0-	-5359	-0-	1044	1	10306	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	13406	-0-	-2764	-0-	951	1	12455	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
01	13097	X	13097	-0-	-0-	-0-	13097	2			N	-0-					-0-
02	11247	X	11247	-0-	-0-	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
03	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-
04	11074	X	11074	-0-	-0-	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
*06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	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
01	14136	X	12398	-0-	-1738	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10750	-0-	-1374	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
03	13536	X	13536	-0-	-0-	-0-	13536	2			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	2			N	-0-					-0-
05	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	12928	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11990	-0-	-1120	-0-	11990	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
01	4495	X	3242	-0-	-1253	-0-	459	1	2783	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	2956	-0-	-1104	-0-	527	1	2429	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3107	-0-	-1388	-0-	688	1	2419	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	2993	-0-	-1117	-0-	542	1	2451	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3514	-0-	-299	-0-	463	1	3051	2	N	-0-					-0-
*06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	562	1	2980	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 204269 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5772 - 5846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	174	N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-					132
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - WELL PLUGGED 1/30/13

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230084 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 3892 PERF. 4095 - 6352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BROWDER WELL #: 1H RRCID -> 232879 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 5200 - 6869

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					15
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3			N	-0-					15
03	2046	X	1773	-0-	-273	-0-	1773	3			N	-0-					15
04	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					15
05	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-					15
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					15

MCDANIEL RANCH UNIT WELL #: 1 P RRCID -> 235000 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3296 - 3386

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		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-

MCDANIEL RANCH REASONER UNIT 1A WELL #: 1H RRCID -> 238915 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 3923 PERF. 4900 - 7800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			Y	-0-					30
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3			Y	-0-					30
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3			Y	-0-					30
04	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			Y	-0-					30
05	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-					30
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					Y	NO RPT					30

MCDANIEL RANCH FARIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239462 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 4780 - 7428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BORDERLINE OPERATING CORP. //CONT.// 082999
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 248854 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 4270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOSQUE DISPOSAL SYSTEMS, LLC 083268
BOSQUE SWD WELL #: 1 RRCID -> 238846 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8158 - 8640

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
HILTON, E. G. WELL #: 1 RRCID -> 202453 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 7624 - 7862

01	3100	N	6065	-0-	2965	4722	5971	3	94	9	N	85					174
02	9326	X	4604	-0-	-4722	-0-	4541	3	63	9	N	57	168	1			63
03	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3420	3	6	9	N	5					68
04	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	678	3	55	9	N	50					118
05	6076	X	3885	-0-	-2191	-0-	3846	3	39	9	N	35					153
06	5880	X	2360	-0-	-3520	-0-	2360	3			N	-0-					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BRIDGEPORT TANK TRUCKS, L.L.C. 091137
JOHNSON SALTY SWD IV WELL #: 1SW RRCID -> 221395 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8820 - 9644

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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

SALTY'S HILL COUNTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 232225 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8912 - 10233

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

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

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
HALSELL WELL #: 1 RRCID -> 256983 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4712 - 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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KEW-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 189044 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8250 - 8930

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
PERKINS WELL #: 1 RRCID -> 234974 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5838 - 5980

01	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					251
02	1204	N	1004	-0-	-200	-0-	1004	2			N	-0-					251
03	1209	N	900	-0-	-309	-0-	897	2	3	9	N	3	3	8			251
04	1170	N	1009	-0-	-161	-0-	1009	2			N	-0-					251
05	1116	N	1000	-0-	-116	-0-	1000	2			N	-0-					251
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					251

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
NORTH WELL #: 1 RRCID -> 125288 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7264 - 7810

01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					69
02	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					69
03	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					69
04	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					69
05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-					69
*06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					69

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176677 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7881 - 8626

01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1785	2	21	9	N	19					62
02	1624	N	1588	-0-	-36	-0-	1588	2			N	-0-					62
03	1767	N	1740	-0-	-27	-0-	1740	2			N	-0-					62
04	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	1678	2			N	-0-					62
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1733	2			N	-0-					62
06	1680	N	1214	-0-	-466	-0-	1203	2	11	9	N	10	72	1			-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 176872 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7314 - 7845

01	4371	X	4336	-0-	-35	-0-	4336	2			N	-0-					10
02	3920	X	3817	-0-	-103	-0-	3817	2			N	-0-					10
03	4340	X	4185	-0-	-155	-0-	4185	2			N	-0-					10
04	4200	X	4102	-0-	-98	-0-	4102	2			N	-0-					10
05	4340	X	4222	-0-	-118	-0-	4222	2			N	-0-					10
06	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	620	N	509	-0-	-111	-0-	509	2			N	-0-					44
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					44
03	527	N	520	-0-	-7	-0-	520	2			N	-0-					44
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					44
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					44
*06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-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
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
02	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	2			N	-0-					-0-
*06	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

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
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					17
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WEATHERBY WELL #: 1 RRCID -> 177800 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 7550 - 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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					24
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
01	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					64
02	868	N	836	-0-	-32	-0-	830	2	6	9	N	5					69
03	1054	N	952	-0-	-102	-0-	921	2	31	9	N	28					97
04	900	N	889	-0-	-11	-0-	887	2	2	9	N	2					99
05	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					99
06	930	N	892	-0-	-38	-0-	868	2	24	9	N	22					121

GAGE WELL #: 2 RRCID -> 180519 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 8834 PERF. 7810 - 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
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					27
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					27
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1275	2			N	-0-					74
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					74
03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1281	2	15	9	N	14					88
04	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1222	2	13	9	N	12					100
05	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	1266	2	22	9	N	20					120
06	1260	N	1233	-0-	-27	-0-	1224	2	9	9	N	8					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SATER WELL #: 1 RRCID -> 181268 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7620 - 8540

01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURKHALTER, EWELL WELL #: 2 RRCID -> 181355 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 7836 - 8660

01	1643	N	1246	-0-	-397	-0-	1246	2			N	-0-					26
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					26
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1233	2	9	9	N	8					34
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					34
05	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			N	-0-					34
*06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					34

RICKRICH WELL #: 2 RRCID -> 181386 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 7650 - 8490

01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1361	2	41	9	N	37					101
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					101
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					101
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					101
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1310	2	18	9	N	16					117
06	1230	N	222	-0-	-1008	-0-	214	2	8	9	N	7	124	1			-0-

HARRISON WELL #: 5 RRCID -> 182842 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7816 - 8568

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

ROSSON-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 182882 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7666 - 8410

01	4222	X	2240	-0-	-1982	-0-	2139	2	101	9	N	92	129	1			27
02	2016	X	-0-	-0-	-2016	-0-					N	-0-					27
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					27
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					27

ROSSON-HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 182883 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 7664 - 8366

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HARRISON WELL #: 4 RRCID -> 182901 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7846 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 182902 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7672 - 8496

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

CADDELL WELL #: 3 RRCID -> 182903 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 7716 - 8468

01	1860	N	1856	-0-	-4	-0-	1839	2	17	9	N	15					99
02	1680	N	1672	-0-	-8	-0-	1669	2	3	9	N	3					102
03	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					102
04	1800	N	1767	-0-	-33	-0-	1763	2	4	9	N	4					106
05	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	1808	2			N	-0-					106
*06	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			N	-0-					106

BOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 182910 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7832 - 8620

01	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	2148	2			N	-0-					-0-
02	891	X	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					-0-
03	1674	X	986	-0-	-688	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1258	-0-	-812	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1130	-0-	-1009	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1535	-0-	-535	-0-	1535	2			N	-0-					-0-

BOYD, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 182912 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7804 - 8610

01	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1456	2	17	9	N	15					42
02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					42
03	1519	N	1393	-0-	-126	-0-	1393	2			N	-0-					42
04	1440	N	1235	-0-	-205	-0-	1192	2	43	9	N	39					81
05	1581	N	1208	-0-	-373	-0-	1208	2			N	-0-					81
06	1350	N	1281	-0-	-69	-0-	1225	2	56	9	N	51	92	1			40

HAY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183216 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7672 - 8480

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					22
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					22
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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

BUCKLEY WELL #: 2 RRCID -> 183290 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 7556 - 8420

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	899	N	861	-0-	-38	-0-	861	2			N	-0-					91
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					91
03	1054	N	842	-0-	-212	-0-	842	2			N	-0-					91
04	840	N	9	-0-	-831	-0-	9	2			N	-0-					91
05	868	N	479	-0-	-389	-0-	479	2			N	-0-					91
*06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					91

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 183292 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7898 - 8700

01	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					26
02	224	N	150	-0-	-74	-0-	150	2			N	-0-					26
03	341	N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					26
04	300	N	180	-0-	-120	-0-	180	2			N	-0-					26
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					26
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					26

BANKS WELL #: 1 RRCID -> 183772 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7604 - 8350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					55
04	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					55
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					55
06	1440	N	1341	-0-	-99	-0-	1341	2			N	-0-					55

BIG SKY WELL #: 4 RRCID -> 184187 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7680 - 8450

01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2095	2	45	9	N	41	141	1			26
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1807	2	3	9	N	3					29
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2059	2	11	9	N	10					39
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-					39
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1916	2	23	9	N	21					60
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2658	2	19	9	N	17					77

MILLER-CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 184188 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7756 - 8550

01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5581	2	24	9	N	22					47
02	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	2902	2	19	9	N	17					64
03	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2391	2	42	9	N	38					102
04	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	1993	2	10	9	N	9					111
05	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					111
*06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1655	2	64	9	N	58	35	1			134

PUGH WELL #: 1 RRCID -> 185143 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7646 - 8378

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 186151 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7446 - 7814

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
04	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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	388	2	4	9	N	4					52
02	392	N	303	-0-	-89	-0-	300	2	3	9	N	3					55
03	341	N	293	-0-	-48	-0-	290	2	3	9	N	3					58
04	390	N	279	-0-	-111	-0-	277	2	2	9	N	2					60
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	545	2	2	9	N	2					62
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	344	2	1	9	N	1					63

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
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					121
02	1652	N	1183	-0-	-469	-0-	1175	2	8	9	N	7	104	1			24
03	2325	N	1143	-0-	-1182	-0-	1143	2			N	-0-					24
04	1410	N	21	-0-	-1389	-0-	21	2			N	-0-					24
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					24
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					24

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
01	3100	N	3258	-0-	158	158	3168	2	90	9	N	82	193	1			40
02	2548	N	2276	-0-	-272	-0-	2268	2	8	9	N	7					47
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2529	2	77	9	N	70					117
04	2730	X	2336	-0-	-394	-0-	2336	2			N	-0-					117
05	2821	X	2511	-0-	-310	-0-	2397	2	114	9	N	104	192	1			29
06	2730	X	2291	-0-	-439	-0-	2274	2	17	9	N	15					44

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG SKY WELL #: 3 RRCID -> 186737 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7656 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	1219	2	3	9	N	3					35
02	1148	N	1086	-0-	-62	-0-	1079	2	7	9	N	6					41
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1193	2	37	9	N	34					75
04	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					75
05	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	1178	2	23	9	N	21					96
06	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1133	2	22	9	N	20					116

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
01	713	N	554	-0-	-159	-0-	482	2	72	9	N	65	105	1			26
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					26
03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			N	-0-					26
04	540	N	491	-0-	-49	-0-	491	2			N	-0-					26
05	589	N	389	-0-	-200	-0-	389	2			N	-0-					26
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					26

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
01	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					60
02	756	N	741	-0-	-15	-0-	707	2	34	9	N	31					91
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					91
04	831	N	831	-0-	-0-	-0-	693	2	138	9	N	125	109	1			107
05	806	N	752	-0-	-54	-0-	752	2			N	-0-					107
06	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 12B RRCID -> 187371 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7320 - 7930

01	3100	N	3353	-0-	253	253	3353	2			N	-0-					137
02	963	N	710	-0-	-253	-0-	710	2			N	-0-					137
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					137
04	2250	X	745	-0-	-1505	-0-	741	2	4	9	N	4	116	1			25
05	2325	X	326	-0-	-1999	-0-	326	2			N	-0-					25
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					25

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 187384 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7850 - 8660

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187404 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 8265 - 8774

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

HARRISON WELL #: 2 RRCID -> 187818 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 7854 - 8620

01	2852	N	2397	-0-	-455	-0-	2397	2			N	-0-					48
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	2			N	-0-					48
03	2728	N	2696	-0-	-32	-0-	2696	2			N	-0-					48
04	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	2596	2	47	9	N	43	66	1			25
05	2759	N	2747	-0-	-12	-0-	2747	2			N	-0-					25
*06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-					25

LEA "B" WELL #: 3 RRCID -> 187821 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7784 - 8572

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					23
02	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					23
03	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					23
04	5490	X	2048	-0-	-3442	-0-	2048	2			N	-0-					23
05	5673	X	2003	-0-	-3670	-0-	2003	2			N	-0-					23
06	5490	X	1820	-0-	-3670	-0-	1820	2			N	-0-					23

TINDLE "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187826 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7860 - 8690

01	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			N	-0-					45
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1187	2	112	9	N	102	120	1			27
03	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	1346	2			N	-0-					27
04	1260	N	25	-0-	-1235	-0-	25	2			N	-0-					27
05	1426	N	1132	-0-	-294	-0-	1104	2	28	9	N	25	28	1			24
*06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 13B RRCID -> 187894 COMPL. DATE 03/04/2002 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7370 - 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
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					69
02	476	N	416	-0-	-60	-0-	416	2			N	-0-					69
03	496	N	340	-0-	-156	-0-	340	2			N	-0-					69
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	6	50	1			25
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					25
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 2 RRCID -> 188135 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 8224 - 8740

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FORMAN WELL #: 3 RRCID -> 188136 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8250 - 8840

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	1			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

MCKISSICK UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188258 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7086 - 7560

01	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			N	-0-					65
02	840	N	808	-0-	-32	-0-	808	2			N	-0-					65
03	961	N	405	-0-	-556	-0-	405	2			N	-0-					65
04	780	N	322	-0-	-458	-0-	322	2			N	-0-					65
05	899	N	438	-0-	-461	-0-	438	2			N	-0-					65
06	390	N	325	-0-	-65	-0-	325	2			N	-0-					65

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 188463 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7656 - 7810

01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					143
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					143
03	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					143
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					143
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					143
06	1380	N	834	-0-	-546	-0-	834	2			N	-0-					143

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 4B RRCID -> 188464 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 7360 - 7796

01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
02	1708	N	1255	-0-	-453	-0-	1255	2			N	-0-					27
03	2077	N	1303	-0-	-774	-0-	1303	2			N	-0-					27
04	1410	N	1193	-0-	-217	-0-	1193	2			N	-0-					27
05	1395	N	1071	-0-	-324	-0-	1071	2			N	-0-					27
06	1260	N	1177	-0-	-83	-0-	1177	2			N	-0-					27

BICKLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189337 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7654 - 8480

01	806	N	780	-0-	-26	-0-	768	2	12	9	N	11					60
02	728	N	705	-0-	-23	-0-	683	2	22	9	N	20					80
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	756	2	2	9	N	2					82
04	750	N	728	-0-	-22	-0-	728	2			N	-0-					82
05	775	N	761	-0-	-14	-0-	761	2			N	-0-					82
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	749	2	22	9	N	20					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					91
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	890	2			N	-0-					91
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					91
04	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					91
05	992	N	968	-0-	-24	-0-	968	2			N	-0-					91
06	960	N	954	-0-	-6	-0-	954	2			N	-0-					91

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
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					101
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					101
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					101
04	510	N	7	-0-	-503	-0-	7	2			N	-0-					101
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					101
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2663	2	8	9	N	7	84	1			24

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
01	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					119
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1340	2	2	9	N	2					121
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					121
04	1230	N	1181	-0-	-49	-0-	1180	2	1	9	N	1					122
05	1488	N	717	-0-	-771	-0-	717	2			N	-0-					122
06	1350	N	783	-0-	-567	-0-	783	2			N	-0-					122

FORTENBERRY, ORIN 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
01	155	N	149	-0-	-6	-0-	3	1	124	2	N	20					60
							22	9									
02	84	N	78	-0-	-6	-0-	2	1	76	2	N	-0-					60
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	1	1	64	2	N	-0-					60
04	150	N	14	-0-	-136	-0-	14	2			N	-0-					60
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	143	2	N	-0-					60
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					60

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					64
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17					81
03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	247	2	11	9	N	10					91
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	219	2	3	9	N	3					94
05	3100	N	6997	-0-	3897	3897	6966	2	31	9	N	28	1	8			121
*06	3000	N	8464	-0-	5464	9361	8464	2			N	-0-					121

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
01	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					27
02	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					27
03	2449	N	1475	-0-	-974	-0-	1475	2			N	-0-					27
04	1920	N	1308	-0-	-612	-0-	1308	2			N	-0-					27
05	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	1312	2			N	-0-					27
06	1440	N	1224	-0-	-216	-0-	1224	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-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

BANKS "A" WELL #: 1 RRCID -> 190723 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7500 - 8280

01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2166	2	37	9	N	34					64
02	1960	N	1901	-0-	-59	-0-	1897	2	4	9	N	4					68
03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2156	2	22	9	N	20					88
04	2130	N	2045	-0-	-85	-0-	2045	2			N	-0-					88
05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					88
06	2100	N	2083	-0-	-17	-0-	2083	2			N	-0-					88

HUEY, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 191463 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7880 - 8558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

HENDERSON-TINDLE WELL #: 2 RRCID -> 191468 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7836 - 8600

01	1147	N	428	-0-	-719	-0-	428	2			N	-0-					111
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					111
03	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					111
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					111
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					111
06	1950	N	1178	-0-	-772	-0-	1178	2			N	-0-					111

HUEY, GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 191525 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7727 - 8590

01	1054	N	1021	-0-	-33	-0-	1018	2	3	9	N	3					50
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	937	2			N	-0-					50
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1070	2	11	9	N	10					60
04	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					60
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1093	2	23	9	N	21					81
06	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	1021	2			N	-0-					81

HUGHSTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191910 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 7840 - 8550

01	2201	N	1982	-0-	-219	-0-	1982	2			N	-0-					124
02	1848	N	1636	-0-	-212	-0-	1636	2			N	-0-					124
03	1984	N	1155	-0-	-829	-0-	1155	2			N	-0-					124
04	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					124
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2518	2			N	-0-					124
*06	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			N	-0-					124

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191912 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7848 - 8580

01	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					59
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					59
03	930	N	772	-0-	-158	-0-	772	2			N	-0-					59
04	930	N	771	-0-	-159	-0-	771	2			N	-0-					59
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	824	2			N	-0-					59
06	750	N	721	-0-	-29	-0-	721	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 3B RRCID -> 192248 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 7192 - 7710

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192249 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 7820 - 8088

01	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					30
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					30
03	2263	N	2032	-0-	-231	-0-	2032	2			N	-0-					30
04	2400	N	1788	-0-	-612	-0-	1788	2			N	-0-					30
05	2294	N	1604	-0-	-690	-0-	1604	2			N	-0-					30
06	1980	N	1103	-0-	-877	-0-	1103	2			N	-0-					30

HUGHSTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 192250 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7937 - 8584

01	2883	N	2170	-0-	-713	-0-	2170	2			N	-0-					61
02	2604	N	2062	-0-	-542	-0-	2062	2			N	-0-					61
03	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	2289	2			N	-0-					61
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					61
05	2294	N	1884	-0-	-410	-0-	1884	2			N	-0-					61
06	2220	N	1209	-0-	-1011	-0-	1209	2			N	-0-					61

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 192251 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7858 - 8570

01	2232	N	1139	-0-	-1093	-0-	1139	2			N	-0-					27
02	1260	N	1010	-0-	-250	-0-	1010	2			N	-0-					27
03	1271	N	1087	-0-	-184	-0-	1087	2			N	-0-					27
04	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	1016	2			N	-0-					27
05	1116	N	1062	-0-	-54	-0-	1062	2			N	-0-					27
06	1050	N	988	-0-	-62	-0-	988	2			N	-0-					27

STOCKER, EARNEST WELL #: 1 RRCID -> 192252 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7900 - 8800

01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	792	2			N	-0-					90
02	924	N	765	-0-	-159	-0-	765	2			N	-0-					90
03	899	N	822	-0-	-77	-0-	822	2			N	-0-					90
04	780	N	52	-0-	-728	-0-	52	2			N	-0-					90
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					90
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					90

DOWNE "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192255 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 7895 - 8330

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	293					N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192256 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7385 - 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
01	1085	N	1029	-0-	-56	-0-	1029	2			N	-0-					62
02	952	N	916	-0-	-36	-0-	916	2			N	-0-					62
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	974	2			N	-0-					62
04	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					62
05	1023	N	902	-0-	-121	-0-	902	2			N	-0-					62
06	930	N	878	-0-	-52	-0-	878	2			N	-0-					62

PARKEY "B" WELL #: 1 RRCID -> 192258 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8600 - 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
01	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					50
02	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					50
03	1705	N	1558	-0-	-147	-0-	1449	2	109	9	N	99	122	1			27
04	1440	N	1340	-0-	-100	-0-	1340	2			N	-0-					27
05	1612	N	1315	-0-	-297	-0-	1315	2			N	-0-					27
06	1500	N	1276	-0-	-224	-0-	1276	2			N	-0-					27

DOWNE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192259 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7890 - 8613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1655	-0-	-112	-0-	1655	2			N	-0-					35
02	1596	N	1407	-0-	-189	-0-	1407	2			N	-0-					35
03	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-					35
04	1590	N	1557	-0-	-33	-0-	1557	2			N	-0-					35
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					35
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					35

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 192260 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7970 - 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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					27
02	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					27
03	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1445	2			N	-0-					27
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1350	2			N	-0-					27
05	1426	N	1425	-0-	-1	-0-	1425	2			N	-0-					27
06	1410	N	1380	-0-	-30	-0-	1380	2			N	-0-					27

COCANOUGHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192261 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7325 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-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

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
01	1302	N	999	-0-	-303	-0-	999	2			N	-0-					39
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					39
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	1039	2			N	-0-					39
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					52
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			N	-0-					52
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					52

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
01	682	N	655	-0-	-27	-0-	652	2	3	9	N	3					32
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	598	2			N	-0-					32
03	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					32
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	623	2			N	-0-					32
05	651	N	386	-0-	-265	-0-	333	2	53	9	N	48					80
06	660	N	493	-0-	-167	-0-	493	2			N	-0-					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					89
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	823	2	33	9	N	30					119
03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	934	2	3	9	N	3					122
04	960	N	832	-0-	-128	-0-	832	2			N	-0-					122
05	961	N	873	-0-	-88	-0-	873	2			N	-0-					122
06	900	N	884	-0-	-16	-0-	862	2	22	9	N	20					142

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
01	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	1393	2			N	-0-					25
02	1316	N	1236	-0-	-80	-0-	1236	2			N	-0-					25
03	1457	N	1382	-0-	-75	-0-	1373	2	9	9	N	8					33
04	1350	N	1300	-0-	-50	-0-	1300	2			N	-0-					33
05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-					33
06	1350	N	1328	-0-	-22	-0-	1328	2			N	-0-					33

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 2B RRCID -> 193686 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7028 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	1723	2	22	9	N	20	156	1			27
02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					27
03	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	2			N	-0-					27
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			N	-0-					27
05	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2099	2	1	9	N	1					28
*06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2027	2	2	9	N	2					30

SHIFFLETT FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 193698 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7840 - 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
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					140
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			N	-0-					140
03	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					140
04	270	N	184	-0-	-86	-0-	184	2			N	-0-					140
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					140
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	2			N	-0-					140

LOCHHEAD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 193744 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7650 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIFFLETT FAMILY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193747 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7649 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1674	N	1484	-0-	-190	-0-	1438	2	46	9	N	42	134	1			27
02	1484	N	1389	-0-	-95	-0-	1389	2			N	-0-					27
03	1612	N	1543	-0-	-69	-0-	1543	2			N	-0-					27
04	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					27
05	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	1450	2	56	9	N	51	53	1			25
06	1500	N	1381	-0-	-119	-0-	1381	2			N	-0-					25

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
01	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					134
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					134
03	1550	N	1543	-0-	-7	-0-	1543	2			N	-0-					134
04	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	1467	2			N	-0-					134
05	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	1508	2			N	-0-					134
06	1500	N	1459	-0-	-41	-0-	1459	2			N	-0-					134

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

PARKEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 193756 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7870 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	1034	2	69	9	N	63	164	1			26
02	1036	N	960	-0-	-76	-0-	960	2			N	-0-					26
03	1085	N	1044	-0-	-41	-0-	1044	2			N	-0-					26
04	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	1041	2			N	-0-					26
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	948	2	54	9	N	49	51	1			24
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					24

FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193763 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8440 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 193992 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7354 - 7955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

YOUNG, JEAN WELL #: 2 RRCID -> 193996 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7934 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MILLER, JANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193997 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 7860 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1005	-0-	-266	-0-	3	1	1002	2	N	-0-					27
02	1232	N	869	-0-	-363	-0-	3	1	866	2	N	-0-					27
03	1147	N	1007	-0-	-140	-0-	3	1	1004	2	N	-0-					27
04	960	N	880	-0-	-80	-0-	3	1	877	2	N	-0-					27
05	961	N	784	-0-	-177	-0-	3	1	781	2	N	-0-					27
06	960	N	859	-0-	-101	-0-	3	1	856	2	N	-0-					27

C. W. "B" WELL #: 18 RRCID -> 193998 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7350 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					140
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					140
03	2077	N	1680	-0-	-397	-0-	1680	2			N	-0-					140
04	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1615	2			N	-0-					140
05	1798	N	1562	-0-	-236	-0-	1562	2			N	-0-					140
*06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					140

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
01	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					132
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	322	2			N	-0-					132
03	434	N	306	-0-	-128	-0-	306	2			N	-0-					132
04	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					132
05	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	2			N	-0-					132
*06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					132

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			N	-0-					83
02	1148	N	1082	-0-	-66	-0-	1082	2			N	-0-					83
03	1240	N	1190	-0-	-50	-0-	1190	2			N	-0-					83
04	1200	N	1086	-0-	-114	-0-	1086	2			N	-0-					83
05	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	1055	2			N	-0-					83
06	1140	N	824	-0-	-316	-0-	818	2	6	9	N	5					88

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
01	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5643	2	12	9	N	11					37
02	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					37
03	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5446	2	37	9	N	34					71
04	5070	X	4985	-0-	-85	-0-	4985	2			N	-0-					71
05	5239	X	4361	-0-	-878	-0-	4303	2	58	9	N	53	100	1			24
06	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	4423	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					25
02	1092	N	1072	-0-	-20	-0-	1040	2	32	9	N	29					54
03	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					54
04	1200	N	1165	-0-	-35	-0-	1165	2			N	-0-					54
05	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					54
06	1170	N	997	-0-	-173	-0-	997	2			N	-0-					54

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
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					88
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					88
03	744	N	737	-0-	-7	-0-	737	2			N	-0-					88
04	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					88
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	694	2			N	-0-					88

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
01	1271	N	751	-0-	-520	-0-	751	2			N	-0-					27
02	1232	N	964	-0-	-268	-0-	964	2			N	-0-					27
03	1240	N	1109	-0-	-131	-0-	1109	2			N	-0-					27
04	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					27
05	1054	N	1026	-0-	-28	-0-	1026	2			N	-0-					27
06	1080	N	883	-0-	-197	-0-	883	2			N	-0-					27

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
01	1798	N	1514	-0-	-284	-0-	1514	2			N	-0-					109
02	1512	N	1235	-0-	-277	-0-	1235	2			N	-0-					109
03	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	2			N	-0-					109
04	1470	N	1211	-0-	-259	-0-	1211	2			N	-0-					109
05	1364	N	1230	-0-	-134	-0-	1230	2			N	-0-					109
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					109

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
01	1426	N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					25
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			N	-0-					25
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					25
04	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	1146	2			N	-0-					25
05	1240	N	1183	-0-	-57	-0-	1183	2			N	-0-					25
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	1785	2			N	-0-					130
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	2			N	-0-					130
03	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	1822	2			N	-0-					130
04	1740	N	1476	-0-	-264	-0-	1476	2			N	-0-					130
05	1705	N	1234	-0-	-471	-0-	1234	2			N	-0-					130
06	1770	N	1645	-0-	-125	-0-	1645	2			N	-0-					130

BANKS "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194329 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7538 - 8258

01	2232	N	2099	-0-	-133	-0-	2090	2	9	9	N	8					60
02	1960	N	1934	-0-	-26	-0-	1835	2	99	9	N	90					150
03	2170	N	2088	-0-	-82	-0-	2047	2	41	9	N	37	164	1			23
04	2040	N	2007	-0-	-33	-0-	2003	2	4	9	N	4					27
05	2139	N	2106	-0-	-33	-0-	2103	2	3	9	N	3					30
06	2010	N	1942	-0-	-68	-0-	1931	2	11	9	N	10					40

TINDLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194330 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7855 - 8616

01	1550	N	1454	-0-	-96	-0-	1454	2			N	-0-					75
02	1400	N	1304	-0-	-96	-0-	1304	2			N	-0-					75
03	1519	N	1391	-0-	-128	-0-	1391	2			N	-0-					75
04	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	2			N	-0-					75
05	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	1394	2			N	-0-					75
*06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					75

BANKS "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194669 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7550 - 8215

01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					142
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1554	2	66	9	N	60	175	1			27
03	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1726	2	3	9	N	3					30
04	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					30
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1729	2	6	9	N	5					35
*06	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1661	2	9	9	N	8					43

BUCKLEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 194671 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7830 - 8655

01	806	N	554	-0-	-252	-0-	507	2	47	9	N	43	51	1			27
02	644	N	485	-0-	-159	-0-	485	2			N	-0-					27
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					27
04	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-					27
05	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					27
06	510	N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-					27

BANKS "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 194675 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7490 - 8180

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					84
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					84
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					84
04	150	N	6	-0-	-144	-0-	6	2			N	-0-					84
05	124	N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-					84
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	51	2			N	-0-					84

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 27B RRCID -> 194678 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 7394 - 7776

01	744	N	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					28
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					28
03	713	N	692	-0-	-21	-0-	692	2			N	-0-					28
04	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					28
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	633	2			N	-0-					28
06	660	N	598	-0-	-62	-0-	596	2	2	9	N	2					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	1333	2			N	-0-					25
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					25
03	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	1326	2			N	-0-					25
04	1290	N	1073	-0-	-217	-0-	1073	2			N	-0-					25
05	1364	N	991	-0-	-373	-0-	991	2			N	-0-					25
06	1290	N	778	-0-	-512	-0-	778	2			N	-0-					25

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
01	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					92
02	1960	N	1279	-0-	-681	-0-	1279	2			N	-0-					92
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					92
04	1770	N	1298	-0-	-472	-0-	1298	2			N	-0-					92
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					92
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1441	2	53	9	N	48					140

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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					32
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					32
04	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			N	-0-					32
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	2			N	-0-					32
*06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					32

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
01	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			N	-0-					79
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	1757	2			N	-0-					79
03	2015	N	1953	-0-	-62	-0-	1953	2			N	-0-					79
04	1920	N	1885	-0-	-35	-0-	1885	2			N	-0-					79
05	1953	N	1713	-0-	-240	-0-	1713	2			N	-0-					79
*06	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-					79

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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					124
02	1484	N	824	-0-	-660	-0-	824	2			N	-0-					124
03	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					124
04	1440	N	1301	-0-	-139	-0-	1301	2			N	-0-					124
05	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					124
06	1500	N	1361	-0-	-139	-0-	1330	2	31	9	N	28	126	1			26

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
01	496	N	415	-0-	-81	-0-	415	2			N	-0-					25
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					25
03	589	N	235	-0-	-354	-0-	235	2			N	-0-					25
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					25
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					25
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					25

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
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	0	N	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					74
02	924	N	876	-0-	-48	-0-	864	2	12	9	N	11					85
03	961	N	904	-0-	-57	-0-	891	2	13	9	N	12					97
04	960	N	772	-0-	-188	-0-	770	2	2	9	N	2					99
05	961	N	751	-0-	-210	-0-	749	2	2	9	N	2					101
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	674	2	6	9	N	5					106

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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					27
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					27
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					27
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					27
*06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					27

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
01	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			N	-0-					76
02	980	N	951	-0-	-29	-0-	951	2			N	-0-					76
03	1147	N	1003	-0-	-144	-0-	1003	2			N	-0-					76
04	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	1003	2			N	-0-					76
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					76
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					76

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
01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	2			N	-0-					28
02	560	N	523	-0-	-37	-0-	523	2			N	-0-					28
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					28
04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					28
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					28
06	720	N	553	-0-	-167	-0-	553	2			N	-0-					28

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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-					47
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					47
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					47
04	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					47
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					47
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					47

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
01	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	1070	2			N	-0-					81
02	1008	N	956	-0-	-52	-0-	956	2			N	-0-					81
03	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	1055	2			N	-0-					81
04	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	1017	2			N	-0-					81
05	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					81
06	1020	N	996	-0-	-24	-0-	996	2			N	-0-					81

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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					44
02	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					44
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-					44
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					44
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					44
*06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1271	N	1136	-0-	-135	-0-	1113	2	23	9	N	21					101
02	1092	N	1008	-0-	-84	-0-	986	2	22	9	N	20					121
03	1116	N	1067	-0-	-49	-0-	1067	2			N	-0-					121
04	1110	N	1049	-0-	-61	-0-	1004	2	45	9	N	41	135	1			27
05	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					27
*06	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					27

EVERS "C" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195296 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8405 - 7830

01	651	N	441	-0-	-210	-0-	424	2	17	9	N	15					40
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	590	2			N	-0-					40
03	775	N	551	-0-	-224	-0-	551	2			N	-0-					40
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					40
05	651	N	608	-0-	-43	-0-	608	2			N	-0-					40
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					40

BANKS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195299 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7620 - 8270

01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			N	-0-					54
02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4306	2	14	9	N	13					67
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	N	27					94
04	4950	X	3298	-0-	-1652	-0-	3276	2	22	9	N	20					114
05	5115	X	3259	-0-	-1856	-0-	3223	2	36	9	N	33					147
06	4950	X	2688	-0-	-2262	-0-	2653	2	35	9	N	32	153	1			26

BUREL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195300 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7806 - 8540

01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					27
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	573	2	25	9	N	23					50
03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	639	2	8	9	N	7					57
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	606	2	33	9	N	30	65	1			22
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					22
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	557	2			N	-0-					22

EARLES, J. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195309 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7880 - 8550

01	1953	N	1753	-0-	-200	-0-	1753	2			N	-0-					54
02	1624	N	1564	-0-	-60	-0-	1564	2			N	-0-					54
03	1798	N	1764	-0-	-34	-0-	1764	2			N	-0-					54
04	1710	N	1657	-0-	-53	-0-	1657	2			N	-0-					54
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					54
06	1710	N	1682	-0-	-28	-0-	1682	2			N	-0-					54

LANGLEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195310 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7800 - 8560

01	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1271	2	19	9	N	17					69
02	1232	N	1161	-0-	-71	-0-	1149	2	12	9	N	11					80
03	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1295	2	22	9	N	20					100
04	1260	N	1253	-0-	-7	-0-	1242	2	11	9	N	10					110
05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1291	2	22	9	N	20					130
*06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1251	2	64	9	N	58	170	1			18

LEA "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195311 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8530 - 7780

01	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	1139	2			N	-0-					24
02	1148	N	1092	-0-	-56	-0-	1041	2	51	9	N	46					70
03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1111	2	35	9	N	32					102
04	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1069	2	43	9	N	39	107	1			34
05	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			N	-0-					34
06	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1101	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					79
02	1260	N	1151	-0-	-109	-0-	1151	2			N	-0-					79
03	1333	N	1285	-0-	-48	-0-	1285	2			N	-0-					79
04	1470	N	1244	-0-	-226	-0-	1244	2			N	-0-					79
05	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					79
*06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					79

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
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					50
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	932	2	45	9	N	41					91
03	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	993	2	14	9	N	13					104
04	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	992	2	40	9	N	36	113	1			27
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	1012	2			N	-0-					27
*06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27

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
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					22
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					22
03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					22
04	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			N	-0-					22
05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					22
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					22

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
01	868	N	820	-0-	-48	-0-	820	2			N	-0-					32
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			N	-0-					32
03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					32
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					32
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					32
06	870	N	792	-0-	-78	-0-	792	2			N	-0-					32

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
01	2480	N	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					64
02	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					64
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					169
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-					169
03	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					169
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					169
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					169
*06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					169

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					52
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					52
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					52
04	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					52
05	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					52
*06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					52

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195660 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7905 - 8610

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					39
02	616	N	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					39
03	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			N	-0-					39
04	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					39
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					39
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					39

SURRELL-BOYD WELL #: 1 RRCID -> 195661 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7780 - 8424

01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1283	2	52	9	N	47					74
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1181	2	11	9	N	10					84
03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					84
04	1290	N	81	-0-	-1209	-0-	18	2	63	9	N	57	114	1			27
05	1333	N	858	-0-	-475	-0-	858	2			N	-0-					27
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195815 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7898 - 8600

01	1023	N	998	-0-	-25	-0-	965	2	33	9	N	30					92
02	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					92
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			N	-0-					92
04	960	N	861	-0-	-99	-0-	807	2	54	9	N	49	76	1			65
05	930	N	701	-0-	-229	-0-	701	2			N	-0-					65
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					65

EVERS "B" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195999 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7915 - 8600

01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					35
02	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					35
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					35
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					35
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					35
06	540	N	438	-0-	-102	-0-	438	2			N	-0-					35

ROSSON-HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 196000 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8400 - 7710

01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2189	2	80	9	N	73	65	1			124
02	2156	N	1947	-0-	-209	-0-	1944	2	3	9	N	3					127
03	2263	N	2183	-0-	-80	-0-	2146	2	37	9	N	34	120	1			41
04	2190	N	2024	-0-	-166	-0-	2024	2			N	-0-					41
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					41
*06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2137	2	21	9	N	19					60

BIG SKY WELL #: 6 RRCID -> 196007 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7690 - 8410

01	1829	N	1828	-0-	-1	-0-	1804	2	24	9	N	22					92
02	1708	N	1699	-0-	-9	-0-	1647	2	52	9	N	47	115	1			24
03	2077	N	1785	-0-	-292	-0-	1773	2	12	9	N	11					35
04	1770	N	1698	-0-	-72	-0-	1690	2	8	9	N	7					42
05	1891	N	1737	-0-	-154	-0-	1715	2	22	9	N	20					62
06	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	1611	2	2	9	N	2					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					121
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					121
03	992	N	847	-0-	-145	-0-	847	2			N	-0-					121
04	990	N	917	-0-	-73	-0-	917	2			N	-0-					121
05	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	2			N	-0-					121
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					121

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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	415	2	13	9	N	12					59
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					59
03	341	N	340	-0-	-1	-0-	333	2	7	9	N	6					65
04	420	N	328	-0-	-92	-0-	328	2			N	-0-					65
05	372	N	331	-0-	-41	-0-	331	2			N	-0-					65
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	492	2	33	9	N	30	69	1			26

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
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1455	2	15	9	N	14					59
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1529	2	6	9	N	5					64
03	1612	N	1442	-0-	-170	-0-	1411	2	31	9	N	28	69	1			23
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					23
05	1705	N	1526	-0-	-179	-0-	1526	2			N	-0-					23
*06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12					35

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
01	1271	N	583	-0-	-688	-0-	573	2	10	9	N	9					39
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					39
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					39
04	570	N	476	-0-	-94	-0-	476	2			N	-0-					39
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					39
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	22	34	1			27

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
01	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					22
02	1708	N	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					22
03	279	N	-0-	-0-	-279	-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

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
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1112	2	6	9	N	5					96
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1056	2	12	9	N	11					107
03	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	1133	2			N	-0-					107
04	1080	N	1044	-0-	-36	-0-	1044	2			N	-0-					107
05	1178	N	1055	-0-	-123	-0-	1055	2			N	-0-					107
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1057	2	84	9	N	76	123	1			60

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
01	1829	N	1486	-0-	-343	-0-	1449	2	37	9	N	34					156
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1615	2	17	9	N	15					171
03	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			N	-0-					171
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			N	-0-					171
05	1798	N	1632	-0-	-166	-0-	1593	2	39	9	N	35	181	1			25
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
01	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	2			N	-0-					96
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					96
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					96
04	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					96
05	310	N	95	-0-	-215	-0-	95	2			N	-0-					96
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					96

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
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					226
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					226
03	186	N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-					226
04	240	N	205	-0-	-35	-0-	205	2			N	-0-					226
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					226
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					226

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 10B RRCID -> 196151 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7340 - 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
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					40
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					40
03	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					40
04	480	N	453	-0-	-27	-0-	453	2			N	-0-					40
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					40
*06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					40

BUCKLEY "C" WELL #: 3 RRCID -> 196161 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7880 - 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
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	997	2	31	9	N	28	150	1			17
02	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					17
03	1023	N	949	-0-	-74	-0-	949	2			N	-0-					17
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					17
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					17
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					17

STEWART-ENIS WELL #: 2 RRCID -> 196167 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8744 - 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
01	1240	N	1027	-0-	-213	-0-	1026	2	1	9	N	1					76
02	1148	N	927	-0-	-221	-0-	924	2	3	9	N	3	52	1			27
03	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	1006	2			N	-0-					27
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			N	-0-					27
05	1023	N	961	-0-	-62	-0-	961	2			N	-0-					27
06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					27

STEWART-ENIS WELL #: 3 RRCID -> 196168 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 7880 - 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
01	1767	N	1692	-0-	-75	-0-	1692	2			N	-0-					37
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	1518	2	14	9	N	13					50
03	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1687	2	13	9	N	12					62
04	1650	N	1605	-0-	-45	-0-	1583	2	22	9	N	20					82
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	1656	2	48	9	N	44	100	1			26
06	1650	N	1617	-0-	-33	-0-	1617	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

STEWART-ENIS WELL #: 4 RRCID -> 196169 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8660 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	1522	2			N	-0-					26
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	1569	2			N	-0-					26
03	1798	N	1776	-0-	-22	-0-	1761	2	15	9	N	14					40
04	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1618	2	30	9	N	27					67
05	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1683	2	61	9	N	55	89	1			33
06	1710	N	1525	-0-	-185	-0-	1525	2			N	-0-					33

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196201 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7872 - 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
01	1209	N	940	-0-	-269	-0-	940	2			N	-0-					23
02	1064	N	766	-0-	-298	-0-	766	2			N	-0-					23
03	1054	N	823	-0-	-231	-0-	823	2			N	-0-					23
04	900	N	802	-0-	-98	-0-	802	2			N	-0-					23
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					23
*06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					23

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
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	407	2	33	9	N	30					54
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					54
03	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					54
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	491	2	18	9	N	16					70
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					70
*06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	480	2	45	9	N	41	88	1			23

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
01	310	N	63	-0-	-247	-0-	63	2			N	-0-					65
02	196	N	120	-0-	-76	-0-	120	2			N	-0-					65
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					65
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					65
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					65
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					65

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
01	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2			N	-0-					26
02	1232	N	1125	-0-	-107	-0-	1125	2			N	-0-					26
03	1271	N	1103	-0-	-168	-0-	1103	2			N	-0-					26
04	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-					26
05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-					26
*06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					26

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
01	1798	N	1172	-0-	-626	-0-	1172	2			N	-0-					147
02	1176	N	1083	-0-	-93	-0-	1083	2			N	-0-					147
03	1147	N	904	-0-	-243	-0-	904	2			N	-0-					147
04	1140	N	830	-0-	-310	-0-	830	2			N	-0-					147
05	1209	N	834	-0-	-375	-0-	834	2			N	-0-					147
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					147

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
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	304	2	40	9	N	36					70
02	308	N	267	-0-	-41	-0-	267	2			N	-0-					70
03	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					70
04	330	N	260	-0-	-70	-0-	260	2			N	-0-					70
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	229	2	32	9	N	29	75	1			24
06	300	N	246	-0-	-54	-0-	246	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2852	N	2811	-0-	-41	-0-	2811	2			N	-0-					124
02	2576	N	2502	-0-	-74	-0-	2502	2			N	-0-					124
03	2852	N	2770	-0-	-82	-0-	2770	2			N	-0-					124
04	2730	N	2628	-0-	-102	-0-	2628	2			N	-0-					124
05	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			N	-0-					124
*06	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	2			N	-0-					124

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
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1701	2	85	9	N	77	54	1			115
02	1596	N	1559	-0-	-37	-0-	1559	2			N	-0-					115
03	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1663	2	48	9	N	44					159
04	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2016	2	65	9	N	59	186	1			32
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1620	2	140	9	N	127					159
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					159

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
01	868	N	606	-0-	-262	-0-	606	2			N	-0-					161
02	728	N	496	-0-	-232	-0-	496	2			N	-0-					161
03	682	N	587	-0-	-95	-0-	587	2			N	-0-					161
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					161
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					161
06	570	N	499	-0-	-71	-0-	499	2			N	-0-					161

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
01	961	X	890	-0-	-71	-0-	890	2			N	-0-					69
02	868	X	798	-0-	-70	-0-	798	2			N	-0-					69
03	930	X	912	-0-	-18	-0-	881	2	31	9	N	28					97
04	870	N	837	-0-	-33	-0-	811	2	26	9	N	24	98	1			23
05	899	N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
06	870	N	806	-0-	-64	-0-	806	2			N	-0-					23

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
01	1426	N	1344	-0-	-82	-0-	1344	2			N	-0-					30
02	1288	N	1203	-0-	-85	-0-	1203	2			N	-0-					30
03	1364	N	1351	-0-	-13	-0-	1329	2	22	9	N	20					50
04	1290	N	1247	-0-	-43	-0-	1241	2	6	9	N	5					55
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					55
06	1320	N	1314	-0-	-6	-0-	1314	2			N	-0-					55

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
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					24
02	588	N	174	-0-	-414	-0-	174	2			N	-0-					24
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1036	2	40	9	N	36					60
04	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					60
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					60
06	1050	N	679	-0-	-371	-0-	673	2	6	9	N	5					65

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
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	794	2			N	-0-					29
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	713	2			N	-0-					29
03	806	N	777	-0-	-29	-0-	777	2			N	-0-					29
04	780	N	735	-0-	-45	-0-	735	2			N	-0-					29
05	775	N	756	-0-	-19	-0-	756	2			N	-0-					29
06	750	N	714	-0-	-36	-0-	714	2			N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196796 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 7913 - 8562

01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					82
02	1400	N	785	-0-	-615	-0-	785	2			N	-0-					82
03	1302	N	871	-0-	-431	-0-	871	2			N	-0-					82
04	1050	N	630	-0-	-420	-0-	630	2			N	-0-					82
05	868	N	578	-0-	-290	-0-	578	2			N	-0-					82
06	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					82

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196797 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 7878 - 8580

01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2284	2	4	9	N	4					86
02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					86
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					86
04	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					86
05	2170	N	1899	-0-	-271	-0-	1899	2			N	-0-					86
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					86

DOWNE "A" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 196798 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7866 - 8540

01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1836	2	11	9	N	10					70
02	1848	N	1656	-0-	-192	-0-	1646	2	10	9	N	9					79
03	1860	N	1392	-0-	-468	-0-	1392	2			N	-0-					79
04	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	2612	2	9	9	N	8					87
05	3100	N	3706	-0-	606	606	3706	2			N	-0-					87
*06	3000	N	3529	-0-	529	1135	3529	2			N	-0-					87

DOWNE A UNIT WELL #: 7 RRCID -> 196799 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7922 - 8560

01	1860	N	1294	-0-	-566	-0-	1283	2	11	9	N	10					62
02	1680	N	1173	-0-	-507	-0-	1173	2			N	-0-					62
03	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2			N	-0-					62
04	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					62
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					62
*06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					62

DOWNE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 196800 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7914 - 8566

01	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	1322	2			N	-0-					62
02	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2545	2	10	9	N	9					71
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					71
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1517	2	6	9	N	5					76
05	2790	N	1299	-0-	-1491	-0-	1299	2			N	-0-					76
06	2160	N	995	-0-	-1165	-0-	995	2			N	-0-					76

C. W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 196883 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7390 - 7950

01	589	N	534	-0-	-55	-0-	525	2	9	9	N	8					80
02	588	N	350	-0-	-238	-0-	344	2	6	9	N	5					85
03	558	N	475	-0-	-83	-0-	469	2	6	9	N	5					90
04	510	N	509	-0-	-1	-0-	501	2	8	9	N	7					97
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	587	2	8	9	N	7					104
*06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. W. "A" WELL #: 6 RRCID -> 196889 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7310 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	X	656	-0-	-646	-0-	656	2			N	-0-					129
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					129
03	713	N	524	-0-	-189	-0-	524	2			N	-0-					129
04	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					129
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	862	2	2	9	N	2					131
*06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	873	2	25	9	N	23	66	1			88

C. W. "A" WELL #: 9 RRCID -> 196918 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7300 - 7850

01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					136
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					136
03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					136
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					136
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					136
*06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					136

BIG SKY WELL #: 9 RRCID -> 197165 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7577 - 8328

01	600	X	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					27
02	537	X	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					27
03	590	X	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					27
04	570	X	564	-0-	-6	-0-	564	2			N	-0-					27
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					27
*06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					27

C. W. "A" WELL #: 11 RRCID -> 197172 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7400 - 7950

01	868	N	847	-0-	-21	-0-	847	2			N	-0-					139
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	715	2			N	-0-					139
03	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					139
04	810	N	739	-0-	-71	-0-	739	2			N	-0-					139
05	806	N	713	-0-	-93	-0-	713	2			N	-0-					139
*06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					139

BUCKLEY "C" WELL #: 5 RRCID -> 197178 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 8839 PERF. 7862 - 8670

01	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					26
02	1176	N	1118	-0-	-58	-0-	1118	2			N	-0-					26
03	1984	N	1302	-0-	-682	-0-	1254	2	48	9	N	44					70
04	1290	N	1188	-0-	-102	-0-	1145	2	43	9	N	39	82	1			27
05	1240	N	1187	-0-	-53	-0-	1187	2			N	-0-					27
06	1260	N	978	-0-	-282	-0-	978	2			N	-0-					27

BUCKLEY "C" WELL #: 6 RRCID -> 197179 COMPL. DATE 09/14/2003 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7904 - 8740

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					106
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

TINDLE "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197400 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8788 PERF. 7892 - 8582

01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					25
02	1148	N	1114	-0-	-34	-0-	1114	2			N	-0-					25
03	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	2			N	-0-					25
04	1290	N	487	-0-	-803	-0-	487	2			N	-0-					25
05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	1145	2			N	-0-					25
06	1260	N	1119	-0-	-141	-0-	1119	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1302	N	1113	-0-	-189	-0-	1082	2	31	9	N	28	32	1			26
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					26
03	1271	N	1181	-0-	-90	-0-	1181	2			N	-0-					26
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					26
05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					26
06	1140	N	24	-0-	-1116	-0-	24	2			N	-0-					26

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
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					27
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					27
03	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	2			N	-0-					27
04	450	N	440	-0-	-10	-0-	440	2			N	-0-					27
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	2			N	-0-					27
*06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-					27

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
01	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					21
02	2800	N	2893	-0-	93	93	2884	2	9	9	N	8					29
03	3054	N	2961	-0-	-93	-0-	2954	2	7	9	N	6					35
04	3000	N	3434	-0-	434	434	3402	2	32	9	N	29					64
05	3768	X	3334	-0-	-434	-0-	3334	2			N	-0-					64
*06	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3692	2	145	9	N	132	169	1			27

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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					96
02	1624	N	1617	-0-	-7	-0-	1591	2	26	9	N	24	96	1			24
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1688	2	11	9	N	10					34
04	1770	N	1649	-0-	-121	-0-	1629	2	20	9	N	18					52
05	1798	N	1710	-0-	-88	-0-	1710	2			N	-0-					52
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1678	2	21	9	N	19					71

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
01	1674	N	1419	-0-	-255	-0-	1419	2			N	-0-					35
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1561	2	43	9	N	39					74
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					74
04	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1515	2	12	9	N	11					85
05	1767	N	1251	-0-	-516	-0-	1251	2			N	-0-					85
06	1830	N	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			N	-0-					85

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
01	899	N	870	-0-	-29	-0-	870	2			N	-0-					52
02	840	N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-					52
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	856	2	25	9	N	23					75
04	846	N	846	-0-	-0-	-0-	836	2	10	9	N	9					84
05	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-					84
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	794	2			N	-0-					84

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
01	1829	N	1795	-0-	-34	-0-	1795	2			N	-0-					27
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1586	2			N	-0-					27
03	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					27
04	1740	N	1649	-0-	-91	-0-	1649	2			N	-0-					27
05	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					27
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1733	2	8	9	N	7					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					40
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	755	2	78	9	N	71	84	1			27
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					27
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					27
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					27
06	1050	N	1004	-0-	-46	-0-	1004	2			N	-0-					27

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
01	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1034	2	19	9	N	17					119
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	926	2	32	9	N	29	76	1			72
03	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	1012	2			N	-0-					72
04	1020	N	952	-0-	-68	-0-	952	2			N	-0-					72
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	994	2			N	-0-					72
06	990	N	968	-0-	-22	-0-	965	2	3	9	N	3					75

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
01	1550	N	1296	-0-	-254	-0-	1296	2			N	-0-					29
02	1232	N	1136	-0-	-96	-0-	1063	2	73	9	N	66	66	1			29
03	1333	N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-					29
04	1260	N	1097	-0-	-163	-0-	1097	2			N	-0-					29
05	1271	N	1138	-0-	-133	-0-	1138	2			N	-0-					29
06	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	1109	2			N	-0-					29

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
01	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-					34
02	1596	X	934	-0-	-662	-0-	934	2			N	-0-					34
03	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20					54
04	1710	X	1121	-0-	-589	-0-	1103	2	18	9	N	16					70
05	1767	X	1113	-0-	-654	-0-	1113	2			N	-0-					70
06	1710	N	998	-0-	-712	-0-	998	2			N	-0-					70

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
01	2945	X	2494	-0-	-451	-0-	2460	2	34	9	N	31					70
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4434	2	62	9	N	56					126
03	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3160	2	21	9	N	19	100	1			45
04	2850	X	2380	-0-	-470	-0-	2380	2			N	-0-					45
05	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					45
06	2850	X	2561	-0-	-289	-0-	2561	2			N	-0-					45

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
01	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					57
02	1400	N	1231	-0-	-169	-0-	1231	2			N	-0-					57
03	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			N	-0-					57
04	1590	N	1363	-0-	-227	-0-	1363	2			N	-0-					57
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1441	2	3	9	N	3					60
06	1380	N	1356	-0-	-24	-0-	1356	2			N	-0-					60

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
01	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5306	2	118	9	N	107	184	1			24
02	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	4789	2	11	9	N	10					34
03	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5276	2	22	9	N	20					54
04	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3505	2	281	9	N	255	175	1			134
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					134
*06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					70
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					70
03	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					70
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					70
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			N	-0-					70
06	210	N	94	-0-	-116	-0-	94	2			N	-0-					70

J. C. EARLES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198600 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7914 - 8492

01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					57
02	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					57
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					57
04	960	N	929	-0-	-31	-0-	929	2			N	-0-					57
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					57
06	960	N	946	-0-	-14	-0-	946	2			N	-0-					57

GAGE-PITTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198640 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7360 - 8000

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	125	1			26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

CADDELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198643 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 8894 PERF. 7750 - 8345

01	1922	X	1867	-0-	-55	-0-	1711	2	156	9	N	142	185	1			44
02	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1491	2	3	9	N	3					47
03	1767	N	1670	-0-	-97	-0-	1611	2	59	9	N	54					101
04	1800	N	1535	-0-	-265	-0-	1526	2	9	9	N	8					109
05	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1559	2	106	9	N	96	179	1			26
06	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1490	2	3	9	N	3					29

YOUNG, WELDON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198645 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7930 - 8614

01	1364	N	521	-0-	-843	-0-	521	2			N	-0-					60
02	1344	N	1078	-0-	-266	-0-	1078	2			N	-0-					60
03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					60
04	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					60
05	1209	N	884	-0-	-325	-0-	862	2	22	9	N	20	60	1			20
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					20

HUEY, SALLY WELL #: 4 RRCID -> 198646 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7790 - 8530

01	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	2			N	-0-					27
02	1092	N	983	-0-	-109	-0-	972	2	11	9	N	10					37
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1058	2	14	9	N	13					50
04	1050	N	1026	-0-	-24	-0-	1015	2	11	9	N	10					60
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1043	2	57	9	N	52	83	1			29
06	1050	N	1019	-0-	-31	-0-	1019	2			N	-0-					29

PARKEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198651 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 7754 - 8638

01	1209	N	1139	-0-	-70	-0-	1115	2	24	9	N	22	161	1			26
02	1092	N	1079	-0-	-13	-0-	1079	2			N	-0-					26
03	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					26
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					26
05	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					26
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	2			N	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1695	2	135	9	N	123	110	1			73
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	1429	2			N	-0-					73
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					73
04	1770	N	1487	-0-	-283	-0-	1487	2			N	-0-					73
05	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	1523	2			N	-0-					73
06	1620	N	1414	-0-	-206	-0-	1414	2			N	-0-					73

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
01	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	2			N	-0-					79
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					79
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					79
04	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					79
05	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					79
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	457	2	23	9	N	21	73	1			27

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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					29
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					29
03	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					29
04	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					29
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			N	-0-					29
06	90	N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-					29

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
01	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					44
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					44
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
04	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					44
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					44
06	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	1335	2			N	-0-					44

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
01	1085	N	670	-0-	-415	-0-	644	2	26	9	N	24					50
02	896	N	687	-0-	-209	-0-	666	2	21	9	N	19					69
03	806	N	706	-0-	-100	-0-	706	2			N	-0-					69
04	660	N	622	-0-	-38	-0-	609	2	13	9	N	12					81
05	775	N	607	-0-	-168	-0-	607	2			N	-0-					81
06	690	N	563	-0-	-127	-0-	526	2	37	9	N	34	90	1			25

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					27
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					27
03	775	N	702	-0-	-73	-0-	702	2			N	-0-					27
04	810	N	643	-0-	-167	-0-	643	2			N	-0-					27
05	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			N	-0-					27
06	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					114
02	1204	N	1134	-0-	-70	-0-	1134	2			N	-0-					114
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					114
04	1380	N	1194	-0-	-186	-0-	1194	2			N	-0-					114
05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					114
*06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-					114

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
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					26
02	644	N	578	-0-	-66	-0-	578	2			N	-0-					26
03	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					26
04	870	N	623	-0-	-247	-0-	623	2			N	-0-					26
05	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	2			N	-0-					26
*06	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					26

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
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					54
02	840	N	639	-0-	-201	-0-	639	2			N	-0-					54
03	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					54
04	900	N	600	-0-	-300	-0-	600	2			N	-0-					54
05	713	N	470	-0-	-243	-0-	470	2			N	-0-					54
*06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					54

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

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
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2187	2	14	9	N	13					60
02	2016	N	1961	-0-	-55	-0-	1942	2	19	9	N	17					77
03	2232	N	2223	-0-	-9	-0-	2204	2	19	9	N	17					94
04	2130	N	871	-0-	-1259	-0-	864	2	7	9	N	6					100
05	2170	N	134	-0-	-2036	-0-	124	2	10	9	N	9					109
06	2160	N	247	-0-	-1913	-0-	247	2			N	-0-					109

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
01	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					26
02	1176	N	1121	-0-	-55	-0-	1121	2			N	-0-					26
03	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					26
04	1230	N	1157	-0-	-73	-0-	1157	2			N	-0-					26
05	1240	N	1189	-0-	-51	-0-	1189	2			N	-0-					26
06	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	1142	2			N	-0-					26

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
01	1364	N	1327	-0-	-37	-0-	1327	2			N	-0-					60
02	1260	N	1179	-0-	-81	-0-	1167	2	12	9	N	11					71
03	1395	N	1295	-0-	-100	-0-	1295	2			N	-0-					71
04	1290	N	1183	-0-	-107	-0-	1176	2	7	9	N	6					77
05	1302	N	1282	-0-	-20	-0-	1278	2	4	9	N	4					81
06	1260	N	1171	-0-	-89	-0-	1171	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1457	N	1370	-0-	-87	-0-	1370	2			N	-0-					26
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1429	2	12	9	N	11					37
03	1457	N	1361	-0-	-96	-0-	1347	2	14	9	N	13					50
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1350	2	24	9	N	22					72
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1359	2	41	9	N	37	82	1			27
06	1320	N	1319	-0-	-1	-0-	1319	2			N	-0-					27

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
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					72
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					72
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					72
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					72
05	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1156	2	9	9	N	8					80
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1175	2	6	9	N	5					85

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
01	837	N	809	-0-	-28	-0-	809	2			N	-0-					25
02	700	N	663	-0-	-37	-0-	663	2			N	-0-					25
03	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					25
04	780	N	507	-0-	-273	-0-	507	2			N	-0-					25
05	744	N	383	-0-	-361	-0-	383	2			N	-0-					25
06	660	N	528	-0-	-132	-0-	528	2			N	-0-					25

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
01	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					40
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					40
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					40
04	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					40
05	1302	N	905	-0-	-397	-0-	905	2			N	-0-					40
06	1470	N	849	-0-	-621	-0-	849	2			N	-0-					40

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
01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	2646	2	28	9	N	25	104	1			20
02	2464	N	2355	-0-	-109	-0-	2355	2			N	-0-					20
03	2728	N	2362	-0-	-366	-0-	2362	2			N	-0-					20
04	3000	N	3013	-0-	13	13	2925	2	88	9	N	80	73	1			27
05	2604	N	2332	-0-	-272	-0-	2332	2			N	-0-					27
06	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2176	2			N	-0-					27

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
01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					85
02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					85
03	1550	N	1095	-0-	-455	-0-	1095	2			N	-0-					85
04	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	1394	2			N	-0-					85
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					85
*06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					85

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
01	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	1942	2			N	-0-					25
02	1820	N	1731	-0-	-89	-0-	1731	2			N	-0-					25
03	1922	N	1912	-0-	-10	-0-	1912	2			N	-0-					25
04	1890	N	1733	-0-	-157	-0-	1733	2			N	-0-					25
05	1922	N	1910	-0-	-12	-0-	1910	2			N	-0-					25
06	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	806	N	749	-0-	-57	-0-	749	2			N	-0-					111
02	672	N	602	-0-	-70	-0-	602	2			N	-0-					111
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					111
04	720	N	589	-0-	-131	-0-	589	2			N	-0-					111
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					111
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	631	2	11	9	N	10	102	1			19

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
01	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1594	2	85	9	N	77	79	1			25
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					25
03	1798	N	1500	-0-	-298	-0-	1500	2			N	-0-					25
04	1620	N	1439	-0-	-181	-0-	1422	2	17	9	N	15					40
05	1488	N	1429	-0-	-59	-0-	1429	2			N	-0-					40
06	1440	N	1323	-0-	-117	-0-	1289	2	34	9	N	31					71

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
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					126
02	263	X	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					126
03	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					126
04	270	N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-					126
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			N	-0-					126
*06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					126

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
01	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	1876	2			N	-0-					26
02	1736	N	1711	-0-	-25	-0-	1711	2			N	-0-					26
03	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					26
04	1830	N	1774	-0-	-56	-0-	1774	2			N	-0-					26
05	1891	N	1735	-0-	-156	-0-	1735	2			N	-0-					26
*06	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					26

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
01	1705	N	1638	-0-	-67	-0-	1638	2			N	-0-					25
02	1512	N	1457	-0-	-55	-0-	1457	2			N	-0-					25
03	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	1609	2	15	9	N	14					39
04	1590	N	1493	-0-	-97	-0-	1484	2	9	9	N	8					47
05	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	1594	2			N	-0-					47
*06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1527	2	57	9	N	52	72	1			27

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
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					25
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	898	2	22	9	N	20					45
03	1085	N	871	-0-	-214	-0-	871	2			N	-0-					45
04	1260	N	841	-0-	-419	-0-	824	2	17	9	N	15					60
05	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			N	-0-					60
06	840	N	764	-0-	-76	-0-	764	2			N	-0-					60

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
01	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-	120	1			-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1104	2	56	9	N	51					81
02	980	N	933	-0-	-47	-0-	933	2			N	-0-					81
03	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	1032	2	31	9	N	28					109
04	1110	N	1000	-0-	-110	-0-	987	2	13	9	N	12					121
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	1008	2			N	-0-					121
*06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	970	2	100	9	N	91	185	1			27

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
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1872	2	197	9	N	179	173	1			87
02	1708	N	1617	-0-	-91	-0-	1617	2			N	-0-					87
03	1860	N	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					87
04	2010	N	1653	-0-	-357	-0-	1638	2	15	9	N	14					101
05	1798	N	1778	-0-	-20	-0-	1769	2	9	9	N	8					109
06	1740	N	1664	-0-	-76	-0-	1651	2	13	9	N	12					121

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
01	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					55
02	1932	N	1912	-0-	-20	-0-	1897	2	15	9	N	14					69
03	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2074	2	88	9	N	80	72	1			77
04	2040	N	1977	-0-	-63	-0-	1973	2	4	9	N	4					81
05	2108	N	2058	-0-	-50	-0-	2058	2			N	-0-					81
06	2100	N	2037	-0-	-63	-0-	2031	2	6	9	N	5					86

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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					28
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					28
03	744	N	551	-0-	-193	-0-	551	2			N	-0-					28
04	720	N	439	-0-	-281	-0-	439	2			N	-0-					28
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					28
06	540	N	373	-0-	-167	-0-	373	2			N	-0-					28

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
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					81
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					81
03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					81
04	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			N	-0-					81
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					81
*06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					81

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
01	853	N	853	-0-	-0-	-0-	780	2	73	9	N	66	81	1			27
02	784	N	733	-0-	-51	-0-	733	2			N	-0-					27
03	744	N	688	-0-	-56	-0-	688	2			N	-0-					27
04	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			N	-0-					27
05	806	N	689	-0-	-117	-0-	689	2			N	-0-					27
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	647	2			N	-0-					27

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
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1474	2	46	9	N	42					67
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1348	2	21	9	N	19					86
03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					86
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1345	2	89	9	N	81	86	1			81
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					81
*06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					28
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	1005	2			N	-0-					28
03	1147	N	1105	-0-	-42	-0-	1105	2			N	-0-					28
04	1110	N	1031	-0-	-79	-0-	1030	2	1	9	N	1					29
05	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					29
06	1080	N	818	-0-	-262	-0-	818	2			N	-0-					29

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
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					109
02	504	N	395	-0-	-109	-0-	395	2			N	-0-					109
03	589	N	587	-0-	-2	-0-	587	2			N	-0-					109
04	720	N	434	-0-	-286	-0-	434	2			N	-0-					109
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					109
06	570	N	422	-0-	-148	-0-	422	2			N	-0-					109

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
01	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	1277	2			N	-0-					29
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					29
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					29
04	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1197	2			N	-0-					29
05	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	1279	2			N	-0-					29
06	1260	N	1202	-0-	-58	-0-	1202	2			N	-0-					29

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
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	481	2	37	9	N	34	148	1			25
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					25
04	510	N	412	-0-	-98	-0-	412	2			N	-0-					25
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-					25
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					25

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
01	2077	N	1783	-0-	-294	-0-	1783	2			N	-0-					69
02	1876	N	1369	-0-	-507	-0-	1369	2			N	-0-					69
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					69
04	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			N	-0-					69
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-					69
*06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			N	-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
01	837	N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-					27
02	756	N	719	-0-	-37	-0-	719	2			N	-0-					27
03	868	N	862	-0-	-6	-0-	862	2			N	-0-					27
04	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					27
05	806	N	804	-0-	-2	-0-	804	2			N	-0-					27
06	840	N	829	-0-	-11	-0-	829	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
*07	1364	N	1258	-0-	-106	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*08	1333	N	944	-0-	-389	-0-	944	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1196	-0-	-94	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
*11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
*12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*01	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
*02	1232	N	1163	-0-	-69	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*04	1350	N	1162	-0-	-188	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*05	1302	N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	911	-0-	-319	-0-	911	2			N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201589 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7834 - 8558

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TINDLE "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201590 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7872 - 8622

01	1178	N	1051	-0-	-127	-0-	1051	2			N	-0-					35
02	1092	N	810	-0-	-282	-0-	797	2	13	9	N	12					47
03	1085	N	741	-0-	-344	-0-	741	2			N	-0-					47
04	1020	N	997	-0-	-23	-0-	991	2	6	9	N	5					52
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					52
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-					52

CADDELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 201591 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8799 - 9902

01	1488	N	1279	-0-	-209	-0-	1279	2			N	-0-					146
02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					N	-0-					146
03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					146
04	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					146
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			N	-0-					146
06	1740	N	1219	-0-	-521	-0-	1212	2	7	9	N	6					152

MCCURDY WELL #: 2 RRCID -> 201592 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7272 - 7795

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201593 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 7904 - 8600

01	1457	N	1360	-0-	-97	-0-	1360	2			N	-0-					27
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1200	2	25	9	N	23					50
03	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	1329	2			N	-0-					50
04	1320	N	1263	-0-	-57	-0-	1241	2	22	9	N	20					70
05	1364	N	1324	-0-	-40	-0-	1324	2			N	-0-					70
*06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1240	2	63	9	N	57	100	1			27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					27
02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	1856	2			N	-0-					27
03	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	2041	2			N	-0-					27
04	2280	N	1913	-0-	-367	-0-	1913	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1980	N	1927	-0-	-53	-0-	1927	2			N	-0-					27

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
01	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	1130	2	105	9	N	95					122
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	1004	2			N	-0-					122
03	1240	N	1083	-0-	-157	-0-	1083	2			N	-0-					122
04	1200	N	1093	-0-	-107	-0-	1061	2	32	9	N	29					151
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1089	2	39	9	N	35	159	1			27
06	1050	N	1039	-0-	-11	-0-	1039	2			N	-0-					27

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
01	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					40
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	1695	2	1	9	N	1					41
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1901	2	65	9	N	59					100
04	2400	N	1766	-0-	-634	-0-	1687	2	79	9	N	72	144	1			28
05	1891	N	1754	-0-	-137	-0-	1709	2	45	9	N	41					69
06	1890	N	1691	-0-	-199	-0-	1691	2			N	-0-					69

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
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					75
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					75
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					75
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-					75
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					75
*06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	9	N	24	99	1			-0-

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
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	961	2	13	9	N	12					67
02	1904	N	885	-0-	-1019	-0-	885	2			N	-0-					67
03	1829	N	1022	-0-	-807	-0-	1022	2			N	-0-					67
04	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	2	15	9	N	14					81
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	999	2	3	9	N	3					84
06	990	N	634	-0-	-356	-0-	634	2			N	-0-					84

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
01	2201	N	1591	-0-	-610	-0-	1591	2			N	-0-					23
02	1680	N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2			N	-0-					23
03	1674	N	1651	-0-	-23	-0-	1628	2	23	9	N	21					44
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1468	2			N	-0-					44
05	1860	N	1642	-0-	-218	-0-	1642	2			N	-0-					44
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1799	2	22	9	N	20					64

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
01	775	N	656	-0-	-119	-0-	656	2			N	-0-					41
02	700	N	589	-0-	-111	-0-	589	2			N	-0-					41
03	744	N	708	-0-	-36	-0-	708	2			N	-0-					41
04	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					41
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					41
06	690	N	575	-0-	-115	-0-	565	2	10	9	N	9					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
YOUNG, JEAN WELL #: 13 RRCID -> 201605 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 7932 - 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
01	558	N	419	-0-	-139	-0-	419	2			N	-0-					87
02	364	N	309	-0-	-55	-0-	309	2			N	-0-					87
03	434	N	356	-0-	-78	-0-	356	2			N	-0-					87
04	420	N	151	-0-	-269	-0-	138	2	13	9	N	12	99	1			-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

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
*07	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	1319	2			N	-0-					156
*08	1705	N	1570	-0-	-135	-0-	1570	2			N	-0-					156
*09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					156
*10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					156
*11	1530	N	1435	-0-	-95	-0-	1435	2			N	-0-					156
*12	1674	N	1472	-0-	-202	-0-	1472	2			N	-0-					156
*01	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					156
*02	1344	N	1310	-0-	-34	-0-	1310	2			N	-0-					156
*03	1457	N	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					156
*04	1470	N	1357	-0-	-113	-0-	1357	2			N	-0-					156
*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					156
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	1207	2			N	-0-	156	1			-0-

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
01	713	X	672	-0-	-41	-0-	668	2	4	9	N	4					116
02	644	X	615	-0-	-29	-0-	606	2	9	9	N	8					124
03	682	X	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					124
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					124
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					124
*06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					124

BISHOP "A" WELL #: 3 RRCID -> 201611 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7352 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	58	1			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			N	-0-					40
02	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					40
03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2			N	-0-					40
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					40
05	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	1301	2			N	-0-					40
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1241	2	40	9	N	36					76

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
01	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	1221	2			N	-0-					20
02	1148	N	1125	-0-	-23	-0-	1117	2	8	9	N	7					27
03	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1232	2	2	9	N	2					29
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					29
05	1240	N	1176	-0-	-64	-0-	1176	2			N	-0-					29
06	1200	N	1161	-0-	-39	-0-	1155	2	6	9	N	5					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	8060	X	6578	-0-	-1482	-0-	6578	2			N	-0-					172
02	7280	X	5630	-0-	-1650	-0-	5630	2			N	-0-					172
03	8060	X	7987	-0-	-73	-0-	7987	2			N	-0-					172
04	7800	X	7667	-0-	-133	-0-	7667	2			N	-0-					172
05	8060	X	7300	-0-	-760	-0-	7236	2	64	9	N	58	205	1			25
06	7740	X	6977	-0-	-763	-0-	6976	2	1	9	N	1					26

TINDLE "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201617 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7938 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					101
02	896	N	881	-0-	-15	-0-	881	2			N	-0-					101
03	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					101
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					101
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					101
06	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2			N	-0-					101

RICKRICH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 201618 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7666 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1241	2	97	9	N	88	42	1			80
02	1176	N	1074	-0-	-102	-0-	1074	2			N	-0-					80
03	1209	N	1194	-0-	-15	-0-	1194	2			N	-0-					80
04	1290	N	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			N	-0-					80
05	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	2			N	-0-					80
06	1170	N	1061	-0-	-109	-0-	1046	2	15	9	N	14					94

HUDGINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201625 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7681 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	490	N	490	-0-	-0-	-0-	488	2	2	9	N	2					131
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	433	2	3	9	N	3					134
03	496	N	474	-0-	-22	-0-	471	2	3	9	N	3					137
04	480	N	451	-0-	-29	-0-	451	2			N	-0-					137
05	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					137
*06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	449	2	31	9	N	28	140	1			25

MCCLENDON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201627 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 7792 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					151
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	2			N	-0-					151
03	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	2			N	-0-					151
04	120	N	73	-0-	-47	-0-	73	2			N	-0-					151
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					151
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					151

LEA "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201819 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7716 - 8444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3088	2	17	9	N	15					94
02	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	2756	2	107	9	N	97	151	1			40
03	3100	X	2960	-0-	-140	-0-	2934	2	26	9	N	24					64
04	3000	X	2986	-0-	-14	-0-	2939	2	47	9	N	43					107
05	3100	X	3012	-0-	-88	-0-	3012	2			N	-0-					107
*06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	2932	2	113	9	N	103	181	1			29

TINDLE "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201997 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7952 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					59
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6					65
03	775	N	523	-0-	-252	-0-	523	2			N	-0-					65
04	570	N	478	-0-	-92	-0-	467	2	11	9	N	10					75
05	558	N	469	-0-	-89	-0-	469	2			N	-0-					75
06	510	N	450	-0-	-60	-0-	450	2			N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					27
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					27
03	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					27
04	960	N	920	-0-	-40	-0-	920	2			N	-0-					27
05	961	N	949	-0-	-12	-0-	949	2			N	-0-					27
06	960	N	911	-0-	-49	-0-	911	2			N	-0-					27

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
01	868	N	695	-0-	-173	-0-	695	2			N	-0-					29
02	784	N	722	-0-	-62	-0-	694	2	28	9	N	25					54
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					54
04	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					54
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					54
06	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	2			N	-0-					54

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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					87
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					87
03	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					87
04	990	N	739	-0-	-251	-0-	739	2			N	-0-					87
05	1116	N	954	-0-	-162	-0-	954	2			N	-0-					87
06	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	2			N	-0-					87

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
01	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					72
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					72
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					72
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-					72
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					72
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	213	2	2	9	N	2					74

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
01	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	1181	2			N	-0-					29
02	1120	N	1063	-0-	-57	-0-	1040	2	23	9	N	21					50
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1160	2	15	9	N	14					64
04	1140	N	1132	-0-	-8	-0-	1082	2	50	9	N	45	84	1			25
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					25
06	1140	N	1050	-0-	-90	-0-	1050	2			N	-0-					25

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
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1182	2	15	9	N	14					146
02	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2135	2	88	9	N	80	189	1			37
03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					37
04	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					37
05	1550	N	1376	-0-	-174	-0-	1376	2			N	-0-					37
06	1500	N	1233	-0-	-267	-0-	1233	2			N	-0-					37

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	2			N	-0-					70
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					70
03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					70
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					70
05	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					70
*06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					70

HUGHSTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202456 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7794 - 8522

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

WISE COUNTY POOR FARM GAS UNIT WELL #: 4BH RRCID -> 202463 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7950 - 9552

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOX WELL #: 5H RRCID -> 202962 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7387 - 7983

01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCKLEY "C" WELL #: 9 RRCID -> 202964 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7880 - 8617

01	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1576	2	106	9	N	96	57	1			89
02	1372	N	1333	-0-	-39	-0-	1333	2			N	-0-					89
03	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1455	2	6	9	N	5					94
04	1620	N	1347	-0-	-273	-0-	1293	2	54	9	N	49	111	1			32
05	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	1442	2			N	-0-					32
06	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1389	2			N	-0-					32

BUCKLEY "C" WELL #: 10 RRCID -> 202966 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 7900 - 8674

01	1550	N	1321	-0-	-229	-0-	1321	2			N	-0-					24
02	1316	N	804	-0-	-512	-0-	738	2	66	9	N	60					84
03	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	27					111
04	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	7	65	1			53
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SMITH-GENTRY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202967 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7248 - 7798

01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					40
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					40
04	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					40
05	186	N	81	-0-	-105	-0-	73	2	8	9	N	7					47
06	240	N	63	-0-	-177	-0-	63	2			N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					54
02	1372	N	1322	-0-	-50	-0-	1322	2			N	-0-					54
03	1581	N	1477	-0-	-104	-0-	1477	2			N	-0-					54
04	1440	N	1373	-0-	-67	-0-	1373	2			N	-0-					54
05	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	1438	2	7	9	N	6					60
06	1440	N	1401	-0-	-39	-0-	1401	2			N	-0-					60

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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					44
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					44
03	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					44
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	2			N	-0-					44
05	589	N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					44
06	540	N	518	-0-	-22	-0-	518	2			N	-0-					44

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
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1369	2	99	9	N	90	148	1			26
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1354	2	1	9	N	1					27
03	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1427	2	9	9	N	8					35
04	1410	N	1270	-0-	-140	-0-	1262	2	8	9	N	7					42
05	1488	N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-					42
06	1380	N	1299	-0-	-81	-0-	1269	2	30	9	N	27					69

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
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					40
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					40
03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					40
04	1110	N	1041	-0-	-69	-0-	1041	2			N	-0-					40
05	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-					40
06	1080	N	1037	-0-	-43	-0-	1037	2			N	-0-					40

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 17B RRCID -> 203300 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7366 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					27
02	1316	N	284	-0-	-1032	-0-	270	2	14	9	N	13					40
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					40
04	1140	N	1047	-0-	-93	-0-	1047	2			N	-0-					40
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
06	1320	N	1000	-0-	-320	-0-	1000	2			N	-0-					40

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
01	2387	N	2250	-0-	-137	-0-	2202	2	48	9	N	44	188	1			27
02	2268	N	1920	-0-	-348	-0-	1898	2	22	9	N	20					47
03	2449	N	1916	-0-	-533	-0-	1907	2	9	9	N	8					55
04	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2436	2	2	9	N	2					57
05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2276	2	14	9	N	13					70
*06	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	2396	2	33	9	N	30					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			N	-0-					79
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	2			N	-0-					79
03	1984	N	1915	-0-	-69	-0-	1915	2			N	-0-					79
04	1200	N	924	-0-	-276	-0-	924	2			N	-0-					79
05	1922	N	42	-0-	-1880	-0-	42	2			N	-0-					79
06	1860	N	359	-0-	-1501	-0-	359	2			N	-0-					79

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
01	2108	N	2056	-0-	-52	-0-	2045	2	11	9	N	10					109
02	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1838	2	2	9	N	2	84	1			27
03	2139	N	1982	-0-	-157	-0-	1982	2			N	-0-					27
04	1980	N	1896	-0-	-84	-0-	1896	2			N	-0-					27
05	2046	N	1960	-0-	-86	-0-	1960	2			N	-0-					27
06	1920	N	1899	-0-	-21	-0-	1888	2	11	9	N	10					37

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
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					41
02	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1402	2	270	9	N	245	191	1			95
03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					95
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1454	2	131	9	N	119	187	1			27
05	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			N	-0-					27
06	1350	N	284	-0-	-1066	-0-	284	2			N	-0-					27

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
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					68
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					68
03	620	N	470	-0-	-150	-0-	470	2			N	-0-					68
04	600	N	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					68
05	589	N	465	-0-	-124	-0-	465	2			N	-0-					68
*06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					68

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
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					40
02	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					40
03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-					40
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					40
05	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					40
06	1020	N	969	-0-	-51	-0-	969	2			N	-0-					40

MCKISSICK UNIT WELL #: 4B RRCID -> 203618 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7060 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					27
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					27
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1255	2	36	9	N	33					60
04	1410	N	1182	-0-	-228	-0-	1173	2	9	9	N	8					68
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1205	2	57	9	N	52					120
06	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	1157	2			N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-					159
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	594	2			N	-0-					159
03	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	2			N	-0-					159
04	660	N	235	-0-	-425	-0-	235	2			N	-0-					159
05	651	N	221	-0-	-430	-0-	221	2			N	-0-					159
06	630	N	447	-0-	-183	-0-	447	2			N	-0-					159

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
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	763	2	140	9	N	127	177	1			27
02	784	N	605	-0-	-179	-0-	605	2			N	-0-					27
03	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					27
04	870	N	737	-0-	-133	-0-	737	2			N	-0-					27
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					27
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			N	-0-					27

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
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					80
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	876	2			N	-0-					80
03	1054	N	789	-0-	-265	-0-	789	2			N	-0-					80
04	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					80
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					80
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					80

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
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1742	2	79	9	N	72					121
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	1534	2			N	-0-					121
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1699	2	97	9	N	88	182	1			27
04	1770	N	1614	-0-	-156	-0-	1614	2			N	-0-					27
05	1705	N	1675	-0-	-30	-0-	1661	2	14	9	N	13					40
06	1740	N	1666	-0-	-74	-0-	1644	2	22	9	N	20					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204160 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7816 - 8520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	1076	2	65	9	N	59					84
02	1120	N	917	-0-	-203	-0-	917	2			N	-0-					84
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1282	2	50	9	N	45					129
04	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3	43	1			89
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					89
06	1290	N	1192	-0-	-98	-0-	1159	2	33	9	N	30	99	1			20

JOHN HAY WELL #: 2 RRCID -> 204166 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7730 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2030	-0-	-698	-0-	2013	2	17	9	N	15					96
02	2464	X	1704	-0-	-760	-0-	1704	2			N	-0-					96
03	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	1835	2			N	-0-					96
04	2490	X	1768	-0-	-722	-0-	1704	2	64	9	N	58	30	1			124
05	2201	X	1767	-0-	-434	-0-	1767	2			N	-0-					124
06	1950	X	1703	-0-	-247	-0-	1697	2	6	9	N	5					129

BURKHALTER, EWELL WELL #: 7 RRCID -> 204168 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7880 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	8	N	-0-	-0-	-8	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BURKHALTER, EWELL WELL #: 8 RRCID -> 204171 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 7492 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-					82
02	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					82
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1801	2	2	9	N	2	59	1			25
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					25
05	2046	N	1202	-0-	-844	-0-	1202	2			N	-0-					25
06	1740	N	1119	-0-	-621	-0-	1119	2			N	-0-					25

BIG SKY TRAILS WELL #: 2 RRCID -> 204173 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7690 - 8372

01	1674	N	1599	-0-	-75	-0-	1599	2			N	-0-					121
02	1456	N	1430	-0-	-26	-0-	1430	2			N	-0-					121
03	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	1589	2			N	-0-					121
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					121
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-					121
06	1530	N	16	-0-	-1514	-0-	16	2			N	-0-					121

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 3BH RRCID -> 204175 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7839 - 9501

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 19B RRCID -> 204176 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7390 - 7966

01	403	N	21	-0-	-382	-0-	21	2			N	-0-					147
02	252	N	44	-0-	-208	-0-	44	2			N	-0-					147
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					147
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					147
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					147

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 21B RRCID -> 204596 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7360 - 7796

01	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	1235	2			N	-0-					153
02	1092	N	814	-0-	-278	-0-	814	2			N	-0-					153
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					153
04	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					153
05	899	N	765	-0-	-134	-0-	765	2			N	-0-					153
06	810	N	761	-0-	-49	-0-	761	2			N	-0-					153

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204599 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7754 - 8545

01	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	2379	2	33	9	N	30					93
02	2212	N	2172	-0-	-40	-0-	2071	2	101	9	N	92	162	1			23
03	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2344	2	21	9	N	19					42
04	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	2366	2	75	9	N	68					110
05	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2			N	-0-					110
*06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	2518	2	105	9	N	95	178	1			27

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 204600 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7828 - 8620

01	2573	N	2554	-0-	-19	-0-	2533	2	21	9	N	19					45
02	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	2698	2	21	9	N	19					64
03	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2474	2	136	9	N	124	161	1			27
04	2460	N	2297	-0-	-163	-0-	2297	2			N	-0-					27
05	3007	N	2336	-0-	-671	-0-	2336	2			N	-0-					27
06	2520	N	2262	-0-	-258	-0-	2262	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

PARKEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 204941 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9100 - 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
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3522	2	175	9	N	159	159	1			27
02	3276	X	3067	-0-	-209	-0-	3067	2			N	-0-					27
03	3627	X	3613	-0-	-14	-0-	3402	2	211	9	N	192	183	1			36
04	3570	X	3052	-0-	-518	-0-	3052	2			N	-0-					36
05	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			N	-0-					36
06	3570	X	3398	-0-	-172	-0-	3224	2	174	9	N	158	168	1			26

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205238 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 7788 - 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
01	6510	X	3516	-0-	-2994	-0-	3427	2	89	9	N	81	40	1			137
02	5880	X	2973	-0-	-2907	-0-	2973	2			N	-0-	75	1			62
03	6510	X	3188	-0-	-3322	-0-	3188	2			N	-0-					62
04	5100	X	2746	-0-	-2354	-0-	2731	2	15	9	N	14					76
05	3906	X	2757	-0-	-1149	-0-	2757	2			N	-0-					76
06	3390	X	2625	-0-	-765	-0-	2567	2	58	9	N	53					129

C. W. "B" WELL #: 21 RRCID -> 205239 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7375 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
01	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			N	-0-					60
02	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					60
03	2604	N	2039	-0-	-565	-0-	2039	2			N	-0-					60
04	2220	N	2020	-0-	-200	-0-	2020	2			N	-0-					60
05	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	1843	2			N	-0-					60
*06	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-					60

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 24B RRCID -> 205241 COMPL. DATE 11/06/2004 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
01	2728	X	7	-0-	-2721	-0-	7	2			N	-0-					111
02	2464	X	4	-0-	-2460	-0-	4	2			N	-0-					111
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					111
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					111
06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					111

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
01	2573	N	2519	-0-	-54	-0-	2424	2	95	9	N	86					111
02	2324	N	2279	-0-	-45	-0-	2213	2	66	9	N	60	148	1			23
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					23
04	2430	N	2354	-0-	-76	-0-	2262	2	92	9	N	84	77	1			30
05	2511	N	2362	-0-	-149	-0-	2362	2			N	-0-					30
06	2340	N	2280	-0-	-60	-0-	2280	2			N	-0-					30

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	6665	X	6449	-0-	-216	-0-	6446	2	3	9	N	3					176
02	6020	X	6019	-0-	-1	-0-	6016	2	3	9	N	3					179
03	6665	X	5668	-0-	-997	-0-	5664	2	4	9	N	4	157	1			26
04	6450	X	5575	-0-	-875	-0-	5575	2			N	-0-					26
05	6665	X	3169	-0-	-3496	-0-	3169	2			N	-0-					26
*06	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7097	2	1	9	N	1					27

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 205644 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8965 - 10766

01	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3896	2			N	-0-					69
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					69
03	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	4881	2			N	-0-					69
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5529	2			N	-0-					69
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	2			N	-0-					69
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					69

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206171 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7810 - 8608

01	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-					63
02	1764	N	1541	-0-	-223	-0-	1541	2			N	-0-					63
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	1952	2	117	9	N	106					169
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1817	2	106	9	N	96	144	1			121
05	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					121
06	2010	N	1786	-0-	-224	-0-	1786	2			N	-0-					121

BURKHALTER, EWELL WELL #: 5 RRCID -> 206172 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7848 - 8634

01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					59
02	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					59
03	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1339	2	12	9	N	11					70
04	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1430	2	120	9	N	109	84	1			95
05	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2371	2	1	9	N	1					96
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					96

PORTER, HINTON WELL #: 1D RRCID -> 206739 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7845 - 8492

01	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					60
02	2350	X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					60
03	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					60
04	3240	X	2318	-0-	-922	-0-	2318	2			N	-0-					60
05	3348	X	1971	-0-	-1377	-0-	1971	2			N	-0-					60
06	3240	X	2139	-0-	-1101	-0-	2139	2			N	-0-					60

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206759 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7842 - 8616

01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1935	2	59	9	N	54					179
02	1764	N	1624	-0-	-140	-0-	1601	2	23	9	N	21	177	1			23
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	1887	2			N	-0-					23
04	1920	N	1879	-0-	-41	-0-	1879	2			N	-0-					23
05	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					23
*06	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					23

ASKEY "C" WELL #: 2 RRCID -> 206835 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7370 - 7888

01	3007	X	1832	-0-	-1175	-0-	1832	2			N	-0-					74
02	2688	X	1488	-0-	-1200	-0-	1488	2			N	-0-					74
03	2976	X	1526	-0-	-1450	-0-	1526	2			N	-0-					74
04	2880	X	1405	-0-	-1475	-0-	1405	2			N	-0-					74
05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-					74
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
01	2449	N	1583	-0-	-866	-0-	1583	2			N	-0-					121
02	2128	N	-0-	-0-	-2128	-0-					N	80					201
03	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	21	185	1			37
04	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					37
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

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
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					82
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					82
03	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					82
04	3000	N	3363	-0-	363	363	3363	2			N	-0-					82
05	3100	N	3172	-0-	72	435	3172	2			N	-0-					82
*06	2922	N	2487	-0-	-435	-0-	2487	2			N	-0-					82

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
01	775	N	636	-0-	-139	-0-	636	2			N	-0-					111
02	672	N	473	-0-	-199	-0-	473	2			N	-0-					111
03	620	N	465	-0-	-155	-0-	465	2			N	-0-					111
04	630	N	241	-0-	-389	-0-	241	2			N	-0-					111
05	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					111
*06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					111

FERGUSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 207196 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8087 - 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
01	217	N	152	-0-	-65	-0-	152	2			N	-0-					32
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					32
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					32
04	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					32
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					32
06	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					32

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
01	1333	N	987	-0-	-346	-0-	987	2			N	-0-					42
02	1148	N	838	-0-	-310	-0-	838	2			N	-0-					42
03	1147	N	909	-0-	-238	-0-	909	2			N	-0-					42
04	960	N	892	-0-	-68	-0-	892	2			N	-0-					42
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					42
*06	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			N	-0-					42

PARKEY "B" WELL #: 6 RRCID -> 207204 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7851 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	1302	N	1216	-0-	-86	-0-	1216	2			N	-0-					72
02	1148	N	1104	-0-	-44	-0-	1104	2			N	-0-					72
03	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	1258	2			N	-0-					72
04	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					72
05	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	1190	2			N	-0-					72
06	1230	N	1120	-0-	-110	-0-	1120	2			N	-0-					72

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
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-					101
02	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					101
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					101
04	2940	X	2886	-0-	-54	-0-	2886	2			N	-0-					101
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3072	2			N	-0-					101
*06	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					101

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
01	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5642	2	4	9	N	4	104	1			20
02	4872	X	4604	-0-	-268	-0-	4604	2			N	-0-					20
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	5094	2	178	9	N	162	159	1			23
04	5460	X	4680	-0-	-780	-0-	4659	2	21	9	N	19					42
05	5642	X	5142	-0-	-500	-0-	5030	2	112	9	N	102	121	1			23
06	5460	X	4896	-0-	-564	-0-	4896	2			N	-0-					23

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					44
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					44
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					44
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					44
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					44
*06	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					44

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
01	775	N	593	-0-	-182	-0-	593	2			N	-0-					54
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	508	2			N	-0-					54
03	806	N	576	-0-	-230	-0-	576	2			N	-0-					54
04	570	N	549	-0-	-21	-0-	549	2			N	-0-					54
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					54
06	570	N	551	-0-	-19	-0-	551	2			N	-0-					54

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
01	2921	N	2111	-0-	-810	-0-	2111	2			N	-0-					45
02	2072	X	1772	-0-	-300	-0-	1728	2	44	9	N	40					85
03	2294	X	1881	-0-	-413	-0-	1879	2	2	9	N	2					87
04	2220	X	1793	-0-	-427	-0-	1789	2	4	9	N	4					91
05	2294	X	1843	-0-	-451	-0-	1843	2			N	-0-					91
06	2040	X	1775	-0-	-265	-0-	1758	2	17	9	N	15					106

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
01	2852	N	2801	-0-	-51	-0-	2783	2	18	9	N	16					40
02	2688	N	2504	-0-	-184	-0-	2496	2	8	9	N	7					47
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	2832	2	146	9	N	133	155	1			25
04	2700	N	2667	-0-	-33	-0-	2667	2			N	-0-					25
05	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	2			N	-0-					25
06	2880	N	2706	-0-	-174	-0-	2706	2			N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	3100	N	3275	-0-	175	307	3275	2			N	-0-					26
02	3175	X	2868	-0-	-307	-0-	2868	2			N	-0-					26
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					26
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	2			N	-0-					26
05	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			N	-0-					26
*06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			N	-0-					26

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
01	1674	N	1482	-0-	-192	-0-	1482	2			N	-0-					45
02	1400	N	1336	-0-	-64	-0-	1296	2	40	9	N	36					81
03	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1492	2	31	9	N	28					109
04	1440	N	1327	-0-	-113	-0-	1305	2	22	9	N	20					129
05	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	1431	2			N	-0-					129
06	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	1323	2	73	9	N	66	169	1			26

WOMACK, J. E. "B" GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209187 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7076 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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

WOMACK J. E. GAS UNIT WELL #: 1 B RRCID -> 209189 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7094 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
01	1953	N	1543	-0-	-410	-0-	1543	2			N	-0-					27
02	1680	N	1354	-0-	-326	-0-	1354	2			N	-0-					27
03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	-0-					27
04	1500	N	1347	-0-	-153	-0-	1347	2			N	-0-					27
05	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	1457	2			N	-0-					27
06	1470	N	1392	-0-	-78	-0-	1392	2			N	-0-					27

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
01	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					27
02	1736	N	1578	-0-	-158	-0-	1535	2	43	9	N	39	39	1			27
03	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					27
04	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					27
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-					27
06	1710	N	1608	-0-	-102	-0-	1608	2			N	-0-					27

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
01	2077	N	2054	-0-	-23	-0-	2054	2			N	-0-					50
02	1960	N	1854	-0-	-106	-0-	1854	2			N	-0-					50
03	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					50
04	1980	N	1865	-0-	-115	-0-	1865	2			N	-0-					50
05	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					50
06	2010	N	1964	-0-	-46	-0-	1964	2			N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	3348	X	3008	-0-	-340	-0-	3005	2	3	9	N	3					50
02	2884	X	2670	-0-	-214	-0-	2663	2	7	9	N	6					56
03	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	2734	2	3	9	N	3					59
04	2970	X	2429	-0-	-541	-0-	2396	2	33	9	N	30					89
05	3007	X	2196	-0-	-811	-0-	2165	2	31	9	N	28					117
06	2910	X	2436	-0-	-474	-0-	2424	2	12	9	N	11					128

DOWNE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 209548 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7332 - 7818

01	3534	X	3351	-0-	-183	-0-	3351	2			N	-0-					27
02	3192	X	2733	-0-	-459	-0-	2733	2			N	-0-					27
03	3410	X	2995	-0-	-415	-0-	2995	2			N	-0-					27
04	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			N	-0-					27
05	3348	X	2897	-0-	-451	-0-	2897	2			N	-0-					27
06	3240	X	2777	-0-	-463	-0-	2777	2			N	-0-					27

DOWNE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 209549 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7335 - 7891

01	5146	X	4219	-0-	-927	-0-	4219	2			N	-0-					27
02	4228	X	3818	-0-	-410	-0-	3818	2			N	-0-					27
03	4588	X	4438	-0-	-150	-0-	4438	2			N	-0-					27
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					27
05	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
*06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4487	2	2	9	N	2					29

C. W. "B" WELL #: 20 H RRCID -> 209550 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8200 - 10431

01	2539	N	2422	-0-	-117	-0-	2422	2			N	-0-					64
02	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					64
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					64
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					64

TINDLE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 209938 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7859 - 8680

01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					132
02	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					132
03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					132
04	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					132
05	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			N	-0-					132
*06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-					132

BICKLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209945 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7690 - 8524

01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1695	2			N	-0-					91
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					91
03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1670	2			N	-0-					91
04	1650	N	1458	-0-	-192	-0-	1458	2			N	-0-					91
05	1674	N	1597	-0-	-77	-0-	1552	2	45	9	N	41	63	1			69
06	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	1547	2			N	-0-					69

RICKRICH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 210111 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7632 - 8480

01	1891	N	1740	-0-	-151	-0-	1740	2			N	-0-					44
02	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	1558	2			N	-0-					44
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			N	-0-					44
04	1680	N	1589	-0-	-91	-0-	1572	2	17	9	N	15					59
05	1736	N	1620	-0-	-116	-0-	1620	2			N	-0-					59
06	1680	N	1568	-0-	-112	-0-	1545	2	23	9	N	21					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35					60
02	1484	N	1366	-0-	-118	-0-	1366	2			N	-0-					60
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1559	2	10	9	N	9					69
04	1500	N	1422	-0-	-78	-0-	1422	2			N	-0-					69
05	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1524	2	12	9	N	11					80
*06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1477	2	56	9	N	51					131

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
01	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					52
02	1092	N	1005	-0-	-87	-0-	1005	2			N	-0-					52
03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					52
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					52
05	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					52
*06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					52

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
01	2728	N	2380	-0-	-348	-0-	2380	2			N	-0-					131
02	2380	N	2182	-0-	-198	-0-	2179	2	3	9	N	3					134
03	2604	N	2360	-0-	-244	-0-	2360	2			N	-0-					134
04	2310	N	2252	-0-	-58	-0-	2241	2	11	9	N	10					144
05	2418	N	2365	-0-	-53	-0-	2365	2			N	-0-					144
*06	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2536	2	14	9	N	13					157

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
01	217	X	161	-0-	-56	-0-	161	2			N	-0-					75
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					75
03	3100	N	8863	-0-	5763	5763	8848	2	15	9	N	14					89
04	3000	N	9158	-0-	6158	11921	9057	2	101	9	N	92	120	1			61
05	3100	N	8201	-0-	5101	17022	8169	2	32	9	N	29	1	8			89
*06	24045	X	7023	-0-	-17022	-0-	6949	2	74	9	N	67					156

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
01	7843	X	3331	-0-	-4512	-0-	3215	2	116	9	N	105	176	1			10
02	7084	X	2543	-0-	-4541	-0-	2543	2			N	-0-					10
03	7843	X	2701	-0-	-5142	-0-	2701	2			N	-0-					10
04	6240	X	2332	-0-	-3908	-0-	2332	2			N	-0-					10
05	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	2475	2	33	9	N	30					40
06	3210	X	2329	-0-	-881	-0-	2329	2			N	-0-					40

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
01	1984	N	1952	-0-	-32	-0-	1952	2			N	-0-					27
02	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1867	2	70	9	N	64	64	1			27
03	2015	N	1912	-0-	-103	-0-	1912	2			N	-0-					27
04	1890	N	1887	-0-	-3	-0-	1832	2	55	9	N	50	52	1			25
05	2139	N	1826	-0-	-313	-0-	1826	2			N	-0-					25
06	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	1711	2			N	-0-					25

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
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-					98
02	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					98
03	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	2921	2			N	-0-					98
04	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-					98
05	2697	N	2500	-0-	-197	-0-	2497	2	3	9	N	3					101
*06	3000	N	3211	-0-	211	211	3202	2	9	9	N	8					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2728	X	2184	-0-	-544	-0-	2184	2			N	-0-					27
02	2464	X	1959	-0-	-505	-0-	1959	2			N	-0-					27
03	2356	X	2177	-0-	-179	-0-	2177	2			N	-0-					27
04	2280	X	2018	-0-	-262	-0-	2018	2			N	-0-					27
05	2201	X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-					27
06	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2029	2			N	-0-					27

BUREL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210629 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7804 - 8608

01	2883	N	2684	-0-	-199	-0-	2684	2			N	-0-					24
02	2576	N	2504	-0-	-72	-0-	2394	2	110	9	N	100	98	1			26
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2644	2	32	9	N	29					55
04	2610	N	2546	-0-	-64	-0-	2471	2	75	9	N	68	100	1			23
05	2759	N	2590	-0-	-169	-0-	2590	2			N	-0-					23
06	2580	N	2534	-0-	-46	-0-	2534	2			N	-0-					23

ANDERSON "B" UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210716 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7900 - 8610

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					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

RICKRICH UNIT WELL #: 10 RRCID -> 211484 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7648 - 8490

01	1705	N	1062	-0-	-643	-0-	1062	2			N	-0-					99
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					99
03	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	2			N	-0-					99
04	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					99
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					99
06	1710	N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-					99

RICKRICH UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211936 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7670 - 8508

01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1105	2	9	9	N	8					60
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	963	2			N	-0-					60
03	1209	N	1060	-0-	-149	-0-	1060	2			N	-0-					60
04	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-					60
05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			N	-0-					60
06	1020	N	992	-0-	-28	-0-	992	2			N	-0-					60

STOCKER, EARNEST WELL #: 3 RRCID -> 212028 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7882 - 8760

01	14B2 EXT		1034	-0-	1034	2793	1034	2			N	-0-					38
02	14B2 EXT		950	-0-	950	3743	950	2			N	-0-					38
03	14B2 EXT		1064	-0-	1064	4807	1064	2			N	-0-					38
04	5909	X	1102	-0-	-4807	-0-	1102	2			N	-0-					38
05	1502	X	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					38
06	1020	N	994	-0-	-26	-0-	994	2			N	-0-					38

HARRISON UNIT WELL #: 6D RRCID -> 212189 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 7880 - 8620

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	838	X	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
05	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	5410	2			N	-0-					-0-
*06	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	5189	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	5859	X	4517	-0-	-1342	-0-	4509	2	8	9	N	7					74
02	5292	X	4781	-0-	-511	-0-	4649	2	132	9	N	120	167	1			27
03	5394	X	5146	-0-	-248	-0-	5080	2	66	9	N	60					87
04	5010	X	4989	-0-	-21	-0-	4853	2	136	9	N	124					211
05	5301	X	5041	-0-	-260	-0-	5040	2	1	9	N	1	187	1			25
06	5130	X	5020	-0-	-110	-0-	4914	2	106	9	N	96					121

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	6	42	1			24

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
01	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	2			N	-0-					21
02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1941	2	43	9	N	39					60
03	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2302	2	75	9	N	68	101	1			27
04	2070	N	1578	-0-	-492	-0-	1578	2			N	-0-					27
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-					27
*06	3000	N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-					27

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
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					25
02	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	2			N	-0-					25
03	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2736	2	119	9	N	108	105	1			28
04	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					28
05	2728	N	2687	-0-	-41	-0-	2687	2			N	-0-					28
06	2640	N	2536	-0-	-104	-0-	2536	2			N	-0-					28

PARKEY "B" WELL #: 8 RRCID -> 212202 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7806 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

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
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					52
02	2016	N	1964	-0-	-52	-0-	1964	2			N	-0-					52
03	2232	N	2146	-0-	-86	-0-	2146	2			N	-0-					52
04	2160	N	1982	-0-	-178	-0-	1982	2			N	-0-					52
05	2170	N	2102	-0-	-68	-0-	2102	2			N	-0-					52
06	2070	N	1961	-0-	-109	-0-	1961	2			N	-0-					52

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
01	3968	X	3652	-0-	-316	-0-	3598	2	54	9	N	49	51	1			25
02	3584	X	3244	-0-	-340	-0-	3244	2			N	-0-					25
03	3968	X	3510	-0-	-458	-0-	3500	2	10	9	N	9					34
04	3630	X	3214	-0-	-416	-0-	3214	2			N	-0-					34
05	3751	X	3349	-0-	-402	-0-	3349	2			N	-0-					34
06	3540	X	3190	-0-	-350	-0-	3190	2			N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					81
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					81
03	744	N	581	-0-	-163	-0-	581	2			N	-0-					81
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					81
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					81
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					81

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
01	1705	N	1624	-0-	-81	-0-	1624	2			N	-0-					25
02	1568	N	1489	-0-	-79	-0-	1489	2			N	-0-					25
03	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1660	2	37	9	N	34					59
04	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	2			N	-0-					59
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-					59
*06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					59

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
01	2480	N	2479	-0-	-1	-0-	2434	2	45	9	N	41	60	1			60
02	2576	N	2238	-0-	-338	-0-	2231	2	7	9	N	6					66
03	2604	N	2526	-0-	-78	-0-	2465	2	61	9	N	55	95	1			26
04	2400	N	2283	-0-	-117	-0-	2241	2	42	9	N	38					64
05	2480	N	2246	-0-	-234	-0-	2246	2			N	-0-					64
06	2430	N	2257	-0-	-173	-0-	2216	2	41	9	N	37					101

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
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					35
02	1064	N	747	-0-	-317	-0-	747	2			N	-0-					35
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					35
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					35
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					35
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					35

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
01	3937	X	3862	-0-	-75	-0-	3862	2			N	-0-					50
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	3574	2	13	9	N	12					62
03	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30					92
04	3810	X	3381	-0-	-429	-0-	3381	2			N	-0-					92
05	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3886	2	69	9	N	63	85	1			70
06	3810	X	2803	-0-	-1007	-0-	2803	2			N	-0-					70

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
01	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2448	2	15	9	N	14					40
02	2324	N	2257	-0-	-67	-0-	2213	2	44	9	N	40					80
03	2635	N	2477	-0-	-158	-0-	2432	2	45	9	N	41					121
04	2370	N	2328	-0-	-42	-0-	2325	2	3	9	N	3					124
05	2511	N	2434	-0-	-77	-0-	2349	2	85	9	N	77	177	1			24
06	2400	N	2314	-0-	-86	-0-	2314	2			N	-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
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					64
02	672	N	604	-0-	-68	-0-	604	2			N	-0-					64
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	651	2			N	-0-					64
04	660	N	624	-0-	-36	-0-	624	2			N	-0-					64
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					64
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1798	N	1714	-0-	-84	-0-	1714	2			N	-0-					27
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					27
03	1829	N	1749	-0-	-80	-0-	1749	2			N	-0-					27
04	1650	N	1627	-0-	-23	-0-	1627	2			N	-0-					27
05	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	1625	2			N	-0-					27
06	1680	N	1552	-0-	-128	-0-	1552	2			N	-0-					27

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
01	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2167	2	166	9	N	151	189	1			22
02	2016	N	1947	-0-	-69	-0-	1947	2			N	-0-					22
03	2201	N	2143	-0-	-58	-0-	2143	2			N	-0-					22
04	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	1975	2			N	-0-					22
05	2170	N	2049	-0-	-121	-0-	2049	2			N	-0-					22
06	2070	N	2035	-0-	-35	-0-	1970	2	65	9	N	59					81

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
01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	1986	2	50	9	N	45	90	1			25
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1748	2			N	-0-					25
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-					25
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					25
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					25
*06	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					25

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
01	4588	X	4311	-0-	-277	-0-	4311	2			N	-0-					141
02	4144	X	3867	-0-	-277	-0-	3867	2			N	-0-					141
03	4712	X	4272	-0-	-440	-0-	4191	2	81	9	N	74	188	1			27
04	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4672	2			N	-0-					27
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	5272	2			N	-0-					27
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4587	2	197	9	N	179	179	1			27

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
01	2201	N	1964	-0-	-237	-0-	1964	2			N	-0-					32
02	1848	N	1715	-0-	-133	-0-	1715	2			N	-0-					32
03	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	1826	2			N	-0-					32
04	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	1780	2			N	-0-					32
05	1891	N	1145	-0-	-746	-0-	1145	2			N	-0-					32
06	1770	N	1703	-0-	-67	-0-	1475	2	228	9	N	207	191	1			48

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
01	1922	N	1850	-0-	-72	-0-	1850	2			N	-0-					27
02	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	1650	2			N	-0-					27
03	2015	N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-					27
04	1800	N	1726	-0-	-74	-0-	1726	2			N	-0-					27
05	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	1769	2			N	-0-					27
06	1800	N	1771	-0-	-29	-0-	1771	2			N	-0-					27

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
01	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					24
02	1372	N	1216	-0-	-156	-0-	1216	2			N	-0-					24
03	1550	N	1518	-0-	-32	-0-	1518	2			N	-0-					24
04	1410	N	1395	-0-	-15	-0-	1395	2			N	-0-					24
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					24
06	1470	N	1352	-0-	-118	-0-	1352	2			N	-0-					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2542	N	2361	-0-	-181	-0-	2361	2			N	-0-					69
02	2240	N	2190	-0-	-50	-0-	2190	2			N	-0-					69
03	2511	N	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-					69
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					69
05	2418	N	2337	-0-	-81	-0-	2337	2			N	-0-					69
06	2310	N	2192	-0-	-118	-0-	2192	2			N	-0-					69

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
01	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	1856	2			N	-0-					24
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	1965	2	194	9	N	176	175	1			25
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					25
04	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-					25
05	2387	N	1962	-0-	-425	-0-	1962	2			N	-0-					25
06	1980	N	1811	-0-	-169	-0-	1811	2			N	-0-					25

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
01	2914	N	2662	-0-	-252	-0-	2662	2			N	-0-					32
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					32
03	2790	N	2679	-0-	-111	-0-	2655	2	24	9	N	22					54
04	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2598	2	61	9	N	55					109
05	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	2738	2	69	9	N	63	147	1			25
06	2580	N	2551	-0-	-29	-0-	2551	2			N	-0-					25

YOUNG, JEAN WELL #: 14 RRCID -> 214999 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 7916 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2511	N	2394	-0-	-117	-0-	2341	2	53	9	N	48	129	1			23
02	2268	N	2158	-0-	-110	-0-	2158	2			N	-0-					23
03	2883	N	2325	-0-	-558	-0-	2325	2			N	-0-					23
04	2310	N	2052	-0-	-258	-0-	2052	2			N	-0-					23
05	2387	N	2174	-0-	-213	-0-	2174	2			N	-0-					23
*06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2160	2	116	9	N	105	103	1			25

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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	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
01	1643	N	1479	-0-	-164	-0-	1417	2	62	9	N	56	190	1			27
02	1456	N	1307	-0-	-149	-0-	1307	2			N	-0-					27
03	1767	N	1398	-0-	-369	-0-	1398	2			N	-0-					27
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	2			N	-0-					27
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					27
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	2635	X	1775	-0-	-860	-0-	1685	2	90	9	N	82	94	1			30
02	2380	X	1719	-0-	-661	-0-	1719	2			N	-0-					30
03	2635	X	1983	-0-	-652	-0-	1983	2			N	-0-					30
04	1710	N	1581	-0-	-129	-0-	1581	2			N	-0-					30
05	1891	N	1504	-0-	-387	-0-	1504	2			N	-0-					30
06	1920	N	1843	-0-	-77	-0-	1843	2			N	-0-					30

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
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-					65
02	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					65
03	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	2			N	-0-					65
04	2190	N	1999	-0-	-191	-0-	1999	2			N	-0-					65
05	2232	N	1842	-0-	-390	-0-	1842	2			N	-0-					65
06	2490	N	2039	-0-	-451	-0-	2039	2			N	-0-					65

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
01	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	3895	2	162	9	N	147	156	1			26
02	3500	X	3478	-0-	-22	-0-	3478	2			N	-0-					26
03	3875	X	3866	-0-	-9	-0-	3818	2	48	9	N	44					70
04	3750	X	3692	-0-	-58	-0-	3558	2	134	9	N	122	117	1			75
05	3875	X	3823	-0-	-52	-0-	3823	2			N	-0-					75
06	3750	X	3709	-0-	-41	-0-	3709	2			N	-0-					75

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
01	2543	N	2382	-0-	-161	-0-	2382	2			N	-0-					55
02	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2120	2	17	9	N	15					70
03	2914	X	2365	-0-	-549	-0-	2354	2	11	9	N	10					80
04	2820	X	2167	-0-	-653	-0-	2161	2	6	9	N	5					85
05	2914	X	2402	-0-	-512	-0-	2324	2	78	9	N	71	40	1			116
06	2310	X	2234	-0-	-76	-0-	2225	2	9	9	N	8	101	1			23

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
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2368	2	44	9	N	40					117
02	2268	N	2133	-0-	-135	-0-	2080	2	53	9	N	48	77	1			88
03	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2293	2	10	9	N	9					97
04	2340	N	2184	-0-	-156	-0-	2169	2	15	9	N	14					111
05	2356	N	2209	-0-	-147	-0-	2195	2	14	9	N	13					124
06	2220	N	2059	-0-	-161	-0-	2048	2	11	9	N	10					134

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
01	1054	N	950	-0-	-104	-0-	950	2			N	-0-					92
02	924	N	908	-0-	-16	-0-	908	2			N	-0-					92
03	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					92
04	930	N	841	-0-	-89	-0-	841	2			N	-0-					92
05	992	N	762	-0-	-230	-0-	762	2			N	-0-					92
06	810	N	731	-0-	-79	-0-	731	2			N	-0-					92

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
01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1873	2	12	9	N	11					40
02	1708	N	1573	-0-	-135	-0-	1541	2	32	9	N	29					69
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1809	2	22	9	N	20					89
04	1830	N	1728	-0-	-102	-0-	1715	2	13	9	N	12					101
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					101
*06	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1758	2	22	9	N	20					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					127
02	112	N	79	-0-	-33	-0-	79	2			N	-0-					127
03	217	N	74	-0-	-143	-0-	74	2			N	-0-					127
04	90	N	66	-0-	-24	-0-	66	2			N	-0-					127
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					127
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					127

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
01	5425	X	5211	-0-	-214	-0-	5062	2	149	9	N	135	129	1			48
02	4900	X	4627	-0-	-273	-0-	4566	2	61	9	N	55					103
03	5301	X	5073	-0-	-228	-0-	4977	2	96	9	N	87	96	1			94
04	5040	X	4861	-0-	-179	-0-	4740	2	121	9	N	110	161	1			43
05	5208	X	4879	-0-	-329	-0-	4879	2			N	-0-					43
06	5040	X	4852	-0-	-188	-0-	4788	2	64	9	N	58					101

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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					109
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					109
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					109
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					109
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					109
06	150	N	28	-0-	-122	-0-	28	2			N	-0-					109

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
01	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					134
02	2100	N	1878	-0-	-222	-0-	1878	2			N	-0-					134
03	2263	N	2064	-0-	-199	-0-	2064	2			N	-0-					134
04	2010	N	1974	-0-	-36	-0-	1974	2			N	-0-					134
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					134
*06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					134

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
01	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4087	2			N	-0-					27
02	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3677	2	6	9	N	5					32
03	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	N	7					39
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3805	2	9	9	N	8					47
05	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3360	2	19	9	N	17					64
*06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3530	2	14	9	N	13					77

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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					168
02	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-					168
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	2590	2			N	-0-					168
04	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2524	2	19	9	N	17	158	1			27
05	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			N	-0-					27
*06	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					27

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
01	T. A.		175	-0-	175	391	175	2			N	-0-					109
02	523	X	132	-0-	-391	-0-	132	2			N	-0-					109
03	79	X	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					109
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	523	2	4	9	N	4	64	1			49
05	3100	N	11114	-0-	8014	8014	11084	2	30	9	N	27	2	8			74
*06	3000	N	6368	-0-	3368	11382	6354	2	14	9	N	13					87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1143	2	4	9	N	4					34
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	1018	2	3	9	N	3					37
03	1240	N	1217	-0-	-23	-0-	1214	2	3	9	N	3					40
04	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1086	2	6	9	N	5					45
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1107	2	11	9	N	10					55
06	1170	N	1163	-0-	-7	-0-	1153	2	10	9	N	9					64

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 37B RRCID -> 217607 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGLEY "A" UNIT WELL #: 6D RRCID -> 217620 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7740 - 8386

01	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2272	2	103	9	N	94					121
02	2184	N	2076	-0-	-108	-0-	2069	2	7	9	N	6					127
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2291	2	96	9	N	87	188	1			26
04	2310	N	2103	-0-	-207	-0-	2103	2			N	-0-					26
05	2294	N	1763	-0-	-531	-0-	1763	2			N	-0-					26
*06	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					26

LANGLEY UNIT WELL #: 11D RRCID -> 217621 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7700 - 8550

01	1643	N	1414	-0-	-229	-0-	1414	2			N	-0-					27
02	1204	N	1177	-0-	-27	-0-	1177	2			N	-0-					27
03	1612	N	1113	-0-	-499	-0-	1113	2			N	-0-					27
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	1148	2			N	-0-					27
05	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	1162	2			N	-0-					27
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	783	2			N	-0-					27

FORMAN WELL #: 4H RRCID -> 217949 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8853 - 10584

01	496	N	286	-0-	-210	-0-	6	1	280	2	N	-0-					64
02	504	N	214	-0-	-290	-0-	5	1	209	2	N	-0-					64
03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	7	1	382	2	N	-0-					64
04	270	N	129	-0-	-141	-0-	3	1	126	2	N	-0-					64
05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	9	1	389	2	N	48	85	1			27
							53	9									
06	390	N	328	-0-	-62	-0-	6	1	322	2	N	-0-					27

MCMURREY RANCH UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 218079 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 9143 - 11401

01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	375	1	2398	2	N	30					60
							33	9									
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	235	1	1257	2	N	10					70
							11	9									
03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	756	1	3465	2	N	51					121
							56	9									
04	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	714	1	2291	2	N	111	175	1			57
							122	9									
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	2	N	24					81
							26	9									
*06	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	752	1	3175	2	N	80					161
							88	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2837	2	2	9	N	2	178	1			27
02	2604	X	2523	-0-	-81	-0-	2523	2			N	-0-					27
03	2914	N	2793	-0-	-121	-0-	2757	2	36	9	N	33					60
04	2760	N	2547	-0-	-213	-0-	2547	2			N	-0-					60
05	2790	N	2369	-0-	-421	-0-	2209	2	160	9	N	145	180	1			25
*06	3000	N	3067	-0-	67	67	3067	2			N	-0-					25

HUGHSTON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220195 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7854 - 8616

01	2232	N	1446	-0-	-786	-0-	1446	2			N	-0-					121
02	1932	N	959	-0-	-973	-0-	959	2			N	-0-					121
03	2139	N	895	-0-	-1244	-0-	895	2			N	-0-					121
04	1410	N	48	-0-	-1362	-0-	48	2			N	-0-					121
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					121
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					121

MCCLENDON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220206 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 7762 - 8694

01	1767	N	1568	-0-	-199	-0-	1568	2			N	-0-					87
02	1540	N	1374	-0-	-166	-0-	1374	2			N	-0-					87
03	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					87
04	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					87
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					87
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-					87

HUGHSTON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220354 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7857 - 8602

01	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	1484	2			N	-0-					27
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					27
03	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					27
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1659	2	11	9	N	10					37
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					37
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					37

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 36B RRCID -> 220377 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 7384 - 8016

01	3720	X	3112	-0-	-608	-0-	3112	2			N	-0-					47
02	3276	X	2285	-0-	-991	-0-	2285	2			N	-0-					47
03	3348	X	2184	-0-	-1164	-0-	2184	2			N	-0-					47
04	3000	X	1319	-0-	-1681	-0-	1319	2			N	-0-					47
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	3659	2	2	9	N	2					49
*06	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4693	2	6	9	N	5					54

C. W. "A" WELL #: 30 RRCID -> 220388 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7346 - 8080

01	3038	X	2984	-0-	-54	-0-	2984	2			N	-0-					45
02	2744	N	2661	-0-	-83	-0-	2661	2			N	-0-					45
03	3007	N	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			N	-0-					45
04	2880	N	2870	-0-	-10	-0-	2870	2			N	-0-					45
05	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					45
*06	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					45

C. W. "A" WELL #: 28D RRCID -> 220395 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7445 - 8134

01	4867	X	4766	-0-	-101	-0-	4740	2	26	9	N	24					121
02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4141	2	80	9	N	73	169	1			25
03	4774	X	4621	-0-	-153	-0-	4604	2	17	9	N	15					40
04	4620	X	4433	-0-	-187	-0-	4414	2	19	9	N	17					57
05	4774	X	4478	-0-	-296	-0-	4456	2	22	9	N	20					77
06	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	4249	2	37	9	N	34					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

BANKS "A" UNIT WELL #: 11D RRCID -> 220400 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7503 - 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
01	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2552	2	84	9	N	76	187	1			25
02	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1928	2	4	9	N	4					29
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2147	2	11	9	N	10					39
04	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1886	2	1	9	N	1					40
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1875	2	24	9	N	22					62
*06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	2	22	9	N	20					82

BURKHALTER, EWELL WELL #: 13D RRCID -> 220405 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7902 - 8814

01	3875	X	3468	-0-	-407	-0-	3468	2			N	-0-					24
02	3500	X	3367	-0-	-133	-0-	3367	2			N	-0-					24
03	3782	X	3655	-0-	-127	-0-	3655	2			N	-0-					24
04	3660	X	3383	-0-	-277	-0-	3383	2			N	-0-					24
05	3782	X	3492	-0-	-290	-0-	3492	2			N	-0-					24
06	3600	X	3567	-0-	-33	-0-	3567	2			N	-0-					24

WISE COUNTY POOR FARMS WELL #: B 5H RRCID -> 220406 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8730 - 11302

01	24800	X	23129	-0-	-1671	-0-	23129	2			N	-0-					129
02	22400	X	21059	-0-	-1341	-0-	20932	2	127	9	N	115	115	1			129
03	24800	X	22590	-0-	-2210	-0-	22590	2			N	-0-					129
04	24000	X	21950	-0-	-2050	-0-	21899	2	51	9	N	46	148	1			27
05	24025	X	22483	-0-	-1542	-0-	22458	2	25	9	N	23					50
06	22560	X	21759	-0-	-801	-0-	21657	2	102	9	N	93	106	1			37

PARKEY "B" WELL #: 11 RRCID -> 223565 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7770 - 8625

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	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

DOWNE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 223618 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7337 - 7824

01	3224	X	3096	-0-	-128	-0-	3084	2	12	9	N	11					60
02	2996	X	2666	-0-	-330	-0-	2666	2			N	-0-					60
03	3317	X	2896	-0-	-421	-0-	2896	2			N	-0-					60
04	3210	X	2763	-0-	-447	-0-	2763	2			N	-0-					60
05	3162	X	2804	-0-	-358	-0-	2804	2			N	-0-					60
06	3000	X	2696	-0-	-304	-0-	2696	2			N	-0-					60

BUCKLEY "C" WELL #: 12 RRCID -> 223634 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7908 - 8769

01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1602	2	44	9	N	40	146	1			25
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					25
03	1860	N	1609	-0-	-251	-0-	1566	2	43	9	N	39					64
04	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	1394	2	91	9	N	83	125	1			22
05	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	1460	2			N	-0-					22
06	1560	N	1427	-0-	-133	-0-	1427	2			N	-0-					22

ASKEY "C" WELL #: 4 RRCID -> 223635 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7318 - 7846

01	3317	X	3278	-0-	-39	-0-	3278	2			N	-0-					40
02	3024	X	2987	-0-	-37	-0-	2987	2			N	-0-					40
03	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	2			N	-0-					40
04	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					40
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					40
*06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HUGHSTON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223636 COMPL. DATE 05/21/2006 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
01	2945	X	2448	-0-	-497	-0-	2448	2			N	-0-					83
02	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					83
03	2945	X	2600	-0-	-345	-0-	2600	2			N	-0-					83
04	2850	X	1149	-0-	-1701	-0-	1148	2	1	9	N	1					84
05	2945	N	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					84
06	2520	N	614	-0-	-1906	-0-	614	2			N	-0-					84

HUGHSTON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 223637 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7853 - 8606

01	1953	N	1449	-0-	-504	-0-	1449	2			N	-0-					111
02	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					111
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					111
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					111
05	1984	N	1691	-0-	-293	-0-	1691	2			N	-0-					111
06	1830	N	1538	-0-	-292	-0-	1538	2			N	-0-					111

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 41B RRCID -> 223638 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7380 - 8004

01	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					42
02	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9716	2			N	-0-					42
03	8060	X	7847	-0-	-213	-0-	7847	2			N	-0-					42
04	8075	X	8075	-0-	-0-	-0-	8075	2			N	-0-					42
05	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					42
*06	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9105	2			N	-0-					42

DOWNE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223639 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7313 - 7856

01	7130	X	5781	-0-	-1349	-0-	5781	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	5705	-0-	-1099	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5993	-0-	-1540	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5591	-0-	-1699	-0-	5591	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5676	-0-	-710	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5441	-0-	-679	-0-	5441	2			N	-0-					-0-

DOWNE "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 223640 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7886 - 8640

01	3596	X	3213	-0-	-383	-0-	3213	2			N	-0-					102
02	3248	X	2874	-0-	-374	-0-	2874	2			N	-0-					102
03	3317	X	3114	-0-	-203	-0-	3114	2			N	-0-					102
04	3150	X	2888	-0-	-262	-0-	2888	2			N	-0-					102
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	2975	2			N	-0-					102
06	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					102

C. W. "A" WELL #: 31 RRCID -> 223641 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7430 - 8084

01	4960	X	4577	-0-	-383	-0-	4577	2			N	-0-					55
02	4452	X	4175	-0-	-277	-0-	4141	2	34	9	N	31					86
03	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4789	2	6	9	N	5					91
04	4590	X	4524	-0-	-66	-0-	4521	2	3	9	N	3					94
05	4743	X	4446	-0-	-297	-0-	4438	2	8	9	N	7					101
06	4650	X	4261	-0-	-389	-0-	4211	2	50	9	N	45	121	1			25

TINDLE "B" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 223642 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 8717

01	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	1564	2			N	-0-					25
02	1540	N	1423	-0-	-117	-0-	1384	2	39	9	N	35					60
03	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1588	2	24	9	N	22					82
04	1500	N	1410	-0-	-90	-0-	1399	2	11	9	N	10					92
05	1581	N	1567	-0-	-14	-0-	1513	2	54	9	N	49	121	1			20
06	1560	N	1485	-0-	-75	-0-	1485	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	1723	2			N	-0-					35
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					35
03	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					35
04	1680	N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2			N	-0-					35
05	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2			N	-0-					35
06	1680	N	1509	-0-	-171	-0-	1509	2			N	-0-					35

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
01	2201	N	1800	-0-	-401	-0-	1800	2			N	-0-					26
02	1876	N	1721	-0-	-155	-0-	1721	2			N	-0-					26
03	2015	N	1952	-0-	-63	-0-	1937	2	15	9	N	14					40
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1900	2	21	9	N	19					59
05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					59
*06	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					59

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
01	1953	X	1223	-0-	-730	-0-	162	1	1028	2	N	30					100
							33	9									
02	1764	X	1759	-0-	-5	-0-	308	1	1342	2	N	99	177	1			22
							109	9									
03	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	461	1	2313	2	N	18					40
							20	9									
04	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	597	1	1967	2	N	20					60
							22	9									
05	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	925	1	2781	2	N	80					140
							88	9									
*06	3000	N	4210	-0-	1210	1210	900	1	3310	2	N	-0-					140

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
01	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	12011	2	63	9	N	57					141
02	13895	X	13895	-0-	-0-	-0-	13825	2	70	9	N	64	175	1			30
03	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	10979	2	48	9	N	44					74
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10842	2	22	9	N	20					94
05	12196	X	12196	-0-	-0-	-0-	12165	2	31	9	N	28					122
*06	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11587	2	39	9	N	35					157

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
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	4955	2	97	9	N	88	176	1			26
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	4653	2	4	9	N	4					30
03	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5202	2	48	9	N	44					74
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5173	2	30	9	N	27					101
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					101
*06	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	5164	2	110	9	N	100	181	1			20

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
01	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			N	-0-					30
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	621	2			N	-0-					30
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					30
04	690	N	671	-0-	-19	-0-	671	2			N	-0-					30
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					30
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	2791	2	20	9	N	18					60
02	2800	X	2478	-0-	-322	-0-	2456	2	22	9	N	20					80
03	3100	X	2376	-0-	-724	-0-	2376	2			N	-0-					80
04	3000	X	2496	-0-	-504	-0-	2484	2	12	9	N	11					91
05	2821	X	2716	-0-	-105	-0-	2716	2			N	-0-					91
*06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2949	2	43	9	N	39	103	1			27

FOX WELL #: 9D RRCID -> 224588 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7496 - 8314

01	1395	N	1198	-0-	-197	-0-	1198	2			N	-0-					27
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1078	2	17	9	N	15					42
03	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	1127	2	2	9	N	2					44
04	1170	N	1035	-0-	-135	-0-	1035	2			N	-0-					44
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					44
*06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					44

FOX WELL #: 10 RRCID -> 224589 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7406 - 8082

01	1488	N	1362	-0-	-126	-0-	1362	2			N	-0-					52
02	1512	N	1282	-0-	-230	-0-	1268	2	14	9	N	13					65
03	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1324	2	29	9	N	26					91
04	1320	N	1158	-0-	-162	-0-	1158	2			N	-0-					91
05	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	1262	2			N	-0-					91
*06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					91

FOX WELL #: 11 RRCID -> 224590 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7410 - 8100

01	3410	X	3380	-0-	-30	-0-	3308	2	72	9	N	65	174	1			27
02	3080	X	2997	-0-	-83	-0-	2975	2	22	9	N	20					47
03	3379	X	3270	-0-	-109	-0-	3257	2	13	9	N	12					59
04	3270	X	3146	-0-	-124	-0-	3129	2	17	9	N	15					74
05	3379	X	3231	-0-	-148	-0-	3231	2			N	-0-					74
06	3270	X	3060	-0-	-210	-0-	3054	2	6	9	N	5					79

PARKEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 225060 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 7768 - 8616

01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					40
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					40
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					40
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					40
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					40
*06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					40

FOX WELL #: 8 RRCID -> 225364 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7398 - 8086

01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	2504	2	19	9	N	17					97
02	2800	X	2452	-0-	-348	-0-	2427	2	25	9	N	23	91	1			29
03	3100	X	2846	-0-	-254	-0-	2835	2	11	9	N	10					39
04	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2861	2	23	9	N	21					60
05	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					60
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2823	2			N	-0-					60

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 13D RRCID -> 225992 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7852 - 8682

01	2201	N	2086	-0-	-115	-0-	2086	2			N	-0-					27
02	2184	N	2040	-0-	-144	-0-	1963	2	77	9	N	70	46	1			51
03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					51
04	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					51
05	2263	N	2163	-0-	-100	-0-	2163	2			N	-0-					51
*06	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2059	2	146	9	N	133	144	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ASKEY "C" WELL #: 5D RRCID -> 226543 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7434 - 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
01	1674	N	728	-0-	-946	-0-	728	2			N	-0-					201
02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					201
03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					201
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201

FOX WELL #: 4H RRCID -> 226780 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8340 - 12463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	10576	2	108	9	N	98					122
02	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8317	2	143	9	N	130	190	1			62
03	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	9283	2	160	9	N	145	186	1			21
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7911	2	65	9	N	59					80
05	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	8377	2	134	9	N	122	179	1			23
*06	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6224	2	6	9	N	5					28

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 39BD RRCID -> 227168 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 7490 - 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
01	1550	N	1345	-0-	-205	-0-	1339	2	6	9	N	5					32
02	1400	N	234	-0-	-1166	-0-	225	2	9	9	N	8					40
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2412	2	11	9	N	10					50
04	1290	N	199	-0-	-1091	-0-	195	2	4	9	N	4					54
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	20	-0-	-1480	-0-	19	2	1	9	N	1					55

MILLER-CUFFMAN UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227804 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7822 - 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
01	2480	N	2280	-0-	-200	-0-	2280	2			N	-0-					27
02	2520	N	2146	-0-	-374	-0-	2146	2			N	-0-					27
03	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	2606	2			N	-0-					27
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2300	2	58	9	N	53					80
05	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	2387	2	131	9	N	119	175	1			24
06	2520	N	2278	-0-	-242	-0-	2278	2			N	-0-					24

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 38BD RRCID -> 228991 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7454 - 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
01	2446	X	2446	-0-	-0-	-0-	2436	2	10	9	N	9					62
02	2184	X	2135	-0-	-49	-0-	2122	2	13	9	N	12					74
03	2418	X	1598	-0-	-820	-0-	1585	2	13	9	N	12					86
04	2340	X	377	-0-	-1963	-0-	374	2	3	9	N	3					89
05	2418	X	65	-0-	-2353	-0-	63	2	2	9	N	2					91
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					91

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230505 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7850 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	1839	2	47	9	N	43					139
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	-0-					139
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					139
04	2400	X	2117	-0-	-283	-0-	2117	2			N	-0-					139
05	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	2115	2			N	-0-					139
06	3000	X	1288	-0-	-1712	-0-	1288	2			N	-0-					139

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230561 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 7924 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	2917	-0-	-4368	-0-	2917	2			N	-0-					27
02	6580	X	2342	-0-	-4238	-0-	2342	2			N	-0-					27
03	7285	X	2511	-0-	-4774	-0-	2511	2			N	-0-					27
04	4470	X	2287	-0-	-2183	-0-	2287	2			N	-0-					27
05	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2387	2			N	-0-					27
06	2820	X	2213	-0-	-607	-0-	2213	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230672 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7908 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2024	-0-	-270	-0-	2024	2			N	-0-					102
02	1904	N	1768	-0-	-136	-0-	1768	2			N	-0-					102
03	2201	N	1844	-0-	-357	-0-	1844	2			N	-0-					102
04	1950	N	1587	-0-	-363	-0-	1587	2			N	-0-					102
05	1953	N	1557	-0-	-396	-0-	1557	2			N	-0-					102
06	1770	N	1448	-0-	-322	-0-	1448	2			N	-0-					102

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 230674 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 7882 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2235	2	96	9	N	87					114
02	1960	N	1467	-0-	-493	-0-	1467	2			N	-0-					114
03	2263	N	1516	-0-	-747	-0-	1516	2			N	-0-					114
04	2250	N	1429	-0-	-821	-0-	1397	2	32	9	N	29	116	1			27
05	1612	N	1253	-0-	-359	-0-	1253	2			N	-0-					27
06	1470	N	1151	-0-	-319	-0-	1151	2			N	-0-					27

SCHOOLFIELD UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 230682 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 7918 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1749	-0-	-297	-0-	1749	2			N	-0-					102
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					102
03	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					102
04	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			N	-0-					102
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-					102
*06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2245	2	53	9	N	48	123	1			27

MYERS-TINDLE UNIT WELL #: 8 D RRCID -> 230683 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7928 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1212	2	39	9	N	35					129
02	1148	N	1072	-0-	-76	-0-	1072	2			N	-0-					129
03	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	1145	2			N	-0-					129
04	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1156	2			N	-0-					129
05	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	1134	2			N	-0-					129
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1108	2	51	9	N	46	149	1			26

BUCKLEY C WELL #: 14 RRCID -> 230721 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7854 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-					26
02	784	N	639	-0-	-145	-0-	639	2			N	-0-					26
03	837	N	694	-0-	-143	-0-	685	2	9	9	N	8					34
04	720	N	631	-0-	-89	-0-	631	2			N	-0-					34
05	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					34
*06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					34

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
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			N	-0-					74
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	1348	2			N	-0-					74
03	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	1468	2			N	-0-					74
04	1500	N	1383	-0-	-117	-0-	1383	2			N	-0-					74
05	1488	N	1460	-0-	-28	-0-	1460	2			N	-0-					74
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	2			N	-0-					74

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
01	2294	N	2282	-0-	-12	-0-	2258	2	24	9	N	22					77
02	2072	N	1946	-0-	-126	-0-	1946	2			N	-0-					77
03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2209	2	48	9	N	44					121
04	2220	N	1981	-0-	-239	-0-	1981	2			N	-0-					121
05	2170	N	2148	-0-	-22	-0-	2126	2	22	9	N	20					141
06	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2126	2	44	9	N	40					181

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1208	2	105	9	N	95					117
02	1064	N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-					117
03	1457	N	1138	-0-	-319	-0-	1138	2			N	-0-					117
04	1260	N	1064	-0-	-196	-0-	1064	2			N	-0-					117
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					117
06	1110	N	972	-0-	-138	-0-	972	2			N	-0-					117

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
01	1798	N	1783	-0-	-15	-0-	1744	2	39	9	N	35	34	1			25
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	1492	2			N	-0-					25
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					25
04	1740	N	1672	-0-	-68	-0-	1672	2			N	-0-					25
05	1643	N	1532	-0-	-111	-0-	1532	2			N	-0-					25
06	1770	N	1609	-0-	-161	-0-	1609	2			N	-0-					25

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
01	8339	X	5505	-0-	-2834	-0-	118	1	5365	2	N	20					161
							22	9									
02	7056	X	5153	-0-	-1903	-0-	109	1	4963	2	N	74	177	1			58
							81	9									
03	7812	X	5335	-0-	-2477	-0-	99	1	5224	2	N	11					69
							12	9									
04	7170	X	4895	-0-	-2275	-0-	98	1	4784	2	N	12					81
							13	9									
05	5704	X	5443	-0-	-261	-0-	117	1	5304	2	N	20					101
							22	9									
06	5520	X	4622	-0-	-898	-0-	89	1	4511	2	N	20					121
							22	9									

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
01	2139	N	2119	-0-	-20	-0-	2062	2	57	9	N	52					77
02	1960	N	1796	-0-	-164	-0-	1796	2			N	-0-					77
03	2449	N	2073	-0-	-376	-0-	2026	2	47	9	N	43					120
04	2040	N	1924	-0-	-116	-0-	1899	2	25	9	N	23	46	1			97
05	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					97
06	2010	N	1880	-0-	-130	-0-	1880	2			N	-0-					97

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
01	2449	N	2414	-0-	-35	-0-	2370	2	44	9	N	40	73	1			26
02	2184	N	2081	-0-	-103	-0-	2049	2	32	9	N	29	2	1			53
03	2387	N	2239	-0-	-148	-0-	2239	2			N	-0-					53
04	2340	N	2136	-0-	-204	-0-	2136	2			N	-0-					53
05	2294	N	2093	-0-	-201	-0-	2093	2			N	-0-					53
06	2160	N	1941	-0-	-219	-0-	1941	2			N	-0-					53

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
01	3720	X	3538	-0-	-182	-0-	3538	2			N	-0-					27
02	3360	X	3230	-0-	-130	-0-	3230	2			N	-0-					27
03	3720	X	3490	-0-	-230	-0-	3490	2			N	-0-					27
04	3540	X	3361	-0-	-179	-0-	3361	2			N	-0-					27
05	3596	X	3405	-0-	-191	-0-	3405	2			N	-0-					27
06	3450	X	3273	-0-	-177	-0-	3273	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	2			N	-0-					28
02	1204	N	1180	-0-	-24	-0-	1180	2			N	-0-					28
03	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	1262	2			N	-0-					28
04	1260	N	1220	-0-	-40	-0-	1220	2			N	-0-					28
05	1302	N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2			N	-0-					28
06	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	1186	2			N	-0-					28

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
01	5425	X	5299	-0-	-126	-0-	5219	2	80	9	N	73					100
02	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	4867	2	122	9	N	111	184	1			27
03	5425	X	5189	-0-	-236	-0-	5189	2			N	-0-					27
04	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	4993	2	211	9	N	192	190	1			29
05	5425	X	5119	-0-	-306	-0-	5075	2	44	9	N	40					69
*06	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5140	2	351	9	N	319	361	1			27

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
01	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					27
02	1960	N	1632	-0-	-328	-0-	1632	2			N	-0-					27
03	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	2267	2			N	-0-					27
04	2100	N	1988	-0-	-112	-0-	1988	2			N	-0-					27
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					27
06	2190	N	1944	-0-	-246	-0-	1944	2			N	-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
01	3100	N	2994	-0-	-106	735	2994	2			N	-0-					27
02	2800	N	2656	-0-	-144	591	2620	2	36	9	N	33					60
03	3529	X	2938	-0-	-591	-0-	2844	2	94	9	N	85	117	1			28
04	2700	X	2600	-0-	-100	-0-	2543	2	57	9	N	52					80
05	2790	X	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					80
*06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2			N	-0-					80

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
01	1488	N	621	-0-	-867	-0-	621	2			N	-0-					97
02	1260	N	819	-0-	-441	-0-	819	2			N	-0-					97
03	1333	N	565	-0-	-768	-0-	565	2			N	-0-					97
04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					97
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					97
*06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1030	2	20	9	N	18					115

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
01	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			N	-0-					42
02	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	2			N	-0-					42
03	2573	N	2443	-0-	-130	-0-	2443	2			N	-0-					42
04	2730	N	2324	-0-	-406	-0-	2324	2			N	-0-					42
05	3100	N	3109	-0-	9	9	3109	2			N	-0-					42
*06	2514	N	2505	-0-	-9	-0-	2505	2			N	-0-					42

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 17 D RRCID -> 233562 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 7892 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2608	-0-	-27	-0-	2505	2	103	9	N	94	90	1			31
02	2436	N	2205	-0-	-231	-0-	2205	2			N	-0-					31
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2447	2	32	9	N	29					60
04	2520	N	2249	-0-	-271	-0-	2249	2			N	-0-					60
05	2449	N	2339	-0-	-110	-0-	2339	2			N	-0-					60
06	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	2229	2	136	9	N	124	156	1			28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	3038	X	2981	-0-	-57	-0-	2981	2			N	-0-					60
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	2660	2	87	9	N	79	111	1			28
03	3038	X	2956	-0-	-82	-0-	2956	2			N	-0-					28
04	2880	N	2711	-0-	-169	-0-	2698	2	13	9	N	12					40
05	3038	N	2846	-0-	-192	-0-	2846	2			N	-0-					40
06	2850	N	2683	-0-	-167	-0-	2683	2			N	-0-					40

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 18 D RRCID -> 233565 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7894 - 8754

01	2511	N	2480	-0-	-31	-0-	2480	2			N	-0-					123
02	2268	N	2145	-0-	-123	-0-	2145	2			N	-0-	93	1			30
03	2635	N	2426	-0-	-209	-0-	2426	2			N	-0-					30
04	2400	N	2229	-0-	-171	-0-	2229	2			N	-0-					30
05	2387	N	2181	-0-	-206	-0-	2181	2			N	-0-					30
06	2340	N	2168	-0-	-172	-0-	2168	2			N	-0-					30

TINDLE UNIT WELL #: 15 D RRCID -> 233602 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 7948 - 8820

01	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4292	2	80	9	N	73	126	1			26
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					26
03	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4061	2	66	9	N	60	58	1			28
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					28
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	2			N	-0-					28
*06	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2			N	-0-					28

STEWART-ENIS UNIT WELL #: 19 D RRCID -> 233603 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8885 PERF. 7878 - 8710

01	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	2213	2			N	-0-					30
02	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	1911	2	142	9	N	129	99	1			60
03	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	2121	2			N	-0-					60
04	2130	N	2027	-0-	-103	-0-	2027	2			N	-0-					60
05	2263	N	2244	-0-	-19	-0-	2167	2	77	9	N	70	102	1			28
06	2040	N	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					28

HUEY, GRIFFIN WELL #: 8 D RRCID -> 233838 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 7784 - 8780

01	1798	N	1583	-0-	-215	-0-	1583	2			N	-0-					26
02	1624	N	1140	-0-	-484	-0-	1140	2			N	-0-					26
03	2015	N	1560	-0-	-455	-0-	1560	2			N	-0-					26
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	1529	2			N	-0-					26
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					26
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	2			N	-0-					26

HURLEY UNIT WELL #: 2 D RRCID -> 233929 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 7248 - 7832

01	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7082	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6211	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6774	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	6526	2	37	9	Y	34					49
*05	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	6701	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	6540	X	6300	-0-	-240	-0-	6292	2	8	9	Y	7	13	1			43

TINDLE UNIT WELL #: 16 D RRCID -> 233930 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 7888 - 8730

01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					27
02	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					27
03	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					27
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					27
05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					27
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	5177	X	4350	-0-	-827	-0-	4286	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	4312	X	3826	-0-	-486	-0-	3769	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	4183	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	4200	X	4063	-0-	-137	-0-	4026	2	37	9	Y	34					49
*05	4340	X	4164	-0-	-176	-0-	4096	2	68	9	Y	62	62	1			49
*06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3970	2	8	9	Y	7	13	1			43

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
01	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5717	2	81	9	N	74	196	1			29
02	4900	X	4899	-0-	-1	-0-	4899	2			N	-0-					29
03	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	5162	2	204	9	N	185	187	1			27
04	5550	X	4979	-0-	-571	-0-	4905	2	74	9	N	67					94
05	5735	X	4283	-0-	-1452	-0-	4283	2			N	-0-					94
06	5550	X	5377	-0-	-173	-0-	5324	2	53	9	N	48	115	1			27

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
01	1612	N	1548	-0-	-64	-0-	1414	2	134	9	N	122	167	1			50
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					50
03	1612	N	1016	-0-	-596	-0-	1016	2			N	-0-					50
04	1500	N	898	-0-	-602	-0-	898	2			N	-0-					50
05	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	1088	2			N	-0-					50
06	990	N	955	-0-	-35	-0-	955	2			N	-0-					50

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
01	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	9465	2	90	9	N	82					147
02	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8040	2	94	9	N	85	169	1			63
03	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8706	2	59	9	N	54					117
04	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8356	2	69	9	N	63					180
05	9561	X	9561	-0-	-0-	-0-	9482	2	79	9	N	72	189	1			63
*06	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8800	2	147	9	N	134					197

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
01	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	11845	2	184	9	N	167	187	1			84
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	10562	2	235	9	N	214	184	1			114
03	11851	X	11851	-0-	-0-	-0-	11726	2	125	9	N	114	174	1			54
04	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11222	2	193	9	N	175	184	1			45
05	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11514	2	171	9	N	155	174	1			26
*06	11222	X	11222	-0-	-0-	-0-	11114	2	108	9	N	98					124

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
01	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3707	2	31	9	N	28					117
02	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	3290	2	33	9	N	30					147
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3647	2	37	9	N	34					181
04	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21	175	1			27
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3520	2	25	9	N	23					50
*06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3363	2	37	9	N	34					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18324	2	30	9	N	27	187	1			26
02	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	16799	2	106	9	N	96					122
03	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	18339	2	88	9	N	80	175	1			27
04	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	17760	2	201	9	N	183	186	1	1	8	23
05	17956	X	17956	-0-	-0-	-0-	17952	2	4	9	N	4	2	8			25
06	17280	X	16337	-0-	-943	-0-	46	1	16202	2	N	81	2	8			104
							89	9									

C. W. "A" WELL #: 29D RRCID -> 237899 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7450 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7519	-0-	-231	-0-	7482	2	37	9	N	34					91
02	7000	X	6647	-0-	-353	-0-	6603	2	44	9	N	40					131
03	7750	X	7124	-0-	-626	-0-	7034	2	90	9	N	82	186	1			27
04	7500	X	6977	-0-	-523	-0-	6944	2	33	9	N	30					57
05	7750	X	7100	-0-	-650	-0-	7067	2	33	9	N	30					87
06	7290	X	6795	-0-	-495	-0-	6758	2	37	9	N	34					121

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
01	713	N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-					146
02	672	N	423	-0-	-249	-0-	423	2			N	-0-					146
03	527	N	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					146
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					146
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					146
*06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					146

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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					91
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

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
01	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	10464	2	340	9	N	309	359	1			27
02	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	9377	2	230	9	N	209	162	1			74
03	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10130	2	213	9	N	194	187	1			81
04	10244	X	10244	-0-	-0-	-0-	9906	2	338	9	N	307	361	1			27
05	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	9939	2	239	9	N	217	190	1			54
*06	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9625	2	243	9	N	221	236	1			39

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
01	9672	X	8800	-0-	-872	-0-	8796	2	4	9	N	4	116	1			28
02	8736	X	7091	-0-	-1645	-0-	7078	2	13	9	N	12					40
03	9672	X	7802	-0-	-1870	-0-	7708	2	94	9	N	85	98	1			27
04	8850	X	7597	-0-	-1253	-0-	7556	2	41	9	N	37					64
05	9145	X	9000	-0-	-145	-0-	9000	2			N	-0-					64
06	8520	X	8166	-0-	-354	-0-	8099	2	67	9	N	61	1	8			124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	2790	N	2718	-0-	-72	-0-	2718	2			N	-0-					24
02	2632	N	2581	-0-	-51	-0-	2519	2	62	9	N	56					80
03	2790	N	2729	-0-	-61	-0-	2729	2			N	-0-					80
04	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	2576	2	118	9	N	107	52	1			135
05	2852	N	2529	-0-	-323	-0-	2521	2	8	9	N	7	117	1			25
06	2640	N	2506	-0-	-134	-0-	2506	2			N	-0-					25

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
01	13330	X	12531	-0-	-799	-0-	12453	2	78	9	N	71	195	1			27
02	11928	X	9992	-0-	-1936	-0-	9867	2	125	9	N	114					141
03	13330	X	11261	-0-	-2069	-0-	11149	2	112	9	N	102	192	1			51
04	12900	X	9021	-0-	-3879	-0-	8989	2	32	9	N	29					80
05	13330	X	9851	-0-	-3479	-0-	9807	2	44	9	N	40					120
06	12120	X	10186	-0-	-1934	-0-	10080	2	106	9	N	96	186	1	1	8	29

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
01	6386	X	6034	-0-	-352	-0-	5931	2	103	9	N	94					124
02	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5920	2	112	9	N	102	102	1			124
03	6603	X	4764	-0-	-1839	-0-	4691	2	73	9	N	66	163	1			27
04	6390	X	5551	-0-	-839	-0-	5490	2	61	9	N	55					82
05	6603	X	5582	-0-	-1021	-0-	5444	2	138	9	N	125	165	1			42
06	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5337	2	43	9	N	39					81

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
01	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
02	3500	X	-0-	-0-	-3500	-0-					N	-0-					89
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					89
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
01	9393	X	8838	-0-	-555	-0-	8838	2			N	-0-					196
02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8363	2	416	9	N	378	390	1			184
03	9393	X	8508	-0-	-885	-0-	8508	2			N	-0-					184
04	8940	X	7622	-0-	-1318	-0-	11	1	7564	2	N	43	188	1			39
							47	9									
05	9393	X	7914	-0-	-1479	-0-	12	1	7865	2	N	34					73
							37	9									
06	9090	X	8158	-0-	-932	-0-	11	1	7983	2	N	149	163	1			59
							164	9									

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
01	7781	X	2697	-0-	-5084	-0-	2623	2	74	9	N	67					97
02	7028	X	2612	-0-	-4416	-0-	2595	2	17	9	N	15	80	1			32
03	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	11074	2	85	9	N	77					109
04	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	11	1	8393	2	N	146	172	1	1	8	82
							161	9									
05	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	12	1	8663	2	N	137	180	1			39
							151	9									
*06	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	11	1	8271	2	N	165	177	1			27
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	3100	X	3070	-0-	-30	-0-	3063	2	7	9	N	6					60
02	2800	X	2705	-0-	-95	-0-	2694	2	11	9	N	10					70
03	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	2899	2	22	9	N	20					90
04	3000	X	2848	-0-	-152	-0-	2826	2	22	9	N	20					110
05	3100	X	2495	-0-	-605	-0-	2473	2	22	9	N	20					130
06	2970	X	2803	-0-	-167	-0-	2781	2	22	9	N	20					150

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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	3799	2	28	9	N	25					85
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3283	2	28	9	N	25					110
03	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3620	2	34	9	N	31					141
04	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4289	2	29	9	N	26					167
05	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4029	2	44	9	N	40	182	1			25
*06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6907	2	24	9	N	22					47

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
01	DLQ G-10		12901	-0-	12901	25290	12768	2	133	9	N	121	70	1			125
02	35469	X	10179	-0-	-25290	-0-	10136	2	43	9	N	39					164
03	11150	X	11150	-0-	-0-	-0-	11091	2	59	9	N	54	186	1			32
04	12240	X	10547	-0-	-1693	-0-	10435	2	112	9	N	102					134
05	12648	X	10806	-0-	-1842	-0-	10704	2	102	9	N	93	169	1	1	8	57
06	12240	X	9783	-0-	-2457	-0-	9721	2	62	9	N	56	1	8			112

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
01	8711	X	6847	-0-	-1864	-0-	144	1	6550	2	N	139	176	1			84
							153	9									
02	7868	X	4190	-0-	-3678	-0-	89	1	4060	2	N	37					121
							41	9									
03	8711	X	7257	-0-	-1454	-0-	133	1	7036	2	N	80					201
							88	9									
04	7800	X	5874	-0-	-1926	-0-	115	1	5569	2	N	173	173	1			201
							190	9									
05	7316	X	6993	-0-	-323	-0-	150	1	6775	2	N	62	168	1			95
							68	9									
*06	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	154	1	7816	2	N	106					201
							117	9									

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
01	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	800	1	3688	2	N	231	352	1			90
							254	9									
02	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	631	1	3854	2	N	134					224
							147	9									
03	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	609	1	4543	2	N	343	354	1			213
							377	9									
04	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	648	1	3842	2	N	159	178	1			194
							175	9									
05	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	591	1	5114	2	N	245	349	1	1	8	89
							270	9									
*06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	538	1	6007	2	N	159	173	1	1	8	74
							175	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	15655	X	13701	-0-	-1954	-0-	13571	2	130	9	N	118	181	1			37
02	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14223	2	127	9	N	115	109	1			43
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	16458	2	217	9	N	197	194	1			46
04	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	16509	2	81	9	N	74					120
05	16334	X	16334	-0-	-0-	-0-	16220	2	114	9	N	104	174	1			50
*06	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15608	2	173	9	N	157	181	1			26

HURLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245947 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 8020 - 9082

01	16027	X	15865	-0-	-162	-0-	15801	2	64	9	Y	58	64	1			15
02	14476	X	13708	-0-	-768	-0-	13651	2	57	9	Y	52	35	1			32
03	16027	X	15257	-0-	-770	-0-	15206	2	51	9	Y	46	63	1			15
04	15510	X	14094	-0-	-1416	-0-	14057	2	37	9	Y	34					49
*05	16027	X	14103	-0-	-1924	-0-	14035	2	68	9	Y	62	62	1			49
06	14820	X	13286	-0-	-1534	-0-	13278	2	8	9	Y	7	13	1			43

MILLER, JANA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246381 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8638 PERF. 9078 - 11402

01	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	3	1	8225	2	N	184	186	1			143
							202	9									
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	3	1	6917	2	N	394	369	1			168
							433	9									
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	3	1	7652	2	N	111	185	1			94
							122	9									
04	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	3	1	7280	2	N	-0-					94
05	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	3	1	7744	2	N	223	189	1			128
							245	9									
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	3	1	7460	2	N	167	184	1			111
							184	9									

MILLER, JANA UNIT WELL #: 4D RRCID -> 246404 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 7876 - 8807

01	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	3	1	2715	2	N	181	192	1			49
							199	9									
02	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	3	1	2468	2	N	-0-					49
03	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	3	1	2722	2	N	-0-					49
04	3000	N	3100	-0-	100	100	3	1	3097	2	N	-0-					49
05	3100	N	3078	-0-	-22	78	3	1	3075	2	N	-0-					49
*06	3000	N	3026	-0-	26	104	3	1	2859	2	N	149	174	1			24
							164	9									

HARRISON UNIT WELL #: 23H RRCID -> 246482 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8903 - 10313

01	15748	X	13712	-0-	-2036	-0-	13632	2	80	9	N	73	99	1			29
02	15287	X	15287	-0-	-0-	-0-	15287	2			N	-0-					29
03	15748	X	15419	-0-	-329	-0-	15419	2			N	-0-					29
04	15240	X	14867	-0-	-373	-0-	14760	2	107	9	N	97	97	1			29
05	15748	X	15450	-0-	-298	-0-	15450	2			N	-0-					29
06	15240	X	14766	-0-	-474	-0-	14766	2			N	-0-					29

HARRISON UNIT WELL #: 21H RRCID -> 248222 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 8960 - 11862

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	15004	X	14194	-0-	-810	-0-	14077	2	117	9	N	106	101	1			45
02	13552	X	12394	-0-	-1158	-0-	12388	2	6	9	N	5					50
03	14322	X	13638	-0-	-684	-0-	13540	2	98	9	N	89	112	1			27
04	13860	X	11987	-0-	-1873	-0-	11962	2	25	9	N	23					50
05	14198	X	12095	-0-	-2103	-0-	12018	2	77	9	N	70	95	1			25
06	13740	X	13569	-0-	-171	-0-	13569	2			N	-0-					25

MASH WELL #: 2H RRCID -> 248567 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9174 - 11752

01	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	713	1	6738	2	N	35	192	1			77
							39	9									
02	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	552	1	5807	2	N	330	180	1			227
							363	9									
03	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	690	1	6231	2	N	-0-					227
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	701	1	5337	2	N	250	350	1			127
							275	9									
05	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	725	1	5136	2	N	214	178	1			163
							235	9									
*06	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	701	1	4531	2	N	113	178	1			98
							124	9									

HUEY, SALLY WELL #: 7H RRCID -> 248988 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7754 - 11767

01	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9101	2	193	9	N	175	183	1			53
02	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	8161	2	182	9	N	165	166	1			52
03	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8357	2	202	9	N	184	89	1			147
04	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8612	2	223	9	N	203	204	1			146
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	7966	2	197	9	N	179	205	1			120
*06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7667	2	169	9	N	154	154	1			120

CRYSTELLE WAGGONER GAS UNIT WELL #: 40BH RRCID -> 248989 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8470 - 11839

01	15850	X	15850	-0-	-0-	-0-	15773	2	77	9	N	70					124
02	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	14166	2	91	9	N	83	180	1			27
03	15500	X	15475	-0-	-25	-0-	15398	2	77	9	N	70					97
04	15000	X	14785	-0-	-215	-0-	14660	2	125	9	N	114	185	1			26
05	15500	X	9096	-0-	-6404	-0-	9073	2	23	9	N	21					47
06	15000	X	200	-0-	-14800	-0-	200	2			N	-0-					47

TINDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248990 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8804 - 11790

01	13640	X	11934	-0-	-1706	-0-	11875	2	59	9	N	54					141
02	12320	X	10398	-0-	-1922	-0-	10395	2	3	9	N	3					144
03	13640	X	11971	-0-	-1669	-0-	11897	2	74	9	N	67	184	1			27
04	13200	X	12099	-0-	-1101	-0-	12018	2	81	9	N	74	76	1			25
05	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	12502	2			N	-0-					25
*06	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11640	2	55	9	N	50					75

WAGGONER, CRYSTELLE GAS UNIT WELL #: 34B RRCID -> 249503 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7452 - 8078

01	5580	X	5005	-0-	-575	-0-	4975	2	30	9	N	27					141
02	5040	X	4253	-0-	-787	-0-	4196	2	57	9	N	52	166	1			27
03	5580	X	3701	-0-	-1879	-0-	3690	2	11	9	N	10					37
04	5400	X	3071	-0-	-2329	-0-	3049	2	22	9	N	20					57
05	5580	X	3020	-0-	-2560	-0-	3017	2	3	9	N	3					60
06	4830	X	4015	-0-	-815	-0-	4015	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	5346	X	4271	-0-	-1075	-0-	790	1	3481	2	N	-0-					89
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	619	1	3059	2	N	32					121
							35	9									
03	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	751	1	4447	2	N	93	176	1			38
							102	9									
04	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	795	1	5083	2	N	-0-					38
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	824	1	5013	2	N	-0-					38
*06	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	797	1	5423	2	N	-0-					38

FOX WELL #: 13H RRCID -> 249966 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8320 - 12574

01	9672	X	9157	-0-	-515	-0-	9071	2	86	9	N	78					149
02	8624	X	8422	-0-	-202	-0-	8331	2	91	9	N	83	178	1			54
03	9672	X	8627	-0-	-1045	-0-	8627	2			N	-0-					54
04	9360	X	8005	-0-	-1355	-0-	7811	2	194	9	N	176	178	1			52
05	9672	X	4945	-0-	-4727	-0-	4945	2			N	-0-					52
06	9030	X	8101	-0-	-929	-0-	8042	2	59	9	N	54					106

HARRISON UNIT WELL #: 22H RRCID -> 249970 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8854 - 11352

01	16562	X	16562	-0-	-0-	-0-	16420	2	142	9	N	129	131	1			25
02	14190	X	14190	-0-	-0-	-0-	14052	2	138	9	N	125	124	1			26
03	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13295	2	101	9	N	92	92	1			26
04	12600	X	11736	-0-	-864	-0-	11594	2	142	9	N	129	130	1			25
05	13020	X	10246	-0-	-2774	-0-	10246	2			N	-0-					25
06	12600	X	10404	-0-	-2196	-0-	10284	2	120	9	N	109	109	1			25

BUCKLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250274 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8969 - 12067

01	T. A.		12617	-0-	12617	26505	207	1	12381	2	N	26	183	1			34
							29	9									
02	36894	X	10389	-0-	-26505	-0-	69	1	9942	2	N	344	187	1			191
							378	9									
03	10262	X	10262	-0-	-0-	-0-	46	1	10164	2	N	47	181	1			57
							52	9									
04	13440	X	10348	-0-	-3092	-0-	207	1	9893	2	N	225	181	1	1	8	100
							248	9									
05	13888	X	10082	-0-	-3806	-0-	506	1	9364	2	N	193	187	1	1	8	105
							212	9									
06	12210	X	10637	-0-	-1573	-0-	575	1	9941	2	N	110	185	1			30
							121	9									

MILLER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250275 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 9026 - 11065

01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	8287	2	162	9	N	147	147	1			53
02	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7291	2	24	9	N	22					75
03	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	8240	2	128	9	N	116	139	1			52
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8192	2			N	-0-					52
05	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8447	2	167	9	N	152	124	1			80
06	7530	X	7355	-0-	-175	-0-	7322	2	33	9	N	30					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	652	1	5286	2	N	21					121
							23	9									
02	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	523	1	4920	2	N	20					141
							22	9									
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	634	1	6135	2	N	54	172	1			23
							59	9									
04	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	620	1	4913	2	N	-0-					23
05	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	684	1	5908	2	N	17					40
							19	9									
*06	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	657	1	7038	2	N	20					60
							22	9									

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
01	13919	X	12663	-0-	-1256	-0-	12609	2	54	9	N	49					104
02	12572	X	12208	-0-	-364	-0-	12208	2			N	-0-					104
03	13857	X	13320	-0-	-537	-0-	13195	2	125	9	N	114	191	1			27
04	13320	X	11341	-0-	-1979	-0-	11327	2	14	9	N	13					40
05	13516	X	10888	-0-	-2628	-0-	10888	2			N	-0-					40
06	13080	X	11127	-0-	-1953	-0-	11032	2	95	9	N	86	99	1			27

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
01	10323	X	10323	-0-	-0-	-0-	717	1	9445	2	N	146	173	1			114
							161	9									
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	602	1	8711	2	N	208	181	1			141
							229	9									
03	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	696	1	9087	2	N	139	174	1			106
							153	9									
04	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	165	1	8585	2	N	139	181	1	1	8	63
							153	9									
05	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	4	1	10682	2	N	194	179	1	2	8	76
							213	9									
*06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	4	1	8883	2	N	190	181	1	1	8	84
							209	9									

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
01	10571	X	7979	-0-	-2592	-0-	4	1	7972	2	N	3	183	1			141
							3	9									
02	9548	X	7981	-0-	-1567	-0-	4	1	7788	2	N	172	207	1			106
							189	9									
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	6	1	14188	2	N	183	176	1			113
							201	9									
04	11855	X	11855	-0-	-0-	-0-	533	1	11099	2	N	203	187	1			129
							223	9									
05	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	717	1	9816	2	N	105	180	1			54
							116	9									
06	10230	X	9304	-0-	-926	-0-	694	1	8428	2	N	165	164	1			55
							182	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	10323	X	7652	-0-	-2671	-0-	4 196	1 9	7452	2	N	178	178	1			129
02	8708	X	3708	-0-	-5000	-0-	2 80	1 9	3626	2	N	73	149	1			53
03	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					53
04	8430	X	3079	-0-	-5351	-0-	3 34	1 9	3042	2	N	31	1	8			83
*05	7750	X	5191	-0-	-2559	-0-	4 260	1 9	4927	2	N	236	172	1	1	8	146
06	7410	X	6193	-0-	-1217	-0-	4 25	1 9	6164	2	N	23	118	1	1	8	50

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
01	13578	X	9321	-0-	-4257	-0-	621 101	1 9	8599	2	N	92	175	1			26
02	12686	X	12686	-0-	-0-	-0-	552 29	1 9	12105	2	N	26					52
03	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	690 66	1 9	13858	2	N	60	85	1			27
04	13140	X	13071	-0-	-69	-0-	690 17	1 9	12364	2	N	15	2	8			40
05	13578	X	11662	-0-	-1916	-0-	713 44	1 9	10905	2	N	40	3	8			77
06	13140	X	11322	-0-	-1818	-0-	690 18	1 9	10614	2	N	16	3	8			90

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					149

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
01	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6 156	1 9	6628	2	N	142	179	1			26
02	6216	X	6060	-0-	-156	-0-	5 48	1 9	6007	2	N	44					70
03	6820	X	6601	-0-	-219	-0-	6 149	1 9	6446	2	N	135	179	1			26
04	6600	X	6511	-0-	-89	-0-	6 68	1 9	6437	2	N	62					88
05	6820	X	6461	-0-	-359	-0-	6 121	1 9	6334	2	N	110	172	1			26
06	6570	X	6139	-0-	-431	-0-	6 59	1 9	6074	2	N	54					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	10106	X	10079	-0-	-27	-0-	6 340	1 9	9733	2	N	309	417	1			25
02	9128	X	8680	-0-	-448	-0-	5 195	1 9	8480	2	N	177	175	1			27
03	10106	X	9531	-0-	-575	-0-	6 197	1 9	9328	2	N	179	180	1			26
04	9780	X	9399	-0-	-381	-0-	6 596	1 9	8797	2	N	542	360	1			208
05	10106	X	9157	-0-	-949	-0-	6 4	1 9	9147	2	N	4	186	1			26
06	9750	X	9046	-0-	-704	-0-	6 216	1 9	8824	2	N	196	189	1			33

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
01	34286	X	28362	-0-	-5924	-0-	11	1	28351	2	N	-0-					171
02	30968	X	24290	-0-	-6678	-0-	5 4	1 9	24281	2	N	4	78	1			97
03	34286	X	29131	-0-	-5155	-0-	6 61	1 9	29064	2	N	55					152
04	28313	X	28313	-0-	-0-	-0-	6 187	1 9	28120	2	N	170	170	1			152
05	29202	X	28134	-0-	-1068	-0-	6	1	28128	2	N	-0-					152
*06	29725	X	29725	-0-	-0-	-0-	11 57	1 9	29657	2	N	52	147	1			57

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
01	13144	X	11707	-0-	-1437	-0-	11455	2	252	9	N	229	175	1			107
02	11928	X	10483	-0-	-1445	-0-	10415	2	68	9	N	62					169
03	13206	X	12446	-0-	-760	-0-	12338	2	108	9	N	98	161	1			106
04	12780	X	11852	-0-	-928	-0-	11713	2	139	9	N	126	176	1			56
05	11811	X	11655	-0-	-156	-0-	11552	2	103	9	N	94					150
*06	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	12102	2	75	9	N	68	154	1			64

COCANOUGHER B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253982 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8010 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					27
05	11	X	12	-0-	1	1	12	1			N	-0-					27
06	11	X	11	-0-	-0-	1	11	1			N	-0-					27

STAHLMAN WELL #: 1 RRCID -> 254436 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8650 - 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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					25
02	532	N	348	-0-	-184	-0-	348	2			N	-0-					25
03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					25
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					25
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					25
*06	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					25

PARKEY B WELL #: 12H RRCID -> 254547 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9255 - 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
01	11594	X	11483	-0-	-111	-0-	11340	2	143	9	N	130	321	1			51
02	10472	X	10184	-0-	-288	-0-	10147	2	37	9	N	34					85
03	11594	X	11467	-0-	-127	-0-	11291	2	176	9	N	160	99	1			146
04	11220	X	10376	-0-	-844	-0-	10103	2	273	9	N	248	341	1			53
05	11470	X	10436	-0-	-1034	-0-	10378	2	58	9	N	53					106
06	11100	X	10299	-0-	-801	-0-	10198	2	101	9	N	92	32	1			166

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254554 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8816 - 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
01	9548	X	6983	-0-	-2565	-0-	6767	2	216	9	N	196	168	1			199
02	8624	X	4922	-0-	-3702	-0-	5	1	4917	2	N	-0-					199
03	9548	X	5899	-0-	-3649	-0-	6	1	5736	2	N	143	179	1			163
							157	9									
04	7860	X	5231	-0-	-2629	-0-	6	1	5031	2	N	176	182	1			157
							194	9									
05	6975	X	4295	-0-	-2680	-0-	5	1	4289	2	N	1	1	8			157
							1	9									
06	6750	X	5008	-0-	-1742	-0-	6	1	4915	2	N	79	183	1	1	8	52
							87	9									

SHIFFLETT FAMILY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254775 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9090 - 11452

01	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	725	1	7514	2	N	121	368	1			114
							133	9									
02	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	546	1	6883	2	N	-0-					114
03	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	696	1	7764	2	N	-0-					114
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	661	1	6867	2	N	124	160	1			78
							136	9									
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	616	1	7398	2	N	217	185	1			110
							239	9									
*06	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	696	1	6848	2	N	-0-					110

STOCKER, EARNEST WELL #: 4H RRCID -> 254777 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8682 PERF. 7890 - 11178

01	248	N	218	-0-	-30	-0-	6	1	212	2	N	-0-					52
02	308	N	247	-0-	-61	-0-	5	1	242	2	N	-0-					52
03	310	N	156	-0-	-154	-0-	6	1	150	2	N	-0-					52
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	6	1	143	2	N	-0-					52
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	6	1	188	2	N	-0-					52
*06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	6	1	308	2	N	-0-					52

STOCKER, EARNEST WELL #: 5H RRCID -> 254778 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 9302 - 11764

01	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	6	1	18034	2	N	79	183	1			74
							87	9									
02	17044	X	17044	-0-	-0-	-0-	5	1	16318	2	N	655	348	1			381
							721	9									
03	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	6	1	17740	2	N	126	380	1			127
							139	9									
04	16200	X	7390	-0-	-8810	-0-	6	1	7076	2	N	280	193	1			214
							308	9									
05	16740	X	15326	-0-	-1414	-0-	6	1	15273	2	N	43	183	1	1	8	73
							47	9									
06	16200	X	15431	-0-	-769	-0-	6	1	15191	2	N	213	163	1	1	8	122
							234	9									

JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255339 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9292 - 12084

01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	713	1	6794	2	N	66	168	1			111
							73	9									
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	552	1	6027	2	N	-0-					111
03	5425	X	4963	-0-	-462	-0-	644	1	4319	2	N	-0-					111
04	5250	X	4470	-0-	-780	-0-	690	1	3211	2	N	517	366	1			262
							569	9									
05	5425	X	3687	-0-	-1738	-0-	713	1	2973	2	N	1	1	8			262
							1	9									
06	5250	X	3502	-0-	-1748	-0-	690	1	2812	2	N	-0-					262

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
JAMES LOCHHEAD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255355 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9551 - 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
01	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	713	1	6869	2	N	-0-					228
02	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	575	1	3806	2	N	125	181	1			172
							138	9									
03	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	644	1	8644	2	N	-0-					172
04	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	690	1	6332	2	N	77	184	1			65
							85	9									
05	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	713	1	5372	2	N	346	187	1			224
							381	9									
*06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	690	1	7136	2	N	45	182	1			87
							50	9									

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
01	11377	X	8597	-0-	-2780	-0-	182	1	7990	2	N	386	354	1			97
							425	9									
02	10276	X	7953	-0-	-2323	-0-	184	1	7600	2	N	154	178	1			73
							169	9									
03	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	335	1	8265	2	N	200	172	1			101
							220	9									
04	10200	X	6986	-0-	-3214	-0-	267	1	6546	2	N	157	177	1			81
							173	9									
05	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	403	1	7045	2	N	154	175	1			60
							169	9									
*06	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	452	1	8657	2	N	155	175	1			40
							171	9									

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
01	T. A.		9823	-0-	9823	19084	725	1	9094	2	N	4	175	1			132
							4	9									
02	26715	X	7631	-0-	-19084	-0-	563	1	7068	2	N	-0-					132
03	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	655	1	6728	2	N	153	179	1			106
							168	9									
04	7050	X	6823	-0-	-227	-0-	701	1	6122	2	N	-0-					106
05	7285	X	6321	-0-	-964	-0-	725	1	5394	2	N	184	186	1			104
							202	9									
06	7050	X	6360	-0-	-690	-0-	701	1	5659	2	N	-0-					104

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
01	23645	X	23645	-0-	-0-	-0-	723	1	22922	2	N	-0-					261
02	21000	X	18016	-0-	-2984	-0-	557	1	17459	2	N	-0-					261
03	28646	X	28646	-0-	-0-	-0-	29	1	28617	2	N	-0-					261
04	25344	X	25344	-0-	-0-	-0-	6	1	25338	2	N	-0-					261
05	23250	X	19178	-0-	-4072	-0-	282	1	18896	2	N	-0-					261
06	22500	X	17833	-0-	-4667	-0-	696	1	16999	2	N	125	173	1			213
							138	9									

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
01	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	163	1	3140	2	N	-0-					179
02	25134	X	25134	-0-	-0-	-0-	557	1	24509	2	N	62					241
							68	9									
03	23661	X	23661	-0-	-0-	-0-	558	1	22994	2	N	99	180	1			160
							109	9									
04	24123	X	24123	-0-	-0-	-0-	696	1	23281	2	N	133	173	1			120
							146	9									
05	25881	X	25881	-0-	-0-	-0-	719	1	24995	2	N	152	185	1	1	8	86
							167	9									
*06	25191	X	25191	-0-	-0-	-0-	696	1	24252	2	N	221	173	1			134
							243	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	373	X	373	-0-	-0-	-0-	53	1	320	2	N	-0-					87
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	838	1	7534	2	N	159	172	1	1	8	73
							175	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 15H RRCID -> 256657 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8848 - 12070

01	15035	X	10637	-0-	-4398	-0-	10637	2			N	-0-					32
02	12908	X	9125	-0-	-3783	-0-	9004	2	121	9	N	110					142
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	12845	2	84	9	N	76	190	1			28
04	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	11838	2	1	9	N	1	1	8			28
05	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12740	2	1	9	N	1	1	8			28
*06	13086	X	13086	-0-	-0-	-0-	12928	2	158	9	N	144	145	1	1	8	26

ANDERSON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256764 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8757 - 11111

01	14973	X	14412	-0-	-561	-0-	14412	2			N	-0-					172
02	13524	X	12760	-0-	-764	-0-	12760	2			N	-0-					172
03	14384	X	13726	-0-	-658	-0-	13726	2			N	-0-					172
04	13950	X	12523	-0-	-1427	-0-	12500	2	23	9	N	21					193
05	14415	X	13097	-0-	-1318	-0-	13097	2			N	-0-					193
06	13950	X	12927	-0-	-1023	-0-	12927	2			N	-0-					193

ANDERSON B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 256813 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8748 - 10595

01	14880	X	14753	-0-	-127	-0-	14753	2			N	-0-					307
02	13440	X	13171	-0-	-269	-0-	13171	2			N	-0-					307
03	14880	X	14219	-0-	-661	-0-	14161	2	58	9	N	53	179	1			181
04	14400	X	12624	-0-	-1776	-0-	12617	2	7	9	N	6					187
05	14756	X	12995	-0-	-1761	-0-	12995	2			N	-0-					187
06	14280	X	12439	-0-	-1841	-0-	12439	2			N	-0-					187

WISE COUNTY POOR FARM WELL #: 7BH RRCID -> 256954 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8040 - 10182

01	22630	X	850	-0-	-21780	-0-	1	1	849	2	N	-0-					116
02	20837	X	20837	-0-	-0-	-0-	5	1	20832	2	N	-0-					116
03	21968	X	21968	-0-	-0-	-0-	6	1	21962	2	N	-0-					116
04	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	6	1	19869	2	N	18	37	1			97
							20	9									
05	23064	X	17994	-0-	-5070	-0-	6	1	17982	2	N	5	1	8			101
							6	9									
06	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	19	85	1			35

BLAKE-ALLISON WELL #: 6H RRCID -> 257271 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 9174 - 11336

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					55
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					55
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					55
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	552	1	13023	2	N	1	1	8			55
							1	9									
*06	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	667	1	13756	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	6293	X	5140	-0-	-1153	-0-	111	1	5029	2	N	-0-					29
02	5684	X	4839	-0-	-845	-0-	104	1	4712	2	N	21					50
							23	9									
03	6293	X	3480	-0-	-2813	-0-	64	1	3404	2	N	11					61
							12	9									
04	5580	X	2804	-0-	-2776	-0-	56	1	2726	2	N	20					81
							22	9									
05	5580	X	5321	-0-	-259	-0-	115	1	5184	2	N	20					101
							22	9									
*06	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	137	1	6971	2	N	96	166	1			31
							106	9									

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
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	713	1	13375	2	N	187	171	1			87
							206	9									
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	552	1	11710	2	N	324	174	1			237
							356	9									
03	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	483	1	11797	2	N	52	172	1			117
							57	9									
04	13469	X	13469	-0-	-0-	-0-	690	1	12635	2	N	131	154	1			94
							144	9									
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	713	1	13209	2	N	120					214
							132	9									
*06	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	690	1	13471	2	N	41	176	1			79
							45	9									

SITZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258326 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 9075 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	12	1	9856	2	N	-0-					232
02	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	245	1	6649	2	N	225	176	1			281
							248	9									
03	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	153	1	4945	2	N	20	177	1			124
							22	9									
04	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	7299	2	N	-0-					124
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	107	1	4273	2	N	140	174	1			90
							154	9									
*06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	73	1	5919	2	N	1	1	8			90
							1	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
01	15500	X	14603	-0-	-897	-0-	12	1	14028	2	N	512	351	1			235
							563	9									
02	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	11	1	12474	2	N	129	176	1			188
							142	9									
03	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	12	1	14236	2	N	250	350	1			88
							275	9									
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	11	1	13977	2	N	166	169	1			85
							183	9									
05	14601	X	13413	-0-	-1188	-0-	12	1	13007	2	N	358	346	1			97
							394	9									
06	14130	X	12675	-0-	-1455	-0-	11	1	12468	2	N	178	178	1			97
							196	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	219	1	3041	2	N	161	175	1			93
							177	9									
02	2800	N	17829	-0-	15029	15029	414	1	17051	2	N	331	339	1			85
							364	9									
03	3100	N	20132	-0-	17032	32061	690	1	19165	2	N	252	174	1			163
							277	9									
04	49565	X	17504	-0-	-32061	-0-	690	1	16516	2	N	271	171	1			263
							298	9									
05	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	713	1	13809	2	N	138	171	1			230
							152	9									
*06	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	690	1	13872	2	N	70	175	1	1	8	124
							77	9									

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
01	19174	X	19174	-0-	-0-	-0-	6	1	19084	2	N	76	96	1			53
							84	9									
02	16548	X	15939	-0-	-609	-0-	5	1	15934	2	N	-0-					53
03	18321	X	16830	-0-	-1491	-0-	6	1	16735	2	N	81	72	1			62
							89	9									
04	17730	X	14968	-0-	-2762	-0-	6	1	14934	2	N	25					87
							28	9									
05	18321	X	16181	-0-	-2140	-0-	6	1	16136	2	N	35	69	1	1	8	52
							39	9									
06	17730	X	17090	-0-	-640	-0-	6	1	17083	2	N	1	1	8			52
							1	9									

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
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					223
02	2800	N	11786	-0-	8986	8986	133	1	11653	2	N	-0-					223
03	3100	N	14855	-0-	11755	20741	549	1	14247	2	N	54	177	1			100
							59	9									
04	3000	N	11773	-0-	8773	29514	386	1	11051	2	N	305	337	1	1	8	67
							336	9									
05	42262	X	12748	-0-	-29514	-0-	618	1	11954	2	N	160	1	8			226
							176	9									
*06	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	628	1	11157	2	N	39	175	1	1	8	89
							43	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
01	21868	X	21868	-0-	-0-	-0-	6	1	21610	2	N	229	117	1			170
							252	9									
02	18536	X	18431	-0-	-105	-0-	5	1	18426	2	N	-0-	69	1			101
03	20522	X	19771	-0-	-751	-0-	6	1	19610	2	N	141	183	1			59
							155	9									
04	19860	X	19112	-0-	-748	-0-	6	1	18944	2	N	147	62	1			144
							162	9									
05	20522	X	19302	-0-	-1220	-0-	6	1	19237	2	N	54	120	1	1	8	77
							59	9									
06	19860	X	18971	-0-	-889	-0-	6	1	18821	2	N	131	149	1	2	8	57
							144	9									

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
01	13502	X	13502	-0-	-0-	-0-	13256	2	246	9	N	224	181	1			131
02	12841	X	12841	-0-	-0-	-0-	12775	2	66	9	N	60					191
03	13020	X	12435	-0-	-585	-0-	12037	2	398	9	N	362	356	1			197
04	12600	X	11342	-0-	-1258	-0-	11162	2	180	9	N	164	175	1			186
05	13020	X	10845	-0-	-2175	-0-	10845	2			N	-0-					186
06	12600	X	10694	-0-	-1906	-0-	10694	2			N	-0-					186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	621	1	12217	2	N	125	176	1			188
							138	9									
02	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	414	1	10885	2	N	135	176	1			147
							149	9									
03	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10444	2	183	9	N	166	178	1			135
04	9750	X	9387	-0-	-363	-0-	9271	2	116	9	N	105					240
05	10075	X	9769	-0-	-306	-0-	9677	2	92	9	N	84	176	1			148
06	9750	X	9581	-0-	-169	-0-	9498	2	83	9	N	75	161	1			62

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 35H RRCID -> 259245 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9109 - 12516

01	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	12	1	11915	2	N	182	172	1			84
							200	9									
02	10360	X	10276	-0-	-84	-0-	45	1	10021	2	N	191	177	1			98
							210	9									
03	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	17	1	11792	2	N	287					385
							316	9									
04	11100	X	10226	-0-	-874	-0-	30	1	10151	2	N	41	361	1			65
							45	9									
05	11470	X	9659	-0-	-1811	-0-	12	1	9512	2	N	123					188
							135	9									
06	11100	X	9437	-0-	-1663	-0-	95	1	9287	2	N	50	171	1			67
							55	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 25H RRCID -> 259246 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9431 - 12044

01	19750	X	19750	-0-	-0-	-0-	19413	2	337	9	N	306	356	1			108
02	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	8	1	17524	2	N	158	178	1			88
							174	9									
03	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	101	1	18831	2	N	294	176	1			206
							323	9									
04	18281	X	18281	-0-	-0-	-0-	176	1	17849	2	N	233	356	1			83
							256	9									
05	19159	X	19159	-0-	-0-	-0-	265	1	18718	2	N	160	176	1			67
							176	9									
*06	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	290	1	18132	2	N	160	170	1			57
							176	9									

BLAKE-ALLISON WELL #: 7H RRCID -> 259522 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 9175 - 12362

01	12766	X	12766	-0-	-0-	-0-	701	1	11946	2	N	108					173
							119	9									
02	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	563	1	12116	2	N	108					281
							119	9									
03	15229	X	15229	-0-	-0-	-0-	702	1	14361	2	N	151	347	1			85
							166	9									
04	14795	X	14795	-0-	-0-	-0-	701	1	14011	2	N	75	1	8			159
							83	9									
05	14254	X	14254	-0-	-0-	-0-	725	1	13415	2	N	104	174	1	1	8	88
							114	9									
*06	14570	X	14570	-0-	-0-	-0-	701	1	13869	2	N	-0-					88

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 259711 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9148 - 12400

01	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	11764	2	282	9	N	256	182	1			203
02	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	11227	2	190	9	N	173	177	1			199
03	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	12114	2	289	9	N	263	355	1			107
04	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10421	2	87	9	N	79					186
05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11278	2	205	9	N	186	174	1			198
*06	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11349	2	61	9	N	55	176	1			77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 28H RRCID -> 259829 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9297 - 11910

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
01	T. A.		10737	-0-		10737	20131	472 328	1 9	9937	2	N	298	179	1			206
02	T. A.		9291	-0-		9291	29422	352 292	1 9	8647	2	N	265	353	1			118
03	40359	X	10937	-0-		-29422	-0-	388 447	1 9	10102	2	N	406	345	1			179
04	10805	X	10805	-0-		-0-	-0-	487 292	1 9	10026	2	N	265	345	1	1	8	98
05	11455	X	11455	-0-		-0-	-0-	449 351	1 9	10655	2	N	319	343	1			74
*06	11310	X	11310	-0-		-0-	-0-	316 338	1 9	10656	2	N	307	171	1	1	8	209

DECATUR RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260002 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8350 - 11502

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
01	21795	X	21795	-0-		-0-	-0-	6 230	1 9	21559	2	N	209	174	1			115
02	19432	X	18147	-0-		-1285	-0-	17 244	1 9	17886	2	N	222	179	1			158
03	23591	X	19477	-0-		-4114	-0-	6 384	1 9	19087	2	N	349	177	1			330
04	22830	X	16815	-0-		-6015	-0-	6 145	1 9	16664	2	N	132	347	1	1	8	114
05	23591	X	16608	-0-		-6983	-0-	17 204	1 9	16387	2	N	185	175	1	1	8	123
06	21090	X	16403	-0-		-4687	-0-	29 233	1 9	16141	2	N	212	168	1	1	8	166

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. 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
01	22661	X	12973	-0-		-9688	-0-	719 128	1 9	12126	2	N	116	177	1			80
02	20468	X	9550	-0-		-10918	-0-	546 122	1 9	8882	2	N	111					191
03	22661	X	10695	-0-		-11966	-0-	696 113	1 9	9886	2	N	103	173	1			121
04	12960	X	9363	-0-		-3597	-0-	696 85	1 9	8582	2	N	77	171	1	1	8	26
05	13392	X	9728	-0-		-3664	-0-	707 102	1 9	8919	2	N	93	2	8			117
06	12540	X	9216	-0-		-3324	-0-	673 106	1 9	8437	2	N	96	2	8			211

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. 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
01	21390	X	19930	-0-		-1460	-0-	52 113	1 9	19765	2	N	103					167
02	19320	X	16719	-0-		-2601	-0-	350 165	1 9	16204	2	N	150	174	1			143
03	20987	X	20591	-0-		-396	-0-	121 116	1 9	20354	2	N	105	177	1			71
04	20310	X	20020	-0-		-290	-0-	144 108	1 9	19768	2	N	98					169
05	20987	X	17519	-0-		-3468	-0-	696 63	1 9	16760	2	N	57	170	1	1	8	55
*06	21196	X	21196	-0-		-0-	-0-	696 205	1 9	20295	2	N	186	176	1			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	20401	X	20401	-0-	-0-	-0-	696	1	19510	2	N	177	172	1			239
							195	9									
02	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	557	1	16866	2	N	164	177	1			226
							180	9									
03	16368	X	16368	-0-	-0-	-0-	650	1	15575	2	N	130	183	1			173
							143	9									
04	18679	X	18679	-0-	-0-	-0-	696	1	17900	2	N	75	176	1			72
							83	9									
05	19420	X	19420	-0-	-0-	-0-	719	1	18500	2	N	183	177	1			78
							201	9									
*06	18834	X	18834	-0-	-0-	-0-	696	1	17953	2	N	168	175	1			71
							185	9									

YOUNG, JEAN WELL #: 17H RRCID -> 260733 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8989 - 12066

01	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	12	1	13970	2	N	-0-					51
02	12236	X	12236	-0-	-0-	-0-	11	1	12041	2	N	167	166	1			52
							184	9									
03	12787	X	12787	-0-	-0-	-0-	12	1	12775	2	N	-0-					52
04	13500	X	12017	-0-	-1483	-0-	11	1	11778	2	N	207	160	1			99
							228	9									
05	13950	X	12280	-0-	-1670	-0-	12	1	12267	2	N	1	1	8			99
							1	9									
06	13500	X	12097	-0-	-1403	-0-	11	1	11897	2	N	172	185	1	1	8	85
							189	9									

MCMURREY RANCH UNIT B WELL #: 22D RRCID -> 260737 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 7868 - 8467

01	1147	N	376	-0-	-771	-0-	242	1	134	9	N	122	177	1			69
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	158	1			N	-0-					69
03	279	N	195	-0-	-84	-0-	195	1			N	-0-					69
04	360	N	8	-0-	-352	-0-	8	1			N	-0-					69
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					69
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					69

MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 261813 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8998 - 10905

01	7657	X	5590	-0-	-2067	-0-	828	1	4720	2	N	38					60
							42	9									
02	6916	X	2749	-0-	-4167	-0-	386	1	2340	2	N	21					81
							23	9									
03	7657	X	6226	-0-	-1431	-0-	934	1	5248	2	N	40					121
							44	9									
04	6930	X	3987	-0-	-2943	-0-	788	1	3123	2	N	69	165	1			25
							76	9									
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	968	1	4751	2	N	36	1	8			60
							40	9									
06	6030	X	5304	-0-	-726	-0-	894	1	4387	2	N	21					81
							23	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 261814 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9231 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	175	-0-	-42	-0-	4	1	171	2	N	-0-					52
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	5	1	217	2	N	-0-					52
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	29					81
							32	9									
04	233	N	233	-0-	-0-	-0-	4	1	185	2	N	40					121
							44	9									
05	217	N	139	-0-	-78	-0-	3	1	133	2	N	3					124
							3	9									
*06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	N	-0-					124

YOUNG, JEAN WELL #: 16H RRCID -> 261836 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8746 - 12190

01	19844	X	19844	-0-	-0-	-0-	12	1	19832	2	N	-0-					50
02	17458	X	17458	-0-	-0-	-0-	11	1	17347	2	N	91					141
							100	9									
03	18600	X	18005	-0-	-595	-0-	12	1	17993	2	N	-0-					141
04	18000	X	16256	-0-	-1744	-0-	11	1	16133	2	N	102	190	1	1	8	52
							112	9									
05	18600	X	16562	-0-	-2038	-0-	12	1	16549	2	N	1	1	8			52
							1	9									
06	18000	X	15828	-0-	-2172	-0-	11	1	15816	2	N	1	1	8			52
							1	9									

FORMAN WELL #: 8H RRCID -> 261839 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9067 - 11320

01	14B2 EXT		6639	-0-	6639	13134	1191	1	5426	2	N	20					101
							22	9									
02	14B2 EXT		6614	-0-	6614	19748	953	1	5639	2	N	20					121
							22	9									
03	24495	X	4747	-0-	-19748	-0-	1105	1	3620	2	N	20					141
							22	9									
04	6300	X	5529	-0-	-771	-0-	1127	1	4402	2	N	-0-					141
05	6510	X	5776	-0-	-734	-0-	1172	1	4551	2	N	48	85	1			104
							53	9									
06	6300	X	4076	-0-	-2224	-0-	604	1	3472	2	N	-0-					104

FORMAN WELL #: 12H RRCID -> 261840 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 8773 PERF. 9018 - 11059

01	4774	X	1133	-0-	-3641	-0-	376	1	661	2	N	87	168	1			20
							96	9									
02	4312	X	1943	-0-	-2369	-0-	695	1	1226	2	N	20					40
							22	9									
03	3658	X	2608	-0-	-1050	-0-	867	1	1707	2	N	31					71
							34	9									
04	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	860	1	1188	2	N	30					101
							33	9									
05	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	784	1	1440	2	N	130	171	1			60
							143	9									
06	2520	X	1112	-0-	-1408	-0-	841	1	271	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORMAN-FORTENBERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261884 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 8996 - 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
01	T. A.		9287	-0-	9287	18331	719 110	1 9	8458	2	N	100					219
02	T. A.		8816	-0-	8816	27147	546 388	1 9	7882	2	N	353	356	1			216
03	35980	X	8833	-0-	-27147	-0-	500 300	1 9	8033	2	N	273	353	1			136
04	9000	X	8839	-0-	-161	-0-	523 124	1 9	8192	2	N	113	177	1	2	8	70
05	9765	X	9067	-0-	-698	-0-	466 380	1 9	8221	2	N	345	348	1	3	8	64
06	9450	X	8738	-0-	-712	-0-	374 207	1 9	8157	2	N	188	171	1	3	8	78

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
01	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	12 169	1 9	11401	2	N	154	152	1			54
02	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	11 370	1 9	10041	2	N	336	182	1			208
03	11850	X	11850	-0-	-0-	-0-	12 174	1 9	11664	2	N	158	314	1			52
04	10710	X	9730	-0-	-980	-0-	6	1	9724	2	N	-0-					52
05	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	6 206	1 9	11411	2	N	187	187	1			52
*06	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	6 306	1 9	11275	2	N	278	179	1			151

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
01	12772	X	12611	-0-	-161	-0-	12246	2	365	9	N	332	351	1			58
02	11536	X	10848	-0-	-688	-0-	10636	2	212	9	N	193	193	1			58
03	12121	X	5386	-0-	-6735	-0-	5031	2	355	9	N	323	255	1			126
04	12210	X	10491	-0-	-1719	-0-	696 1	1 9	9794	2	N	1	1	8			126
05	12617	X	8544	-0-	-4073	-0-	719 123	1 9	7702	2	N	112	85	1	2	8	151
06	12210	X	9438	-0-	-2772	-0-	696 208	1 9	8534	2	N	189	162	1	1	8	177

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
01	25742	X	25742	-0-	-0-	-0-	725 161	1 9	24856	2	N	146	176	1			186
02	22848	X	21616	-0-	-1232	-0-	563 144	1 9	20909	2	N	131	174	1			143
03	25296	X	21340	-0-	-3956	-0-	610 146	1 9	20584	2	N	133	176	1			100
04	24480	X	22278	-0-	-2202	-0-	701 174	1 9	21403	2	N	158	178	1			80
05	25296	X	22058	-0-	-3238	-0-	725	1	21333	2	N	-0-					80
06	24480	X	20877	-0-	-3603	-0-	701 186	1 9	19990	2	N	169	175	1			74

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
01	27900	X	26072	-0-	-1828	-0-	25818	2	254	9	N	231	177	1			149
02	25200	X	25164	-0-	-36	-0-	25012	2	152	9	N	138	174	1			113
03	27900	X	26961	-0-	-939	-0-	26792	2	169	9	N	154	172	1			95
04	25230	X	22617	-0-	-2613	-0-	22446	2	171	9	N	155	177	1			73
05	27869	X	22433	-0-	-5436	-0-	22433	2			N	-0-					73
06	26970	X	22915	-0-	-4055	-0-	22732	2	183	9	N	166	172	1			67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	T. A.		13536	-0-	13536	20299	292	1	13244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5288	-0-	5288	25587	113	1	5153	2	N	20					20
							22	9									
03	32341	X	6754	-0-	-25587	-0-	125	1	6596	2	N	30					50
							33	9									
04	18692	X	18692	-0-	-0-	-0-	376	1	18283	2	N	30					80
							33	9									
05	10819	X	9517	-0-	-1302	-0-	203	1	9175	2	N	126	178	1			28
							139	9									
06	10470	X	7536	-0-	-2934	-0-	637	1	6899	2	N	-0-					28

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
01	10102	X	10102	-0-	-0-	-0-	701	1	9329	2	N	65					191
							72	9									
02	8316	X	7402	-0-	-914	-0-	563	1	6751	2	N	80	174	1			97
							88	9									
03	9207	X	8547	-0-	-660	-0-	702	1	7710	2	N	123	167	1			53
							135	9									
04	9600	X	7277	-0-	-2323	-0-	701	1	6514	2	N	56	55	1	2	8	52
							62	9									
05	9920	X	6804	-0-	-3116	-0-	725	1	6022	2	N	52	3	8			101
							57	9									
06	9600	X	7398	-0-	-2202	-0-	701	1	6610	2	N	79	3	8			177
							87	9									

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
01	20770	X	20061	-0-	-709	-0-	6	1	19749	2	N	278	175	1			175
							306	9									
02	18760	X	16943	-0-	-1817	-0-	17	1	16659	2	N	243	359	1			59
							267	9									
03	20770	X	18116	-0-	-2654	-0-	201	1	17623	2	N	265	173	1			151
							292	9									
04	20100	X	17083	-0-	-3017	-0-	178	1	16585	2	N	291	174	1			268
							320	9									
05	20057	X	17496	-0-	-2561	-0-	259	1	17057	2	N	164	350	1			82
							180	9									
06	19410	X	18133	-0-	-1277	-0-	328	1	17634	2	N	155	176	1			61
							171	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
01	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	725	1	11468	2	N	174	177	1			114
							191	9									
02	8400	X	7756	-0-	-644	-0-	563	1	7193	2	N	-0-					114
03	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	702	1	8512	2	N	178	163	1			129
							196	9									
04	9000	X	7145	-0-	-1855	-0-	701	1	6421	2	N	21	1	8			149
							23	9									
05	9300	X	7526	-0-	-1774	-0-	725	1	6800	2	N	1	1	8			149
							1	9									
06	9000	X	8638	-0-	-362	-0-	701	1	7834	2	N	94	175	1	1	8	67
							103	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	35712	X	27952	-0-	-7760	-0-	12 293	1 9	27647	2	N	266	196	1			150
02	30996	X	23557	-0-	-7439	-0-	11 198	1 9	23348	2	N	180	180	1			150
03	33542	X	8328	-0-	-25214	-0-	4 95	1 9	8229	2	N	86	183	1			53
04	29880	X	-0-	-0-	-29880	-0-					N	13					66
05	28830	X	-0-	-0-	-28830	-0-					N	-0-					66
06	27060	X	111	-0-	-26949	-0-	46	1	65	2	N	-0-					66

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
01	37231	X	32323	-0-	-4908	-0-	31927	2	396	9	N	360	379	1			58
02	32368	X	30244	-0-	-2124	-0-	29993	2	251	9	N	228	192	1			94
03	34534	X	12536	-0-	-21998	-0-	12315	2	221	9	N	201	187	1			108
*04	32220	X	-0-	-0-	-32220	-0-					N	-0-					108
*05	33480	X	-0-	-0-	-33480	-0-					N	-0-					108
*06	32400	X	59	-0-	-32341	-0-	59	2			N	-0-					108

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
01	22148	X	22148	-0-	-0-	-0-	725 212	1 9	21211	2	N	193					261
02	19600	X	19212	-0-	-388	-0-	563 102	1 9	18547	2	N	93	173	1			181
03	21700	X	18991	-0-	-2709	-0-	679 124	1 9	18188	2	N	113	182	1			112
04	21000	X	16783	-0-	-4217	-0-	678 161	1 9	15944	2	N	146	178	1			80
05	21700	X	20127	-0-	-1573	-0-	725	1	19402	2	N	-0-					80
06	21000	X	19515	-0-	-1485	-0-	701 173	1 9	18641	2	N	157	166	1			71

BLAKE-ALLISON A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263770 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9028 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	690 273	1 9	10996	2	N	248	172	1			145
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	552 113	1 9	11536	2	N	103	178	1			70
03	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	690 193	1 9	12798	2	N	175	179	1			66
04	12921	X	12921	-0-	-0-	-0-	690 83	1 9	12148	2	N	75					141
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	713 193	1 9	11938	2	N	175	179	1			137
*06	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	690 146	1 9	9948	2	N	133	177	1			93

FORMAN-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 263897 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9108 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	701 271	1 9	17394	2	N	246	353	1			136
02	15538	X	15538	-0-	-0-	-0-	563 211	1 9	14764	2	N	192	175	1			153
03	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	702 252	1 9	16209	2	N	229	181	1			201
04	15000	X	14880	-0-	-120	-0-	701 268	1 9	13911	2	N	244	345	1	1	8	99
05	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	725 196	1 9	14978	2	N	178	175	1	1	8	101
*06	15725	X	15725	-0-	-0-	-0-	701 176	1 9	14848	2	N	160	170	1	1	8	90

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE SPEER WELL #: 3H RRCID -> 264131 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7060 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	-0-	-0-	-13919	-0-					N	-0-					120
02	11256	X	83	-0-	-11173	-0-	12	1	28	2	N	39					159
							43	9									
03	12338	X	626	-0-	-11712	-0-	255	1	371	2	N	-0-					159
04	11940	X	869	-0-	-11071	-0-	290	1	578	2	N	1	1	8			159
							1	9									
05	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	118	1	1048	2	N	2	2	8			159
							2	9									
*06	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	550	1	7253	2	N	3	3	8			159
							3	9									

DECATUR RANCH C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264187 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8364 - 11656

01	23560	X	16667	-0-	-6893	-0-	725	1	15817	2	N	114	177	1			54
							125	9									
02	21280	X	13505	-0-	-7775	-0-	563	1	12840	2	N	93					147
							102	9									
03	22506	X	14915	-0-	-7591	-0-	702	1	14110	2	N	94	177	1			64
							103	9									
04	19050	X	13834	-0-	-5216	-0-	701	1	12931	2	N	184	171	1	3	8	74
							202	9									
05	16833	X	11954	-0-	-4879	-0-	725	1	11115	2	N	104	4	8			174
							114	9									
06	16140	X	12634	-0-	-3506	-0-	701	1	11783	2	N	136	173	1	3	8	134
							150	9									

FORSYTHE PRYOR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264215 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7077 - 10044

01	9517	X	7056	-0-	-2461	-0-	725	1	6331	2	N	-0-					68
02	8596	X	5876	-0-	-2720	-0-	563	1	5313	2	N	-0-					68
03	8215	X	6166	-0-	-2049	-0-	702	1	5464	2	N	-0-					68
04	7410	X	6209	-0-	-1201	-0-	701	1	5240	2	N	244	174	1	1	8	137
							268	9									
05	7068	X	5823	-0-	-1245	-0-	725	1	5097	2	N	1	1	8			137
							1	9									
06	6840	X	5307	-0-	-1533	-0-	701	1	4605	2	N	1	1	8			137
							1	9									

BUCKLEY A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264251 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 8590 - 11490

01	13702	X	8526	-0-	-5176	-0-	12	1	8457	2	N	52	185	1			54
							57	9									
02	10836	X	7429	-0-	-3407	-0-	11	1	7418	2	N	-0-					54
03	11811	X	8207	-0-	-3604	-0-	12	1	7972	2	N	203	187	1			70
							223	9									
04	9270	X	7516	-0-	-1754	-0-	11	1	7375	2	N	118					188
							130	9									
05	9517	X	6823	-0-	-2694	-0-	12	1	6643	2	N	153					341
							168	9									
06	8250	X	6650	-0-	-1600	-0-	11	1	6614	2	N	23	178	1			186
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
FORSYTHE PRYOR B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264305 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7320 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	721	-0-	-7556	-0-	1 61	1 9	659	2	N	55	178	1			87
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-					87
03	7750	X	13	-0-	-7737	-0-	1	1	12	2	N	-0-					87
04	7500	X	6	-0-	-7494	-0-	6	1			N	-0-					87
05	7750	X	1171	-0-	-6579	-0-	201 2	1 9	968	2	N	2	2	8			87
*06	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	701 3	1 9	4042	2	N	3	3	8			87

FORSYTHE SPEER WELL #: 2H RRCID -> 264312 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7158 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14632	X	390	-0-	-14242	-0-	187	1	203	2	N	-0-					66
02	12656	X	641	-0-	-12015	-0-	291 130	1 9	220	2	N	118					184
03	13206	X	269	-0-	-12937	-0-	186	1	83	2	N	-0-					184
04	12360	X	3649	-0-	-8711	-0-	408 2	1 9	3239	2	N	2	2	8			184
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	605 219	1 9	5606	2	N	199	174	1	2	8	207
06	690	X	310	-0-	-380	-0-	152	1	158	2	N	-0-					207

FORSYTHE SPEER WELL #: 6H RRCID -> 264392 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7306 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25265	X	60	-0-	-25205	-0-	1	1	59	9	N	54	168	1			60
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					60
03	14880	X	674	-0-	-14206	-0-	1 125	1 9	548	2	N	114					174
04	11100	X	5036	-0-	-6064	-0-	696 3	1 9	4337	2	N	3	3	8			174
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	523 2	1 9	3465	2	N	2	2	8			174
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					174

EAGLE FARMS B WELL #: 4H RRCID -> 264405 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8879 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	6453	-0-	-3095	-0-	362	1	6091	2	Y	-0-					58
02	8624	X	6542	-0-	-2082	-0-	281 261	1 9	6000	2	Y	237	188	1			107
03	7843	X	5166	-0-	-2677	-0-	351	1	4815	2	Y	-0-					107
04	6600	X	2336	-0-	-4264	-0-	384 250	1 9	1702	2	Y	227	188	1			146
05	7254	X	6101	-0-	-1153	-0-	420 1	1 9	5680	2	Y	1	1	8			146
06	7020	X	6839	-0-	-181	-0-	351 239	1 9	6249	2	Y	217	188	1	1	8	174

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
01	21117	X	21117	-0-	-0-	-0-	725 561	1 9	19831	2	N	510	352	1			254
02	19013	X	19013	-0-	-0-	-0-	563 184	1 9	18266	2	N	167	349	1			72
03	21018	X	17394	-0-	-3624	-0-	702 440	1 9	16252	2	N	400	354	1			118
04	20430	X	15378	-0-	-5052	-0-	701 364	1 9	14313	2	N	331	176	1			273
05	21111	X	20448	-0-	-663	-0-	725 1	1 9	19722	2	N	1	173	1			101
*06	20815	X	20815	-0-	-0-	-0-	678 406	1 9	19731	2	N	369	338	1			132

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

ROCK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 264439 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 8942 - 13024

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
01	27603	X	27603	-0-		-0-	-0-	725 469	1 9	26409	2	N	426	360	1			147
02	25032	X	22588	-0-		-2444	-0-	563 314	1 9	21711	2	N	285	352	1			80
03	27714	X	24942	-0-		-2772	-0-	702 190	1 9	24050	2	N	173	177	1			76
04	26820	X	16487	-0-		-10333	-0-	678 222	1 9	15587	2	N	202	153	1	1	8	124
05	27590	X	11200	-0-		-16390	-0-	725 113	1 9	10362	2	N	103	175	1	2	8	50
06	26700	X	20391	-0-		-6309	-0-	701 208	1 9	19482	2	N	189	174	1	2	8	63

WILEY WELL #: 1H RRCID -> 264471 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8825 - 11867

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
01	32705	X	17807	-0-		-14898	-0-	702 341	1 9	16764	2	N	310	352	1			104
02	29540	X	16378	-0-		-13162	-0-	563 380	1 9	15435	2	N	345	352	1			97
03	32705	X	19019	-0-		-13686	-0-	702 344	1 9	17973	2	N	313	179	1			231
04	19260	X	16601	-0-		-2659	-0-	701 235	1 9	15665	2	N	214	314	1			131
05	18135	X	16621	-0-		-1514	-0-	725 339	1 9	15557	2	N	308	349	1			90
06	18420	X	16382	-0-		-2038	-0-	701 370	1 9	15311	2	N	336	351	1			75

ROCK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 264485 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 8988 - 11130

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
01	23808	X	21663	-0-		-2145	-0-	725 22	1 9	20916	2	N	20					118
02	20272	X	14070	-0-		-6202	-0-	562	1	13508	2	N	-0-					118
03	22444	X	13147	-0-		-9297	-0-	700 156	1 9	12291	2	N	142	177	1			83
04	20970	X	16134	-0-		-4836	-0-	701 178	1 9	15255	2	N	162	175	1	1	8	69
05	21669	X	13948	-0-		-7721	-0-	724 1	1 9	13223	2	N	1	1	8			69
*06	22021	X	22021	-0-		-0-	-0-	701 190	1 9	21130	2	N	173	174	1	1	8	67

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. 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
01	30845	X	13812	-0-		-17033	-0-	362 131	1 9	13319	2	N	119					221
02	14000	X	11827	-0-		-2173	-0-	281 146	1 9	11400	2	N	133	174	1			180
03	16368	X	12503	-0-		-3865	-0-	351 142	1 9	12010	2	N	129	172	1			137
04	15840	X	11305	-0-		-4535	-0-	351 164	1 9	10790	2	N	149	176	1	4	8	106
05	16368	X	11613	-0-		-4755	-0-	362 165	1 9	11086	2	N	150	164	1	6	8	86
06	13380	X	12645	-0-		-735	-0-	351 224	1 9	12070	2	N	204	175	1	6	8	109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	18755	X	11541	-0-	-7214	-0-	725	1	10403	2	N	375	352	1			174
							413	9									
02	16940	X	10113	-0-	-6827	-0-	563	1	9067	2	N	439	527	1			86
							483	9									
03	18755	X	10596	-0-	-8159	-0-	702	1	9474	2	N	382	354	1			114
							420	9									
04	12300	X	9862	-0-	-2438	-0-	701	1	8789	2	N	338	176	1			276
							372	9									
05	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	701	1	9873	2	N	277	352	1	1	8	200
							305	9									
06	11160	X	10018	-0-	-1142	-0-	701	1	9095	2	N	202	342	1			60
							222	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
01	22258	X	13809	-0-	-8449	-0-	362	1	13254	2	N	175	350	1			74
							193	9									
02	20104	X	11865	-0-	-8239	-0-	281	1	11460	2	N	113					187
							124	9									
03	22258	X	12155	-0-	-10103	-0-	351	1	11772	2	N	29	164	1			52
							32	9									
04	21540	X	11069	-0-	-10471	-0-	351	1	10451	2	N	243	169	1	3	8	123
							267	9									
05	14291	X	11295	-0-	-2996	-0-	362	1	10755	2	N	162	174	1	4	8	107
							178	9									
06	13350	X	10989	-0-	-2361	-0-	351	1	10504	2	N	122	3	8			226
							134	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
01	27311	X	18368	-0-	-8943	-0-	12	1	18284	2	N	65					148
							72	9									
02	24668	X	17352	-0-	-7316	-0-	11	1	17214	2	N	115	183	1			80
							127	9									
03	25451	X	18423	-0-	-7028	-0-	12	1	18174	2	N	215	173	1			122
							237	9									
04	22620	X	16645	-0-	-5975	-0-	11	1	16428	2	N	187	174	1			135
							206	9									
05	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	12	1	17979	2	N	294	346	1			83
							323	9									
06	18600	X	13473	-0-	-5127	-0-	11	1	13462	2	N	-0-					83

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
01	48174	X	27087	-0-	-21087	-0-	707	1	25533	2	N	770	696	1			174
							847	9									
02	43512	X	22663	-0-	-20849	-0-	557	1	22106	2	N	-0-					174
03	48174	X	24841	-0-	-23333	-0-	684	1	23766	2	N	355	355	1			174
							391	9									
04	46620	X	23371	-0-	-23249	-0-	673	1	22227	2	N	428	525	1			77
							471	9									
05	48174	X	25403	-0-	-22771	-0-	696	1	24303	2	N	367	342	1	1	8	101
							404	9									
06	26220	X	25902	-0-	-318	-0-	431	1	25082	2	N	354	350	1			105
							389	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
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
01	48515	X	20926	-0-	-27589	-0-	17 510	1 9	20399	2	N	464	351	1			218
02	43820	X	17819	-0-	-26001	-0-	5 480	1 9	17334	2	N	436	535	1			119
03	48515	X	20055	-0-	-28460	-0-	17 424	1 9	19614	2	N	385	349	1			155
04	46950	X	18472	-0-	-28478	-0-	29 515	1 9	17928	2	N	468	347	1			276
05	48515	X	17817	-0-	-30698	-0-	29 185	1 9	17603	2	N	168	343	1			101
06	20250	X	15970	-0-	-4280	-0-	270 198	1 9	15502	2	N	180	172	1			109

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
01	4743	X	4004	-0-	-739	-0-	362 18	1 9	3624	2	Y	16	183	1			108
02	4284	X	3941	-0-	-343	-0-	281 341	1 9	3319	2	Y	310	185	1			233
03	4867	X	3681	-0-	-1186	-0-	351 12	1 9	3318	2	Y	11	184	1			60
04	4710	X	1736	-0-	-2974	-0-	315 246	1 9	1175	2	Y	224	171	1			113
05	4867	X	3213	-0-	-1654	-0-	305 123	1 9	2785	2	Y	112	1	8			224
06	4230	X	2073	-0-	-2157	-0-	351 194	1 9	1528	2	Y	176	177	1			223

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
01	38595	X	23148	-0-	-15447	-0-	725 919	1 9	21504	2	N	835	718	1			190
02	34860	X	19701	-0-	-15159	-0-	563 840	1 9	18298	2	N	764	708	1			246
03	38595	X	20195	-0-	-18400	-0-	702 817	1 9	18676	2	N	743	711	1			278
04	24030	X	17451	-0-	-6579	-0-	701 373	1 9	16377	2	N	339	527	1			90
05	23157	X	17765	-0-	-5392	-0-	725 595	1 9	16445	2	N	541	521	1			110
06	22410	X	17923	-0-	-4487	-0-	678 525	1 9	16720	2	N	477	508	1	1	8	78

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
01	8990	X	8071	-0-	-919	-0-	725	1	7346	2	N	-0-					114
02	9044	X	7058	-0-	-1986	-0-	562 297	1 9	6199	2	N	270	188	1			196
03	10013	X	5950	-0-	-4063	-0-	679 91	1 9	5180	2	N	83	177	1			102
04	9690	X	7623	-0-	-2067	-0-	701 127	1 9	6795	2	N	115					217
05	9982	X	8653	-0-	-1329	-0-	725 232	1 9	7696	2	N	211	319	1			109
*06	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	701	1	7628	2	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

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
01	7967	X	6444	-0-	-1523	-0-	587	1	5813	2	N	40	191	1			57
							44	9									
02	7196	X	5671	-0-	-1525	-0-	563	1	4793	2	N	286	191	1			152
							315	9									
03	7967	X	6518	-0-	-1449	-0-	702	1	5682	2	N	122	179	1			95
							134	9									
04	6960	X	5512	-0-	-1448	-0-	701	1	4811	2	N	-0-					95
05	6634	X	6197	-0-	-437	-0-	725	1	5209	2	N	239	159	1	1	8	174
							263	9									
06	6300	X	5565	-0-	-735	-0-	701	1	4864	2	N	-0-					174

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
01	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	81	1	3677	2	N	114	146	1			49
							125	9									
02	6580	X	5534	-0-	-1046	-0-	119	1	5393	2	N	20					69
							22	9									
03	8793	X	8793	-0-	-0-	-0-	163	1	8617	2	N	12					81
							13	9									
04	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	98	1	4738	2	N	125	169	1			37
							138	9									
05	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	119	1	5375	2	N	-0-					37
06	8520	X	6251	-0-	-2269	-0-	154	1	6097	2	N	-0-					37

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
01	9238	X	7111	-0-	-2127	-0-	724	1	6350	2	N	34	188	1			87
							37	9									
02	8344	X	6488	-0-	-1856	-0-	563	1	5529	2	N	360	186	1			261
							396	9									
03	7905	X	7184	-0-	-721	-0-	701	1	6455	2	N	25	188	1			98
							28	9									
04	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	701	1	5979	2	N	291	157	1	1	8	231
							320	9									
05	7564	X	6875	-0-	-689	-0-	725	1	5834	2	N	287	363	1	1	8	154
							316	9									
06	6960	X	6586	-0-	-374	-0-	701	1	5686	2	N	181	181	1	1	8	153
							199	9									

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
01	45446	X	28892	-0-	-16554	-0-	6	1	28380	2	N	460	526	1			123
							506	9									
02	41048	X	24485	-0-	-16563	-0-	5	1	23724	2	N	687	706	1			104
							756	9									
03	45446	X	25145	-0-	-20301	-0-	6	1	24405	2	N	667	516	1			255
							734	9									
04	43980	X	22058	-0-	-21922	-0-	6	1	21679	2	N	339	524	1	1	8	69
							373	9									
05	31372	X	22771	-0-	-8601	-0-	6	1	22048	2	N	652	343	1			378
							717	9									
06	27960	X	22585	-0-	-5375	-0-	6	1	22347	2	N	211	517	1			72
							232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

C. E. HOLT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265859 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9212 - 11944

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44485	X	31717	-0-	-12768	-0-	6	1	30723	2	N	898	876	1			95
							988	9									
02	40180	X	27010	-0-	-13170	-0-	5	1	26226	2	N	708	705	1			98
							779	9									
03	44485	X	28637	-0-	-15848	-0-	6	1	27926	2	N	641	526	1			213
							705	9									
04	43050	X	25394	-0-	-17656	-0-	6	1	24812	2	N	524	519	1			218
							576	9									
05	32767	X	26945	-0-	-5822	-0-	6	1	26254	2	N	623	697	1	1	8	143
							685	9									
06	30690	X	26297	-0-	-4393	-0-	6	1	25811	2	N	436	518	1			61
							480	9									

BLAKE-ALLISON E UNIT WELL #: 13H RRCID -> 265969 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 8908 - 13303

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36310	X	36310	-0-	-0-	-0-	63	1	35088	2	N	1054	1055	1			109
							1159	9									
02	29046	X	29046	-0-	-0-	-0-	28	1	28068	2	N	864	877	1			96
							950	9									
03	30425	X	30425	-0-	-0-	-0-	6	1	29419	2	N	909	879	1			126
							1000	9									
04	26490	X	25765	-0-	-725	-0-	6	1	25093	2	N	605	528	1	1	8	202
							666	9									
05	27373	X	20793	-0-	-6580	-0-	109	1	20031	2	N	594	522	1	1	8	273
							653	9									
06	26490	X	22377	-0-	-4113	-0-	109	1	21870	2	N	362	510	1	1	8	124
							398	9									

BLAKE-ALLISON D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266004 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8854 - 12926

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47523	X	30040	-0-	-17483	-0-	661	1	28772	2	N	552	525	1			121
							607	9									
02	42924	X	25138	-0-	-17786	-0-	534	1	24262	2	N	311	352	1			80
							342	9									
03	47523	X	26221	-0-	-21302	-0-	696	1	25039	2	N	442	349	1			173
							486	9									
04	45990	X	25077	-0-	-20913	-0-	696	1	24149	2	N	211	173	1	1	8	210
							232	9									
05	30039	X	25438	-0-	-4601	-0-	616	1	24578	2	N	222	347	1	1	8	84
							244	9									
06	29070	X	26437	-0-	-2633	-0-	592	1	25475	2	N	336	345	1	1	8	74
							370	9									

FORSYTHE FRISBIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266043 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7222 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25637	X	7688	-0-	-17949	-0-	724	1	6964	2	N	-0-					103
02	23156	X	8589	-0-	-14567	-0-	584	1	8005	2	N	-0-					103
03	25637	X	15052	-0-	-10585	-0-	702	1	14174	2	N	160	176	1			87
							176	9									
04	24810	X	14998	-0-	-9812	-0-	701	1	14188	2	N	99	3	8			183
							109	9									
05	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	725	1	12616	2	N	162	172	1	4	8	169
							178	9									
06	14580	X	11568	-0-	-3012	-0-	701	1	10863	2	N	4	4	8			169
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

HIGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266212 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8678 PERF. 9059 - 11321

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
01	37603	X	11297	-0-		-26306	-0-	725	1	10558	2	N	13	180	1			113
								14	9									
02	33964	X	8686	-0-		-25278	-0-	563	1	7749	2	N	340	354	1			99
								374	9									
03	37603	X	9644	-0-		-27959	-0-	702	1	8837	2	N	95					194
								105	9									
04	36390	X	8577	-0-		-27813	-0-	701	1	7576	2	N	273	350	1			117
								300	9									
05	12586	X	7574	-0-		-5012	-0-	654	1	6595	2	N	295	173	1			239
								325	9									
06	10920	X	7091	-0-		-3829	-0-	701	1	6334	2	N	51	172	1	1	8	117
								56	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266442 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8767 - 12228

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
01	69502	X	41415	-0-		-28087	-0-	63	1	40977	2	N	341	543	1			62
								375	9									
02	62776	X	35734	-0-		-27042	-0-	5	1	35291	2	N	398	366	1			94
								438	9									
03	69502	X	38272	-0-		-31230	-0-	6	1	37890	2	N	342	372	1			64
								376	9									
04	67260	X	35831	-0-		-31429	-0-	6	1	35415	2	N	373	343	1			94
								410	9									
05	42873	X	37121	-0-		-5752	-0-	6	1	36729	2	N	351	368	1			77
								386	9									
06	40080	X	35609	-0-		-4471	-0-	6	1	35240	2	N	330	333	1			74
								363	9									

FORMAN F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266446 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8807 - 12349

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
01	66836	X	41008	-0-		-25828	-0-	661	1	39773	2	N	522	534	1			69
								574	9									
02	60368	X	35697	-0-		-24671	-0-	557	1	34495	2	N	586	549	1			106
								645	9									
03	66836	X	36348	-0-		-30488	-0-	696	1	35055	2	N	543	549	1			100
								597	9									
04	64680	X	31701	-0-		-32979	-0-	420	1	30707	2	N	522	496	1			126
								574	9									
05	42842	X	26991	-0-		-15851	-0-	466	1	25983	2	N	493	553	1			66
								542	9									
06	39690	X	32306	-0-		-7384	-0-	259	1	31650	2	N	361	375	1			52
								397	9									

FORSYTHE SPEER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266534 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 9350 - 9612

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
01	T. A.		197	-0-		197	197	47	1	150	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9171	-0-		9171	9368	327	1	8844	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		43542	-0-		43542	52910	397	1	42325	2	N	745	710	1			35
								820	9									
04	T. A.		38445	-0-		38445	91355	52	1	38008	2	N	350	355	1	2	8	28
								385	9									
05	T. A.		33724	-0-		33724	125079	75	1	33417	2	N	211	174	1	3	8	62
								232	9									
06	T. A.		31530	-0-		31530	156609	75	1	31223	2	N	211	171	1	2	8	100
								232	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
MCMURREY RANCH WELL #: 37H RRCID -> 266767 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9077 - 13149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	24524	-0-	24524	181915	725 1379	1 9	22420	2	N	1254	1228	1			103
02	T. A.	20613	-0-	20613	202528	563 1151	1 9	18899	2	N	1046	1055	1			94
03	T. A.	21646	-0-	21646	224174	702 1167	1 9	19777	2	N	1061	1053	1			102
04	T. A.	19347	-0-	19347	243521	701 768	1 9	17878	2	N	698	693	1			107
05	T. A.	19292	-0-	19292	262813	725 741	1 9	17826	2	N	674	702	1	1	8	78
06	T. A.	19761	-0-	19761	282574	701 977	1 9	18083	2	N	888	702	1	1	8	263

FORSYTHE SPEER WELL #: 7H RRCID -> 266771 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 9417 - 9669

01	T. A.	1407	-0-	1407	1407	163	1	1244	2	N	-0-					-0-
02	T. A.	25880	-0-	25880	27287	189 453	1 9	25238	2	N	412	352	1			60
03	T. A.	32717	-0-	32717	60004	305 543	1 9	31869	2	N	494	529	1			25
04	T. A.	24904	-0-	24904	84908	650 3	1 9	24251	2	N	3	3	8			25
05	T. A.	23406	-0-	23406	108314	719 232	1 9	22455	2	N	211	179	1	4	8	53
06	T. A.	18542	-0-	18542	126856	696 193	1 9	17653	2	N	175	172	1	3	8	53

FORSYTHE SPEER WELL #: 15H RRCID -> 267086 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6995 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	40851	-0-	40851	40851	258 613	1 9	39980	2	N	557	531	1			26
04	T. A.	44241	-0-	44241	85092	6 404	1 9	43831	2	N	367	349	1	4	8	40
05	T. A.	28209	-0-	28209	113301	213 180	1 9	27816	2	N	164	177	1	4	8	23
06	T. A.	29985	-0-	29985	143286	29 220	1 9	29736	2	N	200	171	1	3	8	49

FORSYTHE DEAVER-SPEER UNIT WELL #: 16H RRCID -> 267360 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6828 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	28517	-0-	28517	28517	465 427	1 9	27625	2	N	388	176	1			212
04	T. A.	40429	-0-	40429	68946	305 425	1 9	39699	2	N	386	516	1	4	8	78
05	T. A.	34284	-0-	34284	103230	328 583	1 9	33373	2	N	530	514	1	3	8	91
06	T. A.	31127	-0-	31127	134357	696 342	1 9	30089	2	N	311	342	1	2	8	58

STONE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 267368 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333

FRYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267369 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	3702	-0-	3702	3702	515	1	1914	2	N	1157	865	1	12	8	280
						1273	9									
05	T. A.	32775	-0-	32775	36477	610	1	27246	2	N	4472	4488	1	13	8	251
						4919	9									
06	T. A.	27011	-0-	27011	63488	218	1	25324	2	N	1335	1486	1	5	8	95
						1469	9									

FRYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267371 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	1322	-0-	1322	1322	672	1	633	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
05	T. A.	16963	-0-	16963	18285	719	1	14202	2	N	1856	1727	1	15	8	114
						2042	9									
06	T. A.	8023	-0-	8023	26308	696	1	6994	2	N	303	335	1	4	8	78
						333	9									

STONE B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267469 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267865 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7453 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	2392	-0-	2392	2392	603	1	853	2	N	851	685	1	17	8	149
						936	9									
05	T. A.	20280	-0-	20280	22672	719	1	14830	2	N	4301	4171	1	20	8	259
						4731	9									
06	T. A.	38657	-0-	38657	61329	696	1	36047	2	N	1740	1864	1	10	8	125
						1914	9									

NIVENS WELL #: 1H RRCID -> 268045 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6871 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	5419	-0-	5419	5419	444	1	3297	2	N	1525	1194	1	12	8	319
						1678	9									
06	T. A.	18777	-0-	18777	24196	701	1	15938	2	N	1944	2199	1	11	8	53
						2138	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333
NIVENS WELL #: 2H RRCID -> 268088 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		932	-0-	932	932	351	1	567	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									
06	T. A.		16788	-0-	16788	17720	701	1	14903	2	N	1076	1028	1	10	8	38
							1184	9									

BUCKNER-FARMS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 268443 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 8624 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		30879	-0-	30879	30879	514	1	28852	2	N	1375	1277	1	7	8	91
							1513	9									
05	T. A.		36825	-0-	36825	67704	564	1	34460	2	N	1637	1462	1	5	8	261
							1801	9									
06	T. A.		28308	-0-	28308	96012	632	1	26701	2	N	886	1072	1	3	8	72
							975	9									

HAZEL WAGGONER A WELL #: 2H RRCID -> 268465 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7904 PERF. N/A

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

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
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		22437	-0-	22437	22437	396	1	22041	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		26347	-0-	26347	48784	397	1	25948	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*05	71271	X	22487	-0-	-48784	-0-	673	1	21579	2	N	214	176	1	3	8	35
							235	9									
*06	29430	X	20503	-0-	-8927	-0-	696	1	19624	2	N	166	172	1	2	8	27
							183	9									

BURNETT OIL CO., INC. 110016
LYONS WELL #: 1 H RRCID -> 210270 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8600 - 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
01	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	388	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	347	1	1845	2	N	-0-					-0-
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	389	1	2094	2	N	-0-					-0-
04	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	378	1	2078	2	N	-0-					-0-
05	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	391	1	2078	2	N	-0-					-0-
*06	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	378	1	2107	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
INGLE WELL #: 1H RRCID -> 212537 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 9140 - 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
01	2697	N	2544	-0-	-153	-0-	392	1	2152	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	348	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	389	1	2093	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2181	-0-	-279	-0-	368	1	1813	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	2194	-0-	-317	-0-	381	1	1813	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2054	-0-	-346	-0-	363	1	1691	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 1H RRCID -> 218592 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7690 - 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
01	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	137	1	4347	2	N	-0-					-0-
02	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	216	1	1217	2	N	-0-					-0-
03	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	672	1	7168	2	N	-0-					-0-
04	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	607	1	7071	2	N	-0-					-0-
05	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	547	1	6450	2	N	-0-					-0-
*06	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	667	1	5528	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 1H RRCID -> 221296 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7600 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1953	X	1250	-0-	-703	-0-	38	1	1212	2	N	-0-					-0-
02	1764	X	11	-0-	-1753	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	873	-0-	-1080	-0-	75	1	798	2	N	-0-					-0-
04	1890	X	238	-0-	-1652	-0-	19	1	219	2	N	-0-					-0-
05	1240	X	57	-0-	-1183	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	44	-0-	-1156	-0-	5	1	39	2	N	-0-					-0-

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
01	7707	X	7707	-0-	-0-	-0-	1047	1	6660	2	N	-0-					-0-
02	7775	X	7775	-0-	-0-	-0-	1047	1	6728	2	N	-0-					-0-
03	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	1087	1	7053	2	N	-0-					-0-
04	66539	X	66539	-0-	-0-	-0-	1072	1	65467	2	N	-0-					-0-
05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	1135	1	6715	2	N	-0-					-0-
*06	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	1124	1	7057	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "A" WELL #: 2H RRCID -> 226708 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7691 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	76	1	2405	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	113	-0-	-3807	-0-	17	1	96	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	1626	-0-	-2094	-0-	139	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	3600	X	2142	-0-	-1458	-0-	169	1	1973	2	N	-0-					-0-
05	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	261	1	3080	2	N	-0-					-0-
*06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	292	1	2422	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
01	21683	X	21683	-0-	-0-	-0-	1801	1	19882	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	18446	-0-	-1098	-0-	1633	1	16813	2	N	-0-					-0-
03	21638	X	21540	-0-	-98	-0-	1922	1	19618	2	N	-0-					-0-
04	20940	X	20335	-0-	-605	-0-	1771	1	18564	2	N	-0-					-0-
05	21638	X	20796	-0-	-842	-0-	1942	1	18854	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	19752	-0-	-1188	-0-	1860	1	17892	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
01	15934	X	14550	-0-	-1384	-0-	415	1	14135	2	N	-0-					-0-
02	19791	X	19791	-0-	-0-	-0-	1149	1	18642	2	N	-0-					-0-
03	15934	X	14577	-0-	-1357	-0-	890	1	13687	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	13155	-0-	-2265	-0-	686	1	12469	2	N	-0-					-0-
05	15934	X	12221	-0-	-3713	-0-	806	1	11415	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	9463	-0-	-5957	-0-	816	1	8647	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
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
01	10850	X	10397	-0-	-453	-0-	1413	1	8984	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	8540	-0-	-812	-0-	1151	1	7389	2	N	-0-					-0-
03	10263	X	10263	-0-	-0-	-0-	1371	1	8892	2	N	-0-					-0-
04	78772	X	78772	-0-	-0-	-0-	1269	1	77503	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8863	-0-	-1522	-0-	1281	1	7582	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8910	-0-	-1140	-0-	1225	1	7685	2	N	-0-					-0-

DECLEVA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 237355 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8055 - 10036

01	15035	X	12085	-0-	-2950	-0-	1004	1	11081	2	N	-0-					-0-
02	13020	X	10652	-0-	-2368	-0-	943	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11821	-0-	-1912	-0-	1055	1	10766	2	N	-0-					-0-
04	16048	X	16048	-0-	-0-	-0-	1398	1	14650	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1160	1	11265	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	11084	-0-	-616	-0-	1044	1	10040	2	N	-0-					-0-

DECLEVA WELL #: 2H RRCID -> 237361 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8150 - 10841

01	12493	X	10897	-0-	-1596	-0-	905	1	9992	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10224	-0-	-1060	-0-	905	1	9319	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	10708	-0-	-1010	-0-	956	1	9752	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10061	-0-	-919	-0-	876	1	9185	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10503	-0-	-843	-0-	981	1	9522	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	10352	-0-	-598	-0-	975	1	9377	2	N	-0-					-0-

DECLEVA A WELL #: 1H RRCID -> 237893 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7850 - 10516

01	21607	X	20656	-0-	-951	-0-	1716	1	18940	2	N	-0-					-0-
02	19516	X	17824	-0-	-1692	-0-	1578	1	16246	2	N	-0-					-0-
03	21359	X	19982	-0-	-1377	-0-	1783	1	18199	2	N	-0-					-0-
04	20670	X	17244	-0-	-3426	-0-	1502	1	15742	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	18808	-0-	-1838	-0-	1756	1	17052	2	N	-0-					-0-
06	19980	X	18133	-0-	-1847	-0-	1708	1	16425	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 2H RRCID -> 239742 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7530 - 10270

01	10168	X	5984	-0-	-4184	-0-	241	1	5743	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	5624	-0-	-3560	-0-	224	1	5400	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	4916	-0-	-5252	-0-	187	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	9816	-0-	-24	-0-	347	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	6110	-0-	-2260	-0-	279	1	5831	2	N	-0-					-0-
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	245	1	5842	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE WELL #: 2H RRCID -> 240386 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7460 - 9501

01	5425	X	2693	-0-	-2732	-0-	82	1	2611	2	N	-0-					-0-
02	4900	X	1154	-0-	-3746	-0-	174	1	980	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	170	-0-	-5255	-0-	15	1	155	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	830	-0-	-4420	-0-	66	1	764	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	8	-0-	-2602	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE C WELL #: 1H RRCID -> 241022 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7450 - 10510

01	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	481	1	11478	2	N	-0-					-0-
02	15861	X	15861	-0-	-0-	-0-	632	1	15229	2	N	-0-					-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	597	1	15127	2	N	-0-					-0-
04	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	423	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12503	X	12503	-0-	-0-	-0-	571	1	11932	2	N	-0-					-0-
*06	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	469	1	11195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
BURNETT OIL CO., INC. //CONT.// 110016
MERCANTILE C WELL #: 3H RRCID -> 244306 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7625 - 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
01	10602	X	6796	-0-	-3806	-0-	274	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	395	1	9522	2	N	-0-					-0-
03	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	342	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	274	1	7476	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	8183	-0-	-2419	-0-	374	1	7809	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	7256	-0-	-3004	-0-	292	1	6964	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE "D" WELL #: 1H RRCID -> 244737 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7505 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	9105	-0-	-2427	-0-	366	1	8739	2	N	-0-					-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	485	1	11697	2	N	-0-					-0-
03	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	485	1	12293	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	410	1	11170	2	N	-0-					-0-
05	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	555	1	11587	2	N	-0-					-0-
*06	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	494	1	11787	2	N	-0-					-0-

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
01	19633	X	19633	-0-	-0-	-0-	790	1	18843	2	N	-0-					-0-
02	18440	X	18440	-0-	-0-	-0-	735	1	17705	2	N	-0-					-0-
03	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	695	1	17618	2	N	-0-					-0-
04	17670	X	15771	-0-	-1899	-0-	558	1	15213	2	N	-0-					-0-
05	18259	X	17233	-0-	-1026	-0-	788	1	16445	2	N	-0-					-0-
06	17670	X	16065	-0-	-1605	-0-	646	1	15419	2	N	-0-					-0-

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
01	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	254	1	6051	2	N	-0-					-0-
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	359	1	8656	2	N	-0-					-0-
03	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	489	1	12392	2	N	-0-					-0-
04	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	347	1	9469	2	N	-0-					-0-
05	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	453	1	9452	2	N	-0-					-0-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	341	1	8149	2	N	-0-					-0-

MERCANTILE E WELL #: 1H RRCID -> 261046 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7312 - 9636

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

MERCANTILE E WELL #: 2H RRCID -> 261423 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7334 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CAL-TEX FOSSIL, L.L.C. 123567
BIRD WELL #: 1 RRCID -> 226316 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5872 - 5885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

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
01	2201	X	1231	-0-	-970	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1237	-0-	-611	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1693	-0-	-43	-0-	1693	3			N	-0-					-0-
04	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-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
01	2387	X	1230	-0-	-1157	-0-	1230	3			N	-0-					-0-
02	1848	X	1238	-0-	-610	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	1692	3			N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-
*05	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	3			N	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
*05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					60
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					60
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					60
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					60
05	1178	N	929	-0-	-249	-0-	929	2			N	-0-					60
06	690	N	442	-0-	-248	-0-	442	2			N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CANAN OPERATING, INC. //CONT.// 128979
DIAMOND MUNCASTER WELL #: 1KR RRCID -> 198080 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8448 - 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
01	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					152
02	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					152
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					152
04	750	N	421	-0-	-329	-0-	373	2	48	9	N	44					196
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-	174	1			22
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					22

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
*01	14415	X	8633	-0-	-5782	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11817	-0-	-1203	-0-	11817	2			N	-0-					-0-
*03	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
*04	12914	X	12914	-0-	-0-	-0-	12914	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10617	-0-	-2465	-0-	10617	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON OPERATING, LLC 129966
PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 226741 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8480 - 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
01	930	N	857	-0-	-73	-0-	835	3	22	9	N	20					175
02	812	N	800	-0-	-12	-0-	750	3	50	9	N	45					220
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	857	3	52	9	N	47					267
04	840	N	813	-0-	-27	-0-	813	3			N	-0-					267
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	3			N	-0-					267
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-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
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	3			N	-0-					151
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	169	3			N	-0-					151
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	170	3	10	9	N	9					160
04	150	N	7	-0-	-143	-0-	7	3			N	-0-					160
05	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	3			N	-0-					160
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
UTA "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244911 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8806 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	4602	-0-	1502	1502	8	1	4594	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	17543	-0-	14543	16045	27	1	17516	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	21803	-0-	18703	34748	34	1	21769	2	N	-0-					-0-
*06	55092	X	20344	-0-	-34748	-0-	32	1	20312	2	N	-0-					-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245205 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 9389 - 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
01	3100	N	3242	-0-	142	142	8	1	3234	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	16026	-0-	13226	13368	28	1	15998	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	10268					N	-0-					-0-
04	21904	X	11636	-0-	-10268	-0-	18	1	11618	2	N	-0-					-0-
05	13833	X	13833	-0-	-0-	-0-	22	1	13811	2	N	-0-					-0-
*06	12148	X	12148	-0-	-0-	-0-	19	1	12129	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245206 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8922 - 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
01	16120	X	9374	-0-	-6746	-0-	23	1	9351	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	5889	-0-	-9679	-0-	10	1	5879	2	N	-0-			-0-
03	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	29	1	17694	2	N	-0-			-0-
04	18034	X	18034	-0-	-0-	-0-	18034	2			N	-0-			-0-
05	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	2			N	-0-			-0-
*06	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	23166	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245207 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8745 - 11663

01	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	6	1	2435	2	N	-0-			-0-
02	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	4	1	2422	2	N	-0-			-0-
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245208 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8750 - 11421

01	22599	X	-0-	-0-	-22599	-0-					N	-0-			-0-
02	11872	X	2691	-0-	-9181	-0-	5	1	2686	2	N	-0-			-0-
03	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	52	1	31375	2	N	-0-			-0-
04	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	29330	2			N	-0-			-0-
05	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31132	2			N	-0-			-0-
*06	27098	X	27098	-0-	-0-	-0-	27098	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245210 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8995 - 11407

01	28489	X	23082	-0-	-5407	-0-	57	1	23025	2	N	-0-			-0-
02	25732	X	20797	-0-	-4935	-0-	36	1	20761	2	N	-0-			-0-
03	28489	X	18423	-0-	-10066	-0-	31	1	18392	2	N	-0-			-0-
04	24960	X	23125	-0-	-1835	-0-	23125	2			N	-0-			-0-
05	29104	X	29104	-0-	-0-	-0-	29104	2			N	-0-			-0-
*06	23485	X	23485	-0-	-0-	-0-	23485	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 7H RRCID -> 250241 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 8679 - 11647

01	45353	X	30133	-0-	-15220	-0-	75	1	30058	2	N	-0-			-0-
02	40964	X	29373	-0-	-11591	-0-	51	1	29322	2	N	-0-			-0-
03	41788	X	35745	-0-	-6043	-0-	59	1	35686	2	N	-0-			-0-
04	35040	X	28608	-0-	-6432	-0-	44	1	28564	2	N	-0-			-0-
05	34317	X	11569	-0-	-22748	-0-	18	1	11551	2	N	-0-			-0-
06	34590	X	8517	-0-	-26073	-0-	13	1	8504	2	N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250932 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8833 - 11265

01	3100	N	30784	-0-	27684	27684	499	1	30285	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	23876	-0-	21076	48760	520	1	23356	2	N	-0-			-0-
03	3100	N	21085	-0-	17985	66745	21085	2			N	-0-			-0-
04	84043	X	17298	-0-	-66745	-0-	17298	2			N	-0-			-0-
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-			-0-
*06	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	10247	2			N	-0-			-0-

ERVIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250934 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8633 - 11287

01	56413	X	56413	-0-	-0-	-0-	21	1	56392	2	N	-0-			-0-
02	50548	X	50548	-0-	-0-	-0-	50548	2			N	-0-			-0-
03	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	52669	2			N	-0-			-0-
04	47465	X	47465	-0-	-0-	-0-	47465	2			N	-0-			-0-
05	46607	X	46607	-0-	-0-	-0-	46607	2			N	-0-			-0-
*06	42623	X	42623	-0-	-0-	-0-	42623	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

ERVIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252169 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 8805 - 11471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44318	X	44318	-0-	-0-	-0-	44318	2			N	-0-			-0-
02	38510	X	38510	-0-	-0-	-0-	38510	2			N	-0-			-0-
03	39260	X	39260	-0-	-0-	-0-	39260	2			N	-0-			-0-
04	39888	X	39888	-0-	-0-	-0-	39888	2			N	-0-			-0-
05	39862	X	39862	-0-	-0-	-0-	39862	2			N	-0-			-0-
06	37560	X	37435	-0-	-125	-0-	37435	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252977 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8740 - 12680

01	44299	X	36752	-0-	-7547	-0-	36752	2			N	-0-			-0-
02	38052	X	26717	-0-	-11335	-0-	46	1	26671	2	N	-0-			-0-
03	39742	X	35135	-0-	-4607	-0-	58	1	35077	2	N	-0-			-0-
04	37200	X	34614	-0-	-2586	-0-	53	1	34561	2	N	-0-			-0-
05	36766	X	23076	-0-	-13690	-0-	36	1	23040	2	N	-0-			-0-
06	35580	X	26287	-0-	-9293	-0-	41	1	26246	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253066 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 9122 - 11501

01	46779	X	41772	-0-	-5007	-0-	104	1	41668	2	N	-0-			-0-
02	42252	X	39090	-0-	-3162	-0-	68	1	39022	2	N	-0-			-0-
03	45849	X	42581	-0-	-3268	-0-	76	1	42505	2	N	-0-			-0-
04	43140	X	35191	-0-	-7949	-0-	54	1	35137	2	N	-0-			-0-
05	43524	X	33726	-0-	-9798	-0-	52	1	33674	2	N	-0-			-0-
06	41880	X	19644	-0-	-22236	-0-	31	1	19613	2	N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253067 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8646 - 11493

01	36425	X	31793	-0-	-4632	-0-	31793	2			N	-0-			-0-
02	32900	X	29228	-0-	-3672	-0-	29228	2			N	-0-			-0-
03	36425	X	30622	-0-	-5803	-0-	51	1	30571	2	N	-0-			-0-
04	33600	X	28625	-0-	-4975	-0-	44	1	28581	2	N	-0-			-0-
05	33201	X	28924	-0-	-4277	-0-	45	1	28879	2	N	-0-			-0-
06	31320	X	28667	-0-	-2653	-0-	45	1	28622	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253653 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 9211 - 11581

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			-0-
02	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
06	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253655 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8656 - 10769

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 253660 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8991 - 12949

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	3100	N	3630	-0-	530	530	6	1	3624	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	28855	-0-	25855	26385	28855	2			N	-0-			-0-
05	3100	N	26294	-0-	23194	49579	26294	2			N	-0-			-0-
*06	75739	X	26160	-0-	-49579	-0-	26160	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "B" UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253661 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8801 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	27	-0-	-1523	-0-	27	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	24490	X	24490	-0-	-0-	-0-	37	1	24453	2	N	-0-			-0-
05	35018	X	35018	-0-	-0-	-0-	54	1	34964	2	N	-0-			-0-
*06	32590	X	32590	-0-	-0-	-0-	51	1	32539	2	N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253662 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8708 - 11321

01	26598	X	24664	-0-	-1934	-0-	61	1	24603	2	N	-0-			-0-
02	22512	X	22112	-0-	-400	-0-	38	1	22074	2	N	-0-			-0-
03	24459	X	23195	-0-	-1264	-0-	38	1	23157	2	N	-0-			-0-
04	23880	X	20427	-0-	-3453	-0-	20427	2			N	-0-			-0-
05	24676	X	21477	-0-	-3199	-0-	21477	2			N	-0-			-0-
06	23880	X	20708	-0-	-3172	-0-	20708	2			N	-0-			-0-

UTA "C" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253751 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8853 - 10910

01	21607	X	21569	-0-	-38	-0-	54	1	21515	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	19043	-0-	-1285	-0-	33	1	19010	2	N	-0-			-0-
03	22506	X	19034	-0-	-3472	-0-	32	1	19002	2	N	-0-			-0-
04	21780	X	16316	-0-	-5464	-0-	16316	2			N	-0-			-0-
05	21576	X	15784	-0-	-5792	-0-	15784	2			N	-0-			-0-
06	20880	X	18288	-0-	-2592	-0-	18288	2			N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 254107 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8894 - 13000

01	39169	X	39169	-0-	-0-	-0-	39169	2			N	-0-			-0-
02	38201	X	38201	-0-	-0-	-0-	66	1	38135	2	N	-0-			-0-
03	40785	X	40785	-0-	-0-	-0-	68	1	40717	2	N	-0-			-0-
04	38485	X	38485	-0-	-0-	-0-	59	1	38426	2	N	-0-			-0-
05	37789	X	37599	-0-	-190	-0-	58	1	37541	2	N	-0-			-0-
06	36570	X	34814	-0-	-1756	-0-	55	1	34759	2	N	-0-			-0-

ROLLING HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254108 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8725 - 13097

01	54932	X	29593	-0-	-25339	-0-	29593	2			N	-0-			-0-
02	49616	X	24880	-0-	-24736	-0-	24880	2			N	-0-			-0-
03	54932	X	25546	-0-	-29386	-0-	25546	2			N	-0-			-0-
04	53160	X	15745	-0-	-37415	-0-	15745	2			N	-0-			-0-
05	31682	X	22789	-0-	-8893	-0-	22789	2			N	-0-			-0-
06	28650	X	27794	-0-	-856	-0-	27794	2			N	-0-			-0-

UTA "A" UNIT WELL #: 21H RRCID -> 254655 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8577 - 12055

01	29563	X	29563	-0-	-0-	-0-	73	1	29490	2	N	-0-			-0-
02	25716	X	25716	-0-	-0-	-0-	45	1	25671	2	N	-0-			-0-
03	26851	X	26851	-0-	-0-	-0-	44	1	26807	2	N	-0-			-0-
04	19611	X	19611	-0-	-0-	-0-	30	1	19581	2	N	-0-			-0-
05	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	50	1	32343	2	N	-0-			-0-
*06	33796	X	33796	-0-	-0-	-0-	53	1	33743	2	N	-0-			-0-

UTA "B" UNIT WELL #: 24H RRCID -> 254704 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 9843 - 11745

01	26257	X	22065	-0-	-4192	-0-	55	1	22010	2	N	-0-			-0-
02	22344	X	19842	-0-	-2502	-0-	34	1	19808	2	N	-0-			-0-
03	24397	X	22776	-0-	-1621	-0-	38	1	22738	2	N	-0-			-0-
04	22500	X	20956	-0-	-1544	-0-	20956	2			N	-0-			-0-
05	22754	X	20861	-0-	-1893	-0-	20861	2			N	-0-			-0-
06	22050	X	20769	-0-	-1281	-0-	20769	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

UTA "C" UNIT WELL #: 16H RRCID -> 254705 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 9136 - 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
01	37355	X	34975	-0-	-2380	-0-	87	1	34888	2	N	-0-			-0-
02	32648	X	30078	-0-	-2570	-0-	30078	2			N	-0-			-0-
03	36146	X	31492	-0-	-4654	-0-	52	1	31440	2	N	-0-			-0-
04	33840	X	30675	-0-	-3165	-0-	47	1	30628	2	N	-0-			-0-
05	34968	X	30202	-0-	-4766	-0-	47	1	30155	2	N	-0-			-0-
06	33840	X	30536	-0-	-3304	-0-	48	1	30488	2	N	-0-			-0-

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
01	32271	X	31769	-0-	-502	-0-	79	1	31690	2	N	-0-			-0-
02	29148	X	28520	-0-	-628	-0-	49	1	28471	2	N	-0-			-0-
03	32705	X	23758	-0-	-8947	-0-	39	1	23719	2	N	-0-			-0-
04	31650	X	13028	-0-	-18622	-0-	13028	2			N	-0-			-0-
05	32705	X	7530	-0-	-25175	-0-	7530	2			N	-0-			-0-
06	30750	X	6003	-0-	-24747	-0-	6003	2			N	-0-			-0-

ROLLING HILLS 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
01	78523	X	46040	-0-	-32483	-0-	46040	2			N	-0-			-0-
02	70924	X	38911	-0-	-32013	-0-	38911	2			N	-0-			-0-
03	78523	X	41535	-0-	-36988	-0-	41535	2			N	-0-			-0-
04	75990	X	36955	-0-	-39035	-0-	36955	2			N	-0-			-0-
05	48918	X	37416	-0-	-11502	-0-	37416	2			N	-0-			-0-
06	44550	X	36222	-0-	-8328	-0-	36222	2			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
01	46500	X	37970	-0-	-8530	-0-	37970	2			N	-0-			-0-
02	42000	X	33606	-0-	-8394	-0-	33606	2			N	-0-			-0-
03	45570	X	38959	-0-	-6611	-0-	38959	2			N	-0-			-0-
04	43740	X	33831	-0-	-9909	-0-	33831	2			N	-0-			-0-
05	37975	X	31884	-0-	-6091	-0-	31884	2			N	-0-			-0-
06	37710	X	26602	-0-	-11108	-0-	26602	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
01	57298	X	57298	-0-	-0-	-0-	57298	2			N	-0-			-0-
02	49905	X	49905	-0-	-0-	-0-	49905	2			N	-0-			-0-
03	52765	X	52765	-0-	-0-	-0-	52765	2			N	-0-			-0-
04	47861	X	47861	-0-	-0-	-0-	47861	2			N	-0-			-0-
05	47891	X	47891	-0-	-0-	-0-	47891	2			N	-0-			-0-
*06	43321	X	43321	-0-	-0-	-0-	43321	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
01	32736	X	29430	-0-	-3306	-0-	73	1	29357	2	N	-0-			-0-
02	30128	X	25728	-0-	-4400	-0-	45	1	25683	2	N	-0-			-0-
03	33356	X	27887	-0-	-5469	-0-	46	1	27841	2	N	-0-			-0-
04	32280	X	23225	-0-	-9055	-0-	23225	2			N	-0-			-0-
05	32023	X	24444	-0-	-7579	-0-	24444	2			N	-0-			-0-
*06	28528	X	28528	-0-	-0-	-0-	28528	2			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
01	32085	X	24812	-0-	-7273	-0-	62	1	24750	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	21730	-0-	-6102	-0-	38	1	21692	2	N	-0-			-0-
03	30814	X	23794	-0-	-7020	-0-	39	1	23755	2	N	-0-			-0-
04	26460	X	14149	-0-	-12311	-0-	14149	2			N	-0-			-0-
05	26846	X	15903	-0-	-10943	-0-	15903	2			N	-0-			-0-
*06	25548	X	25548	-0-	-0-	-0-	25548	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
01	11532	X	10032	-0-	-1500	-0-	25	1	10007	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8391	-0-	-1549	-0-	15	1	8376	2	N	-0-			-0-
03	10943	X	9996	-0-	-947	-0-	17	1	9979	2	N	-0-			-0-
04	10590	X	3564	-0-	-7026	-0-	3564	2			N	-0-			-0-
05	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11095	2			N	-0-			-0-
*06	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256700 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 8964 - 10826

01	13919	X	13288	-0-	-631	-0-	13288	2			N	-0-			-0-
02	12572	X	10579	-0-	-1993	-0-	10579	2			N	-0-			-0-
03	13919	X	9405	-0-	-4514	-0-	9405	2			N	-0-			-0-
04	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	14765	2			N	-0-			-0-
05	18068	X	18068	-0-	-0-	-0-	18068	2			N	-0-			-0-
*06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16624	2			N	-0-			-0-

RICE LOH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8953 - 12681

01	403	N	393	-0-	-10	-0-	1	1	392	2	N	-0-			-0-
02	448	N	343	-0-	-105	-0-	1	1	342	2	N	-0-			-0-
03	527	N	510	-0-	-17	-0-	2	1	508	2	N	-0-			-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	1	1	427	2	N	-0-			-0-
05	372	N	124	-0-	-248	-0-	124	2			N	-0-			-0-
06	480	N	307	-0-	-173	-0-	1	1	306	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258695 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 8858 - 13237

01	30597	X	25012	-0-	-5585	-0-	91	1	24921	2	N	-0-			-0-
02	25368	X	23620	-0-	-1748	-0-	86	1	23534	2	N	-0-			-0-
03	27497	X	24658	-0-	-2839	-0-	86	1	24572	2	N	-0-			-0-
04	25590	X	21253	-0-	-4337	-0-	39	1	21214	2	N	-0-			-0-
05	26164	X	20956	-0-	-5208	-0-	41	1	20915	2	N	-0-			-0-
06	25320	X	10127	-0-	-15193	-0-	21	1	10106	2	N	-0-			-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259067 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8860 - 12618

01	52297	X	44087	-0-	-8210	-0-	161	1	43926	2	N	-0-			-0-
02	47236	X	40726	-0-	-6510	-0-	149	1	40577	2	N	-0-			-0-
03	51305	X	47015	-0-	-4290	-0-	163	1	46852	2	N	-0-			-0-
04	48210	X	35097	-0-	-13113	-0-	64	1	35033	2	N	-0-			-0-
05	45105	X	38342	-0-	-6763	-0-	76	1	38266	2	N	-0-			-0-
06	45510	X	35450	-0-	-10060	-0-	73	1	35377	2	N	-0-			-0-

RICE LOH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259068 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 8890 - 13199

01	1147	X	524	-0-	-623	-0-	2	1	522	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	155	-0-	-881	-0-	1	1	154	2	N	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259228 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 9138 - 12133

01	35774	X	34436	-0-	-1338	-0-	34436	2			N	-0-			-0-
02	33040	X	26890	-0-	-6150	-0-	26890	2			N	-0-			-0-
03	36580	X	32647	-0-	-3933	-0-	32647	2			N	-0-			-0-
04	35400	X	30368	-0-	-5032	-0-	30368	2			N	-0-			-0-
05	35402	X	33025	-0-	-2377	-0-	33025	2			N	-0-			-0-
06	33330	X	31714	-0-	-1616	-0-	31714	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

RICE LOH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259268 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 8583 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46221	X	41340	-0-	-4881	-0-	151	1	41189	2	N	-0-			-0-
02	41132	X	30779	-0-	-10353	-0-	113	1	30666	2	N	-0-			-0-
03	52723	X	52723	-0-	-0-	-0-	183	1	52540	2	N	-0-			-0-
04	49638	X	49638	-0-	-0-	-0-	90	1	49548	2	N	-0-			-0-
05	42997	X	39868	-0-	-3129	-0-	79	1	39789	2	N	-0-			-0-
06	47640	X	42650	-0-	-4990	-0-	88	1	42562	2	N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259350 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 9154 - 11315

01	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-			-0-
02	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-			-0-
03	22174	X	22174	-0-	-0-	-0-	22174	2			N	-0-			-0-
04	21330	X	20361	-0-	-969	-0-	20361	2			N	-0-			-0-
05	22041	X	21008	-0-	-1033	-0-	21008	2			N	-0-			-0-
06	21450	X	19480	-0-	-1970	-0-	19480	2			N	-0-			-0-

PANTEGO B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259481 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8991 - 10987

01	34472	X	30532	-0-	-3940	-0-	30532	2			N	-0-			-0-
02	32172	X	27996	-0-	-4176	-0-	27996	2			N	-0-			-0-
03	35619	X	28156	-0-	-7463	-0-	28156	2			N	-0-			-0-
04	34470	X	29726	-0-	-4744	-0-	29726	2			N	-0-			-0-
05	31000	X	29994	-0-	-1006	-0-	29994	2			N	-0-			-0-
06	30000	X	27502	-0-	-2498	-0-	27502	2			N	-0-			-0-

PANTEGO A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259482 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8743 - 10680

01	23405	X	20802	-0-	-2603	-0-	20802	2			N	-0-			-0-
02	22484	X	16515	-0-	-5969	-0-	16515	2			N	-0-			-0-
03	24893	X	18481	-0-	-6412	-0-	18481	2			N	-0-			-0-
04	24090	X	18489	-0-	-5601	-0-	18489	2			N	-0-			-0-
05	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	21470	2			N	-0-			-0-
06	20130	X	19145	-0-	-985	-0-	19145	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259519 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8533 - 14993

01	102951	X	99265	-0-	-3686	-0-	99265	2			N	-0-			-0-
02	92988	X	78885	-0-	-14103	-0-	78885	2			N	-0-			-0-
03	102951	X	92170	-0-	-10781	-0-	92170	2			N	-0-			-0-
04	99240	X	76175	-0-	-23065	-0-	76175	2			N	-0-			-0-
05	102548	X	73685	-0-	-28863	-0-	73685	2			N	-0-			-0-
06	96060	X	77397	-0-	-18663	-0-	77397	2			N	-0-			-0-

THORNTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259520 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8550 - 14740

01	87203	X	82907	-0-	-4296	-0-	82907	2			N	-0-			-0-
02	78764	X	72211	-0-	-6553	-0-	72211	2			N	-0-			-0-
03	85963	X	79320	-0-	-6643	-0-	79320	2			N	-0-			-0-
04	82080	X	76288	-0-	-5792	-0-	76288	2			N	-0-			-0-
05	84816	X	74056	-0-	-10760	-0-	74056	2			N	-0-			-0-
06	80220	X	66015	-0-	-14205	-0-	66015	2			N	-0-			-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259710 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7698 - 10445

01	31961	X	25396	-0-	-6565	-0-	445	1	24951	2	N	-0-			-0-
02	27104	X	25533	-0-	-1571	-0-	445	1	25088	2	N	-0-			-0-
03	28768	X	22054	-0-	-6714	-0-	409	1	21645	2	N	-0-			-0-
04	26250	X	22683	-0-	-3567	-0-	405	1	22278	2	N	-0-			-0-
05	28272	X	20510	-0-	-7762	-0-	461	1	20049	2	N	-0-			-0-
06	27360	X	18328	-0-	-9032	-0-	462	1	17866	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

LONESTAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259854 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8992 - 12899

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51336	X	38684	-0-	-12652	-0-	38684	2			N	-0-					-0-
02	44716	X	29833	-0-	-14883	-0-	29833	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	5621	-0-	-39949	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	-0-	-0-	-41400	-0-					N	-0-					-0-
05	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
06	37440	X	-0-	-0-	-37440	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260009 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7634 - 10533

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	10693	-0-	-4807	-0-	665	1	10028	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	12615	-0-	-2197	-0-	621	1	11994	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	12147	-0-	-4252	-0-	738	1	11409	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	6129	-0-	-9741	-0-	350	1	5779	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12096	-0-	-1885	-0-	686	1	11410	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12120	-0-	-1410	-0-	685	1	11435	2	N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260036 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 8959 - 12805

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35526	X	7050	-0-	-28476	-0-	555	1	6495	2	N	-0-					-0-
02	32088	X	8581	-0-	-23507	-0-	196	1	8385	2	N	-0-					-0-
03	32271	X	29529	-0-	-2742	-0-	432	1	29097	2	N	-0-					-0-
04	33285	X	33285	-0-	-0-	-0-	33285	2			N	-0-					-0-
05	35090	X	35090	-0-	-0-	-0-	35090	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	28503	-0-	-87	-0-	28503	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260049 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 8733 - 14971

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65948	X	65948	-0-	-0-	-0-	65948	2			N	-0-					-0-
02	54158	X	54158	-0-	-0-	-0-	54158	2			N	-0-					-0-
03	80972	X	56249	-0-	-24723	-0-	56249	2			N	-0-					-0-
04	70200	X	54284	-0-	-15916	-0-	54284	2			N	-0-					-0-
05	71610	X	53148	-0-	-18462	-0-	53148	2			N	-0-					-0-
06	63810	X	52173	-0-	-11637	-0-	52173	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260095 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8672 - 15106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107353	X	84207	-0-	-23146	-0-	84207	2			N	-0-					-0-
02	96964	X	83409	-0-	-13555	-0-	83409	2			N	-0-					-0-
03	101742	X	81853	-0-	-19889	-0-	81853	2			N	-0-					-0-
04	91950	X	73704	-0-	-18246	-0-	73704	2			N	-0-					-0-
05	92349	X	74594	-0-	-17755	-0-	74594	2			N	-0-					-0-
06	89370	X	71008	-0-	-18362	-0-	71008	2			N	-0-					-0-

SWAPO II A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260420 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8270 - 11742

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70432	X	60510	-0-	-9922	-0-	60510	2			N	-0-					-0-
02	63616	X	52089	-0-	-11527	-0-	52089	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	54504	-0-	-13696	-0-	54504	2			N	-0-					-0-
04	64410	X	50210	-0-	-14200	-0-	50210	2			N	-0-					-0-
05	60512	X	49325	-0-	-11187	-0-	49325	2			N	-0-					-0-
06	58560	X	49646	-0-	-8914	-0-	49646	2			N	-0-					-0-

PERR A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260421 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8733 - 15062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86056	X	57857	-0-	-28199	-0-	57857	2			N	-0-					-0-
02	76972	X	49807	-0-	-27165	-0-	49807	2			N	-0-					-0-
03	78678	X	56825	-0-	-21853	-0-	713	1	56112	2	N	-0-					-0-
04	59880	X	53475	-0-	-6405	-0-	53475	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	54994	-0-	-6882	-0-	54994	2			N	-0-					-0-
06	55980	X	50625	-0-	-5355	-0-	50625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
01	89435	X	62859	-0-	-26576	-0-	62859	2			N	-0-					-0-
02	79716	X	55657	-0-	-24059	-0-	55657	2			N	-0-					-0-
03	82894	X	60028	-0-	-22866	-0-	60028	2			N	-0-					-0-
04	70170	X	57392	-0-	-12778	-0-	57392	2			N	-0-					-0-
05	69409	X	56995	-0-	-12414	-0-	56995	2			N	-0-					-0-
06	60840	X	54376	-0-	-6464	-0-	54376	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260541 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8622 - 11347

01	45539	X	39164	-0-	-6375	-0-	39164	2			N	-0-					-0-
02	39340	X	39340	-0-	-0-	-0-	39340	2			N	-0-					-0-
03	42110	X	42110	-0-	-0-	-0-	42110	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	37401	-0-	-489	-0-	37401	2			N	-0-					-0-
05	43555	X	36719	-0-	-6836	-0-	36719	2			N	-0-					-0-
06	42150	X	33271	-0-	-8879	-0-	33271	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260546 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8554 - 14695

01	84540	X	84540	-0-	-0-	-0-	84540	2			N	-0-					-0-
02	78596	X	74448	-0-	-4148	-0-	74448	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	86277	-0-	-740	-0-	86277	2			N	-0-					-0-
04	84210	X	81465	-0-	-2745	-0-	81465	2			N	-0-					-0-
05	87017	X	81246	-0-	-5771	-0-	81246	2			N	-0-					-0-
06	83490	X	76501	-0-	-6989	-0-	76501	2			N	-0-					-0-

THORNTON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260547 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8764 - 15320

01	118141	X	104878	-0-	-13263	-0-	104878	2			N	-0-					-0-
02	106708	X	92535	-0-	-14173	-0-	92535	2			N	-0-					-0-
03	111755	X	98322	-0-	-13433	-0-	98322	2			N	-0-					-0-
04	108150	X	79824	-0-	-28326	-0-	79824	2			N	-0-					-0-
05	105152	X	82951	-0-	-22201	-0-	82951	2			N	-0-					-0-
06	101490	X	78650	-0-	-22840	-0-	78650	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260664 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8750 - 13331

01	78461	X	45860	-0-	-32601	-0-	45860	2			N	-0-					-0-
02	70868	X	38604	-0-	-32264	-0-	38604	2			N	-0-					-0-
03	78461	X	40448	-0-	-38013	-0-	40448	2			N	-0-					-0-
04	53070	X	36797	-0-	-16273	-0-	36797	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	35848	-0-	-13318	-0-	35848	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	33434	-0-	-10936	-0-	33434	2			N	-0-					-0-

ROLLING HILLS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260665 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8873 - 13557

01	68913	X	41049	-0-	-27864	-0-	41049	2			N	-0-					-0-
02	62244	X	34675	-0-	-27569	-0-	34675	2			N	-0-					-0-
03	68913	X	36813	-0-	-32100	-0-	36813	2			N	-0-					-0-
04	66690	X	34087	-0-	-32603	-0-	34087	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	32913	-0-	-12657	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	29784	-0-	-9936	-0-	29784	2			N	-0-					-0-

YU UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261040 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF.14004 - 14915

01	67642	X	52621	-0-	-15021	-0-	52621	2			N	-0-					-0-
02	61096	X	44045	-0-	-17051	-0-	44045	2			N	-0-					-0-
03	62868	X	45544	-0-	-17324	-0-	45544	2			N	-0-					-0-
04	59700	X	46128	-0-	-13572	-0-	46128	2			N	-0-					-0-
05	57598	X	47115	-0-	-10483	-0-	47115	2			N	-0-					-0-
*06	53080	X	53080	-0-	-0-	-0-	53080	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
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
01	86707	X	48304	-0-	-38403	-0-	48304	2			N	-0-					-0-
02	78316	X	44465	-0-	-33851	-0-	44465	2			N	-0-					-0-
03	86707	X	48135	-0-	-38572	-0-	48135	2			N	-0-					-0-
04	83910	X	44873	-0-	-39037	-0-	44873	2			N	-0-					-0-
05	54746	X	44513	-0-	-10233	-0-	44513	2			N	-0-					-0-
06	47640	X	41189	-0-	-6451	-0-	41189	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261057 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8710 - 11410

01	45229	X	41248	-0-	-3981	-0-	41248	2			N	-0-					-0-
02	40852	X	36473	-0-	-4379	-0-	36473	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	41088	-0-	-3955	-0-	41088	2			N	-0-					-0-
04	39930	X	36514	-0-	-3416	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	36293	-0-	-4968	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	34370	-0-	-5560	-0-	34370	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261141 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8840 - 13342

01	101215	X	77841	-0-	-23374	-0-	77841	2			N	-0-					-0-
02	91420	X	74999	-0-	-16421	-0-	74999	2			N	-0-					-0-
03	101215	X	79376	-0-	-21839	-0-	79376	2			N	-0-					-0-
04	86040	X	73540	-0-	-12500	-0-	73540	2			N	-0-					-0-
05	83049	X	72898	-0-	-10151	-0-	72898	2			N	-0-					-0-
06	80370	X	66660	-0-	-13710	-0-	66660	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261142 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8766 - 13780

01	102114	X	82628	-0-	-19486	-0-	82628	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	76220	-0-	-16012	-0-	76220	2			N	-0-					-0-
03	80179	X	80179	-0-	-0-	-0-	80179	2			N	-0-					-0-
04	79950	X	76313	-0-	-3637	-0-	76313	2			N	-0-					-0-
05	84382	X	73573	-0-	-10809	-0-	73573	2			N	-0-					-0-
06	81660	X	70417	-0-	-11243	-0-	70417	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261148 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8609 - 14867

01	69657	X	52181	-0-	-17476	-0-	52181	2			N	-0-					-0-
02	62916	X	49188	-0-	-13728	-0-	49188	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	48277	-0-	-18125	-0-	48277	2			N	-0-					-0-
04	60960	X	48599	-0-	-12361	-0-	48599	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	48731	-0-	-7658	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	46237	-0-	-6473	-0-	46237	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261167 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8928 - 14178

01	82026	X	64254	-0-	-17772	-0-	64254	2			N	-0-					-0-
02	71316	X	57175	-0-	-14141	-0-	57175	2			N	-0-					-0-
03	75113	X	60545	-0-	-14568	-0-	60545	2			N	-0-					-0-
04	69690	X	60527	-0-	-9163	-0-	110	1	60417	2	N	-0-					-0-
05	66650	X	58743	-0-	-7907	-0-	116	1	58627	2	N	-0-					-0-
06	62190	X	55581	-0-	-6609	-0-	115	1	55466	2	N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 13H RRCID -> 261173 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9004 - 13946

01	75175	X	72226	-0-	-2949	-0-	72226	2			N	-0-					-0-
02	65828	X	60843	-0-	-4985	-0-	60843	2			N	-0-					-0-
03	72881	X	65816	-0-	-7065	-0-	65816	2			N	-0-					-0-
04	70530	X	63750	-0-	-6780	-0-	116	1	63634	2	N	-0-					-0-
05	72230	X	61710	-0-	-10520	-0-	122	1	61588	2	N	-0-					-0-
06	69900	X	59385	-0-	-10515	-0-	123	1	59262	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
01	115661	X	103519	-0-	-12142	-0-	103519	2			N	-0-					-0-
02	104468	X	96020	-0-	-8448	-0-	96020	2			N	-0-					-0-
03	115661	X	99494	-0-	-16167	-0-	99494	2			N	-0-					-0-
04	100170	X	94992	-0-	-5178	-0-	94992	2			N	-0-					-0-
05	106299	X	92626	-0-	-13673	-0-	92626	2			N	-0-					-0-
06	102870	X	85565	-0-	-17305	-0-	85565	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261636 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9243 - 12889

01	50945	X	50945	-0-	-0-	-0-	50945	2			N	-0-					-0-
02	16550	X	16550	-0-	-0-	-0-	379	1	16171	2	N	-0-					-0-
03	50344	X	925	-0-	-49419	-0-	14	1	911	2	N	-0-					-0-
04	49290	X	219	-0-	-49071	-0-	219	2			N	-0-					-0-
05	50933	X	-0-	-0-	-50933	-0-					N	-0-					-0-
06	49290	X	-0-	-0-	-49290	-0-					N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261890 COMPL. DATE 07/06/2011 TOTAL DEPTH 8597 PERF. 9117 - 13006

01	64294	X	42414	-0-	-21880	-0-	42414	2			N	-0-					-0-
02	58072	X	44124	-0-	-13948	-0-	44124	2			N	-0-					-0-
03	56823	X	48933	-0-	-7890	-0-	48933	2			N	-0-					-0-
04	51810	X	46115	-0-	-5695	-0-	3	1	46112	2	N	-0-					-0-
05	48856	X	45257	-0-	-3599	-0-	45257	2			N	-0-					-0-
06	47340	X	44285	-0-	-3055	-0-	44285	2			N	-0-					-0-

LONESTAR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261895 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8958 - 12972

01	3596	X	1712	-0-	-1884	-0-	135	1	1577	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	-0-	-0-	-3444	-0-					N	-0-					-0-
03	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	18057	2			N	-0-					-0-
04	24302	X	24302	-0-	-0-	-0-	288	1	24014	2	N	-0-					-0-
05	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	142	1	8762	2	N	-0-					-0-
*06	16448	X	16448	-0-	-0-	-0-	250	1	16198	2	N	-0-					-0-

ROLLING HILLS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261918 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8937 - 14257

01	90024	X	59336	-0-	-30688	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
02	81312	X	46869	-0-	-34443	-0-	46869	2			N	-0-					-0-
03	90024	X	50621	-0-	-39403	-0-	50621	2			N	-0-					-0-
04	87120	X	48020	-0-	-39100	-0-	48020	2			N	-0-					-0-
05	64542	X	47359	-0-	-17183	-0-	47359	2			N	-0-					-0-
06	57420	X	44008	-0-	-13412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-

RICE LOH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 261920 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	108810	X	88800	-0-	-20010	-0-	88800	2			N	-0-					-0-
02	97944	X	78961	-0-	-18983	-0-	78961	2			N	-0-					-0-
03	97092	X	77539	-0-	-19553	-0-	77539	2			N	-0-					-0-
04	93960	X	77363	-0-	-16597	-0-	77363	2			N	-0-					-0-
05	88815	X	76450	-0-	-12365	-0-	76450	2			N	-0-					-0-
06	85950	X	71882	-0-	-14068	-0-	71882	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401

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
01	100564	X	82170	-0-	-18394	-0-	82170	2			N	-0-					-0-
02	89768	X	70933	-0-	-18835	-0-	70933	2			N	-0-					-0-
03	97712	X	74154	-0-	-23558	-0-	74154	2			N	-0-					-0-
04	88620	X	68779	-0-	-19841	-0-	68779	2			N	-0-					-0-
05	86986	X	68494	-0-	-18492	-0-	68494	2			N	-0-					-0-
06	79530	X	66369	-0-	-13161	-0-	66369	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262338 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8739 - 13711

01	109802	X	87318	-0-	-22484	-0-	87318	2			N	-0-					-0-
02	95732	X	77305	-0-	-18427	-0-	77305	2			N	-0-					-0-
03	96689	X	83559	-0-	-13130	-0-	83559	2			N	-0-					-0-
04	86160	X	71880	-0-	-14280	-0-	71880	2			N	-0-					-0-
05	88288	X	70809	-0-	-17479	-0-	70809	2			N	-0-					-0-
06	84510	X	65501	-0-	-19009	-0-	65501	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262689 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8514 - 13084

01	88443	X	72660	-0-	-15783	-0-	72660	2			N	-0-					-0-
02	79884	X	64487	-0-	-15397	-0-	64487	2			N	-0-					-0-
03	84134	X	72936	-0-	-11198	-0-	72936	2			N	-0-					-0-
04	72540	X	68263	-0-	-4277	-0-	68263	2			N	-0-					-0-
05	72664	X	67947	-0-	-4717	-0-	67947	2			N	-0-					-0-
06	70590	X	67478	-0-	-3112	-0-	67478	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262817 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8642 - 13474

01	91729	X	73029	-0-	-18700	-0-	73029	2			N	-0-					-0-
02	81844	X	67375	-0-	-14469	-0-	67375	2			N	-0-					-0-
03	84444	X	75385	-0-	-9059	-0-	75385	2			N	-0-					-0-
04	74160	X	70983	-0-	-3177	-0-	70983	2			N	-0-					-0-
05	74586	X	70871	-0-	-3715	-0-	70871	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	68453	-0-	-4507	-0-	68453	2			N	-0-					-0-

FANNIN FARMS A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262818 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8485 - 13128

01	87327	X	74877	-0-	-12450	-0-	74877	2			N	-0-					-0-
02	78876	X	64217	-0-	-14659	-0-	64217	2			N	-0-					-0-
03	85250	X	70249	-0-	-15001	-0-	70249	2			N	-0-					-0-
04	72450	X	65481	-0-	-6969	-0-	65481	2			N	-0-					-0-
05	74865	X	65277	-0-	-9588	-0-	65277	2			N	-0-					-0-
06	72450	X	64523	-0-	-7927	-0-	64523	2			N	-0-					-0-

DEBBIE LANE B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 262910 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8648 - 13911

01	111507	X	87596	-0-	-23911	-0-	87596	2			N	-0-					-0-
02	98252	X	77678	-0-	-20574	-0-	77678	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	83189	-0-	-15143	-0-	83189	2			N	-0-					-0-
04	95160	X	74923	-0-	-20237	-0-	74923	2			N	-0-					-0-
05	87606	X	73458	-0-	-14148	-0-	73458	2			N	-0-					-0-
06	84780	X	68010	-0-	-16770	-0-	68010	2			N	-0-					-0-

JUSTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267288 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 9332 - 12331

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	39417	-0-	39417	39417	39417	2			N	-0-					-0-
03	0	W	84502	-0-	84502	123919	84502	2			N	-0-					-0-
04	0	W	72829	-0-	72829	196748	72829	2			N	-0-					-0-
05	0	W	69940	-0-	69940	266688	69940	2			N	-0-					-0-
*06	330245	X	63557	-0-	-266688	-0-	63557	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CENTRAL BASIN OIL INV. INC. 141188
HITT, J. B. WELL #: 4CB RRCID -> 251185 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
MONTGOMERY "B" WELL #: 1 RRCID -> 209892 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5998 - 6064

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					55
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

JAGODA "B" WELL #: 1 RRCID -> 210868 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5998 - 6076

01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					73
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					73
03	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					73
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	2			N	-0-					73
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					73
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			N	-0-					73

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219192 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5760 - 5824

01	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	99	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1331	-0-	-2	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1052	-0-	-178	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1160	-0-	-130	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

RUMMAGE "C" WELL #: 1 RRCID -> 226613 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5740 - 5905

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233555 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5712 - 5888

01	2201	N	2112	-0-	-89	-0-	2112	2			N	-0-					26
02	1960	N	1771	-0-	-189	-0-	1771	2			N	-0-					26
03	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	2029	2			N	-0-					26
04	2040	N	1926	-0-	-114	-0-	1926	2			N	-0-					26
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					26
06	1950	N	1785	-0-	-165	-0-	1785	2			N	-0-					26

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
01	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					9
02	644	N	629	-0-	-15	-0-	629	2			N	-0-					9
03	744	N	690	-0-	-54	-0-	690	2			N	-0-					9
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					9
05	682	N	658	-0-	-24	-0-	658	2			N	-0-					9
06	660	N	594	-0-	-66	-0-	594	2			N	-0-					9

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BELL WELL #: 1 RRCID -> 196745 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ELLISON WELL #: 2 RRCID -> 201056 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6402 - 6556

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "361" WELL #: 2 RRCID -> 201684 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6735 - 6996

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	1054	N	852	-0-	-202	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	660	-0-	-404	-0-	660	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	754	-0-	-331	-0-	754	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201687 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 6902 - 7232

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	1736	X	916	-0-	-820	-0-	916	2			N	-0-					-0-
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	1553	-0-	-183	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 201689 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6329 - 6570

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 201703 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6770 - 6982

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FALVEL WELL #: 2H RRCID -> 202713 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7920 - 9587

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
02	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	6541	-0-	-62	-0-	6541	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6032	-0-	-358	-0-	6032	2			N	-0-					-0-

LAKEVIEW WELL #: 1H RRCID -> 203084 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7420 - 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
01	9579	X	9133	-0-	-446	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
02	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9127	-0-	-483	-0-	9127	2			N	-0-					-0-
04	9692	X	9692	-0-	-0-	-0-	9692	2			N	-0-					-0-
05	9990	X	9990	-0-	-0-	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	9101	-0-	-199	-0-	9101	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 1 RRCID -> 203287 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6431 - 6554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 203743 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 6999 - 7184

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MANUEL LABOR WELL #: 1 RRCID -> 203880 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6330 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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_____ 04/05/2013 - P&A 04-05-2013

CITY OF CLEBURNE WELL #: 2H RRCID -> 203967 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 7700 - 9836

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 3H RRCID -> 204289 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7190 - 11017

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	11656	X	9342	-0-	-2314	-0-	9342	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8431	-0-	-2013	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9126	-0-	-2127	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8855	-0-	-475	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	9010	-0-	-414	-0-	9010	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8494	-0-	-536	-0-	8494	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 1H RRCID -> 204936 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7350 - 10233

01	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	3967	-0-	-485	-0-	3967	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4376	-0-	-274	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4287	-0-	-33	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4417	-0-	-47	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
*06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4358	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 1H RRCID -> 204938 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 8202 - 9750

01	7905	X	7677	-0-	-228	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6765	-0-	-319	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7271	-0-	-572	-0-	7271	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	7074	-0-	-366	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7257	-0-	-431	-0-	7257	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6042	-0-	-1398	-0-	6042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 205468 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 7602 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	3786	-0-	-3220	-0-	3786	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	3859	-0-	-789	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4242	-0-	-439	-0-	4242	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4372	-0-	-158	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3628	-0-	-512	-0-	3628	2			N	-0-					-0-

LEE WELL #: 2H RRCID -> 206183 COMPL. DATE 12/26/2004 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7902 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5846	-0-	-1036	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5559	-0-	-1945	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	6492	-0-	-1816	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6760	-0-	-1280	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
05	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
*06	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6440	2			N	-0-					-0-

JENNY WELL #: 1H RRCID -> 206793 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7410 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	6876	-0-	-254	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	7180	-0-	-12	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6974	-0-	-280	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6422	-0-	-598	-0-	6422	2			N	-0-					-0-

ABBOTT WELL #: 1H RRCID -> 207083 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7300 - 10161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	4116	X	-0-	-0-	-4116	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					-0-
05	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
*06	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-

HOLIBAUGH WELL #: 1H RRCID -> 207452 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6790 - 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
01	6448	X	4841	-0-	-1607	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5079	-0-	-745	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
04	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5507	-0-	-104	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4109	-0-	-1411	-0-	4109	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 2H RRCID -> 207494 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7240 - 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
01	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	6631	2			N	-0-					-0-
02	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	6420	-0-	-28	-0-	6420	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5937	-0-	-483	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	5698	-0-	-936	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5452	-0-	-968	-0-	5452	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 208332 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 7310 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	N	2550	-0-	-488	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2167	-0-	-185	-0-	2167	2			N	-0-					-0-
03	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-					-0-
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
*06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WEST, MAE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208334 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 7320 - 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
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
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-

WHITE WING COACHMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 208336 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 7086 - 9496

01	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	-0-	-0-	-3220	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	1296	-0-	-1680	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	2318	-0-	-322	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 1H RRCID -> 208338 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7700 - 9870

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
02	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1880	-0-	-430	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2087	-0-	-734	-0-	2087	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2108	-0-	-622	-0-	2108	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 209123 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7911 - 8115

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7171	X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5289	-0-	-1641	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6987	-0-	-484	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6362	-0-	-868	-0-	6362	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 3 H RRCID -> 210094 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6902 - 9682

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		59	-0-	59	59	59	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUNLAVEY WELL #: 2H RRCID -> 210458 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7400 - 9657

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

HADLEY WELL #: 1 RRCID -> 210669 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 6800 - 7132

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KASAL-GODFREY WELL #: 1 H RRCID -> 210834 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6813 - 10146

01	4929	X	3393	-0-	-1536	-0-	3393	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2727	-0-	-269	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2412	-0-	-905	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2653	-0-	-617	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2735	-0-	-644	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2649	-0-	-621	-0-	2649	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 210959 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7474 - 9610

01	10881	X	6833	-0-	-4048	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5470	-0-	-1698	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5578	-0-	-1211	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	5527	-0-	-1293	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5502	-0-	-1098	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 1 H RRCID -> 210985 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6754 - 9610

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 211707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7845 - 9250

01	5146	X	2606	-0-	-2540	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3445	-0-	-1427	-0-	3445	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	2155	-0-	-3239	-0-	2155	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3691	-0-	-1529	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3198	-0-	-615	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3325	-0-	-365	-0-	3325	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 1 H RRCID -> 211919 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 6630 - 8990

01	4216	X	4212	-0-	-4	-0-	4187	2	25	9	N	23					45
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4056	2	8	9	N	7					52
03	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4417	2	39	9	N	35					87
04	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4310	2	20	9	N	18					105
05	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4515	2	30	9	N	27					132
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	4352	2	25	9	N	23					155

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SOUTH DAM WELL #: 1H RRCID -> 211994 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7185 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	430	X	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
*06	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 2 H RRCID -> 212384 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6779 - 9723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6399	-0-	-793	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6068	-0-	-892	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	6407	-0-	-785	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6341	-0-	-409	-0-	6341	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG WELL #: 6H RRCID -> 212524 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6850 - 10377

01	10261	X	10047	-0-	-214	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7866	-0-	-1570	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9177	-0-	-1332	-0-	9177	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	8434	-0-	-1736	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	8371	-0-	-2138	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7689	-0-	-2031	-0-	7689	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 4 H RRCID -> 212559 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6823 - 9591

01	18693	X	17759	-0-	-934	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
02	17547	X	17547	-0-	-0-	-0-	17547	2			N	-0-					-0-
03	18872	X	18872	-0-	-0-	-0-	18872	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	17815	-0-	-35	-0-	17815	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	18499	-0-	-938	-0-	18499	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	18584	-0-	-226	-0-	18584	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 5H RRCID -> 212560 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6972 - 9722

01	9765	X	8138	-0-	-1627	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7020	-0-	-1716	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	7968	-0-	-1704	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7445	-0-	-1705	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7643	-0-	-510	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	4021	-0-	-3869	-0-	4021	2			N	-0-					-0-

CARTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 212594 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 8148 - 9320

01	7502	X	736	-0-	-6766	-0-	736	2			N	-0-					-0-
02	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6231	-0-	-1271	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	2169	-0-	-4431	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6504	-0-	-1587	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6364	-0-	-1466	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	8339	X	7620	-0-	-719	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	4323	-0-	-3365	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6690	-0-	-750	-0-	6690	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7537	-0-	-151	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6657	-0-	-723	-0-	6657	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8339	X	8202	-0-	-137	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6360	-0-	-500	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	7035	-0-	-33	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6830	-0-	-1120	-0-	6830	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7241	-0-	-974	-0-	7241	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6924	-0-	-1026	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

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
01	11439	X	8448	-0-	-2991	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8312	-0-	-816	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	2192	-0-	-16129	-0-	2192	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-					-0-
05	18321	X	-0-	-0-	-18321	-0-					N	-0-					-0-
06	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 1 RRCID -> 213162 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7796 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	6352	-0-	-4622	-0-	6352	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	5995	-0-	-3413	-0-	5995	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	3838	-0-	-6578	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	3793	-0-	-5087	-0-	3793	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	252	-0-	-8924	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4315	-0-	-2105	-0-	4315	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 2 H RRCID -> 213404 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 9360 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	3397	-0-	-12413	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	6342	-0-	-7938	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	4329	-0-	-10892	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	2837	-0-	-11083	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
06	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 3H RRCID -> 213407 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 7066 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12180	X	12180	-0-	-0-	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	10630	-0-	-262	-0-	10630	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11517	-0-	-883	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	9415	-0-	-2585	-0-	9415	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	12047	-0-	-353	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	8262	-0-	-3528	-0-	8262	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFLY EMERGER WELL #: 2 H RRCID -> 213435 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 9250 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4481	-0-	-1192	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4154	-0-	-438	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4068	-0-	-799	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4409	-0-	-181	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	5204	2			N	-0-					-0-
*06	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-

BETHANEY WELL #: 4 H RRCID -> 214288 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7098 - 9568

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 3H RRCID -> 214531 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6929 - 8325

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 4 H RRCID -> 214619 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7253 - 10137

01	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
02	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	2			N	-0-					-0-
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
*06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-

DAPHNEY WELL #: 1H RRCID -> 214808 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 8000 - 10302

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 6 H RRCID -> 214810 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6780 - 9667

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	6697	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6033	-0-	-15	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6466	-0-	-292	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6192	-0-	-348	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6220	-0-	-538	-0-	6220	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6005	-0-	-475	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

PADON WELL #: 1H RRCID -> 215315 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6821 - 8643

01	4216	X	3684	-0-	-532	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3566	-0-	-242	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3794	-0-	-360	-0-	3794	2			N	-0-					-0-
04	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3288	-0-	-649	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2777	-0-	-1033	-0-	2777	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 4H RRCID -> 215342 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7230 - 11522

01	12710	X	7513	-0-	-5197	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	6600	-0-	-4712	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	7224	-0-	-4494	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	4277	-0-	-3823	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	6132	-0-	-2238	-0-	6132	2			N	-0-					-0-
*06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 215439 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7142 - 10212

01	6169	X	5929	-0-	-240	-0-	5929	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4690	-0-	-1694	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6965	-0-	-103	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6601	-0-	-239	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4252	-0-	-1669	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
*06	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	7884	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 19 RRCID -> 215440 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7265 - 10712

01	8804	X	8378	-0-	-426	-0-	8378	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7031	-0-	-921	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
03	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
05	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	9305	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9820	-0-	-1340	-0-	9820	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 6H RRCID -> 215500 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7247 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
02	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	7703	2			N	-0-					-0-
04	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7036	-0-	-1613	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	6180	-0-	-2190	-0-	6180	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 1 RRCID -> 215610 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7600 - 10205

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 10H RRCID -> 215926 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 6644 PERF.10355 - 11067

01	15190	X	13998	-0-	-1192	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10996	-0-	-2920	-0-	10996	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	7328	-0-	-8451	-0-	7328	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13	-0-	-15257	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	4443	-0-	-11336	-0-	4443	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	3725	-0-	-9835	-0-	3725	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 25H RRCID -> 215933 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7401 - 9413

01	341	N	125	-0-	-216	-0-	125	2			N	-0-					-0-
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*06	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 15H RRCID -> 215935 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7338 - 10630

01	8711	X	6936	-0-	-1775	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
02	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-
03	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
04	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	12324	2			N	-0-					-0-
05	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	11714	2			N	-0-					-0-
*06	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11638	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 6 H RRCID -> 215938 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7400 - 10254

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		33	-0-	33	33	33	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	33					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		876	-0-	876	909	876	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1887	-0-	1887	2796	1887	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		2098	-0-	2098	4894	2098	2			N	-0-					-0-
*06	5202	X	308	-0-	-4894	-0-	308	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CATES WELL #: 3H RRCID -> 216112 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6943 - 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
01	9858	X	7350	-0-	-2508	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7126	-0-	-1778	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6914	-0-	-185	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	4380	-0-	-2730	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	5750	-0-	-2155	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6080	-0-	-1570	-0-	6080	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 2H RRCID -> 216196 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7310 - 9492

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
02	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
03	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3559	-0-	-254	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	3063	-0-	-627	-0-	3063	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 216201 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 7361 - 10827

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	3482	-0-	-2006	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
03	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
04	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	1991	-0-	-4085	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 1H RRCID -> 216355 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7021 - 10152

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		5293	-0-	5293	10594	5293	2			N	-0-					-0-
02	15614	X	5020	-0-	-10594	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
03	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
04	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
05	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
*06	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	5544	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 2 H RRCID -> 216377 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7770 - 8822

01	5270	X	4585	-0-	-685	-0-	4585	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	4096	-0-	-440	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3771	-0-	-910	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3864	-0-	-576	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2041	-0-	-2547	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-

DOROTHY WELL #: 1H RRCID -> 216396 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7380 - 9932

01	8618	X	7933	-0-	-685	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6861	-0-	-923	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7255	-0-	-1239	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6790	-0-	-1250	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7874	-0-	-372	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6706	-0-	-974	-0-	6706	2			N	-0-					-0-

HALEY BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 216398 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7025 - 8557

01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
02	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					-0-
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	273	2			N	-0-					-0-
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
*06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-

TOWNSEND WELL #: 1H RRCID -> 216399 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7414 - 9731

01	7068	X	5667	-0-	-1401	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5110	-0-	-1274	-0-	5110	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5486	-0-	-1427	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5446	-0-	-1034	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
*06	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	5828	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 216401 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7246 - 10180

01	5425	X	450	-0-	-4975	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2257	-0-	-378	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
04	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	89	-0-	-3811	-0-	89	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR "A" WELL #: 2 H RRCID -> 216417 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6675 - 8915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	3097	X	964	-0-	-2133	-0-	964	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
05	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 216827 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7351 - 9728

01	15066	X	10696	-0-	-4370	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	9526	-0-	-4082	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	10648	-0-	-1659	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9392	-0-	-1438	-0-	9392	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9164	-0-	-2027	-0-	9164	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9272	-0-	-1078	-0-	9272	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 4 H RRCID -> 216839 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7788 - 10113

01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5416	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 5H RRCID -> 216840 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7553 - 11257

01	8998	X	8998	-0-	-0-	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	9016	-0-	-280	-0-	9016	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	9272	-0-	-1020	-0-	9272	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	8398	-0-	-1562	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	8632	-0-	-1598	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	7205	-0-	-2455	-0-	7205	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 4H RRCID -> 216850 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7552 - 11670

01	13485	X	10244	-0-	-3241	-0-	10244	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	9556	-0-	-2652	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	10930	-0-	-2586	-0-	10930	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11820	-0-	-1260	-0-	11820	2			N	-0-					-0-
05	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
*06	11470	X	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			N	-0-					-0-

BAYLESS WELL #: 2H RRCID -> 216857 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7287 - 10217

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	6107	X	5765	-0-	-342	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5319	-0-	-197	-0-	5319	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5727	-0-	-163	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	5538	-0-	-162	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5624	-0-	-266	-0-	5624	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5495	-0-	-205	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

BETHANY WELL #: 3H RRCID -> 216868 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7067 - 11222

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	6468	X	3990	-0-	-2478	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	1482	-0-	-5555	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	1001	-0-	-4969	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3071	-0-	-1362	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1016	-0-	-3274	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 1H RRCID -> 216876 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7668 - 10022

01	11873	X	11404	-0-	-469	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	7752	-0-	-2776	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8781	-0-	-2875	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	8640	-0-	-2430	-0-	8640	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	8627	-0-	-2781	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8665	-0-	-2375	-0-	8665	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 1H RRCID -> 216879 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7428 - 10791

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 6H RRCID -> 216881 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7263 - 9870

01	2635	X	1500	-0-	-1135	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
02	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
04	2430	X	176	-0-	-2254	-0-	176	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	94	-0-	-3192	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 1H RRCID -> 216900 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6850 - 9991

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 216904 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7263 - 9602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	3433	-0-	-504	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2908	-0-	-648	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3303	-0-	-634	-0-	3303	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3203	-0-	-277	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	3317	-0-	-279	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	3181	-0-	-149	-0-	3181	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 3H RRCID -> 216907 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7545 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 5H RRCID -> 216908 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7497 - 10802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 7H RRCID -> 216914 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7468 - 10176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 7H RRCID -> 216919 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7237 - 9942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	5671	-0-	-4683	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
02	9884	X	5496	-0-	-4388	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	5696	-0-	-5247	-0-	5696	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	5323	-0-	-5267	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	4747	-0-	-3623	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5496	-0-	-384	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

VICTORY CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 216921 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7608 - 9716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2387	X	1921	-0-	-466	-0-	1921	2			N	-0-					-0-
02	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	925	-0-	-1958	-0-	925	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	253	-0-	-2537	-0-	253	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1537	-0-	-1036	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	1794	-0-	-66	-0-	1794	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFIELD "361" WELL #: 3H RRCID -> 216929 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7314 - 9772

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

01	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	10088	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8615	-0-	-485	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	8840	-0-	-1111	-0-	8840	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7537	-0-	-2213	-0-	7537	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	7600	-0-	-2150	-0-	7600	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 1 H RRCID -> 216941 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7211 - 9892

01	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1879	-0-	-837	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	456	-0-	-2861	-0-	456	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	1093	-0-	-2117	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1560	-0-	-1757	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	805	-0-	-1805	-0-	805	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 4H RRCID -> 216951 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7729 - 11176

01	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	-0-	-0-	-5348	-0-					N	-0-					-0-
03	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1674	X	1448	-0-	-226	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
02	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	924	-0-	-285	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	1091	-0-	-319	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1037	-0-	-420	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
06	1410	X	992	-0-	-418	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 23H RRCID -> 216960 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7205 - 10307

01	5084	X	3283	-0-	-1801	-0-	3283	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	80	-0-	-4512	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	583	-0-	-4873	-0-	583	2			N	-0-					-0-
04	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
*06	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	3298	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 216964 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7202 - 9147

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	27993	X	26118	-0-	-1875	-0-	26118	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	22654	-0-	-3134	-0-	22654	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	22897	-0-	-5654	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	20670	-0-	-6960	-0-	20670	2			N	-0-					-0-
05	27280	X	20684	-0-	-6596	-0-	20684	2			N	-0-					-0-
06	25290	X	17795	-0-	-7495	-0-	17795	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 4H RRCID -> 217165 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7566 - 11597

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 2H RRCID -> 217169 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 8517 - 10854

01	13175	X	11177	-0-	-1998	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	10355	-0-	-1545	-0-	10355	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11184	-0-	-1898	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10482	-0-	-1788	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	4731	-0-	-7142	-0-	4731	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10277	-0-	-823	-0-	10277	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 4H RRCID -> 218332 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7033 - 10847

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOSEPH WELL #: 2H RRCID -> 218339 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7117 - 9632

01	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	515	-0-	-570	-0-	515	2			N	-0-					-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	N	328	-0-	-881	-0-	328	2			N	-0-					-0-
*06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-

SMITH, R. WELL #: 2H RRCID -> 218340 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7102 - 10602

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	969	X	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
04	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 6H RRCID -> 218581 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7109 - 9477

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MEADOWS WELL #: 7H RRCID -> 218582 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6860 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		344	-0-	344	344	344	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		2401	-0-	2401	2745	2401	2			N	-0-					-0-
*06	5237	X	2492	-0-	-2745	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

WALLACE WELL #: 1 H RRCID -> 218583 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7129 - 9493

01	3317	X	2315	-0-	-1002	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2339	-0-	-657	-0-	2339	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	3147	-0-	-170	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2740	-0-	-20	-0-	2740	2			N	-0-					-0-
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1525	-0-	-1535	-0-	1525	2			N	-0-					-0-

NEAVES WELL #: 2H RRCID -> 219000 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7422 - 10337

01	5983	X	1512	-0-	-4471	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1512	-0-	-3892	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
03	6325	X	6325	-0-	-0-	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	3809	-0-	-2311	-0-	3809	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 219562 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 6826 - 8382

01	10781	X	10781	-0-	-0-	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
02	9120	X	9120	-0-	-0-	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
03	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	9528	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8341	-0-	-1589	-0-	8341	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8443	-0-	-1818	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	8946	-0-	-984	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 219572 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 7329 - 9691

01	8029	X	7378	-0-	-651	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6403	-0-	-149	-0-	6403	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7499	-0-	-127	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6423	-0-	-957	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7193	-0-	-433	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5243	-0-	-2017	-0-	5243	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 8H RRCID -> 219586 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7317 - 9786

01	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	10947	-0-	-1849	-0-	10947	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	7740	-0-	-1684	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	7462	-0-	-6968	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	8195	-0-	-6716	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10364	-0-	-4066	-0-	10364	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219966 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7250 - 9082

01	4340	X	1240	-0-	-3100	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	1089	-0-	-2831	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	935	-0-	-3405	-0-	935	2			N	-0-					-0-
04	1560	X	796	-0-	-764	-0-	796	2			N	-0-					-0-
05	1612	X	861	-0-	-751	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*06	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MARY'S CREEK WELL #: 1H RRCID -> 220676 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6996 - 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
01	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8450	-0-	-354	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6875	-0-	-1645	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7300	-0-	-1504	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7610	-0-	-910	-0-	7610	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 2H RRCID -> 220677 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6994 - 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
01	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	8917	2			N	-0-					-0-
03	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	10701	2			N	-0-					-0-
04	11027	X	11027	-0-	-0-	-0-	11027	2			N	-0-					-0-
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	10655	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7176	-0-	-3174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK WELL #: 3H RRCID -> 220678 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7125 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4669	-0-	-322	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4006	-0-	-586	-0-	4006	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	4023	-0-	-1061	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	2871	-0-	-2049	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	3990	-0-	-1001	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3957	-0-	-573	-0-	3957	2			N	-0-					-0-

LIGHTFOOT WELL #: 3H RRCID -> 221982 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7624 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	12152	X	11271	-0-	-881	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	7038	-0-	-3938	-0-	21	1	7017	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	8071	-0-	-3616	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
05	11867	X	11867	-0-	-0-	-0-	11867	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5139	-0-	-5781	-0-	5139	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
01	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	4128	-0-	-57	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3837	-0-	-363	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3902	-0-	-469	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	3635	-0-	-595	-0-	3635	2			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
01	7544	X	7544	-0-	-0-	-0-	7544	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	6272	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6424	-0-	-489	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	4750	-0-	-2540	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	5164	-0-	-2369	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5266	-0-	-2024	-0-	5266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	2			N	-0-					-0-
05	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2			N	-0-					-0-
*06	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	5961	2			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
01	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
02	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
03	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
04	10156	X	10156	-0-	-0-	-0-	10156	2			N	-0-					-0-
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
*06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	12183	X	11961	-0-	-222	-0-	11961	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	10905	-0-	-631	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
03	12772	X	11640	-0-	-1132	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	10838	-0-	-1522	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	10813	-0-	-1277	-0-	10813	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10498	-0-	-1172	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

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
01	6572	X	6266	-0-	-306	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5303	-0-	-633	-0-	5303	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5906	-0-	-604	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5616	-0-	-564	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6038	-0-	-348	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5929	-0-	-131	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

BESSIE WELL #: 2H RRCID -> 222318 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 8157 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1254	-0-	-978	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	1082	-0-	-1326	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1011	-0-	-1655	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1059	-0-	-1521	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1643	X	817	-0-	-826	-0-	817	2			N	-0-					-0-
*06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 2H RRCID -> 222323 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7519 - 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
01	3041	N	2958	-0-	-83	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
04	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*06	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAMS WELL #: 4H RRCID -> 222324 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7315 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10881	X	10217	-0-	-664	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	8431	-0-	-1397	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	8972	-0-	-1909	-0-	8972	2			N	-0-					-0-
04	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	10226	-0-	-4	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8694	-0-	-1206	-0-	8694	2			N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 3H RRCID -> 222343 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7500 - 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
01	3131	X	1379	-0-	-1752	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1540	X	1484	-0-	-56	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
04	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1448	-0-	-142	-0-	1448	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 3H RRCID -> 222344 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7241 - 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
01	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3481	-0-	-411	-0-	3481	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4183	-0-	-126	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3108	-0-	-1062	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3150	-0-	-1159	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-

BOWLING WELL #: 1H RRCID -> 222514 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7414 - 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
01	1085	N	907	-0-	-178	-0-	907	2			N	-0-					-0-
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	837	N	509	-0-	-328	-0-	509	2			N	-0-					-0-
04	870	N	608	-0-	-262	-0-	608	2			N	-0-					-0-
05	341	N	22	-0-	-319	-0-	22	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 2H RRCID -> 223300 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7482 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 2H RRCID -> 223477 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 8457 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13640	X	10254	-0-	-3386	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	11310	2			N	-0-					-0-
03	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11191	-0-	-1333	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10180	-0-	-2120	-0-	10180	2			N	-0-					-0-

PARROT "A" WELL #: 3H RRCID -> 223781 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 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
01	12927	X	5662	-0-	-7265	-0-	5662	2			N	-0-					-0-
02	11711	X	11711	-0-	-0-	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12439	-0-	-488	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11141	-0-	-349	-0-	11141	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	10890	-0-	-2068	-0-	10890	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	9208	-0-	-3332	-0-	9208	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 2H RRCID -> 223782 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7900 - 10248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "B" WELL #: 1H RRCID -> 223789 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7820 - 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
01	3100	N	7286	-0-	4186	5607	7286	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	6550	-0-	3750	9357	6550	2			N	-0-					-0-
03	16141	X	6784	-0-	-9357	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
*06	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	4441	2			N	-0-					-0-

BAHAN WELL #: 1H RRCID -> 223790 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7840 - 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
01	21080	X	19853	-0-	-1227	-0-	19853	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	18295	-0-	-577	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	19585	-0-	-1309	-0-	19585	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	18387	-0-	-1803	-0-	18387	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19247	-0-	-996	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17922	-0-	-1668	-0-	17922	2			N	-0-					-0-

SOUTH CLEBURNE SWD WELL #: 1 RRCID -> 223849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10952 PERF.10422 - 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

MANUEL LABOR WELL #: 2H RRCID -> 223871 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6956 - 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
01	5208	X	4036	-0-	-1172	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
03	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6828	2			N	-0-					-0-
05	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5613	-0-	-777	-0-	5613	2			N	-0-					-0-

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
01	5301	X	4687	-0-	-614	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4320	-0-	-468	-0-	4320	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4735	-0-	-566	-0-	4735	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4630	-0-	-320	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4793	-0-	-198	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4462	-0-	-158	-0-	4462	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 223873 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8525 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17701	X	15781	-0-	-1920	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	13508	-0-	-2480	-0-	13508	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	9509	-0-	-6704	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	10563	-0-	-5067	-0-	10563	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	13269	-0-	-2696	-0-	13269	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	5234	-0-	-10036	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

WICKER WELL #: 1H RRCID -> 223874 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7399 - 9900

01	6448	X	6332	-0-	-116	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5446	-0-	-378	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	6064	-0-	-229	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5799	-0-	-321	-0-	5799	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5869	-0-	-455	-0-	5869	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5636	-0-	-484	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

CARDENAS WELL #: 1H RRCID -> 223875 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6950 - 9350

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SMITH RANCH WELL #: 1H RRCID -> 223876 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7541 - 9961

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6138	X	4824	-0-	-1314	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4085	-0-	-759	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4275	-0-	-1088	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4039	-0-	-1151	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	3904	-0-	-994	-0-	3904	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	3695	-0-	-985	-0-	3695	2			N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 2H RRCID -> 223878 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7489 - 11072

01	INC G-10		10958	-0-	10958	22404	10958	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	10272	-0-	-22404	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11621	X	11621	-0-	-0-	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
04	12465	X	12465	-0-	-0-	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
05	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
*06	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 1H RRCID -> 223879 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 7964 - 9461

01	T. A.		1255	-0-	1255	1255	1255	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		178	-0-	178	1433	178	2			N	-0-					-0-
03	1910	X	477	-0-	-1433	-0-	477	2			N	-0-					-0-
04	347	X	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	450	N	331	-0-	-119	-0-	331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARROT-ALLIED WELL #: 2H RRCID -> 223911 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7600 - 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
01	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
02	14329	X	14329	-0-	-0-	-0-	14329	2			N	-0-					-0-
03	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	13680	2			N	-0-					-0-
04	15408	X	15408	-0-	-0-	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
05	16090	X	16090	-0-	-0-	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	15044	-0-	-316	-0-	15044	2			N	-0-					-0-

POLY "C" WELL #: 3H RRCID -> 223912 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7882 - 10119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4605	-0-	-2525	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	861	-0-	-5579	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					N	-0-					-0-
04	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3254	-0-	-2481	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
*06	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	8009	2			N	-0-					-0-

RISINGER "C" WELL #: 3 RRCID -> 223913 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7765 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	5301	-0-	-5797	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	6243	-0-	-3781	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	5380	-0-	-4509	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	204	-0-	-9366	-0-	204	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	1658	-0-	-7022	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	1811	-0-	-4879	-0-	1811	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER WELL #: 1H RRCID -> 223925 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 8880 - 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
01	11873	X	8325	-0-	-3548	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7179	-0-	-3293	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	6254	-0-	-5092	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7261	-0-	-2699	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7123	-0-	-2301	-0-	7123	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	6372	-0-	-1698	-0-	6372	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1H RRCID -> 223989 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7138 - 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
01	15523	X	15523	-0-	-0-	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	12934	-0-	-1290	-0-	12934	2			N	-0-					-0-
03	16337	X	8231	-0-	-8106	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	6795	-0-	-9015	-0-	6795	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10567	-0-	-5770	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	13367	-0-	-1663	-0-	13367	2			N	-0-					-0-

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
01	11005	X	10645	-0-	-360	-0-	10645	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	9517	-0-	-1683	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	10313	-0-	-2087	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10105	-0-	-1895	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10493	-0-	-1008	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	10250	-0-	-40	-0-	10250	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
POLY "B" WELL #: 2H RRCID -> 224005 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7780 - 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
01	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
02	22176	X	-0-	-0-	-22176	-0-					N	-0-					-0-
03	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					N	-0-					-0-
04	23370	X	-0-	-0-	-23370	-0-					N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "A" WELL #: 2H RRCID -> 224006 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 8390 - 9625

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8711	X	3289	-0-	-5422	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4777	-0-	-3091	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6097	-0-	-2614	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5810	-0-	-1000	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3494	-0-	-1962	-0-	3494	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5265	-0-	-645	-0-	5265	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 1 RRCID -> 224592 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7860 - 10649

01	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2577	-0-	-475	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2548	-0-	-831	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2482	-0-	-788	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2374	-0-	-881	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2045	-0-	-985	-0-	2045	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 2H RRCID -> 224776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 8067 - 10346

01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HYDER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 224777 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7696 - 9683

01	12741	X	12070	-0-	-671	-0-	12070	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10438	-0-	-790	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	10992	-0-	-1439	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10435	-0-	-1595	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10415	-0-	-1644	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	9685	-0-	-1985	-0-	9685	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 3H RRCID -> 224778 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7305 - 8497

01	4681	X	286	-0-	-4395	-0-	286	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	311	-0-	-3917	-0-	311	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	319	-0-	-4052	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	84	-0-	-3816	-0-	84	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	260	-0-	-3367	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	330	X	229	-0-	-101	-0-	229	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 5H RRCID -> 224779 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7575 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9579	X	7630	-0-	-1949	-0-	7630	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6694	-0-	-1454	-0-	6694	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7148	-0-	-1315	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6722	-0-	-1318	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6752	-0-	-1153	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6378	-0-	-1002	-0-	6378	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 2H RRCID -> 224852 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7481 - 9734

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TLH WELL #: 1 RRCID -> 225046 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7580 - 9425

01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4343	-0-	-249	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5028	-0-	-56	-0-	5028	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4807	-0-	-113	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
05	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4541	-0-	-379	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

CART BARN WELL #: 1H RRCID -> 225404 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7336 - 10038

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	5673	X	4338	-0-	-1335	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	3669	-0-	-1147	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4047	-0-	-1068	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	3907	-0-	-923	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	3940	-0-	-896	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3820	-0-	-380	-0-	3820	2			N	-0-					-0-

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225830 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7696 - 10335

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 3H RRCID -> 225831 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7269 - 10410

01	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
02	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	7165	-0-	-58	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6757	-0-	-563	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6717	-0-	-847	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6501	-0-	-819	-0-	6501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	8308	X	5673	-0-	-2635	-0-	5669	2	4	9	N	4			36
02	7504	X	6286	-0-	-1218	-0-	6269	2	17	9	N	15			51
03	8680	X	7431	-0-	-1249	-0-	7407	2	24	9	N	22			73
04	8400	X	6935	-0-	-1465	-0-	6924	2	11	9	N	10			83
05	8680	X	6859	-0-	-1821	-0-	6845	2	14	9	N	13			96
06	7200	X	4763	-0-	-2437	-0-	4763	2			N	-0-			96

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
01	7409	X	4913	-0-	-2496	-0-	4904	2	9	9	N	8			30
02	6692	X	4093	-0-	-2599	-0-	4086	2	7	9	N	6			36
03	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4389	2	10	9	N	9			45
04	4740	X	4289	-0-	-451	-0-	4281	2	8	9	N	7			52
05	4898	X	3800	-0-	-1098	-0-	3790	2	10	9	N	9			61
06	4740	X	4063	-0-	-677	-0-	4063	2			N	-0-			61

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
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4204	2	4	9	N	4			29
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4835	2	4	9	N	4			33
03	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3828	2	6	9	N	5			38
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4707	2	7	9	N	6			44
05	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5694	2	9	9	N	8			52
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	5719	2			N	-0-			52

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
01	11563	X	11169	-0-	-394	-0-	11169	2			N	-0-			-0-
02	10444	X	9680	-0-	-764	-0-	9680	2			N	-0-			-0-
03	11284	X	10293	-0-	-991	-0-	10293	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	9905	-0-	-1015	-0-	9905	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	10239	-0-	-1045	-0-	10239	2			N	-0-			-0-
06	10800	X	9402	-0-	-1398	-0-	9402	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
01	12400	X	9703	-0-	-2697	-0-	9703	2			N	-0-			-0-
02	11200	X	10926	-0-	-274	-0-	10926	2			N	-0-			-0-
03	12400	X	11271	-0-	-1129	-0-	11271	2			N	-0-			-0-
04	10170	X	10133	-0-	-37	-0-	10133	2			N	-0-			-0-
05	12090	X	10518	-0-	-1572	-0-	10518	2			N	-0-			-0-
06	11700	X	7648	-0-	-4052	-0-	7648	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WEST, MAE "B" WELL #: 1H RRCID -> 225868 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6985 - 8445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
COOPER WELL #: 7H RRCID -> 225872 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7529 - 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
01	INC G-10		2677	-0-	2677	5516	2677	2			N	-0-					-0-
02	1100	N	2051	-0-	951	6467	2051	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2396	-0-	-704	5763	2396	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2930	-0-	-70	5693	2930	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	765	-0-	-2335	3358	765	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	-0-	-0-	-3000	358					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 4H RRCID -> 225875 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7721 - 11672

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POLY D WELL #: 4H RRCID -> 225962 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7923 - 10103

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
05	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
*06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7594	2			N	-0-					-0-

CARTER-STATE WELL #: 1H RRCID -> 225998 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 8484 - 10935

01	13330	X	9820	-0-	-3510	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8081	-0-	-2727	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	8572	-0-	-5967	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	8906	-0-	-5164	-0-	8906	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	9152	-0-	-5387	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8387	-0-	-1123	-0-	8387	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 6H RRCID -> 225999 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7709 - 10957

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 11H RRCID -> 226000 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7455 - 10626

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, E. WELL #: 5H RRCID -> 226057 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7612 - 10345

01	INC G-10		4747	-0-	4747	9021	4747	2			N	-0-					-0-
02	13002	X	3981	-0-	-9021	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
03	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	195	-0-	-4395	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	216	-0-	-4527	-0-	216	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	314	-0-	-4276	-0-	314	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 2H RRCID -> 226058 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7210 - 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
01	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
04	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
*06	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 5H RRCID -> 226059 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7445 - 9690

01	5549	X	5335	-0-	-214	-0-	5335	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4651	-0-	-417	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5113	-0-	-498	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	5041	-0-	-389	-0-	5041	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	5193	-0-	-232	-0-	5193	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4852	-0-	-308	-0-	4852	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 9H RRCID -> 226060 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7717 - 10801

01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-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-

COOPER WELL #: 8H RRCID -> 226061 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7710 - 9272

01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	3125	-0-	-1775	-0-	3125	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	2918	-0-	-3251	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5326	-0-	-674	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4861	-0-	-1339	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	4555	-0-	-1445	-0-	4555	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 22H RRCID -> 226063 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7092 - 8778

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		413	-0-	413	413	413	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		3657	-0-	3657	4070	3657	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3067	-0-	3067	7137	3067	2			N	-0-					-0-
*06	10568	X	3431	-0-	-7137	-0-	3431	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 1H RRCID -> 226076 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 8158 - 10875

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 1 H RRCID -> 226077 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6890 - 10143

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHILDRESS WELL #: 7H RRCID -> 226080 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7356 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2790	X	2666	-0-	-124	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2714	-0-	-76	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2474	-0-	-226	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2643	-0-	-54	-0-	2643	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2477	-0-	-163	-0-	2477	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 43 H RRCID -> 226098 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7866 - 9262

01	T. A.		7882	-0-	7882	7882	7882	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		9098	-0-	9098	16980	9098	2			N	-0-					-0-
03	23620	X	6640	-0-	-16980	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7006	-0-	-3069	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	6683	-0-	-3067	-0-	6683	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 2H RRCID -> 226107 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7114 - 8706

01	8122	X	6942	-0-	-1180	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6291	-0-	-1045	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6461	-0-	-1072	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	6175	-0-	-665	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6217	-0-	-851	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	4401	-0-	-2349	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 3H RRCID -> 226109 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7262 - 9096

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRESTON WELL #: 1H RRCID -> 226112 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6975 - 9020

01	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
03	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	2282	-0-	-1035	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	2135	-0-	-1075	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 2H RRCID -> 226113 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7807 - 10157

01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					N	-0-					-0-
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	235	X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6200	X	5777	-0-	-423	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5282	-0-	-542	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5685	-0-	-825	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	5134	-0-	-1166	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4890	-0-	-1620	-0-	4890	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5327	-0-	-343	-0-	5327	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
01	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5537	2			N	-0-					-0-
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4792	-0-	-323	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4907	-0-	-642	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3972	-0-	-1398	-0-	3972	2			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
01	4836	X	4545	-0-	-291	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4051	-0-	-317	-0-	4051	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4398	-0-	-345	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4170	-0-	-360	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	4154	-0-	-256	-0-	4154	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5890	X	4269	-0-	-1621	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3927	-0-	-1393	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4280	-0-	-1548	-0-	4280	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	3539	-0-	-1321	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	3974	-0-	-1048	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3064	-0-	-1136	-0-	3064	2			N	-0-					-0-

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	3092	-0-	-16	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
03	3441	X	3394	-0-	-47	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3166	-0-	-224	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3076	-0-	-314	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	6758	X	5765	-0-	-993	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
02	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6975	-0-	-0-	-0-	6975	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6228	-0-	-312	-0-	6228	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	4728	-0-	-2650	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4749	-0-	-2391	-0-	4749	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
01	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
04	5040	X	1847	-0-	-3193	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	3594	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
01	7998	X	5759	-0-	-2239	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5234	-0-	-506	-0-	5234	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5748	-0-	-607	-0-	5748	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5749	-0-	-401	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5816	-0-	-105	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5435	-0-	-175	-0-	5435	2			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
01	19913	X	19913	-0-	-0-	-0-	19913	2			N	-0-					-0-
02	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
03	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	19310	2			N	-0-					-0-
04	18464	X	18464	-0-	-0-	-0-	18464	2			N	-0-					-0-
05	17915	X	17915	-0-	-0-	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	11185	-0-	-3965	-0-	11185	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
01	4929	X	4157	-0-	-772	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
02	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
03	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5650	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	647	-0-	-4093	-0-	647	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
02	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6820	X	6547	-0-	-273	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	6100	-0-	-500	-0-	6100	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6325	-0-	-495	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5917	-0-	-413	-0-	5917	2			N	-0-					-0-

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
01	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2364	-0-	-184	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2203	-0-	-618	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2537	-0-	-193	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1951	-0-	-653	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1719	-0-	-801	-0-	1719	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHILDRESS WELL #: 6H RRCID -> 226211 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7369 - 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
01	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
02	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	5539	-0-	-320	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5535	-0-	-855	-0-	5535	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5796	-0-	-807	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5670	-0-	-720	-0-	5670	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 226212 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7627 - 10186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9610	X	9586	-0-	-24	-0-	9586	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8543	-0-	-865	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	5941	-0-	-4475	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	3051	-0-	-7029	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8939	-0-	-919	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8570	-0-	-700	-0-	8570	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 5H RRCID -> 226213 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7169 - 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
01	6200	X	5930	-0-	-270	-0-	5930	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5363	-0-	-181	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5872	-0-	-204	-0-	5872	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5607	-0-	-183	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5634	-0-	-318	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5458	-0-	-302	-0-	5458	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 1H RRCID -> 226214 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7124 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	3561	-0-	-2391	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	-0-	-0-	-5376	-0-					N	-0-					-0-
03	5363	X	3743	-0-	-1620	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	2302	-0-	-2678	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3300	-0-	-1164	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*06	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	5192	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 5H RRCID -> 226249 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7244 - 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
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
03	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	4439	-0-	-87	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	3938	-0-	-442	-0-	3938	2			N	-0-					-0-

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
01	13113	X	10933	-0-	-2180	-0-	10933	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10011	-0-	-1357	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
03	12621	X	12621	-0-	-0-	-0-	12621	2			N	-0-					-0-
04	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
05	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8905	-0-	-3305	-0-	8905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 226319 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7917 - 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
01	10323	X	7661	-0-	-2662	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	6611	-0-	-3245	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	8538	-0-	-2374	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	7380	-0-	-3180	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7313	-0-	-1894	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	6238	-0-	-2012	-0-	6238	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 4H RRCID -> 226320 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7675 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13330	X	11365	-0-	-1965	-0-	11365	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	5152	-0-	-6888	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9184	-0-	-3805	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10139	-0-	-2431	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10973	-0-	-466	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10226	-0-	-784	-0-	10226	2			N	-0-					-0-

OLD WEATHERFORD WELL #: 2H RRCID -> 226321 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 9757 - 10378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2458	-0-	-846	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2036	-0-	-1622	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
04	3540	X	1463	-0-	-2077	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1418	-0-	-1310	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2159	-0-	-481	-0-	2159	2			N	-0-					-0-

DUCK HEAD "A" WELL #: 1 H RRCID -> 226324 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7804 - 9893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 2 RRCID -> 226325 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7188 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAW LASATER WELL #: 1H RRCID -> 226326 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7358 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
02	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
03	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6074	2			N	-0-					-0-
04	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
05	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6479	-0-	-31	-0-	6479	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 1 RRCID -> 226327 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7490 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2996	-0-	-197	-0-	2996	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	2191	-0-	-1309	-0-	2191	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3003	-0-	-872	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	2400	-0-	-1350	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2910	X	1745	-0-	-1165	-0-	1745	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8505	-0-	-119	-0-	8505	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	6518	-0-	-3681	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	7160	-0-	-3220	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	8427	-0-	-2299	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9070	-0-	-1310	-0-	9070	2			N	-0-					-0-

TLH WELL #: 2 RRCID -> 226564 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7750 - 9532

01	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3824	-0-	-432	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4131	-0-	-426	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3693	-0-	-597	-0-	3693	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3849	-0-	-460	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3621	-0-	-549	-0-	3621	2			N	-0-					-0-

VIVIAN WELL #: 3 H RRCID -> 226582 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7379 - 9767

01	8401	X	7240	-0-	-1161	-0-	7240	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7151	-0-	-241	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7768	-0-	-416	-0-	7768	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7426	-0-	-404	-0-	7426	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7624	-0-	-467	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	7319	-0-	-331	-0-	7319	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 1H RRCID -> 226695 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 8575 - 9105

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 3H RRCID -> 226696 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4159 PERF. 7355 - 91005

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

POTTER-PURCELL WELL #: 1 RRCID -> 226740 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7560 - 10185

01	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	7040	-0-	-576	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7578	-0-	-1071	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6759	-0-	-1611	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7584	-0-	-1065	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6713	-0-	-817	-0-	6713	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 2H RRCID -> 227063 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7710 - 9790

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PARROT "D" WELL #: 4H RRCID -> 227068 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 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
01	5373	X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	3259	-0-	-1781	-0-	3259	2			N	-0-					-0-
03	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
05	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
*06	9513	X	9513	-0-	-0-	-0-	9513	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 8H RRCID -> 227148 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 7296 - 9339

01	4588	X	4348	-0-	-240	-0-	4348	2			N	-0-					11
02	4060	X	3689	-0-	-371	-0-	3688	2	1	9	N	1					12
03	4278	X	2580	-0-	-1698	-0-	2580	2			N	-0-					12
04	4200	X	2638	-0-	-1562	-0-	2638	2			N	-0-					12
05	4340	X	4065	-0-	-275	-0-	4065	2			N	-0-					12
06	4200	X	3810	-0-	-390	-0-	3810	2			N	-0-					12

LITTLE HOSS WELL #: J 7H RRCID -> 227161 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7358 - 9917

01	4588	X	1607	-0-	-2981	-0-	1606	2	1	9	N	1	1	8			9
02	3024	X	1859	-0-	-1165	-0-	1858	2	1	9	N	1	1	8			9
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					9
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					9
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	3172	2			N	-0-					9
06	3870	X	2173	-0-	-1697	-0-	2173	2			N	-0-					9

LITTLE HOSS WELL #: V 2H RRCID -> 227229 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6833 - 8850

01	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1843	2	9	9	N	8	3	1			5
03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2057	2	8	9	N	7	9	1			3
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2559	2	17	9	N	15	11	1			7
05	3100	N	3120	-0-	20	20	3107	2	13	9	N	12	14	1			5
*06	2671	N	2651	-0-	-20	-0-	2637	2	14	9	N	13	8	1			10

CHILDRESS WELL #: 10H RRCID -> 227234 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7523 - 10853

01	10540	X	4161	-0-	-6379	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7003	-0-	-2517	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7405	-0-	-3135	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	6116	-0-	-1634	-0-	6116	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	5878	-0-	-1622	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 3H RRCID -> 227238 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 7005 - 9744

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: J 6H RRCID -> 227257 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7067 - 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
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					3
02	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	2			N	-0-					3
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	4365	2			N	-0-					3
04	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-					3
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					3
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4194	2	1	9	N	1	1	8			3

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
01	7378	X	7028	-0-	-350	-0-	7028	2			N	-0-					-0-
02	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6553	-0-	-670	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	7093	-0-	-161	-0-	7093	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6393	-0-	-627	-0-	6393	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
01	15965	X	13560	-0-	-2405	-0-	13560	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	11160	-0-	-1692	-0-	11160	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11848	-0-	-2009	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	11255	-0-	-2095	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11516	-0-	-2279	-0-	11516	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11081	-0-	-2029	-0-	11081	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
01	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	1840	-0-	-540	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2635	N	2292	-0-	-343	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
04	2550	N	2425	-0-	-125	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
05	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	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
01	10385	X	9669	-0-	-716	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6367	-0-	-3553	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1726	-0-	-7874	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8366	-0-	-2050	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	7946	-0-	-2134	-0-	7946	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
01	8091	X	3239	-0-	-4852	-0-	3150	2	89	9	N	81	62	1			33
02	2884	X	1486	-0-	-1398	-0-	1457	2	29	9	N	26	26	1			33
03	3100	X	1631	-0-	-1469	-0-	1603	2	28	9	N	25	45	1			13
04	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3312	2	19	9	N	17	20	1			10
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	6851	2	11	9	N	10	15	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	5	1			-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
01	14725	X	10708	-0-	-4017	-0-	10708	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	7482	-0-	-1786	-0-	7482	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8206	-0-	-2055	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7625	-0-	-2725	-0-	7625	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	7620	-0-	-3075	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	7053	-0-	-3297	-0-	7053	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	3606	2			N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3667	-0-	-549	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
04	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	5219	-0-	-82	-0-	5219	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4273	-0-	-857	-0-	4273	2			N	-0-					-0-

BARBEE WELL #: 1H RRCID -> 227267 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7295 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3225	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3490	-0-	-44	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3317	-0-	-133	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	3230	-0-	-335	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2787	-0-	-663	-0-	2787	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 2H RRCID -> 227268 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 7846 - 9631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2436	-0-	-478	-0-	2435	2	1	9	N	1					2
02	2772	X	2592	-0-	-180	-0-	2590	2	2	9	N	2					4
03	3069	X	2863	-0-	-206	-0-	2861	2	2	9	N	2	4	1			2
04	2970	X	2781	-0-	-189	-0-	2779	2	2	9	N	2					4
05	2883	X	2845	-0-	-38	-0-	2843	2	2	9	N	2					6
06	2790	X	2702	-0-	-88	-0-	2700	2	2	9	N	2	6	1			2

SOUTH DAM WELL #: 2H RRCID -> 227270 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7290 - 10999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 5H RRCID -> 227271 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 6924 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	2876	-0-	-844	-0-	2876	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2553	-0-	-807	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2093	-0-	-1224	-0-	2093	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2778	-0-	-192	-0-	2778	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2896	-0-	-49	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*06	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 2H RRCID -> 227272 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7746 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	12853	-0-	-880	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12271	-0-	-1393	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	13443	-0-	-1685	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	11556	-0-	-3084	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	13204	-0-	-374	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11607	-0-	-1533	-0-	11607	2			N	-0-					-0-

MARSHALL WELL #: 2H RRCID -> 227273 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7390 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4638	-0-	-198	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	4143	-0-	-225	-0-	4143	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4474	-0-	-300	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4300	-0-	-260	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	4164	-0-	-486	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4236	-0-	-264	-0-	4236	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FALVEL WELL #: 15H RRCID -> 227274 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7720 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	7669	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	2581	-0-	-5324	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	3402	-0-	-4248	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4626	-0-	-3651	-0-	4626	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	4215	-0-	-3795	-0-	4215	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 9H RRCID -> 227275 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7624 - 10888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7402	-0-	-782	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6996	-0-	-396	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	8059	-0-	-125	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7092	-0-	-828	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
05	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
*06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	2			N	-0-					-0-

SOUTH DAM WELL #: 3H RRCID -> 227276 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7580 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6	-0-	6	1799	6	2			N	-0-					-0-
02	1799	X	-0-	-0-	-1799	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

BP 367 WELL #: 1 RRCID -> 227826 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7490 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	5172	-0-	-718	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	1996	-0-	-3324	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3607	-0-	-2283	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	3889	-0-	-1481	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2705	-0-	-2472	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3207	-0-	-1803	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 227827 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6865 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 2H RRCID -> 228036 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7516 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	4811	-0-	-552	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4068	-0-	-776	-0-	4068	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
04	5229	X	5229	-0-	-0-	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	4861	2			N	-0-					-0-
*06	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	5086	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 1H RRCID -> 228107 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7165 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18476	X	15821	-0-	-2655	-0-	15821	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	12696	-0-	-3992	-0-	12696	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	15768	-0-	-2708	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	14311	-0-	-2579	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13598	-0-	-3111	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	12404	-0-	-2896	-0-	12404	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SILVER DOWN EASTER "A" WELL #: 1H RRCID -> 228108 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8609 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228400 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 10398

01	3193	X	2699	-0-	-494	-0-	2699	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	1812	-0-	-1072	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
03	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
04	2610	X	2477	-0-	-133	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 1H RRCID -> 228417 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 8005 - 8255

01	10664	X	8875	-0-	-1789	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	8039	-0-	-1168	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8512	-0-	-2431	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	8012	-0-	-2578	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 4H RRCID -> 228487 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6968 - 8940

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	3348	X	84	-0-	-3264	-0-	84	2			N	-0-					-0-
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
03	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
04	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6668	-0-	-245	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6497	-0-	-193	-0-	6497	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 10H RRCID -> 228489 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6915 - 9921

01	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	8011	-0-	-545	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7391	-0-	-1069	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7379	-0-	-1363	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6707	-0-	-1753	-0-	6707	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 3H RRCID -> 228490 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6793 - 10263

01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4932	2	1	9	N	1					6
02	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	4313	2			N	-0-					6
03	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	6091	2	2	9	N	2					8
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	5209	2	3	9	N	3					11
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					11
*06	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	6909	2	3	9	N	3					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	3976	2	1	9	N	1	1	8			9
02	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4036	2	1	9	N	1	1	8			9
03	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	2607	2	1	9	N	1	1	8			9
04	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					9
05	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					9
*06	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2439	2	1	9	N	1	1	8			9

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
01	5394	X	4498	-0-	-896	-0-	4497	2	1	9	N	1	1	8			8
02	4872	X	4271	-0-	-601	-0-	4270	2	1	9	N	1	1	8			8
03	5053	X	883	-0-	-4170	-0-	882	2	1	9	N	1	1	8			8
04	4890	X	748	-0-	-4142	-0-	748	2			N	-0-					8
05	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					8
06	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	1	1	8			8

EAST GODLEY WELL #: 10H RRCID -> 228493 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 5352 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 11H RRCID -> 228494 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8245 - 9821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 4H RRCID -> 228495 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7395 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7071	-0-	-245	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6459	-0-	-121	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6927	-0-	-358	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
04	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
05	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
*06	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	7498	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 4H RRCID -> 228496 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6916 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4177	-0-	-783	-0-	4175	2	2	9	N	2					10
02	4480	X	3727	-0-	-753	-0-	3727	2			N	-0-					10
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5139	2	3	9	N	3					13
04	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5496	2	2	9	N	2					15
05	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	5106	2			N	-0-					15
*06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	4951	2	2	9	N	2					17

MILLER, DAN WELL #: 1H RRCID -> 228497 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 9767 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	3527	-0-	-1526	-0-	3527	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2494	-0-	-1202	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3386	2			N	-0-					-0-
*06	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CHIPSHOT WELL #: 3H RRCID -> 228498 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7454 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 6H RRCID -> 228499 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7585 - 10498

01	23188	X	20240	-0-	-2948	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
02	20776	X	18491	-0-	-2285	-0-	18491	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17324	-0-	-3229	-0-	17324	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14564	-0-	-5026	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	10039	-0-	-10421	-0-	10039	2			N	-0-					-0-
06	19800	X	6942	-0-	-12858	-0-	6942	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 6H RRCID -> 228500 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7009 - 9223

01	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7366	2	11	9	N	10					37
02	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	7211	2	12	9	N	11					48
03	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	8843	2	13	9	N	12					60
04	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6500	2	12	9	N	11					71
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	7	50	1			28
*06	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6205	2	9	9	N	8					36

LITTLE HOSS WELL #: Y 4H RRCID -> 228501 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7887 - 8137

01	5704	X	3545	-0-	-2159	-0-	3539	2	6	9	N	5					14
02	5348	X	2667	-0-	-2681	-0-	2659	2	8	9	N	7					21
03	6014	X	3379	-0-	-2635	-0-	3371	2	8	9	N	7					28
04	5820	X	3124	-0-	-2696	-0-	3120	2	4	9	N	4					32
05	6014	X	3123	-0-	-2891	-0-	3117	2	6	9	N	5	29	1			8
06	3420	X	2701	-0-	-719	-0-	2698	2	3	9	N	3					11

WILLIAMS WELL #: 10H RRCID -> 228502 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8427 - 10600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY WELL #: 1H RRCID -> 228504 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7701 - 10823

01	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	11281	-0-	-479	-0-	11281	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	12239	-0-	-936	-0-	12239	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	11469	-0-	-1581	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
05	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11348	-0-	-1702	-0-	11348	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 2H RRCID -> 228672 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8351 - 11080

01	9796	X	8633	-0-	-1163	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7572	-0-	-1024	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8328	-0-	-1003	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8037	-0-	-753	-0-	8037	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8168	-0-	-760	-0-	8168	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7915	-0-	-425	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 14H RRCID -> 228688 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7537 - 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
01	6665	X	6037	-0-	-628	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	5356	-0-	-160	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	6173	-0-	-58	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3141	-0-	-2889	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5916	-0-	-315	-0-	5916	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5042	-0-	-928	-0-	5042	2			N	-0-					-0-

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
01	6913	X	6090	-0-	-823	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5770	-0-	-362	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	6293	-0-	-372	-0-	6293	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	4383	-0-	-2067	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	2508	-0-	-3672	-0-	2508	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 4H RRCID -> 230510 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8808 - 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
01	4588	X	3912	-0-	-676	-0-	3912	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3453	-0-	-691	-0-	3453	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3519	-0-	-1069	-0-	3519	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3656	-0-	-394	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2849	-0-	-1212	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2247	-0-	-1533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-

FOURTH STREET "A" GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230540 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7605 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	13700	-0-	-2637	-0-	13700	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12068	-0-	-2968	-0-	12068	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	13239	-0-	-3408	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	12052	-0-	-4058	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	11938	-0-	-4399	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	9996	-0-	-3264	-0-	9996	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 16 H RRCID -> 230736 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7471 - 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
01	5673	X	4282	-0-	-1391	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	3785	-0-	-1339	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
03	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4171	-0-	-107	-0-	4171	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3649	-0-	-521	-0-	3649	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD SWD WELL #: 1 RRCID -> 230853 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 7600 - 11567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	7094	-0-	-408	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6129	-0-	-563	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6553	-0-	-918	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6382	-0-	-848	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6342	-0-	-1129	-0-	6342	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6110	-0-	-760	-0-	6110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 17 H RRCID -> 230900 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 9307 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREEN DRAKE WULFF WELL #: 2 H RRCID -> 231074 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7606 - 8945

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	6975	X	3774	-0-	-3201	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4753	-0-	-1351	-0-	4753	2			N	-0-					-0-
03	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	3661	-0-	-1609	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6339	-0-	-321	-0-	6339	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 3 H RRCID -> 231081 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 8592 - 10128

01	13981	X	10602	-0-	-3379	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
02	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	12861	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12816	-0-	-1165	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10836	-0-	-2634	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	12157	-0-	-2072	-0-	12157	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	10655	-0-	-3115	-0-	10655	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 1 H RRCID -> 231082 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7169 - 8811

01	6820	X	6368	-0-	-452	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5079	-0-	-801	-0-	5079	2			N	-0-					-0-
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5835	-0-	-315	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	5751	-0-	-604	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	5707	-0-	-503	-0-	5707	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 1 H RRCID -> 231083 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7303 - 10260

01	19592	X	19391	-0-	-201	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	17424	-0-	-272	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	18858	-0-	-610	-0-	18858	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15166	-0-	-3674	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16991	-0-	-2415	-0-	16991	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	14531	-0-	-4249	-0-	14531	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Y 5 H RRCID -> 231084 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7975 - 8225

01	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3690	2	3	9	N	3					14
02	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2765	2	1	9	N	1					15
03	2108	X	1501	-0-	-607	-0-	1500	2	1	9	N	1					16
04	3570	X	1991	-0-	-1579	-0-	1987	2	4	9	N	4					20
05	3689	X	1744	-0-	-1945	-0-	1740	2	4	9	N	4	16	1			8
06	3570	X	2038	-0-	-1532	-0-	2035	2	3	9	N	3					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 32 H RRCID -> 231085 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8646 - 8947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
02	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	6022	-0-	-23	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5524	-0-	-326	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5647	-0-	-398	-0-	5647	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5581	-0-	-269	-0-	5581	2			N	-0-					-0-

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
01	9734	X	8063	-0-	-1671	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6062	-0-	-2086	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	7480	-0-	-1107	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7065	-0-	-945	-0-	7065	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7079	-0-	-1198	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7343	-0-	-457	-0-	7343	2			N	-0-					-0-

TUCKER WELL #: 5 H RRCID -> 231088 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 8678 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9517	X	6948	-0-	-2569	-0-	6948	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	5076	-0-	-2540	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
03	7773	X	7773	-0-	-0-	-0-	7773	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6516	-0-	-834	-0-	6516	2			N	-0-					-0-
05	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	7267	-0-	-263	-0-	7267	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 31 H RRCID -> 231092 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 7376 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7192	X	6121	-0-	-1071	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
02	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	6824	2			N	-0-					-0-
03	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 2 H RRCID -> 231093 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7140 - 10576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2653	-0-	-354	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2022	-0-	-694	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1806	-0-	-736	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	1377	-0-	-1203	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1381	-0-	-1285	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	1951	-0-	-629	-0-	1951	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 6H RRCID -> 231094 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6926 - 9539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5808	2	28	9	N	25	1	8			52
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5118	2	22	9	N	20	1	8			71
03	5611	X	4802	-0-	-809	-0-	4783	2	19	9	N	17	53	1	1	8	34
04	5640	X	2354	-0-	-3286	-0-	2348	2	6	9	N	5					39
05	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	11	1	8			49
06	5640	X	3272	-0-	-2368	-0-	3258	2	14	9	N	13	2	8			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JOHNS MANVILLE WELL #: 3 H RRCID -> 231095 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7590 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8928	X	8145	-0-	-783	-0-	8145	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6953	-0-	-607	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7264	-0-	-982	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	7045	-0-	-935	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7369	-0-	-784	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7071	-0-	-819	-0-	7071	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231097 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7587 - 9263

01	12090	X	8554	-0-	-3536	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	5947	-0-	-4973	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11330	-0-	-760	-0-	11330	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8479	-0-	-1781	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
05	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9716	-0-	-1234	-0-	9716	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 3 H RRCID -> 231099 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7412 - 9801

01	7006	X	5607	-0-	-1399	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	4292	-0-	-1728	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5580	-0-	-744	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5317	-0-	-623	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
*06	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 4 H RRCID -> 231103 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7729 - 10262

01	13516	X	11251	-0-	-2265	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
02	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
03	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
04	12899	X	12899	-0-	-0-	-0-	12899	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13326	-0-	-686	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	11363	-0-	-2197	-0-	11363	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK I WELL #: 2 H RRCID -> 231113 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 9584 - 10390

01	6324	X	4456	-0-	-1868	-0-	4456	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	3119	-0-	-2033	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3318	-0-	-2324	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3835	-0-	-1385	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4244	-0-	-623	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2857	-0-	-1463	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 1 H RRCID -> 231115 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 9381 - 9379

01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6118	-0-	-462	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6950	-0-	-645	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6593	-0-	-757	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6452	-0-	-1143	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6091	-0-	-1199	-0-	6091	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1DM RRCID -> 231320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13165 PERF. 11930 - 12920

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5394	X	3257	-0-	-2137	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2346	-0-	-1994	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2672	-0-	-2226	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2456	-0-	-2284	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	2306	-0-	-2592	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
*06	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 3 H RRCID -> 231549 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7650 - 11660

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231550 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7558 - 9739

01	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
02	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
04	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4275	-0-	-1274	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	4644	-0-	-726	-0-	4644	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 1 H RRCID -> 231552 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7700 - 8983

01	19406	X	16645	-0-	-2761	-0-	16645	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	14854	-0-	-2758	-0-	14854	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	16014	-0-	-3485	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	15573	-0-	-3297	-0-	15573	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	17239	-0-	-1516	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
*06	17702	X	17702	-0-	-0-	-0-	17702	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 2 H RRCID -> 231553 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7505 - 9031

01	15314	X	13992	-0-	-1322	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	13614	-0-	-218	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	14808	-0-	-506	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12190	-0-	-2360	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13787	-0-	-1279	-0-	13787	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11087	-0-	-3493	-0-	11087	2			N	-0-					-0-

ALLEN WELL #: 1 H RRCID -> 231554 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7523 - 10616

01	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	10174	-0-	-2174	-0-	10174	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	10712	-0-	-4850	-0-	10712	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	12060	-0-	-3000	-0-	12060	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	11162	-0-	-4400	-0-	11162	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	4432	-0-	-9458	-0-	4432	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 4 H RRCID -> 231555 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6736 - 9273

01	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8133	-0-	-435	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	6880	-0-	-2606	-0-	6880	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1121	-0-	-8059	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
06	9180	X	-0-	-0-	-9180	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 2 H RRCID -> 231569 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8015 - 11110

01	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
02	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
03	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	7075	-0-	-95	-0-	7075	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7289	-0-	-120	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6411	-0-	-909	-0-	6411	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 4 H RRCID -> 231574 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7240 - 9600

01	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
02	6048	X	867	-0-	-5181	-0-	867	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2647	-0-	-2251	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	3938	-0-	-802	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					-0-
*06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	2			N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 7 H RRCID -> 231575 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6889 - 9610

01	7626	X	6522	-0-	-1104	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5934	-0-	-562	-0-	5934	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6362	-0-	-706	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6206	-0-	-214	-0-	6206	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6478	-0-	-156	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6215	-0-	-145	-0-	6215	2			N	-0-					-0-

NORTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 231576 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7240 - 9635

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	12369	X	-0-	-0-	-12369	-0-					N	-0-					-0-
02	8288	X	-0-	-0-	-8288	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	2700	X	6	-0-	-2694	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	3100	N	9829	-0-	6729	11484	9829	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	8256	-0-	-11484	-0-	8256	2			N	-0-					-0-
03	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8282	2			N	-0-					-0-
04	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					-0-
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
*06	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	10461	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5835	-0-	-892	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	5692	-0-	-818	-0-	5692	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6060	-0-	-729	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5961	-0-	-609	-0-	5961	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 14 H RRCID -> 231794 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6985 - 9260

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYFLY EMERGER WELL #: 9 H RRCID -> 231795 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6943 - 9165

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6913	X	2099	-0-	-4814	-0-	2055	2	44	9	N	40	46	1			31
02	6244	X	5024	-0-	-1220	-0-	4998	2	26	9	N	24	26	1			29
03	6913	X	5666	-0-	-1247	-0-	5637	2	29	9	N	26	47	1			8
04	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5824	2	35	9	N	32					40
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5840	2	33	9	N	30	52	1			18
06	5490	X	1921	-0-	-3569	-0-	1901	2	20	9	N	18	25	1			11

BRENTWOOD B WELL #: B 3 H RRCID -> 231813 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7291 - 10293

01	18476	X	18395	-0-	-81	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	16729	-0-	-1247	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	18298	-0-	-1604	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18062	-0-	-1198	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
05	19840	X	18401	-0-	-1439	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	17815	-0-	-95	-0-	17815	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 3 H RRCID -> 231817 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6711 - 9388

01	12973	X	12973	-0-	-0-	-0-	12887	2	86	9	N	78	78	1			58
02	13160	X	11331	-0-	-1829	-0-	11226	2	105	9	N	95	69	1			84
03	14570	X	12701	-0-	-1869	-0-	12588	2	113	9	N	103	154	1			33
04	14100	X	12646	-0-	-1454	-0-	12544	2	102	9	N	93					126
05	14229	X	12719	-0-	-1510	-0-	12622	2	97	9	N	88	154	1			60
*06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	12527	2	61	9	N	55	72	1			43

BRENTWOOD B WELL #: 4 H RRCID -> 231819 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7451 - 10963

01	14446	X	5844	-0-	-8602	-0-	5844	2			N	-0-					-0-
02	13160	X	12651	-0-	-509	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13570	-0-	-1000	-0-	13570	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	13430	-0-	-670	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	13785	-0-	-227	-0-	13785	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	12878	-0-	-682	-0-	12878	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BP 367 WELL #: 3 H RRCID -> 231820 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7225 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 2 H RRCID -> 231821 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7280 - 10175

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10292	X	10273	-0-	-19	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8952	-0-	-316	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9465	-0-	-393	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	8936	-0-	-994	-0-	8936	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8623	-0-	-1638	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	6839	-0-	-3091	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

WEST WELL #: 3 H RRCID -> 231823 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7543 - 9117

01	14291	X	11664	-0-	-2627	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	4784	-0-	-8124	-0-	4784	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	7920	-0-	-6371	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	12179	-0-	-511	-0-	12179	2			N	-0-					-0-
05	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	13235	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	9389	-0-	-1891	-0-	9389	2			N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 2 H RRCID -> 231824 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7389 - 9760

01	16957	X	13066	-0-	-3891	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	11850	-0-	-2738	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	13057	-0-	-3094	-0-	13057	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12513	-0-	-3117	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12636	-0-	-477	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10882	-0-	-1808	-0-	10882	2			N	-0-					-0-

DAVIS WELL #: 3 H RRCID -> 231825 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7439 - 9136

01	1852	X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	1311	-0-	-1405	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2011	-0-	-996	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	1694	-0-	-1216	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	1953	X	1455	-0-	-498	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1683	-0-	-267	-0-	1683	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 1 H RRCID -> 231827 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7792 - 10565

01	20584	X	14869	-0-	-5715	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	19460	X	17239	-0-	-2221	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
03	22493	X	22493	-0-	-0-	-0-	22493	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	18729	-0-	-2121	-0-	18729	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	14783	-0-	-5026	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	13720	-0-	-8060	-0-	13720	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6107	X	5734	-0-	-373	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	4564	-0-	-728	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5609	-0-	-591	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4301	-0-	-1699	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	4483	-0-	-1717	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4555	-0-	-995	-0-	4555	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
01	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5383	-0-	-189	-0-	5383	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5685	-0-	-484	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5250	-0-	-750	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5965	-0-	-235	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
*06	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	6032	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
01	17050	X	4738	-0-	-12312	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	6360	-0-	-8676	-0-	6360	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	6009	-0-	-10638	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6799	-0-	-1601	-0-	6799	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5380	-0-	-3300	-0-	5380	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5568	-0-	-1242	-0-	5568	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 9 H RRCID -> 232326 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7380 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	1049	-0-	-10421	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	-0-	-0-	-11536	-0-					N	-0-					-0-
03	12772	X	-0-	-0-	-12772	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

GOODMAN B WELL #: 1 H RRCID -> 232330 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7804 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
02	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8438	-0-	-552	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6911	-0-	-1819	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7960	-0-	-2580	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7638	-0-	-2562	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 5 H RRCID -> 232337 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 8026 - 8275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3686	-0-	-1026	-0-	3684	2	2	9	N	2					6
02	3836	X	3364	-0-	-472	-0-	3364	2			N	-0-					6
03	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5677	2	2	9	N	2					8
04	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7399	2	2	9	N	2					10
05	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-	6545	2			N	-0-					10
*06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6183	2	2	9	N	2					12

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 2 H RRCID -> 232339 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 7436 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5847	-0-	-849	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	5250	-0-	-70	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	5613	-0-	-277	-0-	5613	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5356	-0-	-314	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5532	-0-	-327	-0-	5532	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5355	-0-	-315	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MASONIC WELL #: 1 H RRCID -> 232372 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7602 - 10029

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

PARNELL WELL #: 12 H RRCID -> 232373 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 8000 - 10762

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5239	X	3717	-0-	-1522	-0-	3717	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4479	-0-	-760	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4005	-0-	-645	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4154	-0-	-806	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4042	-0-	-758	-0-	4042	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 13 H RRCID -> 232383 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7570 - 10255

01	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	6978	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8019	-0-	5219	5219	8019	2			N	-0-					-0-
03	14867	X	9648	-0-	-5219	-0-	9648	2			N	-0-					-0-
04	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
05	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
*06	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 3 H RRCID -> 232410 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6795 - 10725

01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	9185	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8928	-0-	-312	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	8218	-0-	-2353	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	7416	-0-	-2814	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	7912	-0-	-2659	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7401	-0-	-2169	-0-	7401	2			N	-0-					-0-

ZFN TRIPLETS WELL #: 1 H RRCID -> 232411 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7449 - 8561

01	10416	X	9544	-0-	-872	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8569	-0-	-643	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9471	-0-	-728	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8759	-0-	-1111	-0-	8759	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8848	-0-	-979	-0-	8848	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8785	-0-	-455	-0-	8785	2			N	-0-					-0-

JETER WELL #: 1 H RRCID -> 232430 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 9200 - 10365

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
04	380	X	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	403	X	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
06	390	X	351	-0-	-39	-0-	351	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	16802	X	12463	-0-	-4339	-0-	12463	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	14193	-0-	-143	-0-	14193	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	15113	-0-	-573	-0-	15113	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	14244	-0-	-696	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13901	-0-	-1816	-0-	13901	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	11698	-0-	-3512	-0-	11698	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
01	20429	X	12311	-0-	-8118	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	13728	-0-	-5648	-0-	13728	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	15456	-0-	-6027	-0-	15456	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	20548	-0-	-242	-0-	20548	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	20153	-0-	-1330	-0-	20153	2			N	-0-					-0-
*06	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	17801	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
01	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
02	11116	X	-0-	-0-	-11116	-0-					N	-0-					-0-
03	12307	X	-0-	-0-	-12307	-0-					N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 6 H RRCID -> 232460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7170 PERF. 9762 - 10697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	15199	-0-	-4393	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	14902	-0-	-2430	-0-	14902	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	17195	-0-	-971	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	14192	-0-	-3088	-0-	14192	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	11230	-0-	-5262	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	7540	-0-	-9110	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B WELL #: 5 H RRCID -> 232849 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7391 - 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
01	8804	X	8529	-0-	-275	-0-	8529	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7061	-0-	-1563	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8448	-0-	-1100	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7734	-0-	-1506	-0-	7734	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8614	-0-	-314	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7671	-0-	-579	-0-	7671	2			N	-0-					-0-

CRUEY WELL #: 2 H RRCID -> 232850 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7862 - 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
01	7812	X	2322	-0-	-5490	-0-	2322	2			N	-0-					-0-
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
03	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	9440	2			N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
05	10404	X	10404	-0-	-0-	-0-	10404	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CRUEY WELL #: 1 H RRCID -> 232851 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7874 - 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
01	4898	X	1719	-0-	-3179	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3548	-0-	-876	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
04	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
06	5370	X	599	-0-	-4771	-0-	599	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 1 H RRCID -> 232857 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7037 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6305	-0-	-515	-0-	6305	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	1826	-0-	-5342	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5954	-0-	-2044	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5918	-0-	-1822	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	9042	X	9042	-0-	-0-	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
*06	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8775	2			N	-0-					-0-

EASTERN HEIGHTS CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 232858 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7971 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 2 H RRCID -> 232859 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7319 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23498	X	23172	-0-	-326	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	20726	-0-	-274	-0-	20726	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	22678	-0-	-572	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19755	-0-	-2655	-0-	19755	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	21393	-0-	-1764	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	20430	-0-	-1980	-0-	20430	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
01	8091	X	3560	-0-	-4531	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	7018	-0-	-3006	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	5801	-0-	-5297	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	1324	-0-	-9416	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	986	-0-	-6795	-0-	986	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	5290	-0-	-2240	-0-	5290	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
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5653	-0-	-759	-0-	5653	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6744	-0-	-355	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6102	-0-	-768	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5208	-0-	-1829	-0-	5208	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6201	-0-	-549	-0-	6201	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
01	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6640	2			N	-0-					-0-
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
04	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
05	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
*06	7801	X	7801	-0-	-0-	-0-	7801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12338	X	4322	-0-	-8016	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
02	11144	X	871	-0-	-10273	-0-	871	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	2288	-0-	-2455	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	94	-0-	-4286	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	177	-0-	-4132	-0-	177	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	88	-0-	-4082	-0-	88	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
01	5487	X	3385	-0-	-2102	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3522	-0-	-762	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	2475	-0-	-2020	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1811	-0-	-2299	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	592	-0-	-3314	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1754	-0-	-2026	-0-	1754	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
01	6045	X	4868	-0-	-1177	-0-	4868	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4234	-0-	-946	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4682	-0-	-178	-0-	4682	2			N	-0-					-0-
05	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
*06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-

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
01	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5490	X	-0-	-0-	-5490	-0-					N	-0-					-0-
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	9397	-0-	-1081	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7716	-0-	-1412	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	8271	-0-	-1835	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	7796	-0-	-1984	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8307	-0-	-1086	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7090	-0-	-2000	-0-	7090	2			N	-0-					-0-

SOUTHLAKE WELL #: 2 H RRCID -> 233466 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7349 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SHG MINERALS WELL #: 1 H RRCID -> 233471 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7740 - 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
01	9083	X	4849	-0-	-4234	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	2851	-0-	-5717	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2548	-0-	-6938	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	1914	-0-	-7266	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	4936	-0-	-3217	-0-	4936	2			N	-0-					-0-
*06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BURTON WELL #: 5 H RRCID -> 233516 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7480 - 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
01	5797	X	5148	-0-	-649	-0-	5148	2			N	-0-			-0-
02	4928	X	4717	-0-	-211	-0-	4717	2			N	-0-			-0-
03	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	5153	-0-	-67	-0-	5153	2			N	-0-			-0-
05	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5380	2			N	-0-			-0-
06	5370	X	5303	-0-	-67	-0-	5303	2			N	-0-			-0-

FINLEY WELL #: 1 H RRCID -> 233517 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7475 - 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
01	12555	X	10391	-0-	-2164	-0-	10391	2			N	-0-			-0-
02	11340	X	9532	-0-	-1808	-0-	9532	2			N	-0-			-0-
03	11873	X	10327	-0-	-1546	-0-	10327	2			N	-0-			-0-
04	10980	X	10533	-0-	-447	-0-	10533	2			N	-0-			-0-
05	10540	X	10491	-0-	-49	-0-	10491	2			N	-0-			-0-
06	10200	X	8337	-0-	-1863	-0-	8337	2			N	-0-			-0-

ROCK CREEK E WELL #: 8 H RRCID -> 233541 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7377 - 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
01	11966	X	11359	-0-	-607	-0-	11359	2			N	-0-			-0-
02	10808	X	10298	-0-	-510	-0-	10298	2			N	-0-			-0-
03	11966	X	11290	-0-	-676	-0-	11290	2			N	-0-			-0-
04	11460	X	9773	-0-	-1687	-0-	9773	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	10006	-0-	-1619	-0-	10006	2			N	-0-			-0-
06	11040	X	9713	-0-	-1327	-0-	9713	2			N	-0-			-0-

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
01	9238	X	5635	-0-	-3603	-0-	5635	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	5239	-0-	-2321	-0-	5239	2			N	-0-			-0-
03	7998	X	6339	-0-	-1659	-0-	6339	2			N	-0-			-0-
04	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	6056	2			N	-0-			-0-
05	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			N	-0-			-0-
06	6120	X	5875	-0-	-245	-0-	5875	2			N	-0-			-0-

MCMENAMY WELL #: 1 H RRCID -> 233543 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7740 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-			-0-
02	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-			-0-
04	2670	X	2523	-0-	-147	-0-	2523	2			N	-0-			-0-
05	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	5962	2			N	-0-			-0-
*06	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	7019	2			N	-0-			-0-

HUNTER WELL #: A 1 H RRCID -> 233566 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6934 - 10730

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

MANN, S. WELL #: 6 H RRCID -> 233567 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7413 - 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
01	30473	X	29028	-0-	-1445	-0-	3909	1	25119	2	N	-0-			-0-
02	27723	X	27723	-0-	-0-	-0-	4095	1	23628	2	N	-0-			-0-
03	31316	X	31316	-0-	-0-	-0-	4935	1	26381	2	N	-0-			-0-
04	29490	X	28705	-0-	-785	-0-	4617	1	24088	2	N	-0-			-0-
05	30473	X	30374	-0-	-99	-0-	5159	1	25215	2	N	-0-			-0-
06	29490	X	28562	-0-	-928	-0-	5079	1	23483	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 3 H RRCID -> 233568 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7025 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 8 H RRCID -> 233569 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7758 - 11479

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
02	515	X	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 7 H RRCID -> 233572 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7523 - 9421

01	19065	X	12333	-0-	-6732	-0-	12333	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	15232	-0-	-1428	-0-	15232	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	15872	-0-	-2573	-0-	15872	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	15206	-0-	-94	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	15488	-0-	-1376	-0-	15488	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	13968	-0-	-2352	-0-	13968	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 5 H RRCID -> 233574 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7754 - 10075

01	9796	X	8752	-0-	-1044	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	7586	-0-	-2354	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	8541	-0-	-2464	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	8208	-0-	-2442	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	8460	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 1 H RRCID -> 233578 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7209 - 10140

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKMAN WELL #: 3 H RRCID -> 233605 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7358 - 10532

01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
02	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
03	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	10992	2			N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
*06	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	10732	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 20 H RRCID -> 233606 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7008 - 9340

01	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	2151	-0-	-2945	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	3256	-0-	-2386	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
04	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
05	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
*06	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	9141	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6621	-0-	-575	-0-	6621	2			N	-0-					-0-
03	8894	X	8894	-0-	-0-	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8760	-0-	-90	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7690	-0-	-1455	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	3171	-0-	-5679	-0-	3171	2			N	-0-					-0-

LUCK WELL #: 1 H RRCID -> 233609 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7378 - 9644

01	10323	X	10012	-0-	-311	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
02	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9277	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10060	-0-	-1255	-0-	10060	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	9703	-0-	-1247	-0-	9703	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10517	-0-	-798	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9644	-0-	-286	-0-	9644	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 233841 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7336 - 9320

01	5301	X	632	-0-	-4669	-0-	632	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	595	-0-	-3661	-0-	595	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	270	-0-	-4442	-0-	270	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	1539	-0-	-3021	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	209	-0-	-3170	-0-	209	2			N	-0-					-0-
06	630	X	127	-0-	-503	-0-	127	2			N	-0-					-0-

CHILDRESS WELL #: 13 H RRCID -> 233935 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 7426 - 10441

01	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	7529	2			N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	5758	2			N	-0-					-0-
05	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
*06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5695	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP WELL #: 2 H RRCID -> 233936 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7591 - 10873

01	12431	X	9611	-0-	-2820	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	3548	-0-	-7260	-0-	3548	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	52	-0-	-10891	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	9641	X	9409	-0-	-232	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
*06	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	9521	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 3 H RRCID -> 233937 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6559 - 9392

01	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	7726	2	33	9	N	30	29	1			27
02	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9367	2	20	9	N	18	26	1			19
03	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	8033	2	21	9	N	19	24	1			14
04	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	7399	2	13	9	N	12					26
05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	7286	2	12	9	N	11	24	1			13
*06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7660	2	14	9	N	13					26

DFW BJ WELL #: 2 H RRCID -> 233938 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8371 - 11158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	8220	2	19	9	N	17	2	8			48
02	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7779	2	67	9	N	61					109
03	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	8520	2	97	9	N	88	129	1	1	8	67
04	7980	X	7311	-0-	-669	-0-	7308	2	3	9	N	3					70
05	8680	X	8093	-0-	-587	-0-	8050	2	43	9	N	39					109
06	8400	X	7686	-0-	-714	-0-	7680	2	6	9	N	5					114

MCNEILL WELL #: 2 H RRCID -> 233940 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7750 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	2			N	-0-					-0-
02	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
03	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	4486	-0-	-974	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
05	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*06	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 2 H RRCID -> 233944 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7419 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 1 H RRCID -> 233945 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7444 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EASON WELL #: 2 H RRCID -> 233946 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6863 - 9923

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

CANTRELL WELL #: 1 H RRCID -> 233948 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 8364 - 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
01	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3506	-0-	-1534	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3529	-0-	-1679	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3333	-0-	-1707	-0-	3333	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 10 H RRCID -> 233949 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7059 - 10359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	9620	2	29	9	N	26	24	1			20
02	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	9200	2	18	9	N	16	22	1			14
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	10432	2	19	9	N	17	22	1			9
04	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12045	2	17	9	N	15					24
05	10471	X	10471	-0-	-0-	-0-	10457	2	14	9	N	13	26	1			11
06	10110	X	4007	-0-	-6103	-0-	3990	2	17	9	N	15	1	8			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SHAW WELL #: 1 H RRCID -> 233950 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7351 - 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
01	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	-0-	-0-	-9268	-0-					N	-0-					-0-
03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARROT E WELL #: 5 H RRCID -> 234449 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7607 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	11117	-0-	-2182	-0-	11117	2			N	-0-					-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	11409	2			N	-0-					-0-
03	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11691	-0-	-249	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11913	-0-	-704	-0-	11913	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11399	-0-	-811	-0-	11399	2			N	-0-					-0-

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
01	38719	X	17733	-0-	-20986	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	19816	-0-	-13308	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
03	35216	X	25026	-0-	-10190	-0-	25026	2			N	-0-					-0-
04	28590	X	10747	-0-	-17843	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	21948	X	18530	-0-	-3418	-0-	18530	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	13265	-0-	-10945	-0-	13265	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5425	X	5092	-0-	-333	-0-	5092	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	185	-0-	-2839	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
04	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-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
01	5270	X	5005	-0-	-265	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5482	-0-	-650	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6316	-0-	-473	-0-	6316	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6536	-0-	-34	-0-	6536	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5247	-0-	-873	-0-	5247	2			N	-0-					-0-

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
01	7285	X	6499	-0-	-786	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5770	-0-	-810	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6017	-0-	-1268	-0-	6017	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	5835	-0-	-1215	-0-	5835	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5991	-0-	-519	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5829	-0-	-471	-0-	5829	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	5766	X	4789	-0-	-977	-0-	4789	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4491	-0-	-624	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4447	-0-	-443	-0-	4447	2			N	-0-					-0-
05	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4319	-0-	-661	-0-	4319	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1 H RRCID -> 234639 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7496 - 9996

01	8432	X	6809	-0-	-1623	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6315	-0-	-1077	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6344	-0-	-1344	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
04	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	8056	2			N	-0-					-0-
05	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6065	-0-	-715	-0-	6065	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HZ RRCID -> 234995 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8375 - 11805

01	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	2284	-0-	-1188	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	1527	-0-	-2317	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	1511	-0-	-2689	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2482	-0-	-1858	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	1952	-0-	-2248	-0-	1952	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 41 H RRCID -> 234996 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6985 - 9059

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
02	13689	X	13689	-0-	-0-	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
03	13226	X	13226	-0-	-0-	-0-	13226	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	8663	-0-	-3277	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10931	-0-	-1009	-0-	10931	2			N	-0-					-0-

TM WELL #: 2 H RRCID -> 234998 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7118 - 9252

01	6200	X	4611	-0-	-1589	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5072	-0-	-500	-0-	5072	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5453	-0-	-65	-0-	5453	2			N	-0-					-0-
04	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
05	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5800	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5397	-0-	-33	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 6 H RRCID -> 234999 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7630 - 9975

01	6944	X	3391	-0-	-3553	-0-	3391	2			N	-0-					-0-
02	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	9073	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
05	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
*06	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
02	17334	X	17334	-0-	-0-	-0-	17334	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	13094	-0-	-1073	-0-	13094	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	7277	-0-	-11833	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	6387	-0-	-13360	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	386	-0-	-18724	-0-	386	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
01	24335	X	17313	-0-	-7022	-0-	17313	2			N	-0-					-0-
02	21980	X	17118	-0-	-4862	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
03	21218	X	21218	-0-	-0-	-0-	21218	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	20084	-0-	-256	-0-	20084	2			N	-0-					-0-
05	20266	X	20266	-0-	-0-	-0-	20266	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	19078	-0-	-1442	-0-	19078	2			N	-0-					-0-

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
01	1373	N	-0-	-0-	-1373	-0-					N	-0-					-0-
02	1372	X	1276	-0-	-96	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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
01	T. A.		1782	-0-	1782	1782	1782	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		8629	-0-	8629	10411	8629	2			N	-0-					-0-
03	20147	X	9736	-0-	-10411	-0-	9736	2			N	-0-					-0-
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8763	-0-	-785	-0-	8763	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7271	-0-	-2149	-0-	7271	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 2 H RRCID -> 235022 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7155 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6448	X	3934	-0-	-2514	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2622	-0-	-1466	-0-	2622	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	3849	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3515	-0-	-685	-0-	3515	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3805	-0-	-535	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3124	-0-	-686	-0-	3124	2			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
01	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	7340	-0-	-2432	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	9956	-0-	-863	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10245	-0-	-405	-0-	10245	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10252	-0-	-753	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9950	-0-	-700	-0-	9950	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	8208	2			N	-0-					-0-
02	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	4279	-0-	-1952	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	3433	-0-	-2597	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	1149	-0-	-5082	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	876	-0-	-5154	-0-	876	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*06	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	2			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
01	3410	X	2237	-0-	-1173	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2815	-0-	-265	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2432	-0-	-885	-0-	2432	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2649	-0-	-21	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2539	-0-	-491	-0-	2539	2			N	-0-					-0-

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
01	12214	X	11487	-0-	-727	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11649	-0-	-1119	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12284	-0-	-1852	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11376	-0-	-2304	-0-	11376	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12345	-0-	-551	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	9995	-0-	-2485	-0-	9995	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 7 H RRCID -> 236045 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7506 - 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
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILSHIRE WELL #: 1 H RRCID -> 236154 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7562 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8153	-0-	-496	-0-	8153	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7277	-0-	-395	-0-	7277	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7931	-0-	-563	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7610	-0-	-610	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7780	-0-	-404	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7702	-0-	-188	-0-	7702	2			N	-0-					-0-

CROWLEY MINERALS WELL #: 3 H RRCID -> 236186 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7436 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8981	-0-	-71	-0-	8981	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8032	-0-	-816	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8911	-0-	-885	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	6439	-0-	-3041	-0-	6439	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9451	-0-	-345	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8255	-0-	-445	-0-	8255	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MINERALS, W. S. WELL #: 2 H RRCID -> 236464 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7589 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	5625	-0-	-1691	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
02	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
04	12834	X	12834	-0-	-0-	-0-	12834	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8127	-0-	-987	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	2994	-0-	-5826	-0-	2994	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 236465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7559 - 10538

01	17825	X	15633	-0-	-2192	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	13987	-0-	-1245	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15393	-0-	-1099	-0-	15393	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	14284	-0-	-926	-0-	14284	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	14699	-0-	-925	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14293	-0-	-827	-0-	14293	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 2H RRCID -> 236466 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7863 - 10146

01	12623	X	12623	-0-	-0-	-0-	12623	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	9757	-0-	-155	-0-	9757	2			N	-0-					-0-
03	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	2			N	-0-					-0-
04	12697	X	12697	-0-	-0-	-0-	12697	2			N	-0-					-0-
05	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9399	-0-	-4041	-0-	9399	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HL RRCID -> 236467 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 9972 - 10824

01	9362	X	636	-0-	-8726	-0-	636	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	170	-0-	-3330	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
*06	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236468 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7149 - 9255

01	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
04	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
05	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
*06	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 1 H RRCID -> 236472 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8041 - 9581

01	11439	X	10885	-0-	-554	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	10211	-0-	-121	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	11025	-0-	-321	-0-	11025	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10348	-0-	-242	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10252	-0-	-1063	-0-	10252	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	9426	-0-	-1524	-0-	9426	2			N	-0-					-0-

EASON WELL #: 1 H RRCID -> 236474 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6973 - 9492

01	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	11026	X	11026	-0-	-0-	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-
04	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
05	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	11569	2			N	-0-					-0-
*06	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	26133	X	23810	-0-	-2323	-0-	23810	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	17222	-0-	-6718	-0-	17222	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	18021	-0-	-8484	-0-	18021	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	17237	-0-	-8413	-0-	17237	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	17567	-0-	-6241	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	16398	-0-	-6642	-0-	16398	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 4 H RRCID -> 236478 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6830 - 9475

01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					-0-
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	548	-0-	-1012	-0-	548	2			N	-0-					-0-

RAIFSNIDER WELL #: 1 H RRCID -> 236479 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7050 - 9810

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER-STATE UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236480 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7637 - 10954

01	17639	X	16640	-0-	-999	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	14842	-0-	-1202	-0-	14842	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	16106	-0-	-1657	-0-	16106	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	14869	-0-	-2321	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	15724	-0-	-1109	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15077	-0-	-1033	-0-	15077	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 236483 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7750 - 11130

01	13144	X	9366	-0-	-3778	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	7813	-0-	-3807	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8227	-0-	-4638	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	7841	-0-	-4489	-0-	7841	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8001	-0-	-2942	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7633	-0-	-1427	-0-	7633	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HQ RRCID -> 236484 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8650 - 11428

01	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	11107	-0-	-2305	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	15454	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11769	-0-	-2601	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13028	-0-	-1697	-0-	13028	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	13428	-0-	-1542	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 13 H RRCID -> 236486 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6903 - 11694

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HUDSON WELL #: 3 H RRCID -> 236487 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7400 - 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
01	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	16442	2			N	-0-					-0-
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12618	2			N	-0-					-0-
03	14702	X	14702	-0-	-0-	-0-	14702	2			N	-0-					-0-
04	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	13190	2			N	-0-					-0-
05	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
*06	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2503	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 4 H RRCID -> 236488 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6700 - 10045

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	13795	X	13474	-0-	-321	-0-	13474	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12301	-0-	-159	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12082	-0-	-1713	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	4145	-0-	-8905	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	8736	-0-	-4873	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
*06	13593	X	13593	-0-	-0-	-0-	13593	2			N	-0-					-0-

WB 358 B WELL #: 3 H RRCID -> 236491 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7364 - 9973

01	15934	X	14054	-0-	-1880	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	11070	-0-	-3210	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13985	-0-	-1825	-0-	13985	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13138	-0-	-1592	-0-	13138	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13258	-0-	-1436	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12399	-0-	-1191	-0-	12399	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 6 H RRCID -> 236492 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7575 - 10380

01	5580	X	1834	-0-	-3746	-0-	1834	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-					-0-
05	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	10434	2			N	-0-					-0-
*06	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HM RRCID -> 236493 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8540 - 10950

01	10726	X	9270	-0-	-1456	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
02	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	11039	-0-	-555	-0-	11039	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8654	-0-	-2566	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	8203	-0-	-6801	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7354	-0-	-7166	-0-	7354	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 1 H RRCID -> 236494 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7434 - 9717

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5766	X	5165	-0-	-601	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	4863	-0-	-345	-0-	4863	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	5622	-0-	-144	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	5005	-0-	-95	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5027	-0-	-367	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	4918	2			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
01	INC G-10		9475	-0-	9475	20083	9475	2			N	-0-					-0-
02	22320	X	2237	-0-	-20083	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	2949	-0-	-5061	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4469	-0-	-3808	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	5587	-0-	-2423	-0-	5587	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
02	952	X	74	-0-	-878	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
04	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11146	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8835	2			N	-0-					-0-
*06	11402	X	11402	-0-	-0-	-0-	11402	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 1 H RRCID -> 236508 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7475 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	14713	-0-	-1934	-0-	14713	2			N	-0-					-0-
02	15864	X	15864	-0-	-0-	-0-	15864	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	16667	-0-	-73	-0-	16667	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	15563	-0-	-637	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16523	-0-	-1054	-0-	16523	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	15884	-0-	-1126	-0-	15884	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 2 H RRCID -> 236511 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7407 - 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
01	10447	X	9144	-0-	-1303	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7799	-0-	-1637	-0-	7799	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9013	-0-	-1372	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8728	-0-	-872	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	8839	-0-	-585	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	8603	-0-	-247	-0-	8603	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 12 H RRCID -> 236515 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7500 - 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
01	19933	X	8592	-0-	-11341	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14673	-0-	-3331	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	15316	-0-	-4617	-0-	15316	2			N	-0-					-0-
04	15383	X	15383	-0-	-0-	-0-	15383	2			N	-0-					-0-
05	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	18010	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	2567	-0-	-13153	-0-	2567	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 6 H RRCID -> 236521 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 7408 - 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
01	14322	X	12301	-0-	-2021	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
02	12460	X	12403	-0-	-57	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	15282	2			N	-0-					-0-
05	15917	X	15917	-0-	-0-	-0-	15917	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	9730	-0-	-3650	-0-	9730	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1 H RRCID -> 236522 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7731 - 10237

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

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
02	9071	X	9071	-0-	-0-	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
03	8641	X	8641	-0-	-0-	-0-	8641	2			N	-0-					-0-
04	10021	X	10021	-0-	-0-	-0-	10021	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8887	-0-	-1157	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	9442	-0-	-278	-0-	9442	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
01	13950	X	11125	-0-	-2825	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	12006	-0-	-594	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
03	13562	X	13562	-0-	-0-	-0-	13562	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12982	-0-	-317	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11663	-0-	-1447	-0-	11663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	16027	X	15510	-0-	-517	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
02	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	15012	-0-	-550	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14726	-0-	-274	-0-	14726	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	14958	-0-	-1379	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	14266	-0-	-1544	-0-	14266	2			N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 H RRCID -> 236587 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7340 - 9400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

01	9021	X	7660	-0-	-1361	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	6780	-0-	-1368	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8758	-0-	-263	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8215	-0-	-455	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
05	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	8232	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7757	-0-	-733	-0-	7757	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 1 H RRCID -> 237176 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 6458 - 8725

01	2697	X	2087	-0-	-610	-0-	2063	2	24	9	N	22	24	1			17
02	2212	X	2025	-0-	-187	-0-	2016	2	9	9	N	8	12	1			13
03	1705	X	1434	-0-	-271	-0-	1424	2	10	9	N	9	19	1			3
04	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	2222	2	15	9	N	14					17
05	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	1645	2	14	9	N	13	22	1			8
06	2160	X	124	-0-	-2036	-0-	115	2	9	9	N	8	10	1			6

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 1 H RRCID -> 237183 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7230 - 10880

01	13299	X	11533	-0-	-1766	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10472	-0-	-1540	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11400	-0-	-473	-0-	11400	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	11047	-0-	-113	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	11477	-0-	-117	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10915	-0-	-305	-0-	10915	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 4 H RRCID -> 237220 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7225 - 10470

01	11625	X	8587	-0-	-3038	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	3	-0-	-10497	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	5970	-0-	-5655	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9014	-0-	-2236	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9144	-0-	-2295	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
*06	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	9023	2			N	-0-					-0-

DICKESON WELL #: A 4 H RRCID -> 237347 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7424 - 9957

01	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	12596	-0-	-340	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13697	-0-	-625	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	12853	-0-	-1007	-0-	12853	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12004	-0-	-2318	-0-	12004	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	9100	-0-	-4760	-0-	9100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 9HK RRCID -> 237446 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8629 - 13594

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 1H RRCID -> 237450 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7860 - 9552

01	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
02	3676	X	3385	-0-	-291	-0-	3385	2			N	-0-					-0-
03	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-
04	1112	X	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: D 2H RRCID -> 237453 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6358 PERF. 6696 - 8644

01	2883	X	480	-0-	-2403	-0-	477	2	3	9	N	3					62
02	2268	X	728	-0-	-1540	-0-	727	2	1	9	N	1					63
03	2511	X	30	-0-	-2481	-0-	29	2	1	9	N	1					64
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	1					65
05	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	4892	2	1	9	N	1	48	1			18
*06	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	4940	2	1	9	N	1					19

SMITH, ROBERT O. WELL #: 1H RRCID -> 237456 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 7779 - 9233

01	8897	X	7571	-0-	-1326	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6820	-0-	-1216	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7518	-0-	-1379	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7136	-0-	-1354	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7246	-0-	-318	-0-	7246	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	7108	-0-	-212	-0-	7108	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 1H RRCID -> 237459 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7826 - 9184

01	7998	X	4490	-0-	-3508	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6216	-0-	-1008	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
05	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	4322	-0-	-3718	-0-	4322	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-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	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3949	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 2H RRCID -> 237466 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7406 - 9741

01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	5827	-0-	-1397	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7805	-0-	-193	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	7693	-0-	-47	-0-	7693	2			N	-0-					-0-
05	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	8992	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6557	-0-	-1003	-0-	6557	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE LANDFILL WELL #: 1H RRCID -> 237467 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 8932 - 9840

01	3379	X	2363	-0-	-1016	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2237	-0-	-1011	-0-	2237	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2675	-0-	-1014	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2817	-0-	-753	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3008	-0-	-681	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
*06	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 1H RRCID -> 237471 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7369 - 11041

01	15717	X	12796	-0-	-2921	-0-	12796	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13988	-0-	-208	-0-	13988	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11716	-0-	-4001	-0-	11716	2			N	-0-					-0-
04	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
05	17279	X	17279	-0-	-0-	-0-	17279	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13661	-0-	-1339	-0-	13661	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 1H RRCID -> 237475 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7875 - 9700

01	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	5390	2			N	-0-					-0-
02	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4573	-0-	-232	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4056	-0-	-1164	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4375	-0-	-1019	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	3884	-0-	-1336	-0-	3884	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HR RRCID -> 237477 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8376 - 12124

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 1HE RRCID -> 237481 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8590 - 10758

01	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					N	-0-					-0-
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5804	-0-	-16	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5525	-0-	-489	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	1229	-0-	-4651	-0-	1229	2			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
01	6448	X	5827	-0-	-621	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5327	-0-	-497	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5780	-0-	-668	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5456	-0-	-184	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5492	-0-	-398	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
*06	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	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
01	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
02	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	2			N	-0-					-0-
03	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
*06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	11687	2			N	-0-					-0-

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
01	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
02	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
03	10833	X	10833	-0-	-0-	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	7511	-0-	-146	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	7103	-0-	-307	-0-	7103	2			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
01	7564	X	5357	-0-	-2207	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5033	-0-	-1071	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	5843	-0-	-1690	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	5876	-0-	-1414	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6500	-0-	-1033	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
*06	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	6496	2			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
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7623	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10114	2			N	-0-					-0-
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8879	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7948	-0-	-484	-0-	7948	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7449	-0-	-1251	-0-	7449	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
01	13702	X	12839	-0-	-863	-0-	12839	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10392	-0-	-1844	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12970	-0-	-577	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	12261	-0-	-399	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12668	-0-	-166	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	12448	-0-	-92	-0-	12448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14307	X	14307	-0-	-0-	-0-	14307	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
04	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
05	10648	X	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			N	-0-					-0-
*06	10569	X	10569	-0-	-0-	-0-	10569	2			N	-0-					-0-

JESCHKE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237520 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8500 - 10023

01	5363	X	5038	-0-	-325	-0-	5038	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4321	-0-	-523	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4546	-0-	-817	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4648	-0-	-362	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4692	-0-	-361	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4353	-0-	-537	-0-	4353	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 2H RRCID -> 237522 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7885 - 11055

01	14508	X	13682	-0-	-826	-0-	13682	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11929	-0-	-1175	-0-	11929	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	12205	-0-	-2303	-0-	12205	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	11919	-0-	-1611	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11036	-0-	-2635	-0-	11036	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	8190	-0-	-5040	-0-	8190	2			N	-0-					-0-

ABILENE CHRISTIAN UNIVERSITY UT WELL #: 1 H RRCID -> 237524 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7663 - 9743

01	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	4743	2			N	-0-					-0-
02	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4698	-0-	-138	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4550	-0-	-130	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4570	-0-	-266	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4022	-0-	-568	-0-	4022	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 2H RRCID -> 237526 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7610 - 9550

01	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
02	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	8791	2			N	-0-					-0-
03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5434	-0-	-296	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	4952	-0-	-969	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4472	-0-	-1258	-0-	4472	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 4H RRCID -> 237530 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7200 - 11975

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		17881	-0-	17881	17881	17881	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		29839	-0-	29839	47720	29839	2			N	-0-					-0-
*06	65037	X	17317	-0-	-47720	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 4H RRCID -> 237534 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 6773 - 7676

01	25947	X	24685	-0-	-1262	-0-	24465	2	220	9	N	200	176	1	2	8	165
02	22624	X	12789	-0-	-9835	-0-	12683	2	106	9	N	96	118	1	1	8	142
03	25048	X	22024	-0-	-3024	-0-	21867	2	157	9	N	143	123	1	1	8	161
04	24240	X	13411	-0-	-10829	-0-	13312	2	99	9	N	90	122	1			129
05	24924	X	20698	-0-	-4226	-0-	20540	2	158	9	N	144	121	1	1	8	151
06	23880	X	18813	-0-	-5067	-0-	18670	2	143	9	N	130	120	1	3	8	158

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: C 3H RRCID -> 237537 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7399 - 10853

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12492	-0-	-528	-0-	12492	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9687	-0-	-2633	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	8752	-0-	-4888	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7917	-0-	-5283	-0-	7917	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9173	-0-	-3320	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9945	-0-	-2145	-0-	9945	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HF RRCID -> 237759 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8789 - 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
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7028	X	-0-	-0-	-7028	-0-					N	-0-					-0-
03	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

DFW NORTH WELL #: A 7HR RRCID -> 237768 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8574 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		3214	-0-	3214	3214	3214	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		3559	-0-	3559	6773	3559	2			N	-0-					-0-
*06	13326	X	6553	-0-	-6773	-0-	6553	2			N	-0-					-0-

LINEAR PARK WELL #: 2H RRCID -> 237772 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7766 - 9607

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 8HR RRCID -> 237774 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8575 - 11274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	2790	X	386	-0-	-2404	-0-	386	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HR RRCID -> 237777 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8444 - 12904

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

LITTLE HOSS WELL #: N 6H RRCID -> 237781 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6961 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10974	X	10043	-0-	-931	-0-	10036	2	7	9	N	6					18
02	9912	X	8978	-0-	-934	-0-	8978	2			N	-0-					18
03	10974	X	9613	-0-	-1361	-0-	9606	2	7	9	N	6					24
04	10110	X	9083	-0-	-1027	-0-	9076	2	7	9	N	6					30
05	10044	X	9410	-0-	-634	-0-	9410	2			N	-0-					30
06	9720	X	9151	-0-	-569	-0-	9144	2	7	9	N	6					36

STRETCH WELL #: 1H RRCID -> 237783 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7600 - 10345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	4178	-0-	-162	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	4032	2			N	-0-					-0-
03	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4225	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	3674	-0-	-376	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	3714	-0-	-750	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3634	-0-	-686	-0-	3634	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 237790 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7075 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH SOWELL "A" WELL #: 2H RRCID -> 237791 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7989 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	1493	-0-	-4862	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
02	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CARTER A WELL #: 3H RRCID -> 237792 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7383 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	8202	-0-	-2989	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7303	-0-	-1433	-0-	7303	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	7776	-0-	-1369	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	7389	-0-	-1461	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7508	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6940	-0-	-1010	-0-	6940	2			N	-0-					-0-

ASH GROVE WELL #: A 2H RRCID -> 237833 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9110 - 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
01	11408	X	11064	-0-	-344	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
02	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	10662	2			N	-0-					-0-
03	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
04	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11481	-0-	-330	-0-	11481	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	11138	-0-	-292	-0-	11138	2			N	-0-					-0-

HOUSTON BRYANT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237834 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7600 - 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
01	4123	X	3046	-0-	-1077	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2807	-0-	-777	-0-	2807	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	3696	-0-	-272	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
04	3840	X	3176	-0-	-664	-0-	3176	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2965	-0-	-972	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	3428	-0-	-142	-0-	3428	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 5H RRCID -> 237876 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7354 - 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
01	16988	X	16402	-0-	-586	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12756	-0-	-2084	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	14657	-0-	-781	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	12958	-0-	-2912	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	13689	-0-	-2710	-0-	13689	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	12853	-0-	-3017	-0-	12853	2			N	-0-					-0-

MINERALS, W. S. B WELL #: 3H RRCID -> 237877 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7507 - 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
01	12896	X	12874	-0-	-22	-0-	12874	2			N	-0-					-0-
02	12267	X	12267	-0-	-0-	-0-	12267	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	12271	-0-	-179	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	10850	-0-	-2728	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	11791	-0-	-1349	-0-	11791	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 8H RRCID -> 237881 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 7182 - 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
01	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	10608	2	7	9	N	6					18
02	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	9424	2			N	-0-					18
03	10664	X	10282	-0-	-382	-0-	10275	2	7	9	N	6					24
04	10320	X	10043	-0-	-277	-0-	10036	2	7	9	N	6					30
05	10664	X	10215	-0-	-449	-0-	10215	2			N	-0-					30
06	10260	X	9744	-0-	-516	-0-	9737	2	7	9	N	6					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BELL WELL #: 3H RRCID -> 237978 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8050 - 10327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	3700	-0-	-1136	-0-	3700	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4101	-0-	-183	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
03	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	5077	-0-	-353	-0-	5077	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 1DE RRCID -> 238165 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 13724 PERF.10252 - 13729

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

POLLEY SWD WELL #: 1 RRCID -> 238201 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 7740 - 10830

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

01	7843	X	6396	-0-	-1447	-0-	6394	2	2	9	N	2	2	8			85
02	7084	X	4876	-0-	-2208	-0-	4875	2	1	9	N	1	1	8			85
03	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					85
04	6180	X	4444	-0-	-1736	-0-	4444	2			N	-0-					85
05	6386	X	5278	-0-	-1108	-0-	5278	2			N	-0-					85
*06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	9532	2	2	9	N	2	2	8			85

WICKER WELL #: 3H RRCID -> 238277 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7445 - 9914

01	6076	X	5402	-0-	-674	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	4751	-0-	-709	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5108	-0-	-937	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4885	-0-	-335	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4889	-0-	-505	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4753	-0-	-467	-0-	4753	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HP RRCID -> 238279 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8748 - 11707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YOUNG WELL #: 4H RRCID -> 238283 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7514 - 10139

01	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1095	-0-	-4057	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	1866	-0-	-3900	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	1371	-0-	-8229	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	-0-	-0-	-9920	-0-					N	-0-					-0-
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
02	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
03	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	8036	2			N	-0-					-0-
04	8893	X	8893	-0-	-0-	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
05	9122	X	9122	-0-	-0-	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
*06	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	8490	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 5H RRCID -> 238313 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 9058 - 10092

01	7006	X	4161	-0-	-2845	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	3164	-0-	-2100	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	3804	-0-	-1931	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	3723	-0-	-1197	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3725	-0-	-1359	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3622	-0-	-398	-0-	3622	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 2H RRCID -> 238314 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6784 - 8390

01	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
02	6383	X	6383	-0-	-0-	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	838	-0-	-2012	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	791	-0-	-2154	-0-	791	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HN RRCID -> 238317 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 9063 - 10892

01	8080	X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5549	-0-	-555	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	931	-0-	-6633	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	4332	-0-	-3759	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6841	-0-	-989	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 3 RRCID -> 238319 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7513 - 9522

01	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11549	-0-	-386	-0-	11549	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	4643	2			N	-0-					-0-
05	13652	X	13652	-0-	-0-	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

WILDBERRY WELL #: 2H RRCID -> 238323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7415 - 10756

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WICKER WELL #: 5H RRCID -> 238326 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 7440 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6276	-0-	3176	3176	6276	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6147	-0-	3147	6323	6147	2			N	-0-					-0-
05	12434	X	6111	-0-	-6323	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 4H RRCID -> 238328 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7366 - 10682

01	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
02	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
03	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2			N	-0-					-0-
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
*06	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HS RRCID -> 238333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8895 - 11579

01	9796	X	6622	-0-	-3174	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	7971	X	7971	-0-	-0-	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
03	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
04	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	9174	2			N	-0-					-0-
05	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
*06	10522	X	10522	-0-	-0-	-0-	10522	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 4HE RRCID -> 238334 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8352 - 11355

01	15622	X	15622	-0-	-0-	-0-	15622	2			N	-0-					-0-
02	14605	X	14605	-0-	-0-	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
03	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14325	-0-	-795	-0-	14325	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14465	-0-	-1717	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13482	-0-	-2178	-0-	13482	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HE RRCID -> 238335 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8445 - 11428

01	16585	X	13443	-0-	-3142	-0-	13443	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	11840	-0-	-3140	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	10665	-0-	-5424	-0-	10665	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10012	-0-	-3998	-0-	10012	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	10080	-0-	-4397	-0-	10080	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	10578	-0-	-2442	-0-	10578	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: M 5H RRCID -> 238350 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6522 PERF. 7153 - 9645

01	6386	X	4183	-0-	-2203	-0-	4183	2			N	-0-					28
02	4396	X	2899	-0-	-1497	-0-	2899	2			N	-0-					28
03	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	3663	2			N	-0-					28
04	4050	X	3883	-0-	-167	-0-	3883	2			N	-0-					28
05	4185	X	1042	-0-	-3143	-0-	1042	2			N	-0-					28
06	4050	X	3427	-0-	-623	-0-	3427	2			N	-0-					28

WICKER WELL #: 4H RRCID -> 238353 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7388 - 9863

01	7907	X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	2			N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
04	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
05	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	5353	2			N	-0-					-0-
*06	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8432	X	7965	-0-	-467	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7424	-0-	-388	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8466	-0-	-183	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
04	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-
05	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8498	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	7542	-0-	-648	-0-	7542	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 3H RRCID -> 238364 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6700 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
03	11759	X	11759	-0-	-0-	-0-	11759	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11098	-0-	-752	-0-	11098	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	9390	-0-	-2855	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10498	-0-	-1352	-0-	10498	2			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
01	6355	X	4687	-0-	-1668	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	3970	-0-	-1966	-0-	3970	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	3294	-0-	-3278	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	3275	-0-	-3085	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	2692	-0-	-2578	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*06	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	2			N	-0-					-0-

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
01	4092	X	2437	-0-	-1655	-0-	2437	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2178	-0-	-1518	-0-	2178	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	2240	-0-	-1852	-0-	2240	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2253	-0-	-1437	-0-	2253	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	2850	-0-	-684	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

DEER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 238368 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7350 - 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
01	9269	X	8578	-0-	-691	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7384	-0-	-904	-0-	7384	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8116	-0-	-781	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7673	-0-	-937	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	7576	-0-	-1011	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6903	-0-	-1407	-0-	6903	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: 1H RRCID -> 238370 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7494 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	2513	-0-	-4683	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	3567	-0-	-3625	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	1595	-0-	-4945	-0-	1595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YOUNG WELL #: 3H RRCID -> 238377 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7547 - 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
01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		510	-0-	510	510	510	2			N	-0-					-0-
04	INC G-10		885	-0-	885	1395	885	2			N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	1395					N	-0-					-0-
*06	800	N	-0-	-0-	-800	595					N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 4H RRCID -> 238379 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7313 - 9848

01	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	8973	-0-	-1359	-0-	8973	2			N	-0-					-0-
03	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	11698	-0-	-272	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12141	-0-	-228	-0-	12141	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11809	-0-	-161	-0-	11809	2			N	-0-					-0-

WALKER, FLORA WELL #: 4H RRCID -> 238381 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7900 - 10792

01	14012	X	12082	-0-	-1930	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	12335	-0-	-321	-0-	12335	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12999	-0-	-1013	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12526	-0-	-974	-0-	12526	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11928	-0-	-1743	-0-	11928	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11394	-0-	-1836	-0-	11394	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 1H RRCID -> 238385 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7568 - 11400

01	16926	X	8458	-0-	-8468	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	6695	-0-	-8593	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
03	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	16338	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	5288	-0-	-9652	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
05	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13556	-0-	-2254	-0-	13556	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 2H RRCID -> 238470 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7700 - 11065

01	9548	X	8213	-0-	-1335	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	-0-	-0-	-8652	-0-					N	-0-					-0-
03	9579	X	7643	-0-	-1936	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5703	-0-	-3567	-0-	5703	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	3672	-0-	-5473	-0-	3672	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	26	-0-	-7924	-0-	26	2			N	-0-					-0-

MANNING WELL #: 1H RRCID -> 238520 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6775 - 10061

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 3H RRCID -> 238522 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7590 - 9876

01	15934	X	14534	-0-	-1400	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13619	-0-	-885	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	12808	-0-	-3250	-0-	12808	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	9870	-0-	-5670	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12311	-0-	-2755	-0-	12311	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	8092	-0-	-6488	-0-	8092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	11873	X	11735	-0-	-138	-0-	11735	2			N	-0-					-0-
02	10826	X	10826	-0-	-0-	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	11618	X	11618	-0-	-0-	-0-	11618	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	10128	-0-	-1869	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11395	-0-	-1025	-0-	11395	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
02	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4821	-0-	-356	-0-	4821	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4098	-0-	-1332	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3054	-0-	-2557	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	2678	-0-	-2752	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

JHT 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238647 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8620 - 10935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5608	-0-	-995	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	4545	-0-	-943	-0-	4545	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5127	-0-	-918	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4778	-0-	-1042	-0-	4778	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4969	-0-	-1045	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4424	-0-	-1006	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HP RRCID -> 238667 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8562 - 9727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	3304	-0-	-896	-0-	3304	2			N	-0-					-0-
03	4650	X	4049	-0-	-601	-0-	4049	2			N	-0-					-0-
04	4500	X	1806	-0-	-2694	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	637	-0-	-3114	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2601	-0-	-1329	-0-	2601	2			N	-0-					-0-

FISHER WELL #: F 1H RRCID -> 238683 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6773 - 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
01	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9320	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	8386	-0-	-518	-0-	8386	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9496	-0-	-827	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9126	-0-	-864	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	5152	-0-	-5171	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	391	-0-	-8789	-0-	391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SLMR WELL #: 1H RRCID -> 238684 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7004 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 3H RRCID -> 238686 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6910 - 8523

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 8H RRCID -> 238695 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 7100 - 10212

01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	2811	2	6	9	N	5					21
02	3024 X	410	-0-	-2614	-0-	392	2	18	9	N	16	24	1			13
03	3968 X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	14					27
04	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	7	22	1			12
05	3968 X	2484	-0-	-1484	-0-	2477	2	7	9	N	6					18
*06	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3517	2	6	9	N	5					23

CHAPEL CREEK WELL #: 2H RRCID -> 238696 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7000 - 10082

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5549 X	4772	-0-	-777	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
02	5012 X	4196	-0-	-816	-0-	4196	2			N	-0-					-0-
03	5394 X	4485	-0-	-909	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
04	5160 X	4314	-0-	-846	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5146 X	1197	-0-	-3949	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	4620 X	1340	-0-	-3280	-0-	1340	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 10H RRCID -> 238701 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6893 - 9578

01	4774 X	2207	-0-	-2567	-0-	2194	2	13	9	N	12	1	8			50
02	4032 X	2428	-0-	-1604	-0-	2407	2	21	9	N	19	41	1			28
03	3720 X	3249	-0-	-471	-0-	3231	2	18	9	N	16	1	8			43
04	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	2569	2	17	9	N	15	37	1			21
05	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4107	2	17	9	N	15					36
*06	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4400	2	14	9	N	13	1	8			48

DFW WELL #: B 6HG RRCID -> 238704 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8200 - 12709

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SMITH, LOWELL JR. WELL #: 1H RRCID -> 238706 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7565 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	1094	-0-	-4951	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	4928	-0-	-1848	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	7194	-0-	-308	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6509	-0-	-751	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
05	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	4103	-0-	-2857	-0-	4103	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 4H RRCID -> 238707 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7529 - 11949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13623	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11191	-0-	-765	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	11984	-0-	-1253	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	11128	-0-	-2042	-0-	11128	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	11189	-0-	-2420	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	10645	-0-	-2525	-0-	10645	2			N	-0-					-0-

LONGHORN WELL #: 2H RRCID -> 238708 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7700 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

DFW WELL #: B 4HG RRCID -> 238712 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 8133 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SESSIONS WELL #: 1H RRCID -> 238716 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7679 - 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
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8431	-0-	-417	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	8630	-0-	-1631	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	8858	-0-	-1132	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9106	-0-	-1217	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8633	-0-	-1357	-0-	8633	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 5H RRCID -> 238719 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 10519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9920	X	9617	-0-	-303	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8731	-0-	-677	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9584	-0-	-832	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	8438	-0-	-1642	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	8872	-0-	-924	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8515	-0-	-845	-0-	8515	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WALKER, FLORA WELL #: 3H RRCID -> 238723 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7981 - 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
01	10137	X	3250	-0-	-6887	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7620	-0-	-1536	-0-	7620	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8221	-0-	-1916	-0-	8221	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	6173	-0-	-3367	-0-	6173	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	2932	-0-	-5228	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 4H RRCID -> 238724 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7639 - 9496

01	7223	X	6842	-0-	-381	-0-	6842	2			N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	7297	-0-	-19	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6758	-0-	-322	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 3H RRCID -> 238733 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7438 - 10463

01	5487	X	2748	-0-	-2739	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
02	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5003	-0-	-484	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	1428	-0-	-2232	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	754	-0-	-5601	-0-	754	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 1H RRCID -> 238751 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7460 - 11479

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	15810	X	12453	-0-	-3357	-0-	12446	2	7	9	N	6	1	8			9
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	13373	2	20	9	N	18	1	8			26
03	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	14370	2	6	9	N	5	1	8			30
04	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	14166	2	10	9	N	9					39
05	14818	X	14196	-0-	-622	-0-	14167	2	29	9	N	26	1	8			64
06	14340	X	13455	-0-	-885	-0-	13437	2	18	9	N	16	1	8			79

TRWD WELL #: 4H RRCID -> 238909 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7285 - 9031

01	13485	X	2808	-0-	-10677	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6119	-0-	-3485	-0-	6119	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	6158	-0-	-232	-0-	6158	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6421	-0-	-368	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	3894	-0-	-10236	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 238950 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8041 - 9943

01	7471	X	6758	-0-	-713	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	5868	-0-	-824	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5939	-0-	-1470	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6133	-0-	-767	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	6764	-0-	-366	-0-	6764	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5012	-0-	-1528	-0-	5012	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14384	X	5071	-0-	-9313	-0-	5071	2			N	-0-					7
02	12992	X	7670	-0-	-5322	-0-	7668	2	2	9	N	2					9
03	13485	X	11741	-0-	-1744	-0-	11739	2	2	9	N	2	1	8			10
04	13768	X	13768	-0-	-0-	-0-	13767	2	1	9	N	1					11
05	14897	X	14897	-0-	-0-	-0-	14896	2	1	9	N	1					12
06	11370	X	8058	-0-	-3312	-0-	8057	2	1	9	N	1					13

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
02	1064	N	705	-0-	-359	-0-	705	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6289	-0-	3189	3189	6289	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4166	-0-	1166	4355	4166	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4831	-0-	1731	6086	4831	2			N	-0-					-0-
*06	8520	X	2434	-0-	-6086	-0-	2434	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 1H RRCID -> 239047 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7418 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6882	X	5989	-0-	-893	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6201	-0-	-15	-0-	6201	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6790	-0-	-92	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
04	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6019	-0-	-832	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5988	-0-	-642	-0-	5988	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 5H RRCID -> 239048 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7307 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5654	-0-	-1631	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5103	-0-	-777	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5475	-0-	-1035	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4800	-0-	-1500	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4676	-0-	-1555	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	4403	-0-	-1057	-0-	4403	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 3H RRCID -> 239197 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7500 - 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
01	16957	X	8436	-0-	-8521	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
02	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	15881	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	16082	-0-	-875	-0-	16082	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	13274	-0-	-3016	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	15768	-0-	-1809	-0-	15768	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	11922	-0-	-5088	-0-	11922	2			N	-0-					-0-

WESTERFELD MATHIS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239368 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8749 - 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
01	17112	X	11734	-0-	-5378	-0-	11734	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	12678	-0-	-174	-0-	12678	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	13746	-0-	-483	-0-	13746	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	12645	-0-	-1125	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11705	-0-	-2462	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	9999	-0-	-3591	-0-	9999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KIMBALL HILL WELL #: 1H RRCID -> 239373 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 9120 - 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
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
02	16618	X	16618	-0-	-0-	-0-	16618	2			N	-0-					-0-
03	20846	X	20846	-0-	-0-	-0-	20846	2			N	-0-					-0-
04	18732	X	18732	-0-	-0-	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
05	20540	X	20540	-0-	-0-	-0-	20540	2			N	-0-					-0-
*06	19810	X	19810	-0-	-0-	-0-	19810	2			N	-0-					-0-

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
01	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6454	-0-	-658	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	6421	-0-	-3158	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	4981	-0-	-4289	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	5502	-0-	-4077	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6015	-0-	-2145	-0-	6015	2			N	-0-					-0-

GRAHAM WELL #: 1H RRCID -> 239387 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7472 PERF. 7370 - 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
01	22940	X	13467	-0-	-9473	-0-	13467	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	10927	-0-	-12733	-0-	10927	2			N	-0-					-0-
03	25885	X	3941	-0-	-21944	-0-	3941	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	15421	-0-	-7499	-0-	15421	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	10884	-0-	-11901	-0-	10884	2			N	-0-					-0-
*06	18260	X	18260	-0-	-0-	-0-	18260	2			N	-0-					-0-

MITX-CENTEX UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 239390 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8950 - 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
01	24986	X	14309	-0-	-10677	-0-	14309	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	12930	-0-	-9638	-0-	12930	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	13606	-0-	-5397	-0-	13606	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	14517	-0-	-1293	-0-	14517	2			N	-0-					-0-
05	15554	X	15554	-0-	-0-	-0-	15554	2			N	-0-					-0-
*06	16315	X	16315	-0-	-0-	-0-	16315	2			N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 239416 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8580 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29109	X	16980	-0-	-12129	-0-	16980	2			N	-0-					-0-
02	29932	X	17775	-0-	-12157	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	19391	-0-	-13748	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	32070	X	19175	-0-	-12895	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
05	31372	X	21077	-0-	-10295	-0-	21077	2			N	-0-					-0-
*06	23849	X	23849	-0-	-0-	-0-	23849	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 2H RRCID -> 239433 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6583 - 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
01	11191	X	10332	-0-	-859	-0-	10243	2	89	9	N	81	84	1	1	8	77
02	10108	X	7230	-0-	-2878	-0-	7186	2	44	9	N	40	54	1	1	8	62
03	11191	X	7462	-0-	-3729	-0-	7396	2	66	9	N	60	53	1	1	8	68
04	9990	X	7144	-0-	-2846	-0-	7097	2	47	9	N	43	55	1			56
05	10323	X	6834	-0-	-3489	-0-	6768	2	66	9	N	60	53	1			63
06	9990	X	6227	-0-	-3763	-0-	6168	2	59	9	N	54	51	1	1	8	65

KENDRICK WELL #: 1H RRCID -> 239436 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8400 - 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
01	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
02	1484	N	906	-0-	-578	-0-	906	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	523	-0-	-686	-0-	523	2			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
05	992	N	365	-0-	-627	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW WELL #: 3H RRCID -> 239496 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7007 PERF. 7354 - 10559

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

MINERALS, W. S. WELL #: 7H RRCID -> 239505 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7511 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16306	X	14271	-0-	-2035	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13431	-0-	-1297	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	14476	X	14476	-0-	-0-	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	13166	-0-	-1714	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	9310	-0-	-5090	-0-	9310	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 3H RRCID -> 239510 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6929 - 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
01	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	4527	2			N	-0-					1
02	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			N	-0-					1
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					1
04	4380	X	4154	-0-	-226	-0-	4154	2			N	-0-					1
05	4526	X	4185	-0-	-341	-0-	4184	2	1	9	N	1	1	8			1
06	4380	X	2179	-0-	-2201	-0-	2179	2			N	-0-					1

MAYFLY EMERGER WELL #: 6H RRCID -> 239511 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6908 - 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
01	3968	X	2581	-0-	-1387	-0-	2581	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2971	-0-	-725	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	2503	-0-	-1457	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2724	-0-	-562	-0-	2724	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	2569	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 2H RRCID -> 239512 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6560 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3185	2	18	9	N	16					45
02	2744	X	2450	-0-	-294	-0-	2414	2	36	9	N	33	50	1			28
03	3100	X	2878	-0-	-222	-0-	2848	2	30	9	N	27					55
04	3030	X	2967	-0-	-63	-0-	2950	2	17	9	N	15					70
05	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	2894	2	26	9	N	24	60	1			34
06	3030	X	2794	-0-	-236	-0-	2788	2	6	9	N	5					39

TRIMBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239513 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7701 - 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
01	15717	X	11670	-0-	-4047	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12882	-0-	-1762	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14228	-0-	-1985	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13658	-0-	-2032	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13986	-0-	-1049	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	13036	-0-	-764	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: P 1H RRCID -> 239516 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6463 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	X	2329	-0-	-337	-0-	2311	2	18	9	N	16					69
02	2324	X	2308	-0-	-16	-0-	2277	2	31	9	N	28	62	1			35
03	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2717	2	24	9	N	22					57
04	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2593	2	14	9	N	13					70
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	2747	2	22	9	N	20	57	1			33
06	2640	X	2636	-0-	-4	-0-	2630	2	6	9	N	5					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KIM WELL #: 1H RRCID -> 239517 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7776 - 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
01	7471	X	5218	-0-	-2253	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	3082	-0-	-3610	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4713	-0-	-1456	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4855	-0-	-185	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
05	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4277	-0-	-763	-0-	4277	2			N	-0-					-0-

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
01	11036	X	4438	-0-	-6598	-0-	4395	2	43	9	N	39					84
02	10136	X	4683	-0-	-5453	-0-	4607	2	76	9	N	69					153
03	11222	X	1360	-0-	-9862	-0-	1307	2	53	9	N	48	121	1	1	8	79
04	10860	X	349	-0-	-10511	-0-	299	2	50	9	N	45					124
05	9734	X	2863	-0-	-6871	-0-	2815	2	48	9	N	44	93	1			75
06	5010	X	1232	-0-	-3778	-0-	1201	2	31	9	N	28					103

HIDDEN CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239520 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7799 - 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
01	21142	X	13439	-0-	-7703	-0-	13439	2			N	-0-					-0-
02	19740	X	16712	-0-	-3028	-0-	16712	2			N	-0-					-0-
03	21855	X	20762	-0-	-1093	-0-	20762	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	17939	-0-	-3211	-0-	17939	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	18339	-0-	-168	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
06	20100	X	16222	-0-	-3878	-0-	16222	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HU RRCID -> 239523 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8679 - 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
01	7812	X	291	-0-	-7521	-0-	291	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	2619	-0-	-4437	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5908	-0-	-1232	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6532	-0-	-1028	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 5HK RRCID -> 239524 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8503 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OTRA BACA A WELL #: 1H RRCID -> 239526 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 7479 - 11012

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

DFW NORTH WELL #: A 2HN RRCID -> 239530 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8535 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	857	X	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
03	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
04	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	961	X	512	-0-	-449	-0-	512	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	786	-0-	-354	-0-	786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

UPCHURCH WELL #: 2H RRCID -> 239532 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7841 - 11208

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

NORTH LAKE WELL #: 2H RRCID -> 239533 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 7234 - 9739

01	6355	X	5442	-0-	-913	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4879	-0-	-861	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5431	-0-	-924	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5186	-0-	-814	-0-	5186	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	5600	-0-	-73	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5170	-0-	-110	-0-	5170	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HN RRCID -> 239534 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8530 - 12248

01	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	8171	-0-	-1811	-0-	8171	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	7255	-0-	-2405	-0-	7255	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	6642	-0-	-3340	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6968	-0-	-2602	-0-	6968	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 2H RRCID -> 239536 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7485 - 10093

01	9889	X	9718	-0-	-171	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8903	-0-	-29	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9132	-0-	-757	-0-	9132	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8814	-0-	-636	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8928	-0-	-930	-0-	8928	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8483	-0-	-1057	-0-	8483	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 239539 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7290 - 9052

01	12996	X	12996	-0-	-0-	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	7489	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8629	-0-	-1384	-0-	8629	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7309	-0-	-2381	-0-	7309	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4913	-0-	-5100	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	3566	-0-	-6124	-0-	3566	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HU RRCID -> 239543 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8300 - 11145

01	4526	X	1127	-0-	-3399	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1368	-0-	-2384	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1082	-0-	-2545	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					-0-
*06	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239544 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7645 - 10712

01	12090	X	8752	-0-	-3338	-0-	8752	2			N	-0-					-0-
02	9057	X	9057	-0-	-0-	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
03	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	10475	2			N	-0-					-0-
04	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9120	-0-	-893	-0-	9120	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	8389	-0-	-1751	-0-	8389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HY RRCID -> 239548 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8451 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

GREEN NOLAN MUDDLER WELL #: 1H RRCID -> 239550 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7709 - 9347

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

LITTLE HOSS WELL #: B 6H RRCID -> 239623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6806 - 9097

01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2927	2	10	9	N	9	1	8			34
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2867	2	23	9	N	21	36	1			19
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3164	2	20	9	N	18					37
04	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3133	2	19	9	N	17	37	1			17
05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2777	2	20	9	N	18					35
*06	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2614	2	17	9	N	15	1	8			49

CARDENAS WELL #: 2H RRCID -> 239626 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6896 - 9727

01	2201	X	1396	-0-	-805	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1657	-0-	-331	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	2033	-0-	-168	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
04	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	1703	-0-	-188	-0-	1703	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1040	-0-	-940	-0-	1040	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 2H RRCID -> 239631 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7351 - 10445

01	6324	X	3162	-0-	-3162	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	1979	-0-	-2193	-0-	1979	2			N	-0-					-0-
03	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	3021	-0-	-141	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 3H RRCID -> 239636 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7425 - 10196

01	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
02	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	7512	2			N	-0-					-0-
03	14784	X	14784	-0-	-0-	-0-	14784	2			N	-0-					-0-
04	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	11143	2			N	-0-					-0-
*06	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	8180	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 2H RRCID -> 239645 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7736 - 11037

01	15345	X	13943	-0-	-1402	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12456	-0-	-1488	-0-	12456	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13181	-0-	-2257	-0-	13181	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	11863	-0-	-3077	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13365	-0-	-1329	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11514	-0-	-1986	-0-	11514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10264	X	10264	-0-	-0-	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
02	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	9024	2			N	-0-					-0-
03	9712	X	9712	-0-	-0-	-0-	9712	2			N	-0-					-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-					-0-
05	9604	X	9604	-0-	-0-	-0-	9604	2			N	-0-					-0-
*06	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 1H RRCID -> 239660 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7674 - 10615

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	19794	X	19794	-0-	-0-	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
02	15963	X	15963	-0-	-0-	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	12663	-0-	-2558	-0-	12663	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	8830	-0-	-5900	-0-	8830	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10398	-0-	-4823	-0-	10398	2			N	-0-					-0-
*06	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 5HH RRCID -> 239666 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8416 - 12266

01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	7776	-0-	-3229	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	4901	-0-	-7099	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	1902	-0-	-10498	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	5385	-0-	-6615	-0-	5385	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 4HH RRCID -> 239669 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8176 - 12490

01	17298	X	14409	-0-	-2889	-0-	14409	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	12399	-0-	-3225	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	15615	-0-	-505	-0-	15615	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	12458	-0-	-3142	-0-	12458	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	14677	-0-	-1164	-0-	14677	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	13075	-0-	-2045	-0-	13075	2			N	-0-					-0-

OTRA BACA B WELL #: 2H RRCID -> 239673 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7500 - 11638

01	5487	X	5012	-0-	-475	-0-	5012	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4693	-0-	-263	-0-	4693	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4435	-0-	-1114	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	4805	-0-	-565	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4500	-0-	-540	-0-	4500	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SCOTT TRUST WELL #: 1H RRCID -> 239675 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7575 - 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
01	5642	X	4672	-0-	-970	-0-	4672	2			N	-0-					-0-
02	4956	X	4154	-0-	-802	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3429	-0-	-1531	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	2497	-0-	-2273	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	2296	-0-	-2385	-0-	2296	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	449	-0-	-4081	-0-	449	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239678 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7386 - 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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2233	N	-0-	-0-	-2233	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3847	-0-	-462	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	3609	-0-	-283	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	3027	-0-	-1282	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2137	-0-	-1583	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3268	-0-	-731	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3219	-0-	-651	-0-	3219	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 1H RRCID -> 239689 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7000 - 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
01	10385	X	7617	-0-	-2768	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	5138	-0-	-4242	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	4724	-0-	-5165	-0-	4724	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	3439	-0-	-5081	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	906	-0-	-6720	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239693 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7724 - 10563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8188	-0-	-616	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7441	-0-	-511	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8175	-0-	-629	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	7676	-0-	-244	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8118	-0-	-128	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7638	-0-	-342	-0-	7638	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 16H RRCID -> 239759 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7136 - 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
01	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	1627	-0-	-6073	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	2382	-0-	-6298	-0-	2382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2115	-0-	-6675	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6767	-0-	-2316	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	3959	-0-	-4831	-0-	3959	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GLEN GARDEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239760 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7471 - 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
01	7998	X	5705	-0-	-2293	-0-	5705	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	2935	-0-	-4289	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	5803	-0-	-2195	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	5604	-0-	-2136	-0-	5604	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	3956	-0-	-1748	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	2390	-0-	-3220	-0-	2390	2			N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 1H RRCID -> 239762 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7474 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
02	15219	X	15219	-0-	-0-	-0-	15219	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14211	-0-	-1754	-0-	14211	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	16029	-0-	-51	-0-	16029	2			N	-0-					-0-
05	18036	X	18036	-0-	-0-	-0-	18036	2			N	-0-					-0-
*06	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-					N	-0-					-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					-0-
04	5400	X	1519	-0-	-3881	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
05	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	7658	2			N	-0-					-0-
*06	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	8815	2			N	-0-					-0-

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
01	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	WATR SUP		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	WATR SUP		-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
01	25079	X	23482	-0-	-1597	-0-	23482	2			N	-0-					-0-
02	23884	X	18454	-0-	-5430	-0-	18454	2			N	-0-					-0-
03	26443	X	20175	-0-	-6268	-0-	20175	2			N	-0-					-0-
04	25590	X	18199	-0-	-7391	-0-	18199	2			N	-0-					-0-
05	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	23612	2			N	-0-					-0-
06	22710	X	19807	-0-	-2903	-0-	19807	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
01	29884	X	27645	-0-	-2239	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	24567	-0-	-3797	-0-	24567	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	26215	-0-	-5188	-0-	26215	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22993	-0-	-7397	-0-	22993	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	26725	-0-	-2601	-0-	26725	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23285	-0-	-3475	-0-	23285	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	24397	X	24283	-0-	-114	-0-	24283	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	20224	-0-	-3940	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	22153	-0-	-4600	-0-	22153	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	19996	-0-	-5894	-0-	19996	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	22967	-0-	-3383	-0-	22967	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19882	-0-	-3608	-0-	19882	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 3H RRCID -> 239860 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7354 - 9432

01	10137	X	9297	-0-	-840	-0-	9297	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8568	-0-	-364	-0-	8568	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8747	-0-	-739	-0-	8747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8314	-0-	-686	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7828	-0-	-1658	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6981	-0-	-2199	-0-	6981	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 6H RRCID -> 239863 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 1381 PERF. 7694 - 10515

01	22723	X	15833	-0-	-6890	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	18169	-0-	-2355	-0-	18169	2			N	-0-					-0-
03	22661	X	19250	-0-	-3411	-0-	19250	2			N	-0-					-0-
04	20970	X	13881	-0-	-7089	-0-	13881	2			N	-0-					-0-
05	20119	X	17154	-0-	-2965	-0-	17154	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	15693	-0-	-3777	-0-	15693	2			N	-0-					-0-

HUNTER WELL #: A 3H RRCID -> 239865 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 7026 - 10371

01	5704	X	4497	-0-	-1207	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	4429	-0-	-723	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	5084	-0-	-620	-0-	5084	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4611	-0-	-909	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4240	-0-	-658	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2640	-0-	-2280	-0-	2640	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS D WELL #: D 5H RRCID -> 239867 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6837 - 10218

01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	26	2	8			49
02	3668	X	582	-0-	-3086	-0-	562	2	20	9	N	18	1	8			66
03	4433	X	2241	-0-	-2192	-0-	2223	2	18	9	N	16	54	1	2	8	26
04	4290	X	2862	-0-	-1428	-0-	2861	2	1	9	N	1					27
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5310	2	2	9	N	2					29
*06	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	3216	2	3	9	N	3	1	8			31

KENAH WELL #: 5H RRCID -> 239886 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7940 - 11362

01	15145	X	15145	-0-	-0-	-0-	15145	2			N	-0-					-0-
02	13163	X	13163	-0-	-0-	-0-	13163	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14601	2			N	-0-					-0-
04	15250	X	15250	-0-	-0-	-0-	15250	2			N	-0-					-0-
05	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	15223	2			N	-0-					-0-
*06	14316	X	14316	-0-	-0-	-0-	14316	2			N	-0-					-0-

PARROT RIVERBEND UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 239887 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7520 - 9928

01	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	-0-					-0-
02	10444	X	-0-	-0-	-10444	-0-					N	-0-					-0-
03	11563	X	-0-	-0-	-11563	-0-					N	-0-					-0-
04	11190	X	6459	-0-	-4731	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENAH WELL #: 1H RRCID -> 239888 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7909 - 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
01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	17824	-0-	-208	-0-	17824	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	18967	-0-	-1927	-0-	18967	2			N	-0-					-0-
04	21360	X	20715	-0-	-645	-0-	20715	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	21850	-0-	-222	-0-	21850	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	21012	-0-	-348	-0-	21012	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HM RRCID -> 239889 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8514 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	4	-0-	-12830	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	-0-	-0-	-11592	-0-					N	-0-					-0-
03	12834	X	7325	-0-	-5509	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
04	13189	X	13189	-0-	-0-	-0-	13189	2			N	-0-					-0-
05	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-					-0-
*06	16739	X	16739	-0-	-0-	-0-	16739	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 2H RRCID -> 239890 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7048 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9114	X	4375	-0-	-4739	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5572	-0-	-1960	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
03	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6743	-0-	-397	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5113	-0-	-1056	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	5129	-0-	-3211	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 38H RRCID -> 239891 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7200 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: B 2H RRCID -> 239892 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7584 - 10540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10602	X	9199	-0-	-1403	-0-	9199	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	6509	-0-	-3067	-0-	6509	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7556	-0-	-3046	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	6626	-0-	-3604	-0-	6626	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6396	-0-	-4175	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	5438	-0-	-3472	-0-	5438	2			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
01	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2806	-0-	-50	-0-	2806	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	2048	-0-	-1114	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
04	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	7750	X	17	-0-	-7733	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	1020	-0-	-4916	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
03	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4401	-0-	-459	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 3H RRCID -> 239902 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7130 - 10575

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	24986	X	21684	-0-	-3302	-0-	21684	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	14855	-0-	-7797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	22446	-0-	-2633	-0-	22446	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	21113	-0-	-3157	-0-	21113	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	21660	-0-	-2861	-0-	21660	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	20452	-0-	-1268	-0-	20452	2			N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 3H RRCID -> 239905 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7589 - 9990

01	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
02	4844	X	96	-0-	-4748	-0-	96	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 4H RRCID -> 239906 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 7016 - 9935

01	6355	X	5344	-0-	-1011	-0-	5341	2	3	9	N	3					9
02	5740	X	4238	-0-	-1502	-0-	4235	2	3	9	N	3					12
03	6448	X	4447	-0-	-2001	-0-	4444	2	3	9	N	3	8	1			7
04	6240	X	4244	-0-	-1996	-0-	4240	2	4	9	N	4					11
05	6448	X	3766	-0-	-2682	-0-	3762	2	4	9	N	4					15
*06	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6031	2	4	9	N	4	10	1			9

JLB A WELL #: 1H RRCID -> 239908 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8000 - 10569

01	6603	X	4347	-0-	-2256	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5147	-0-	-817	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
03	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	7199	2			N	-0-					-0-
05	6115	X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	3979	-0-	-5441	-0-	3979	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HM RRCID -> 239910 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8549 - 12338

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	9675	-0-	6575	6575	9675	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	16589	-0-	13589	20164	16589	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	15819	-0-	12719	32883	15819	2			N	-0-					-0-
*06	44553	X	11670	-0-	-32883	-0-	11670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILKINSON WELL #: I 1H RRCID -> 239915 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6720 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	371	-0-	-1768	-0-	371	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: C 2H RRCID -> 239933 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6741 - 9100

01	14085	X	14085	-0-	-0-	-0-	14027	2	58	9	N	53					108
02	12964	X	12188	-0-	-776	-0-	12173	2	15	9	N	14					122
03	14818	X	12525	-0-	-2293	-0-	12464	2	61	9	N	55	138	1			39
04	14340	X	10114	-0-	-4226	-0-	10045	2	69	9	N	63					102
05	14818	X	12984	-0-	-1834	-0-	12959	2	25	9	N	23					125
06	13620	X	12137	-0-	-1483	-0-	12117	2	20	9	N	18					143

DFW WELL #: B 1HW RRCID -> 239938 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8145 - 11839

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WELL #: 5H RRCID -> 239949 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6751 - 11495

01	10974	X	2576	-0-	-8398	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	4380	-0-	-5532	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
03	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	2817	-0-	-1083	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1409	-0-	-3427	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-

TXI WELL #: 2H RRCID -> 239951 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7940 - 10494

01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	2375	-0-	-2647	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2761	-0-	-2099	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4404	-0-	-618	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
*06	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 1H RRCID -> 239952 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7301 - 10521

01	6820	X	6286	-0-	-534	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5561	-0-	-487	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	6183	-0-	-420	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	6063	-0-	-87	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	6114	-0-	-179	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5898	-0-	-192	-0-	5898	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 3H RRCID -> 239954 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7499 - 10278

01	23808	X	23808	-0-	-0-	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	19616	X	19616	-0-	-0-	-0-	19616	2			N	-0-					-0-
03	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	21719	2			N	-0-					-0-
04	22719	X	22719	-0-	-0-	-0-	22719	2			N	-0-					-0-
05	21790	X	21790	-0-	-0-	-0-	21790	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	10873	-0-	-7847	-0-	10873	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: A 2H RRCID -> 239956 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6878 PERF. 7300 - 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
01	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNBELT B WELL #: 3H RRCID -> 239957 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8584 - 12628

01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	30654	X	30654	-0-	-0-	-0-	30654	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	34065	-0-	-4530	-0-	34065	2			N	-0-					-0-
04	37350	X	19985	-0-	-17365	-0-	19985	2			N	-0-					-0-
05	38595	X	24126	-0-	-14469	-0-	24126	2			N	-0-					-0-
06	34140	X	26435	-0-	-7705	-0-	59	1	26376	2	N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 1H RRCID -> 239959 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7180 - 9801

01	4402	X	3578	-0-	-824	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2915	-0-	-137	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	1340	-0-	-2039	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	1339	-0-	-2111	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	2969	-0-	-596	-0-	2969	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	2676	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 3H RRCID -> 239963 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7676 - 10486

01	9920	X	9372	-0-	-548	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8390	-0-	-458	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8433	-0-	-1270	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	9146	-0-	-184	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
05	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8667	-0-	-393	-0-	8667	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 239964 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9936 - 13795

01	61442	X	53973	-0-	-7469	-0-	53973	2			N	-0-					-0-
02	55496	X	46025	-0-	-9471	-0-	46025	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	48331	-0-	-9298	-0-	48331	2			N	-0-					-0-
04	53970	X	47229	-0-	-6741	-0-	47229	2			N	-0-					-0-
05	53971	X	47989	-0-	-5982	-0-	47989	2			N	-0-					-0-
06	52230	X	44549	-0-	-7681	-0-	44549	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 1H RRCID -> 239965 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7770 - 10198

01	18084	X	18084	-0-	-0-	-0-	18084	2			N	-0-					-0-
02	16262	X	16262	-0-	-0-	-0-	16262	2			N	-0-					-0-
03	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	17430	2			N	-0-					-0-
04	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	16636	2			N	-0-					-0-
05	16902	X	16902	-0-	-0-	-0-	16902	2			N	-0-					-0-
*06	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9307	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 8H RRCID -> 239966 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7150 - 9785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9176	X	7626	-0-	-1550	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7236	-0-	-1052	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7565	-0-	-1611	-0-	7565	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5508	-0-	-1872	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	3444	-0-	-4554	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	2519	-0-	-5221	-0-	2519	2			N	-0-					-0-

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
01	3906	X	2521	-0-	-1385	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	1784	-0-	-3228	-0-	1784	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	1758	-0-	-3791	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	22	-0-	-5348	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239972 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7472 - 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
01	17949	X	10899	-0-	-7050	-0-	10899	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9951	-0-	-2089	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9256	-0-	-1304	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	9113	-0-	-1892	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8315	-0-	-2335	-0-	8315	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HM RRCID -> 239973 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8401 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	-0-					-0-
02	9111	X	9111	-0-	-0-	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
03	10620	X	10620	-0-	-0-	-0-	10620	2			N	-0-					-0-
04	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
05	15428	X	15428	-0-	-0-	-0-	15428	2			N	-0-					-0-
*06	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 1H RRCID -> 239980 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7466 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12245	X	7787	-0-	-4458	-0-	7787	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	7675	-0-	-3385	-0-	7675	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9035	-0-	-2497	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10397	-0-	-763	-0-	10397	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6320	-0-	-3445	-0-	6320	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	4854	-0-	-3876	-0-	4854	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 4H RRCID -> 239987 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7945 - 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
01	31558	X	-0-	-0-	-31558	-0-					N	-0-					-0-
02	26936	X	58	-0-	-26878	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	14183	-0-	-13190	-0-	14183	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	21220	-0-	-1820	-0-	21220	2			N	-0-					-0-
05	23795	X	23795	-0-	-0-	-0-	23795	2			N	-0-					-0-
*06	23966	X	23966	-0-	-0-	-0-	23966	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: A 1H RRCID -> 239988 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6929 - 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
01	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6718	-0-	-9	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5824	-0-	-686	-0-	5824	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 1HL RRCID -> 239989 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8354 - 12534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18631	X	18631	-0-	-0-	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
02	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	16423	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	4203	-0-	-15048	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	7782	-0-	-10848	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	9306	-0-	-9945	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	9309	-0-	-8721	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 5H RRCID -> 239990 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7255 - 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
01	20274	X	17277	-0-	-2997	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	10356	-0-	-7956	-0-	10356	2			N	-0-					-0-
03	20274	X	2625	-0-	-17649	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	-0-	-0-	-18510	-0-					N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	16710	X	-0-	-0-	-16710	-0-					N	-0-					-0-

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
01	10819	X	2199	-0-	-8620	-0-	2199	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	4024	-0-	-5748	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	5827	-0-	-3752	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
05	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
*06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10131	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
01	18383	X	17784	-0-	-599	-0-	17784	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16508	-0-	-712	-0-	16508	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17328	-0-	-1737	-0-	17328	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	13032	-0-	-5418	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	16498	-0-	-2195	-0-	16498	2			N	-0-					-0-
06	17700	X	12557	-0-	-5143	-0-	12557	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
01	12896	X	12062	-0-	-834	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10770	-0-	-794	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	11651	-0-	-1059	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10859	-0-	-1141	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8503	-0-	-3556	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8554	-0-	-3116	-0-	8554	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
01	20894	X	10489	-0-	-10405	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
02	18872	X	9721	-0-	-9151	-0-	9721	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	9897	-0-	-10067	-0-	9897	2			N	-0-					-0-
04	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	10978	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	9410	-0-	-1347	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8945	-0-	-1465	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 7HY RRCID -> 240149 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8410 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12958	X	8294	-0-	-4664	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
02	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	13259	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7336	-0-	-6924	-0-	7336	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	13687	-0-	-113	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
05	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	14710	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	3417	-0-	-10803	-0-	3417	2			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
01	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	10252	2	39	9	N	35	31	1	3	8	23
02	11088	X	6461	-0-	-4627	-0-	6433	2	28	9	N	25	32	1	2	8	14
03	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	16	2	8			28
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	17					45
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	21	31	1	2	8	33
06	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	16	32	1	3	8	14

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 8H RRCID -> 240389 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6650 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	5487	X	1648	-0-	-3839	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2170	-0-	-1694	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3448	-0-	-799	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
04	2490	X	1132	-0-	-1358	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1722	-0-	-851	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	509	-0-	-2821	-0-	509	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
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
05	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	964	-0-	-1166	-0-	964	2			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
01	11005	X	6466	-0-	-4539	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	4437	-0-	-5503	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6332	-0-	-1294	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6481	-0-	-149	-0-	6481	2			N	-0-					-0-
05	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
*06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	11005	X	8070	-0-	-2935	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7286	-0-	-2234	-0-	7286	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	7739	-0-	-2801	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8697	-0-	-633	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
05	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	9012	2			N	-0-					-0-
*06	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 10H RRCID -> 240398 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7351 - 10004

01	13268	X	12271	-0-	-997	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10526	-0-	-1458	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	11270	-0-	-1998	-0-	11270	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	10965	-0-	-1575	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11262	-0-	-1014	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	9092	-0-	-2788	-0-	9092	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 4H RRCID -> 240399 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7680 - 10143

01	11749	X	8697	-0-	-3052	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	5460	-0-	-5124	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	104	-0-	-12110	-0-	104	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	562	-0-	-11258	-0-	562	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: M 1H RRCID -> 240400 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7616 - 10495

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 1H RRCID -> 240401 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7857 - 9789

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12315	X	12315	-0-	-0-	-0-	12315	2			N	-0-					-0-
02	10201	X	10201	-0-	-0-	-0-	10201	2			N	-0-					-0-
03	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
04	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
05	649	X	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
*06	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 5H RRCID -> 240404 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7362 - 9390

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 240405 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7507 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	6264	-0-	-1827	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	5262	-0-	-1318	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6421	-0-	-864	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	2067	-0-	-3993	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
06	6210	X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-					-0-

PARROT D WELL #: 2H RRCID -> 240406 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7475 - 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
01	15872	X	8373	-0-	-7499	-0-	8373	2			N	-0-					-0-
02	10454	X	10454	-0-	-0-	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10035	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	2142	-0-	-8268	-0-	2142	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	4369	-0-	-7194	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6929	-0-	-4261	-0-	6929	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 3H RRCID -> 240407 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7740 - 10269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	1118	-0-	-1858	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
04	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	4327	2			N	-0-					-0-
06	3690	X	2572	-0-	-1118	-0-	2572	2			N	-0-					-0-

HESS WELL #: 6H RRCID -> 240408 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7366 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3050	-0-	-310	-0-	3050	2			N	-0-					-0-
03	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	4699	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5045	-0-	-1135	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4572	-0-	-1814	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2884	-0-	-3296	-0-	2884	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
01	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	5497	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	1476	-0-	-2080	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	3914	-0-	-1396	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	3609	-0-	-1878	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*06	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	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
01	13857	X	10700	-0-	-3157	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6332	-0-	-5848	-0-	6332	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7178	-0-	-1905	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10276	-0-	-74	-0-	10276	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10301	-0-	-394	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	3297	-0-	-7053	-0-	3297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	11377	X	5618	-0-	-5759	-0-	5618	2			N	-0-					-0-
02	11472	X	11472	-0-	-0-	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
03	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8761	-0-	-1829	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9495	-0-	-3215	-0-	9495	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10822	-0-	-1478	-0-	10822	2			N	-0-					-0-

WHITE WING COACHMAN "A" WELL #: 4H RRCID -> 240453 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6750 - 9392

01	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6675	-0-	-2036	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6850	-0-	-1580	-0-	6850	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6882	-0-	-1829	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	6468	-0-	-1962	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HS RRCID -> 240454 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8500 - 11993

01	12307	X	11398	-0-	-909	-0-	11398	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8399	-0-	-1093	-0-	8399	2			N	-0-					-0-
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
04	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	10117	-0-	-1291	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10412	-0-	-958	-0-	10412	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240455 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7850 - 12015

01	31434	X	22949	-0-	-8485	-0-	22949	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	21167	-0-	-6385	-0-	21167	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25580	-0-	-4800	-0-	25580	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	19547	-0-	-8413	-0-	19547	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	15238	-0-	-10368	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	11964	-0-	-12786	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 240457 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7415 - 9948

01	23591	X	20502	-0-	-3089	-0-	20502	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18460	-0-	-2484	-0-	18460	2			N	-0-					-0-
03	23188	X	16994	-0-	-6194	-0-	16994	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15752	-0-	-4078	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	16053	-0-	-4438	-0-	16053	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15403	-0-	-4427	-0-	15403	2			N	-0-					-0-

LAIDLAW WELL #: 4H RRCID -> 240458 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7631 - 9979

01	9641	X	4964	-0-	-4677	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
02	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
03	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	12791	2			N	-0-					-0-
04	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	7824	-0-	-4421	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	5875	-0-	-5975	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 1H RRCID -> 240459 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7588 - 9885

01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7752	-0-	-284	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	7554	-0-	-1312	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8087	-0-	-523	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8536	-0-	-361	-0-	8536	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7834	-0-	-776	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 11HY RRCID -> 240461 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8389 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
02	4732	X	-0-	-0-	-4732	-0-					N	-0-					-0-
03	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	17391	X	16797	-0-	-594	-0-	16797	2			N	-0-					-0-
02	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	17164	-0-	-1033	-0-	17164	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	11690	-0-	-5920	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	9454	-0-	-8743	-0-	9454	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	10661	-0-	-6379	-0-	10661	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 4H RRCID -> 240465 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7330 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19964	X	16272	-0-	-3692	-0-	16272	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	14551	-0-	-3481	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	14667	-0-	-3964	-0-	14667	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	12100	-0-	-5930	-0-	12100	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	11746	-0-	-4529	-0-	11746	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	9550	-0-	-6200	-0-	9550	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 6H RRCID -> 240466 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7501 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2666	X	59	-0-	-2607	-0-	59	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MACKEY WELL #: 4H RRCID -> 240468 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7631 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANG WELL #: 2H RRCID -> 240469 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7151 - 9231

01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	1512	N	1404	-0-	-108	-0-	1404	2			N	-0-					-0-
03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	770	-0-	-580	-0-	770	2			N	-0-					-0-
05	1550	N	1390	-0-	-160	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*06	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-

SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 240515 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7176 - 11217

01	4278	X	2073	-0-	-2205	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	2392	-0-	-1444	-0-	2392	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3025	-0-	-1222	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2385	-0-	-1065	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	2954	-0-	-301	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	636	-0-	-2304	-0-	636	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 3HL RRCID -> 240516 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8450 - 10360

01	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7670	-0-	-142	-0-	7670	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	7247	-0-	-1402	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	6638	-0-	-2542	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	6657	-0-	-2829	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5460	-0-	-3720	-0-	5460	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 6H RRCID -> 240517 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8652 - 13963

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOTY WELL #: 3H RRCID -> 240519 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7419 - 11683

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	12477	-0-	12477	12477	12477	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	11636	-0-	11636	24113	11636	2			N	-0-					-0-
*06	27775	X	3662	-0-	-24113	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 3H RRCID -> 240521 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6608 - 10214

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	3441	X	3198	-0-	-243	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
04	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	2			N	-0-					-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
*06	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-

CREED WELL #: 2H RRCID -> 240523 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7556 - 11764

01	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDF WELL #: 7H RRCID -> 240524 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7615 - 10604

01	9455	X	8363	-0-	-1092	-0-	1596	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	1819	1	7085	2	N	-0-					-0-
03	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	2083	1	7751	2	N	-0-					-0-
04	9306	X	9306	-0-	-0-	-0-	1911	1	7395	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7993	-0-	-1462	-0-	1903	1	6090	2	N	-0-					-0-
06	9150	X	4996	-0-	-4154	-0-	1573	1	3423	2	N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 3H RRCID -> 240527 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7587 - 12328

01	21321	X	21321	-0-	-0-	-0-	21321	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	13493	-0-	-6303	-0-	13493	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17720	-0-	-4197	-0-	17720	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	19251	-0-	-1959	-0-	19251	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	20814	-0-	-855	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	19084	-0-	-1556	-0-	19084	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 6H RRCID -> 240549 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7305 - 10152

01	15810	X	7408	-0-	-8402	-0-	7408	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8501	-0-	-291	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7602	-0-	-489	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6035	-0-	-1795	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	6389	-0-	-3035	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5976	-0-	-3144	-0-	5976	2			N	-0-					-0-

RAMEY, DAVID WELL #: 1H RRCID -> 240551 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8800 - 11401

01	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			N	-0-					-0-
02	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
03	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
05	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
*06	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	2			N	-0-					-0-

NORTH LAKE WELL #: 3H RRCID -> 240552 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7243 - 9856

01	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
02	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	6169	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5797	-0-	-173	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	5378	-0-	-791	-0-	5378	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5604	-0-	-366	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12183	X	11781	-0-	-402	-0-	11781	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10517	-0-	-487	-0-	10517	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11078	-0-	-981	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10669	-0-	-731	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	11064	-0-	-716	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10602	-0-	-798	-0-	10602	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 240595 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8100 - 9956

01	11005	X	8809	-0-	-2196	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	7854	-0-	-1526	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	10187	-0-	-198	-0-	10187	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9829	-0-	-221	-0-	9829	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	10043	-0-	-63	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	7683	-0-	-2187	-0-	7683	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 2HW RRCID -> 240596 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8080 - 12090

01	7657	X	7031	-0-	-626	-0-	7031	2			N	-0-					-0-
02	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	6660	-0-	-1462	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
04	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	8025	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6472	-0-	-1712	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7147	-0-	-773	-0-	7147	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: B 3H RRCID -> 240599 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6800 - 10620

01	8711	X	4070	-0-	-4641	-0-	4047	2	23	9	N	21	1	8			84
02	7980	X	6034	-0-	-1946	-0-	5982	2	52	9	N	47	81	1	1	8	49
03	8835	X	7965	-0-	-870	-0-	7921	2	44	9	N	40	1	8			88
04	8550	X	6585	-0-	-1965	-0-	6549	2	36	9	N	33	81	1			40
05	6696	X	6295	-0-	-401	-0-	6258	2	37	9	N	34	1	8			73
06	7710	X	6807	-0-	-903	-0-	6775	2	32	9	N	29	1	8			101

LITTLE HOSS WELL #: B 5H RRCID -> 240600 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6836 - 9275

01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	6					22
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	2	15	1			9
03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					11
04	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3682	2	6	9	N	5	11	1			5
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3577	2	7	9	N	6					11
*06	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3344	2	6	9	N	5					16

MACKEY WELL #: 1H RRCID -> 240601 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7584 - 9791

01	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY WELL #: 2H RRCID -> 240603 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7489 - 9860

01	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-					-0-
02	3668	X	-0-	-0-	-3668	-0-					N	-0-					-0-
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRWD WELL #: 2H RRCID -> 240605 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7392 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12276	X	9173	-0-	-3103	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	5001	-0-	-5303	-0-	5001	2			N	-0-					-0-
03	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
04	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
*06	10606	X	10606	-0-	-0-	-0-	10606	2			N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1H RRCID -> 240624 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8635 - 11823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17081	X	8569	-0-	-8512	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	9198	-0-	-3710	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	11678	-0-	-2613	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	11854	-0-	-1976	-0-	11854	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12400	-0-	-713	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
*06	16596	X	16596	-0-	-0-	-0-	16596	2			N	-0-					-0-

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
01	6231	X	5915	-0-	-316	-0-	5915	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4631	-0-	-997	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5534	-0-	-697	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4865	-0-	-1165	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	5907	-0-	-14	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	5205	-0-	-525	-0-	5205	2			N	-0-					-0-

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
01	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	8105	2			N	-0-					-0-
02	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7510	-0-	-320	-0-	7510	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7431	-0-	-660	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	5790	-0-	-2040	-0-	5790	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
01	7378	X	6388	-0-	-990	-0-	6388	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5013	-0-	-1315	-0-	5013	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4977	-0-	-2029	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4761	-0-	-1419	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	4569	-0-	-1817	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4329	-0-	-1851	-0-	4329	2			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
01	7998	X	7468	-0-	-530	-0-	7468	2			N	-0-					-0-
02	7224	X	6821	-0-	-403	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7230	-0-	-768	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6148	-0-	-1322	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6123	-0-	-1441	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	5539	-0-	-1781	-0-	5539	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
01	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4451	-0-	-813	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5032	-0-	-796	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2			N	-0-					-0-
05	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	5590	2			N	-0-					-0-
*06	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8401	X	5587	-0-	-2814	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	5014	-0-	-2322	-0-	5014	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	5114	-0-	-2760	-0-	5114	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	4767	-0-	-753	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4511	-0-	-1193	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4552	-0-	-848	-0-	4552	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 10H RRCID -> 240888 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6680 - 8983

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST LAKE WELL #: 7H RRCID -> 240889 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7338 - 10341

01	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
02	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
03	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
04	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
05	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	2			N	-0-					-0-
*06	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	8470	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 6H RRCID -> 240890 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7432 - 9217

01	8773	X	7717	-0-	-1056	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6942	-0-	-1262	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7086	-0-	-1997	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7326	-0-	-1464	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	1304	-0-	-6415	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	4312	-0-	-3158	-0-	4312	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 4H RRCID -> 240891 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7457 - 9390

01	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5523	-0-	-2149	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7190	-0-	-1490	-0-	7190	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7305	-0-	-1095	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7456	-0-	-1224	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7361	-0-	-1009	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 2H RRCID -> 240958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 6211 PERF. 6585 - 9531

01	5797	X	2391	-0-	-3406	-0-	2344	2	47	9	N	43	48	1			31
02	4452	X	3304	-0-	-1148	-0-	3286	2	18	9	N	16	22	1			25
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4871	2	19	9	N	17	36	1			6
04	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	5499	2	30	9	N	27					33
05	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	3940	2	28	9	N	25	43	1			15
*06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	5431	2	18	9	N	16	20	1			11

MCNEILL WELL #: 4H RRCID -> 240982 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7650 - 10501

01	10819	X	7621	-0-	-3198	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	14674	2			N	-0-					-0-
04	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	10269	-0-	-2782	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	425	-0-	-13765	-0-	425	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HX RRCID -> 241070 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8429 - 11202

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 1H RRCID -> 241075 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7522 - 10953

01	21886	X	18811	-0-	-3075	-0-	18811	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	6847	-0-	-12389	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	3005	-0-	-17951	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	20904	X	20904	-0-	-0-	-0-	20904	2			N	-0-					-0-
05	20197	X	20197	-0-	-0-	-0-	20197	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	17999	-0-	-211	-0-	17999	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 1H RRCID -> 241077 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6806 - 9561

01	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4939	-0-	-605	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4877	-0-	-1292	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	3294	-0-	-2676	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	3909	-0-	-2260	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
06	5460	X	3501	-0-	-1959	-0-	3501	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 2H RRCID -> 241082 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6776 - 9491

01	10478	X	3140	-0-	-7338	-0-	3140	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	3333	-0-	-6131	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
03	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7180	2			N	-0-					-0-
04	7473	X	7473	-0-	-0-	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
05	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	3748	-0-	-3092	-0-	3748	2			N	-0-					-0-

ROBINSON BRANCH WELL #: 4H RRCID -> 241085 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7203 - 10373

01	6603	X	2993	-0-	-3610	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	2603	-0-	-3361	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	2514	-0-	-4089	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	181	-0-	-4229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	1284	-0-	-2901	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2662	-0-	-248	-0-	2662	2			N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 6H RRCID -> 241088 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7562 - 10338

01	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
03	10600	X	10600	-0-	-0-	-0-	10600	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	9924	-0-	-696	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10177	-0-	-797	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10211	-0-	-409	-0-	10211	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12408	X	12408	-0-	-0-	-0-	12408	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	10023	-0-	-29	-0-	10023	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10582	-0-	-454	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	10033	-0-	-1967	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	10108	-0-	-2292	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9548	-0-	-2452	-0-	9548	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
01	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	11067	-0-	-2205	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	15841	X	12026	-0-	-3815	-0-	12026	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11053	-0-	-4277	-0-	11053	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	11112	-0-	-4729	-0-	11112	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	7815	-0-	-4785	-0-	7815	2			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
01	5394	X	568	-0-	-4826	-0-	568	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					-0-
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
02	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
03	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
04	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
05	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	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
01	17577	X	15430	-0-	-2147	-0-	15430	2			N	-0-					-0-
02	15259	X	15259	-0-	-0-	-0-	15259	2			N	-0-					-0-
03	15567	X	15567	-0-	-0-	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
04	18605	X	18605	-0-	-0-	-0-	18605	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	14690	-0-	-2205	-0-	14690	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	12380	-0-	-3970	-0-	12380	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5242	2			N	-0-					-0-
02	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	4325	2			N	-0-					-0-
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
*06	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3249	2			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
01	5394	X	854	-0-	-4540	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	2923	-0-	-1949	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
04	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
*06	10459	X	10459	-0-	-0-	-0-	10459	2			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
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3944	2			N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
03	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	2328	-0-	-1482	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
05	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
*06	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	8052	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 4H RRCID -> 241439 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7348 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	12431	X	11263	-0-	-1168	-0-	11259	2	4	9	N	4	22	1			3
02	11228	X	10182	-0-	-1046	-0-	10178	2	4	9	N	4					7
03	12431	X	11286	-0-	-1145	-0-	11280	2	6	9	N	5					12
04	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11243	2	2	9	N	2					14
05	11563	X	10650	-0-	-913	-0-	10644	2	6	9	N	5					19
06	10920	X	8038	-0-	-2882	-0-	8035	2	3	9	N	3					22

J & L WELL #: 1H RRCID -> 242656 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6683 - 9436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	910					N	-0-					-0-
02	910	X	-0-	-0-	-910	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2550	X	1361	-0-	-1189	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
05	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
*06	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 3H RRCID -> 242658 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7223 - 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
01	14384	X	14384	-0-	-0-	-0-	14384	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12357	-0-	-19	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	13803	-0-	-705	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	12556	-0-	-1484	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12447	-0-	-2061	-0-	12447	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11999	-0-	-1921	-0-	11999	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW B WELL #: 1H RRCID -> 242659 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7510 - 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
01	7409	X	7308	-0-	-101	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	6628	-0-	-64	-0-	6628	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7383	-0-	-26	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6669	-0-	-471	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6642	-0-	-705	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6290	-0-	-850	-0-	6290	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 3H RRCID -> 242660 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7708 - 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
01	14849	X	10833	-0-	-4016	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10409	-0-	-3003	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	9917	-0-	-2917	-0-	9917	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	8637	-0-	-3333	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	8589	-0-	-3780	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8126	-0-	-3034	-0-	8126	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 2H RRCID -> 242661 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7733 - 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
01	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
02	12292	X	7230	-0-	-5062	-0-	7230	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	3758	-0-	-9851	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	3575	-0-	-9595	-0-	3575	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	6517	-0-	-1481	-0-	6517	2			N	-0-					-0-
*06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 2H RRCID -> 242662 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7488 - 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
01	8866	X	7680	-0-	-1186	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	10024	-0-	-0-	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
03	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	11498	2			N	-0-					-0-
04	10112	X	10112	-0-	-0-	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
05	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10498	-0-	-632	-0-	10498	2			N	-0-					-0-

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
01	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 2H RRCID -> 242667 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7082 - 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
01	4464	X	4096	-0-	-368	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3656	-0-	-376	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	3962	-0-	-471	-0-	3962	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	4136	-0-	-4	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

BOATRAMP WELL #: 3H RRCID -> 242668 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7247 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ACORN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 242669 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8515 - 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
01	4588	X	3559	-0-	-1029	-0-	3559	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3067	-0-	-1077	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3266	-0-	-826	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	3215	-0-	-565	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3424	-0-	-482	-0-	3424	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	3324	-0-	-126	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HK RRCID -> 242670 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8490 - 14709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	20892	2			N	-0-					-0-
02	19173	X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	21083	-0-	-245	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	15452	-0-	-5188	-0-	15452	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	18376	-0-	-2952	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	18698	-0-	-1852	-0-	18698	2			N	-0-					-0-

MEDC WELL #: 1H RRCID -> 242671 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8626 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18693	X	15419	-0-	-3274	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	14405	-0-	-2479	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
03	18693	X	15104	-0-	-3589	-0-	15104	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13938	-0-	-1842	-0-	13938	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13274	-0-	-2660	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	9204	-0-	-6216	-0-	9204	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBALL HILL WELL #: 2H RRCID -> 242719 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 9080 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23384	X	23384	-0-	-0-	-0-	23384	2			N	-0-					-0-
02	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	18063	2			N	-0-					-0-
03	27090	X	27090	-0-	-0-	-0-	27090	2			N	-0-					-0-
04	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	21317	2			N	-0-					-0-
05	30316	X	30316	-0-	-0-	-0-	30316	2			N	-0-					-0-
*06	32112	X	32112	-0-	-0-	-0-	32112	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: C 2HM RRCID -> 242795 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8250 - 11877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9796	X	3549	-0-	-6247	-0-	3549	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7113	-0-	-1063	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8943	-0-	-109	-0-	8943	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	5974	-0-	-926	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	3221	-0-	-4653	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	3869	-0-	-4771	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

ACORN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 242797 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8432 - 11466

01	9579	X	8142	-0-	-1437	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8015	-0-	-609	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8672	-0-	-690	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	8240	-0-	-820	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7183	-0-	-1962	-0-	7183	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7829	-0-	-751	-0-	7829	2			N	-0-					-0-

PANCHASARP A WELL #: 2H RRCID -> 242798 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7459 - 10873

01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	7258	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	2580	-0-	-3188	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	3320	-0-	-3686	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	644	-0-	-6376	-0-	644	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	895	-0-	-6359	-0-	895	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	2770	-0-	-4250	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 8H RRCID -> 242802 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7570 - 11041

01	25048	X	18456	-0-	-6592	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	19614	-0-	-3486	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19175	-0-	-6400	-0-	19175	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	15241	-0-	-9509	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	18818	-0-	-3223	-0-	18818	2			N	-0-					-0-
06	21030	X	20361	-0-	-669	-0-	20361	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 3H RRCID -> 242823 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6967 - 10396

01	9734	X	7473	-0-	-2261	-0-	7434	2	39	9	N	35	1	8			55
02	8876	X	4707	-0-	-4169	-0-	4681	2	26	9	N	24	1	8			78
03	9827	X	5940	-0-	-3887	-0-	5919	2	21	9	N	19	59	1	1	8	37
04	9510	X	7839	-0-	-1671	-0-	7824	2	15	9	N	14					51
05	8401	X	8382	-0-	-19	-0-	8379	2	3	9	N	3					54
*06	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10170	2	3	9	N	3	1	8			56

LITTLE HOSS WELL #: E 7H RRCID -> 242824 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6996 - 8811

01	5208	X	4049	-0-	-1159	-0-	4030	2	19	9	N	17					28
02	4704	X	3950	-0-	-754	-0-	3936	2	14	9	N	13					41
03	5084	X	4025	-0-	-1059	-0-	4014	2	11	9	N	10	30	1			21
04	4920	X	4483	-0-	-437	-0-	4473	2	10	9	N	9					30
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6546	2	2	9	N	2					32
*06	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	5483	2	2	9	N	2	1	8			33

RAMEY WELL #: 1H RRCID -> 242825 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 7HM RRCID -> 242826 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8545 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	12512	X	12512	-0-	-0-	-0-	12512	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10245	-0-	-585	-0-	10245	2			N	-0-					-0-

TORRES WELL #: 3H RRCID -> 242830 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7619 - 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
01	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	11490	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	11061	-0-	-69	-0-	11061	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10920	-0-	-1232	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	8084	-0-	-3796	-0-	8084	2			N	-0-					-0-

INDUS-CAMPUS DRIVE WELL #: 3H RRCID -> 243275 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7458 - 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
01	8804	X	7466	-0-	-1338	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	5776	-0-	-2232	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	5978	-0-	-2888	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6944	-0-	-1636	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
05	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6448	-0-	-782	-0-	6448	2			N	-0-					-0-

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
01	7037	X	6887	-0-	-150	-0-	6877	2	10	9	N	9	56	1	1	8	41
02	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6295	2	10	9	N	9	11	1			39
03	6944	X	6656	-0-	-288	-0-	6656	2			N	-0-					39
04	6660	X	6447	-0-	-213	-0-	6424	2	23	9	N	21					60
05	6975	X	6622	-0-	-353	-0-	6615	2	7	9	N	6					66
06	6750	X	6223	-0-	-527	-0-	6223	2			N	-0-					66

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
01	16027	X	13148	-0-	-2879	-0-	13148	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	11295	-0-	-1529	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
03	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	11826	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11328	-0-	-1392	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12359	-0-	-785	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10025	-0-	-2695	-0-	10025	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
01	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	6543	2	22	9	N	20					27
02	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	7283	2	17	9	N	15					42
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6633	2	14	9	N	13	35	1			20
04	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7314	2	17	9	N	15					35
05	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8346	2	4	9	N	4					39
*06	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7330	2	4	9	N	4	1	8			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 11H RRCID -> 243285 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7260 - 11976

01	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7722	-0-	-431	-0-	7722	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
05	8432	X	-0-	-0-	-8432	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 4HS RRCID -> 243286 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8620 - 11822

01	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
02	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9241	-0-	-2353	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	8369	-0-	-2851	-0-	8369	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	3579	-0-	-8015	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	8878	-0-	-2342	-0-	8878	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 2H RRCID -> 243288 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7764 - 10100

01	20739	X	20734	-0-	-5	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	18290	-0-	-1506	-0-	18290	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	19659	-0-	-2258	-0-	19659	2			N	-0-					-0-
04	21210	X	16653	-0-	-4557	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	20651	-0-	-1266	-0-	20651	2			N	-0-					-0-
*06	20335	X	20335	-0-	-0-	-0-	20335	2			N	-0-					-0-

SHG MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 243378 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7340 - 8151

01	7905	X	6969	-0-	-936	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6401	-0-	-543	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6431	-0-	-854	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6727	-0-	-23	-0-	6727	2			N	-0-					-0-
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	4748	-0-	-2122	-0-	4748	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 39H RRCID -> 243400 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6925 - 10000

01	9362	X	3010	-0-	-6352	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7806	-0-	-6	-0-	7806	2			N	-0-					-0-
03	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10734	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	3934	-0-	-5876	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	1392	-0-	-8745	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	1946	-0-	-8434	-0-	1946	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 7H RRCID -> 243598 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6813 - 10648

01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10701	2	9	9	N	8	1	8			23
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8929	2	22	9	N	20	1	8			42
03	9222	X	9222	-0-	-0-	-0-	9201	2	21	9	N	19	43	1	1	8	17
04	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	8869	2	10	9	N	9					26
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8678	2	25	9	N	23	1	8			48
*06	7518	X	7518	-0-	-0-	-0-	7490	2	28	9	N	25	2	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VERMONT HARES EAR WELL #: 4H RRCID -> 243604 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6547 - 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
01	9827	X	8864	-0-	-963	-0-	8697	2	167	9	N	152	191	1	2	8	45
02	8820	X	7522	-0-	-1298	-0-	7413	2	109	9	N	99	92	1			52
03	9734	X	8579	-0-	-1155	-0-	8469	2	110	9	N	100	93	1			59
04	8790	X	8176	-0-	-614	-0-	8070	2	106	9	N	96	96	1			59
05	8866	X	7166	-0-	-1700	-0-	7043	2	123	9	N	112	96	1			75
06	8580	X	5362	-0-	-3218	-0-	5293	2	69	9	N	63	49	1			89

VERMONT HARES EAR WELL #: 5H RRCID -> 243605 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6801 - 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
01	2387	X	1434	-0-	-953	-0-	1403	2	31	9	N	28	36	1			11
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	21	19	1			13
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	22	20	1			15
04	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2499	2	6	9	N	5	11	1			9
05	1705	X	1348	-0-	-357	-0-	1341	2	7	9	N	6	7	1			8
*06	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1974	2	4	9	N	4	3	1			9

BURLESON LAKES A WELL #: 1H RRCID -> 243640 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7770 - 11191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MITX WELL #: 1H RRCID -> 243643 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8150 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	7657	X	7149	-0-	-508	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6581	-0-	-335	-0-	6581	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	7095	-0-	-345	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6861	-0-	-189	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6973	-0-	-312	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6546	-0-	-504	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 14H RRCID -> 243833 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7275 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	3471	-0-	-1396	-0-	3471	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	1853	-0-	-2543	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3902	-0-	-128	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
04	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
05	8559	X	8559	-0-	-0-	-0-	8559	2			N	-0-					-0-
*06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	6164	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 1H RRCID -> 243834 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 8150 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	13305	-0-	-2567	-0-	13305	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11673	-0-	-2663	-0-	11673	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	11580	-0-	-3703	-0-	11580	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	10780	-0-	-4010	-0-	10780	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	10546	-0-	-4737	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	9334	-0-	-3536	-0-	9334	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RICH WELL #: 7H RRCID -> 243839 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7089 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 42H RRCID -> 243846 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7375 - 10877

01	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	17596	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	15732	-0-	-60	-0-	15732	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17431	-0-	-332	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13554	-0-	-3636	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	1691	-0-	-16072	-0-	1691	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	11498	-0-	-5542	-0-	11498	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 12H RRCID -> 243847 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7400 - 11001

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	560	X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	2			N	-0-					-0-
04	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 5H RRCID -> 243848 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7578 - 11061

01	15190	X	10006	-0-	-5184	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9521	-0-	-2855	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	9924	-0-	-1608	-0-	9924	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9868	-0-	-1262	-0-	9868	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	7987	-0-	-2553	-0-	7987	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7994	-0-	-2206	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 5H RRCID -> 243853 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7740 - 10380

01	8401	X	8275	-0-	-126	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	7403	-0-	-185	-0-	7403	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	8103	-0-	-298	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	7802	-0-	-208	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	8070	-0-	-207	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7713	-0-	-297	-0-	7713	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 243855 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7531 - 9625

01	10106	X	9358	-0-	-748	-0-	9358	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	7245	-0-	-1743	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8540	-0-	-1380	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	7874	-0-	-1366	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8072	-0-	-1414	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7845	-0-	-1215	-0-	7845	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
KENNON, I. G. WELL #: 2H RRCID -> 243928 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7450 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7099	X	6137	-0-	-962	-0-	6137	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5635	-0-	-777	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	5122	-0-	-1977	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5654	-0-	-466	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5961	-0-	-363	-0-	5961	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 1H RRCID -> 243930 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7410 - 12175

01	18011	X	17424	-0-	-587	-0-	17424	2			N	-0-					-0-
02	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16863	-0-	-63	-0-	16863	2			N	-0-					-0-
04	16860	X	15261	-0-	-1599	-0-	15261	2			N	-0-					-0-
05	17422	X	15935	-0-	-1487	-0-	15935	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15008	-0-	-1852	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 7H RRCID -> 243940 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7250 - 10630

01	22444	X	18421	-0-	-4023	-0-	18421	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	13375	-0-	-7009	-0-	13375	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	11933	-0-	-10635	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
04	21970	X	21970	-0-	-0-	-0-	21970	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	20257	-0-	-1009	-0-	20257	2			N	-0-					-0-
*06	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	25013	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 1H RRCID -> 243967 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7410 - 9826

01	42098	X	32965	-0-	-9133	-0-	32965	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	28917	-0-	-5607	-0-	28917	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	23967	-0-	-14194	-0-	23967	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	2751	-0-	-32739	-0-	2751	2			N	-0-					-0-
05	32953	X	18828	-0-	-14125	-0-	18828	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 6H RRCID -> 243984 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7219 - 9834

01	5208	X	4651	-0-	-557	-0-	4651	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4180	-0-	-524	-0-	4180	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4515	-0-	-693	-0-	4515	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4289	-0-	-661	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4394	-0-	-535	-0-	4394	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	4038	-0-	-462	-0-	4038	2			N	-0-					-0-

FEATHERSTON WELL #: 2H RRCID -> 243993 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7500 - 10569

01	9951	X	8871	-0-	-1080	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	7878	-0-	-1278	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	7719	-0-	-2418	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	5205	-0-	-4605	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	5630	-0-	-3670	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6066	-0-	-2514	-0-	6066	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	19282	X	11493	-0-	-7789	-0-	11493	2			N	-0-					-0-
02	17416	X	9821	-0-	-7595	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10797	-0-	-3029	-0-	10797	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9851	-0-	-2539	-0-	9851	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	8100	-0-	-3959	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	5547	-0-	-5583	-0-	5547	2			N	-0-					-0-

SPINKS WELL #: 3H RRCID -> 243995 COMPL. DATE 10/20/2008 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
01	14871	X	14871	-0-	-0-	-0-	14871	2			N	-0-					-0-
02	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	13691	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	14043	-0-	-0-	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	12630	2			N	-0-					-0-
05	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
*06	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	13408	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
01	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			N	-0-					-0-
02	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	2			N	-0-					-0-
03	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
*06	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10229	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	10540	X	2765	-0-	-7775	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	5403	-0-	-2493	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
03	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
04	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	9062	2			N	-0-					-0-
05	9283	X	9283	-0-	-0-	-0-	9283	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	2225	-0-	-4885	-0-	2225	2			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
01	18166	X	14268	-0-	-3898	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	12127	-0-	-4281	-0-	12127	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	13249	-0-	-4762	-0-	13249	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13007	-0-	-2443	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12489	-0-	-2112	-0-	12489	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	9662	-0-	-4138	-0-	9662	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 9H RRCID -> 244010 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7331 - 10962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	2278	-0-	-3085	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	1976	-0-	-1384	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3334	-0-	-355	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
04	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
05	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
*06	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PEACOCK WELL #: 3H RRCID -> 244025 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7437 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5883	-0-	-813	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5011	-0-	-561	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5449	-0-	-193	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4796	-0-	-904	-0-	4796	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	4786	-0-	-1104	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5129	-0-	-571	-0-	5129	2			N	-0-					-0-

WEST GATE WELL #: 1H RRCID -> 244029 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7032 PERF. N/A

01	14B2 EXT	63596	-0-	63596	121350	63596	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	45871	-0-	45871	167221	45871	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	43651	-0-	43651	210872	43651	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	37321	-0-	37321	248193	37321	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	35257	-0-	35257	283450	35257	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	31890	-0-	31890	315340	31890	2			N	-0-					-0-

KIMBO WELL #: 1H RRCID -> 244032 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7235 - 12838

01	36766	X	32261	-0-	-4505	-0-	32261	2			N	-0-					-0-
02	30996	X	22908	-0-	-8088	-0-	22908	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	21004	-0-	-13034	-0-	21004	2			N	-0-					-0-
04	32940	X	-0-	-0-	-32940	-0-					N	-0-					-0-
05	32271	X	-0-	-0-	-32271	-0-					N	-0-					-0-
06	31230	X	-0-	-0-	-31230	-0-					N	-0-					-0-

ALLISON WELL #: 2H RRCID -> 244036 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7560 - 9111

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LANDING WELL #: 1H RRCID -> 244309 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8864 - 12782

01	57319	X	43762	-0-	-13557	-0-	43762	2			N	-0-					-0-
02	48440	X	34311	-0-	-14129	-0-	34311	2			N	-0-					-0-
03	49197	X	40159	-0-	-9038	-0-	40159	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	38107	-0-	-6293	-0-	38107	2			N	-0-					-0-
05	45880	X	36875	-0-	-9005	-0-	36875	2			N	-0-					-0-
06	42360	X	35411	-0-	-6949	-0-	35411	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HV RRCID -> 244558 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8723 - 11589

01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	10486	X	10486	-0-	-0-	-0-	10486	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9096	-0-	-1974	-0-	9096	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	8654	-0-	-2785	-0-	8654	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8417	-0-	-2653	-0-	8417	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 4H RRCID -> 244559 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7720 - 10131

01	7936	X	7146	-0-	-790	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	7983	2			N	-0-					-0-
03	8569	X	8569	-0-	-0-	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
04	8079	X	8079	-0-	-0-	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8392	-0-	-443	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8437	-0-	-113	-0-	8437	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WILLIAM RAY WELL #: 1H RRCID -> 244764 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 8267 - 10469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3666	-0-	-254	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	3214	-0-	-2676	-0-	3214	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	2107	-0-	-3593	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	2015	-0-	-3875	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	894	-0-	-4266	-0-	894	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 2H RRCID -> 244774 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8040 - 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
01	16864	X	352	-0-	-16512	-0-	352	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	-0-	-0-	-15232	-0-					N	-0-					-0-
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 4H RRCID -> 244895 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7816 - 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
01	10757	X	10346	-0-	-411	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9280	-0-	-436	-0-	9280	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	9329	-0-	-1428	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	9544	-0-	-746	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9890	-0-	-464	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9450	-0-	-570	-0-	9450	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 244898 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8450 - 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
01	31806	X	26814	-0-	-4992	-0-	26814	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	22610	-0-	-6118	-0-	22610	2			N	-0-					-0-
03	31806	X	25796	-0-	-6010	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	23469	-0-	-3921	-0-	23469	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	23217	-0-	-5024	-0-	23217	2			N	-0-					-0-
06	25950	X	21197	-0-	-4753	-0-	21197	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS WEST WELL #: 2H RRCID -> 244900 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8764 - 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
01	35278	X	29618	-0-	-5660	-0-	29618	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	27908	-0-	-3956	-0-	246	1	27662	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	30728	-0-	-4550	-0-	279	1	30449	2	N	-0-					-0-
04	32550	X	28160	-0-	-4390	-0-	209	1	27951	2	N	-0-					-0-
05	31775	X	25628	-0-	-6147	-0-	173	1	25455	2	N	-0-					-0-
06	29910	X	27208	-0-	-2702	-0-	663	1	26545	2	N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 3H RRCID -> 244904 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7186 - 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
01	51150	X	46929	-0-	-4221	-0-	46929	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	39267	-0-	-3881	-0-	39267	2			N	-0-					-0-
03	46810	X	41077	-0-	-5733	-0-	41077	2			N	-0-					-0-
04	45420	X	37793	-0-	-7627	-0-	37793	2			N	-0-					-0-
05	46934	X	37417	-0-	-9517	-0-	37417	2			N	-0-					-0-
06	45420	X	34860	-0-	-10560	-0-	34860	2			N	-0-					-0-

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
01	34317	X	28058	-0-	-6259	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
02	29596	X	24907	-0-	-4689	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	27249	-0-	-4929	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	26835	-0-	-4305	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27851	-0-	-4327	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	26639	-0-	-511	-0-	26639	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PEACEFUL WELL #: 1H RRCID -> 244912 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7508 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	8391	-0-	-7326	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8651	-0-	-5545	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	8628	-0-	-3865	-0-	8628	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	6568	-0-	-3212	-0-	6568	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9330	-0-	-776	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7493	-0-	-1777	-0-	7493	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 1H RRCID -> 244913 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8900 - 12665

01	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	10923	-0-	-529	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7861	-0-	-6616	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	3829	-0-	-10181	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	1959	-0-	-12518	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	2791	-0-	-9869	-0-	2791	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 1H RRCID -> 244915 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7440 - 10272

01	2511	X	2325	-0-	-186	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
02	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	24031	2			N	-0-					-0-
03	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	18757	2			N	-0-					-0-
04	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
05	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	9795	2			N	-0-					-0-
*06	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 2H RRCID -> 244919 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7345 - 10382

01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	8463	X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	12121	X	3539	-0-	-8582	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	90	-0-	-4838	-0-	90	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	2685	-0-	-2771	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2907	-0-	-513	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
05	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	6831	2			N	-0-					-0-
*06	5588	X	5588	-0-	-0-	-0-	5588	2			N	-0-					-0-

PARK, LOYD WELL #: 1H RRCID -> 244921 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8560 - 11746

01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-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-

STOCKYARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244922 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7339 - 11613

01	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
02	14504	X	-0-	-0-	-14504	-0-					N	-0-					-0-
03	16058	X	-0-	-0-	-16058	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	1443	-0-	-4913	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	5037	-0-	-2992	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	1284	-0-	-6486	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	3582	-0-	-4447	-0-	3582	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4511	-0-	-1639	-0-	4511	2			N	-0-					-0-

MASONIC WELL #: 2H RRCID -> 245080 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7470 - 10024

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6072	2	24	9	N	22					37
02	5376	X	5131	-0-	-245	-0-	5124	2	7	9	N	6					43
03	6076	X	5734	-0-	-342	-0-	5709	2	25	9	N	23	57	1			9
04	5880	X	5864	-0-	-16	-0-	5834	2	30	9	N	27					36
05	6076	X	5810	-0-	-266	-0-	5800	2	10	9	N	9					45
*06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	5904	2	9	9	N	8					53

DFW MINTERS WELL #: B 5HN RRCID -> 245101 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8414 - 12049

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HE RRCID -> 245102 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 9921 - 12236

01	1922	X	1693	-0-	-229	-0-	1693	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1449	-0-	-287	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
04	1860	X	1167	-0-	-693	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	216	-0-	-1434	-0-	216	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD WEST WELL #: 1H RRCID -> 245215 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8745 - 10831

01	18352	X	9536	-0-	-8816	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	11259	-0-	-5317	-0-	11259	2			N	-0-					-0-
03	24931	X	24931	-0-	-0-	-0-	24931	2			N	-0-					-0-
04	25704	X	25704	-0-	-0-	-0-	25704	2			N	-0-					-0-
05	24958	X	24958	-0-	-0-	-0-	24958	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	22246	-0-	-1874	-0-	22246	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	27311	X	12634	-0-	-14677	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	10140	-0-	-14528	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	10101	-0-	-9739	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	11437	-0-	-4613	-0-	11437	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	3623	-0-	-9025	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	1239	-0-	-11001	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 4H RRCID -> 245218 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8363 PERF. 8834 - 11268

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15810	X	13488	-0-	-2322	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12574	-0-	-1706	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	11842	-0-	-3968	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	6106	-0-	-8714	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	7371	-0-	-6548	-0-	7371	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	9916	-0-	-3554	-0-	9916	2			N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 3H RRCID -> 245256 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7470 - 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
01	43710	X	37633	-0-	-6077	-0-	37633	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	31529	-0-	-4815	-0-	31529	2			N	-0-					-0-
03	40238	X	31325	-0-	-8913	-0-	31325	2			N	-0-					-0-
04	38700	X	27681	-0-	-11019	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	34349	-0-	-3285	-0-	34349	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	22973	-0-	-13447	-0-	22973	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 1H RRCID -> 245259 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 7333 - 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
01	20832	X	15679	-0-	-5153	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	13948	-0-	-4140	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
03	18445	X	14336	-0-	-4109	-0-	14336	2			N	-0-					-0-
04	17850	X	13276	-0-	-4574	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	12887	-0-	-4504	-0-	12887	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	12080	-0-	-3100	-0-	12080	2			N	-0-					-0-

CISD WELL #: 2H RRCID -> 245260 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7440 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14322	X	13112	-0-	-1210	-0-	13112	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	3931	-0-	-9005	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	12259	-0-	-2063	-0-	12259	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	3024	-0-	-9666	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	4474	-0-	-8639	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	530	-0-	-12160	-0-	530	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 4H RRCID -> 245262 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 9095 - 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
01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	2	1	369	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3415	-0-	415	415	83	1	3332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 245265 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48546	X	41041	-0-	-7505	-0-	41041	2			N	-0-					-0-
02	43848	X	36756	-0-	-7092	-0-	36756	2			N	-0-					-0-
03	45911	X	39924	-0-	-5987	-0-	39924	2			N	-0-					-0-
04	44430	X	36372	-0-	-8058	-0-	36372	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	34680	-0-	-11231	-0-	34680	2			N	-0-					-0-
06	39720	X	32381	-0-	-7339	-0-	32381	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 1H RRCID -> 245269 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8466 - 11200

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		16837	-0-	16837	16837	16837	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	36619	-0-	36619	53456	36619	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245276 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7876 - 10937

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HORSE CREEK WELL #: 4H RRCID -> 245294 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7311 - 10010

01	14908	X	14908	-0-	-0-	-0-	14908	2			N	-0-					-0-
02	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
03	11426	X	11426	-0-	-0-	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	11500	-0-	-410	-0-	11500	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11215	-0-	-1092	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10244	-0-	-1666	-0-	10244	2			N	-0-					-0-

LOWELL WELL #: 1H RRCID -> 245344 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7301 - 9018

01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	56	N	31	-0-	-25	-0-	31	2			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-

MANVILLE, JOHNS WELL #: 7H RRCID -> 245345 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7578 - 9480

01	9424	X	8496	-0-	-928	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7501	-0-	-871	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8107	-0-	-480	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7692	-0-	-618	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	7674	-0-	-851	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7296	-0-	-924	-0-	7296	2			N	-0-					-0-

WALLS TRUST WELL #: 2H RRCID -> 245627 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7864 - 11750

01	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
04	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	9134	2			N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2			N	-0-					-0-
*06	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9610	X	8597	-0-	-1013	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8454	-0-	-142	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	6765	-0-	-2115	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
*06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9279	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 3H RRCID -> 245670 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7238 - 11201

01	18848	X	16537	-0-	-2311	-0-	16537	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	14980	-0-	-1484	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15759	-0-	-2190	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	15085	-0-	-1625	-0-	15085	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	15318	-0-	-1608	-0-	15318	2			N	-0-					-0-
06	16050	X	14948	-0-	-1102	-0-	14948	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 2H RRCID -> 245671 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7295 - 9487

01	10292	X	9450	-0-	-842	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
02	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
03	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8257	-0-	-1643	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	7297	-0-	-3615	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6984	-0-	-3576	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 5H RRCID -> 245679 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7650 - 9782

01	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-
02	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			N	-0-					-0-
03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5838	-0-	-12	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	5644	-0-	-401	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5040	-0-	-810	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 3H RRCID -> 245684 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7299 - 10402

01	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
02	8960	X	582	-0-	-8378	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	9435	2			N	-0-					-0-
05	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
*06	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 4H RRCID -> 245704 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6858 - 10417

01	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	9556	2	8	9	N	7	1	8			31
02	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8766	2	9	9	N	8					39
03	10111	X	10111	-0-	-0-	-0-	10101	2	10	9	N	9	32	1			16
04	9360	X	9123	-0-	-237	-0-	9117	2	6	9	N	5					21
05	9703	X	9598	-0-	-105	-0-	9588	2	10	9	N	9					30
06	9780	X	8763	-0-	-1017	-0-	8756	2	7	9	N	6					36

PETRUS-HARRIS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245710 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8873 - 10716

01	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9167	-0-	-577	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9535	-0-	-1253	-0-	9535	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	10378	-0-	-62	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	9812	-0-	-914	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9813	-0-	-567	-0-	9813	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3317	X	3128	-0-	-189	-0-	3105	2	23	9	N	21	1	8			76
02	2996	X	2883	-0-	-113	-0-	2842	2	41	9	N	37	82	1			31
03	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	3256	2	35	9	N	32					63
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3506	2	18	9	N	16					79
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3555	2	29	9	N	26	75	1			30
06	3180	X	3085	-0-	-95	-0-	3078	2	7	9	N	6					36

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		3256	-0-	3256	3256	3256	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		16583	-0-	16583	19839	16583	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
01	13454	X	11148	-0-	-2306	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11855	-0-	-297	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
03	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	12029	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10575	-0-	-705	-0-	10575	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	10003	-0-	-3110	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	8777	-0-	-3913	-0-	8777	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
01	7595	X	6725	-0-	-870	-0-	6725	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6138	-0-	-190	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	6825	2			N	-0-					-0-
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6615	-0-	-174	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6535	-0-	-65	-0-	6535	2			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
01	12524	X	11434	-0-	-1090	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10442	-0-	-1234	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
05	12183	X	7141	-0-	-5042	-0-	7141	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6481	-0-	-4709	-0-	6481	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9299	2	20	9	N	18	18	1			16
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8022	2	18	9	N	16	19	1			13
03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	5223	2	19	9	N	17	20	1			10
04	300	X	53	-0-	-247	-0-	41	2	12	9	N	11					21
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	10	21	1			10
*06	1171	X	1171	-0-	-0-	-0-	1158	2	13	9	N	12					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5208	X	3025	-0-	-2183	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3146	-0-	-578	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	660	-0-	-2843	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*06	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	6468	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 1H RRCID -> 245732 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7639 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	15960	X	-0-	-0-	-15960	-0-					N	-0-					-0-
03	17670	X	14191	-0-	-3479	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	6962	-0-	-10138	-0-	6962	2			N	-0-					-0-
05	16460	X	16460	-0-	-0-	-0-	16460	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	11792	-0-	-1948	-0-	11792	2			N	-0-					-0-

AZTEC MANUFACTURING WELL #: 1H RRCID -> 245733 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7930 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7677	-0-	-631	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6847	-0-	-657	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7453	-0-	-731	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5010	-0-	-2580	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7000	-0-	-812	-0-	7000	2			N	-0-					-0-
*06	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	8564	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 2H RRCID -> 245734 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7676 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	X	2019	-0-	-864	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	217	-0-	-2583	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	2269	-0-	-1327	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	1787	-0-	-1693	-0-	1787	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 1H RRCID -> 245737 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6490 - 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
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	8576	2	33	9	N	30	28	1			24
02	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	8120	2	20	9	N	18	26	1			16
03	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11928	2	22	9	N	20	25	1			11
04	13460	X	13460	-0-	-0-	-0-	13445	2	15	9	N	14					25
05	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	13279	2	14	9	N	13	26	1			12
*06	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	12050	2	17	9	N	15					27

SUNSET OAKS WELL #: 1H RRCID -> 245739 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7676 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 5H RRCID -> 245740 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7740 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MARY'S CREEK UNIT D WELL #: 7H RRCID -> 245743 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7192 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNSET OAKS WELL #: 3H RRCID -> 245750 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7740 - 11164

01	14B2 EXT		10035	-0-	10035	25669	10035	2			N	-0-					-0-
02	38924	X	13255	-0-	-25669	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	9510	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	6776	-0-	-8344	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12523	-0-	-3101	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
*06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-

SUNSET OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245751 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7600 - 10455

01	10912	X	9837	-0-	-1075	-0-	9837	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8353	-0-	-1503	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9969	-0-	-111	-0-	9969	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	8595	-0-	-1821	-0-	8595	2			N	-0-					-0-
06	10140	X	7934	-0-	-2206	-0-	7934	2			N	-0-					-0-

MARY'S CREEK "B" WELL #: 5H RRCID -> 245753 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7075 - 10442

01	15128	X	12487	-0-	-2641	-0-	12487	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	13203	-0-	-461	-0-	13203	2			N	-0-					-0-
03	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	15166	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	8736	-0-	-5664	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	108	-0-	-14772	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	3262	-0-	-11408	-0-	3262	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 245755 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7304 - 8918

01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6862	-0-	-1930	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9230	-0-	-721	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9018	-0-	-1482	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	9887	-0-	-963	-0-	9887	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8688	-0-	-1812	-0-	8688	2			N	-0-					-0-

HAYNIE WELL #: 2H RRCID -> 245757 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7360 - 12384

01	19034	X	11876	-0-	-7158	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10977	-0-	-699	-0-	10977	2			N	-0-					-0-
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	13359	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	12099	-0-	-411	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
05	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
*06	14616	X	14616	-0-	-0-	-0-	14616	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 2H RRCID -> 245760 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7812 - 12213

01	20522	X	2173	-0-	-18349	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
02	18536	X	7146	-0-	-11390	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	8275	-0-	-12247	-0-	8275	2			N	-0-					-0-
04	16680	X	6549	-0-	-10131	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
06	8010	X	7578	-0-	-432	-0-	7578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9951	X	8916	-0-	-1035	-0-	8916	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	6276	-0-	-1928	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7884	-0-	-756	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	8144	-0-	-784	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7961	-0-	-679	-0-	7961	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 1H RRCID -> 245765 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7813 - 10167

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 4HJ RRCID -> 245766 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8490 - 13432

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	20787	X	20787	-0-	-0-	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
02	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
03	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	17891	2			N	-0-					-0-
04	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16406	-0-	-706	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	12716	-0-	-3844	-0-	12716	2			N	-0-					-0-

DUNCAN WELL #: 1H RRCID -> 245768 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 7231 - 10322

01	4402	X	2523	-0-	-1879	-0-	2523	2			N	-0-					-0-
02	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4790	2			N	-0-					-0-
03	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	3875	-0-	-1426	-0-	3875	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	2538	-0-	-2592	-0-	2538	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 1H RRCID -> 245769 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7402 - 9936

01	DLQ G-10		2346	-0-	2346	7491	2346	2			N	-0-					-0-
02	12114	X	4623	-0-	-7491	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
03	6869	X	6869	-0-	-0-	-0-	6869	2			N	-0-					-0-
04	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	6976	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3866	-0-	-1280	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	2952	-0-	-3708	-0-	2952	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 245843 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7309 - 10252

01	12098	X	12098	-0-	-0-	-0-	12098	2			N	-0-					-0-
02	11326	X	11326	-0-	-0-	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
03	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
04	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
05	11539	X	11539	-0-	-0-	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
*06	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MEADOWS WELL #: 12H RRCID -> 245844 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7060 - 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
01	8277	X	6323	-0-	-1954	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6669	-0-	-807	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7688	-0-	-589	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6876	-0-	-1134	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5176	-0-	-3101	-0-	5176	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	994	-0-	-6446	-0-	994	2			N	-0-					-0-

JACOB WELL #: 3H RRCID -> 245845 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 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
01	12710	X	7553	-0-	-5157	-0-	7553	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	1933	-0-	-9547	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	4461	-0-	-2859	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	3939	-0-	-3625	-0-	3939	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3246	-0-	-4074	-0-	3246	2			N	-0-					-0-

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
01	4433	X	4008	-0-	-425	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3579	-0-	-453	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3846	-0-	-618	-0-	3846	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3690	-0-	-630	-0-	3690	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3060	-0-	-810	-0-	3060	2			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
01	11377	X	9028	-0-	-2349	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5157	-0-	-4531	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	6474	-0-	-3849	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	5876	-0-	-4054	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	6871	-0-	-3142	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
*06	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8870	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	12834	X	11508	-0-	-1326	-0-	11306	2	202	9	N	184	231	1	2	8	53
02	11032	X	9601	-0-	-1431	-0-	9461	2	140	9	N	127	115	1			65
03	12214	X	11324	-0-	-890	-0-	11183	2	141	9	N	128	119	1			74
04	11220	X	10908	-0-	-312	-0-	10772	2	136	9	N	124	124	1			74
05	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11581	2	160	9	N	145	125	1			94
06	11130	X	10995	-0-	-135	-0-	10897	2	98	9	N	89	65	1			118

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
01	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	10040	2			N	-0-					-0-
02	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	6393	-0-	-2547	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	6113	-0-	-3125	-0-	6113	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	3859	-0-	-5081	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERSIDE WELL #: 1H RRCID -> 245880 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 9476 - 14119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HR RRCID -> 245887 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8551 - 13312

*07	24583	X	8925	-0-	-15658	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
08	24583	X	-0-	-0-	-24583	-0-					N	-0-					-0-
09	23790	X	4808	-0-	-18982	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
10	22289	X	9181	-0-	-13108	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
11	15194	X	15194	-0-	-0-	-0-	15194	2			N	-0-					-0-
12	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	15844	2			N	-0-					-0-
01	16261	X	16261	-0-	-0-	-0-	16261	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	11233	-0-	-2935	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	18867	X	18867	-0-	-0-	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
*04	23788	X	23788	-0-	-0-	-0-	23788	2			N	-0-					-0-
05	25145	X	25145	-0-	-0-	-0-	25145	2			N	-0-					-0-
*06	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	23781	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 3H RRCID -> 245890 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7842 - 10858

01	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	13212	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	2486	-0-	-4850	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	1266	-0-	-11816	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	23	-0-	-12757	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	381	-0-	-12825	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1560	-0-	-11220	-0-	1560	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY WELL #: 3H RRCID -> 245892 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7029 - 10390

01	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	-0-					-0-
02	3108	X	-0-	-0-	-3108	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
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	X	-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

01	9672	X	422	-0-	-9250	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2811	-0-	-4189	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	1496	-0-	-6254	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
04	7500	X	1376	-0-	-6124	-0-	91	1	1285	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	287	1	2143	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1775	-0-	-1225	-0-	347	1	1428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	7161	X	6616	-0-	-545	-0-	6616	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	6192	-0-	-690	-0-	6192	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6254	-0-	-256	-0-	6254	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6279	-0-	-448	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6256	-0-	-134	-0-	6256	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 26H RRCID -> 245904 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7230 - 9637

01	6479	X	2819	-0-	-3660	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	3677	-0-	-2175	-0-	3677	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	2954	-0-	-3525	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6101	-0-	-169	-0-	6101	2			N	-0-					-0-
05	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2126	-0-	-1804	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 15H RRCID -> 245906 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6885 - 10691

01	9951	X	-0-	-0-	-9951	-0-					N	-0-					-0-
02	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			N	-0-					-0-
03	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
04	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8245	2			N	-0-					-0-
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
*06	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	18412	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 4H RRCID -> 245911 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7052 - 9333

01	T. A.		3597	-0-	3597	5548	3597	2			N	-0-					-0-
02	7467	X	1919	-0-	-5548	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-
05	3596	X	2391	-0-	-1205	-0-	2391	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 1H RRCID -> 245913 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6841 - 11446

01	8184	X	6766	-0-	-1418	-0-	6765	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	6356	X	3741	-0-	-2615	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
03	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5440	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	6540	X	6459	-0-	-81	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6734	-0-	-24	-0-	6732	2	2	9	N	2	2	8			-0-
06	6540	X	230	-0-	-6310	-0-	213	2	17	9	N	15	3	8			12

DFW WELL #: C 6HL RRCID -> 245916 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8250 - 11851

01	16244	X	15834	-0-	-410	-0-	15834	2			N	-0-					-0-
02	14672	X	13862	-0-	-810	-0-	13862	2			N	-0-					-0-
03	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	13067	-0-	-2263	-0-	13067	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13109	-0-	-2732	-0-	13109	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	15118	-0-	-212	-0-	15118	2			N	-0-					-0-

STULTS-WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 245918 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8245 - 10259

01	10230	X	9552	-0-	-678	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8352	-0-	-888	-0-	8352	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8940	-0-	-1290	-0-	8940	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8431	-0-	-1439	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	1401	-0-	-8798	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LOCKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 245920 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8637 - 13141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FORSBERG WELL #: 1H RRCID -> 245921 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8218 - 9953

01	7130	X	6255	-0-	-875	-0-	6255	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	5361	-0-	-659	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5737	-0-	-533	-0-	5737	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5033	-0-	-1027	-0-	5033	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 1H RRCID -> 245924 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8450 - 12825

01	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02	2072	X	1423	-0-	-649	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	436	-0-	-5330	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	71	-0-	-5509	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 7H RRCID -> 245926 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6588 - 9930

01	9331	X	2612	-0-	-6719	-0-	2582	2	30	9	N	27					58
02	8428	X	6327	-0-	-2101	-0-	6286	2	41	9	N	37					95
03	9331	X	4133	-0-	-5198	-0-	4107	2	26	9	N	24	75	1			44
04	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12284	2	65	9	N	59					103
05	8484	X	8484	-0-	-0-	-0-	8421	2	63	9	N	57	92	1			68
*06	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8248	2	40	9	N	36	1	8			103

GAINER WELL #: 5H RRCID -> 245927 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7148 - 9199

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-					-0-
02	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
03	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	1103	-0-	-4717	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4369	-0-	-1645	-0-	4369	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5526	-0-	-294	-0-	5526	2			N	-0-					-0-

SAWIKI WELL #: 2H RRCID -> 245931 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7701 - 9932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: B 1HN RRCID -> 245932 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8209 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	6460	-0-	-3646	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	7124	-0-	-2004	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
03	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
04	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	5524	-0-	-2350	-0-	5524	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	4839	-0-	-2781	-0-	4839	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 3H RRCID -> 245933 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6717 - 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
01	T. A.		2134	-0-	2134	2134	2134	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		964	-0-	964	3098	964	2			N	-0-					-0-
03	3098	X	-0-	-0-	-3098	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 1H RRCID -> 245935 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 6796 - 10690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11651	-0-	-53	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	12816	-0-	-421	-0-	12816	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10265	-0-	-2545	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9478	-0-	-3759	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	8375	-0-	-4165	-0-	8375	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: W 5H RRCID -> 245946 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6641 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9951	X	8606	-0-	-1345	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	6467	-0-	-3277	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10347	-0-	-441	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	7539	-0-	-2901	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7449	-0-	-1169	-0-	7449	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	8989	-0-	-1031	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 2H RRCID -> 245951 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6825 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6364	-0-	-1224	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	5541	-0-	-2860	-0-	5541	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					-0-
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6634	X	5801	-0-	-833	-0-	5801	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5149	-0-	-759	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5505	-0-	-726	-0-	5505	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5456	-0-	-544	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4921	-0-	-1248	-0-	4921	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	5149	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WILKINSON WELL #: D 1H RRCID -> 245968 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6841 - 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
01	11470	X	8431	-0-	-3039	-0-	8431	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7648	-0-	-1144	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	11430	-0-	-0-	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	10433	-0-	-667	-0-	10433	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: D 3H RRCID -> 245975 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6851 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	6266	-0-	-454	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6706	-0-	-734	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	6372	-0-	-828	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	1394	-0-	-5767	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	876	-0-	-5934	-0-	876	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 5H RRCID -> 245977 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 7181 - 10629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18197	X	18197	-0-	-0-	-0-	18197	2			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	13618	-0-	-3032	-0-	13618	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	11899	-0-	-5306	-0-	11899	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13881	-0-	-2769	-0-	13881	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 1H RRCID -> 245981 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6611 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15959	2	36	9	N	33	91	1	2	8	29
02	14634	X	14634	-0-	-0-	-0-	14599	2	35	9	N	32	2	8			59
03	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	14917	2	31	9	N	28	2	8			85
04	15480	X	13617	-0-	-1863	-0-	13615	2	2	9	N	2					87
05	16213	X	15396	-0-	-817	-0-	15370	2	26	9	N	24	1	8			110
06	15690	X	12642	-0-	-3048	-0-	12634	2	8	9	N	7	2	8			115

GREEN OAKS WELL #: 2H RRCID -> 245982 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 1502 PERF. 7650 - 10680

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

MANUEL LABOR WELL #: 9H RRCID -> 245983 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6705 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	7146	-0-	-449	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5512	-0-	-928	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6937	-0-	-379	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
04	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6782	-0-	-534	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6315	-0-	-615	-0-	6315	2			N	-0-					-0-

ST. FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 245991 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6945 - 9897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	2679	-0-	-4909	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	3827	-0-	-5380	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	4059	-0-	-4851	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	3447	-0-	-5760	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	3240	-0-	-4680	-0-	3240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
WILKINSON WELL #: E 1H RRCID -> 245992 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6774 - 8768																	
01	17670	X	15995	-0-	-1675	-0-	15995	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	16237	-0-	-871	-0-	16237	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	18311	-0-	-878	-0-	18311	2			N	-0-					-0-
04	18570	X	16993	-0-	-1577	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
05	19189	X	16308	-0-	-2881	-0-	16308	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14754	-0-	-2976	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
WILKINSON WELL #: E 2H RRCID -> 245993 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6750 - 9194																	
01	10230	X	8813	-0-	-1417	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8102	-0-	-998	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
03	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	9209	2			N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	9363	X	9363	-0-	-0-	-0-	9363	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8627	-0-	-283	-0-	8627	2			N	-0-					-0-
RICHESON WELL #: 1H RRCID -> 245995 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6891 - 9794																	
01	4712	X	3814	-0-	-898	-0-	3807	2	7	9	N	6	35	1	1	8	26
02	4088	X	3855	-0-	-233	-0-	3848	2	7	9	N	6	7	1			25
03	4495	X	3880	-0-	-615	-0-	3880	2			N	-0-					25
04	4230	X	3757	-0-	-473	-0-	3744	2	13	9	N	12					37
05	4278	X	3958	-0-	-320	-0-	3955	2	3	9	N	3					40
06	4140	X	3872	-0-	-268	-0-	3872	2			N	-0-					40
DICKESON A WELL #: 3H RRCID -> 245997 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7494 - 10179																	
01	8401	X	3860	-0-	-4541	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4889	-0-	-2699	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4691	-0-	-672	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4310	-0-	-880	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4370	-0-	-1055	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4331	-0-	-919	-0-	4331	2			N	-0-					-0-
MANN, S. WELL #: 17H RRCID -> 245998 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7436 - 8995																	
01	5270	X	4582	-0-	-688	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	-0-	-0-	-4760	-0-					N	-0-					-0-
03	5270	X	1675	-0-	-3595	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	2685	-0-	-2415	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
05	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
*06	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
DFW WELL #: C 4HE RRCID -> 246012 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9477 PERF.10113 - 11778																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	12773					N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: A 4H RRCID -> 246031 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 6588 - 10452																	
01	13702	X	12003	-0-	-1699	-0-	11920	2	83	9	N	75	62	1	6	8	47
02	11788	X	7502	-0-	-4286	-0-	7466	2	36	9	N	33	54	1	4	8	22
03	12896	X	6817	-0-	-6079	-0-	6794	2	23	9	N	21	3	8			40
04	12480	X	2101	-0-	-10379	-0-	2070	2	31	9	N	28					68
05	11997	X	645	-0-	-11352	-0-	609	2	36	9	N	33	48	1	2	8	51
06	11610	X	658	-0-	-10952	-0-	630	2	28	9	N	25	49	1	4	8	23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9362	X	8836	-0-	-526	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7935	-0-	-465	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7908	-0-	-1092	-0-	7908	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	6327	-0-	-2508	-0-	6327	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	841	-0-	-7709	-0-	841	2			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
01	9424	X	7338	-0-	-2086	-0-	7338	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	6120	-0-	-2112	-0-	6120	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8441	-0-	-673	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8045	-0-	-655	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8292	-0-	-264	-0-	8292	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7218	-0-	-942	-0-	7218	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
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	8441	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	9447	2			N	-0-					-0-
05	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	12443	-0-	-157	-0-	12443	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
01	14167	X	9394	-0-	-4773	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7652	-0-	-2428	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10413	-0-	-189	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9900	-0-	-360	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9877	-0-	-725	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	9125	-0-	-955	-0-	9125	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
01	T. A.		8465	-0-	8465	17620	8465	2			N	-0-					-0-
02	25182	X	7562	-0-	-17620	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	7874	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7507	-0-	-1613	-0-	7507	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7740	-0-	-1405	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5309	-0-	-2881	-0-	5309	2			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
01	14911	X	6398	-0-	-8513	-0-	6398	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	584	-0-	-12884	-0-	584	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-

DUCK HEAD WELL #: 3H RRCID -> 246065 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7800 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	379	-0-	-2752	-0-	379	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2061	-0-	-487	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
03	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
04	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
05	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2595	-0-	-435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	DLQ G-10		6520	-0-	6520	8958	6520	2			N	-0-					-0-
02	10352	X	1394	-0-	-8958	-0-	1394	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	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
06	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 9H RRCID -> 246068 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7396 - 11010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					-0-
02	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-					-0-
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	5984	2	140	9	N	127	199	1			120
02	4228	X	3228	-0-	-1000	-0-	3128	2	100	9	N	91					211
03	4681	X	2611	-0-	-2070	-0-	2499	2	112	9	N	102	155	1			158
04	4530	X	4146	-0-	-384	-0-	4069	2	77	9	N	70					228
05	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5007	2	50	9	N	45	141	1			132
06	4530	X	3920	-0-	-610	-0-	3846	2	74	9	N	67	1	8			198

LITTLE HOSS WELL #: X 8H RRCID -> 246075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6411 PERF. 7115 - 10950

01	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7245	2	56	9	N	51	3	8			140
02	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	7934	2	26	9	N	24	1	8			163
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	2948	2	84	9	N	76	142	1	2	8	95
04	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	1272	2	50	9	N	45					140
05	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	5540	2	33	9	N	30	2	8			168
*06	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	1418	2	46	9	N	42	129	1	2	8	79

LITTLE HOSS WELL #: X 6H RRCID -> 246103 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6777 - 9978

01	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	11942	2	7	9	N	6	1	8			13
02	10957	X	10957	-0-	-0-	-0-	10949	2	8	9	N	7					20
03	11288	X	11288	-0-	-0-	-0-	11279	2	9	9	N	8	17	1	1	8	10
04	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	11094	2	11	9	N	10					20
05	10541	X	10541	-0-	-0-	-0-	10530	2	11	9	N	10	1	8			29
*06	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	9802	2	10	9	N	9	24	1	1	8	13

WILKINSON WELL #: C 4H RRCID -> 246104 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6921 - 11231

01	15097	X	12938	-0-	-2159	-0-	12938	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	9822	-0-	-3814	-0-	9822	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	10324	-0-	-4773	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	10111	-0-	-2939	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	10667	-0-	-2260	-0-	10667	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10985	-0-	-1525	-0-	10985	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	22041	X	20358	-0-	-1683	-0-	20358	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	15926	-0-	-4094	-0-	15926	2			N	-0-					-0-
03	22196	X	20356	-0-	-1840	-0-	20356	2			N	-0-					-0-
04	21480	X	19619	-0-	-1861	-0-	19619	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19202	-0-	-2994	-0-	19202	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	16830	-0-	-2880	-0-	16830	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: C 1H RRCID -> 246107 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6790 - 9607

01	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8853	-0-	-1283	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11436	-0-	-3	-0-	11436	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10466	-0-	-604	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	7685	-0-	-3754	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	6063	-0-	-5007	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 5H RRCID -> 246108 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7432 - 9430

01	10075	X	9753	-0-	-322	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8942	-0-	-158	-0-	8942	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	8555	-0-	-1045	-0-	8555	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9001	-0-	-888	-0-	9001	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7902	-0-	-1668	-0-	7902	2			N	-0-					-0-

POTTER-PURCELL WELL #: 6H RRCID -> 246114 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7968 - 9074

01	9920	X	9387	-0-	-533	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8593	-0-	-367	-0-	8593	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9386	-0-	-534	-0-	9386	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8055	-0-	-1335	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9618	-0-	-85	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8418	-0-	-792	-0-	8418	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 2H RRCID -> 246137 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7375 - 9733

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9858	X	1568	-0-	-8290	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	7009	-0-	-1895	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	5232	-0-	-3558	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	3020	-0-	-6640	-0-	3020	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 3H RRCID -> 246177 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 6289 PERF. 6587 - 9717

01	23963	X	22150	-0-	-1813	-0-	22094	2	56	9	N	51	56	1	2	8	24
02	21644	X	17928	-0-	-3716	-0-	17899	2	29	9	N	26	1	8			49
03	23126	X	18842	-0-	-4284	-0-	18792	2	50	9	N	45	63	1	1	8	30
04	22080	X	18735	-0-	-3345	-0-	18712	2	23	9	N	21					51
05	22816	X	18641	-0-	-4175	-0-	18607	2	34	9	N	31	1	8			81
06	21450	X	16627	-0-	-4823	-0-	16612	2	15	9	N	14	68	1	2	8	25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8463	X	4702	-0-	-3761	-0-	4702	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5641	-0-	-2003	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	7125	X	7125	-0-	-0-	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4671	-0-	-1560	-0-	4671	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	3708	-0-	-3192	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

FAITH COMMUNITY WELL #: 1H RRCID -> 246263 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6952 - 8507

01	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2			N	-0-					-0-
02	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	2			N	-0-					-0-
03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	2990	-0-	-730	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
05	3844	X	2971	-0-	-873	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	2628	-0-	-1092	-0-	2628	2			N	-0-					-0-

GRIZZLY KING WELL #: 3H RRCID -> 246275 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6548 PERF. 7310 - 11241

01	21545	X	14074	-0-	-7471	-0-	14074	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	12213	-0-	-6491	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	13295	-0-	-6483	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	12047	-0-	-5893	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	15875	-0-	-1392	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
*06	15517	X	15517	-0-	-0-	-0-	15517	2			N	-0-					-0-

BINGHAM, ANN WELL #: 5H RRCID -> 246276 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7730 - 10396

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BINGHAM, ANN WELL #: 4H RRCID -> 246277 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7500 - 10578

01	15624	X	14936	-0-	-688	-0-	14936	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11718	-0-	-2086	-0-	11718	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	12576	-0-	-6489	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	12049	-0-	-6401	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	12078	-0-	-6987	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	11416	-0-	-3044	-0-	11416	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 246344 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7550 - 9881

01	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
02	7232	X	7232	-0-	-0-	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7903	2			N	-0-					-0-
04	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
*06	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7915	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 6HM RRCID -> 246346 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8570 - 12383

01	6014	X	1964	-0-	-4050	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	12121	X	10190	-0-	-1931	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	5665	-0-	-2399	-0-	5665	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6258	-0-	-2546	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	1928	-0-	-7942	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	4617	-0-	-5582	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 1H RRCID -> 246353 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7794 - 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
01	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
02	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	20995	2			N	-0-					-0-
03	22007	X	22007	-0-	-0-	-0-	22007	2			N	-0-					-0-
04	20940	X	18978	-0-	-1962	-0-	18978	2			N	-0-					-0-
05	21638	X	11358	-0-	-10280	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19150	-0-	-1790	-0-	19150	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 2H RRCID -> 246354 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7400 - 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
01	10199	X	8982	-0-	-1217	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	8710	-0-	-502	-0-	8710	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	9273	-0-	-926	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	8465	-0-	-1045	-0-	8465	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8496	-0-	-1145	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7981	-0-	-1349	-0-	7981	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 6H RRCID -> 246355 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 7028 - 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
01	14109	X	14109	-0-	-0-	-0-	14108	2	1	9	N	1	1	8			20
02	12124	X	10995	-0-	-1129	-0-	10989	2	6	9	N	5	2	8			23
03	13423	X	9385	-0-	-4038	-0-	9383	2	2	9	N	2	1	8			24
04	13650	X	10055	-0-	-3595	-0-	10055	2			N	-0-					24
05	14105	X	12996	-0-	-1109	-0-	12995	2	1	9	N	1	1	8			24
06	13650	X	12623	-0-	-1027	-0-	12621	2	2	9	N	2	1	8			25

ALLISON WELL #: 1H RRCID -> 246357 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7382 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
04	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
06	4800	X	2979	-0-	-1821	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HK RRCID -> 246358 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8455 - 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
01	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	16514	-0-	-734	-0-	16514	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	15467	-0-	-3629	-0-	15467	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	9346	-0-	-9704	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	12475	-0-	-7210	-0-	12475	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	16065	-0-	-2985	-0-	16065	2			N	-0-					-0-

WILLIAM RAY WELL #: 2H RRCID -> 246359 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8136 - 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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	13547	X	4266	-0-	-9281	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8337	-0-	-3899	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	10644	-0-	-2903	-0-	10644	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	12160	-0-	-140	-0-	12160	2			N	-0-					-0-
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
*06	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HD RRCID -> 246369 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8779 - 11192

01	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
02	10052	X	1494	-0-	-8558	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	5237	-0-	-5892	-0-	5237	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	2313	-0-	-8457	-0-	2313	2			N	-0-					-0-
05	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	12604	2			N	-0-					-0-
*06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

WAKEMAN WELL #: 2H RRCID -> 246370 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7550 - 10063

01	11904	X	9927	-0-	-1977	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9834	-0-	-918	-0-	9834	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11767	-0-	-44	-0-	11767	2			N	-0-					-0-
04	10972	X	10972	-0-	-0-	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9482	-0-	-1918	-0-	9482	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 2H RRCID -> 246405 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7925 - 10428

01	8804	X	2880	-0-	-5924	-0-	2880	2			N	-0-					-0-
02	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
03	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	8485	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6937	-0-	-1043	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	6884	-0-	-2168	-0-	6884	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	6480	-0-	-2280	-0-	6480	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 5H RRCID -> 246418 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7100 - 10096

01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2176	-0-	-988	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
03	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
04	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
*06	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 1H RRCID -> 246421 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7758 - 10219

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROYAL ARCH WELL #: 1H RRCID -> 246422 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8633 - 10926

01	T. A.		24555	-0-	24555	50741	24555	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		18375	-0-	18375	69116	18375	2			N	-0-					-0-
03	91180	X	22064	-0-	-69116	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
04	25350	X	21370	-0-	-3980	-0-	21370	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	21768	-0-	-4427	-0-	21768	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	18867	-0-	-4893	-0-	18867	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 246423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7350 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 246424 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7595 - 10940

01	19938	X	19938	-0-	-0-	-0-	19938	2			N	-0-					-0-
02	14731	X	14731	-0-	-0-	-0-	14731	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	15254	-0-	-2881	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	13998	-0-	-5292	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	12265	-0-	-7668	-0-	12265	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	6591	-0-	-12699	-0-	6591	2			N	-0-					-0-

SHADA WELL #: 2H RRCID -> 246425 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7540 - 11119

01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	15804	X	15804	-0-	-0-	-0-	15804	2			N	-0-					-0-
03	21420	X	21420	-0-	-0-	-0-	21420	2			N	-0-					-0-
04	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20572	2			N	-0-					-0-
05	23776	X	23776	-0-	-0-	-0-	23776	2			N	-0-					-0-
*06	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	18453	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 4H RRCID -> 246435 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7580 - 9116

01	18631	X	14909	-0-	-3722	-0-	14909	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13339	-0-	-3489	-0-	13339	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15466	-0-	-2235	-0-	15466	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12277	-0-	-4853	-0-	12277	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	13136	-0-	-4193	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	10687	-0-	-4283	-0-	10687	2			N	-0-					-0-

SABRE WELL #: 1H RRCID -> 246436 COMPL. DATE 07/30/2011 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7330 - 10072

01	9145	X	5249	-0-	-3896	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	4466	-0-	-2282	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	4748	-0-	-2382	-0-	4748	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	4557	-0-	-2343	-0-	4557	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5052	-0-	-1985	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
06	5070	X	4040	-0-	-1030	-0-	4040	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 4H RRCID -> 246437 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7706 - 11502

01	38471	X	35883	-0-	-2588	-0-	35883	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	32032	-0-	-2716	-0-	32032	2			N	-0-					-0-
03	40734	X	34398	-0-	-6336	-0-	34398	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	31802	-0-	-7618	-0-	31802	2			N	-0-					-0-
05	40486	X	32931	-0-	-7555	-0-	32931	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	30078	-0-	-4662	-0-	30078	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 3H RRCID -> 246438 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7225 - 9586

01	13578	X	12207	-0-	-1371	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	8043	-0-	-3717	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	9943	-0-	-2953	-0-	9943	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9723	-0-	-2697	-0-	9723	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	7164	-0-	-5453	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	7300	-0-	-4520	-0-	7300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BONTKE WELL #: 2H RRCID -> 246439 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9109 - 13576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	2796	-0-	-986	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3395	-0-	-21	-0-	3395	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3392	-0-	-390	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2818	-0-	-482	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	3399	-0-	-231	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 6H RRCID -> 246448 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 7760 - 10803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	11043	-0-	-985	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9918	-0-	-946	-0-	9918	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10538	-0-	-1490	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	9942	-0-	-888	-0-	9942	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10038	-0-	-1153	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10442	-0-	-238	-0-	10442	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
01	35526	X	27533	-0-	-7993	-0-	27533	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	24966	-0-	-6198	-0-	24966	2			N	-0-					-0-
03	34503	X	5090	-0-	-29413	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					N	-0-					-0-
05	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					N	-0-					-0-
06	26760	X	21318	-0-	-5442	-0-	21318	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246484 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6921 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	11374	-0-	-190	-0-	11374	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11316	-0-	-1487	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10204	-0-	-2186	-0-	10204	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10139	-0-	-2478	-0-	10139	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	9968	-0-	-2212	-0-	9968	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	10912	X	8865	-0-	-2047	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	6823	-0-	-2305	-0-	6823	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7971	-0-	-1670	-0-	7971	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	7219	-0-	-2111	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6806	-0-	-2060	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7124	-0-	-1456	-0-	7124	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
01	8432	X	8235	-0-	-197	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
02	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7015	-0-	-1386	-0-	7015	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7459	-0-	-671	-0-	7459	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8264	-0-	-292	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7563	-0-	-717	-0-	7563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

POLY D WELL #: 3H RRCID -> 246520 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7695 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	5528	-0-	-4206	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	5455	-0-	-3337	-0-	5455	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6688	-0-	-3046	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8418	-0-	-702	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	7913	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5912	-0-	-568	-0-	5912	2			N	-0-					-0-

CHERRY RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 246523 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7475 - 10235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 5 WELL #: K 1H RRCID -> 246536 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7088 - 11637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

SUMMIT RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 246537 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7328 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
02	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4894	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6286	-0-	-751	-0-	6286	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6258	-0-	-552	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6778	-0-	-259	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	4941	-0-	-1149	-0-	4941	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF B WELL #: 1H RRCID -> 246538 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7490 - 11220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505	X	24368	-0-	-2137	-0-	24368	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	20809	-0-	-3131	-0-	20809	2			N	-0-					-0-
03	23777	X	21797	-0-	-1980	-0-	21797	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	20383	-0-	-3197	-0-	20383	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	20563	-0-	-3803	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	1251	-0-	-22329	-0-	1251	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: O 3H RRCID -> 246539 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 6927 - 11232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
02	7196	X	-0-	-0-	-7196	-0-					N	-0-					-0-
03	4092	X	-0-	-0-	-4092	-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	4					4

LAKE OAKS WELL #: 3H RRCID -> 246541 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 7309 - 10663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	2423	-0-	-4335	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	-0-	-0-	-6104	-0-					N	-0-					-0-
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
04	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					N	-0-					-0-
05	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILKINSON WELL #: B 2H RRCID -> 246545 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6761 - 10227

01	18228	X	17027	-0-	-1201	-0-	17027	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	15737	-0-	-727	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17510	-0-	-718	-0-	17510	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16704	-0-	-936	-0-	16704	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	16820	-0-	-1253	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15088	-0-	-1862	-0-	15088	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 4H RRCID -> 246547 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6916 - 10217

01	13857	X	12906	-0-	-951	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	9014	-0-	-3950	-0-	9014	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	13435	-0-	-918	-0-	13435	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13767	-0-	-123	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
05	13909	X	13909	-0-	-0-	-0-	13909	2			N	-0-					-0-
*06	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

SUNBELT A WELL #: 2H RRCID -> 246548 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8395 - 12497

01	22336	X	22336	-0-	-0-	-0-	22336	2			N	-0-					-0-
02	41611	X	41611	-0-	-0-	-0-	41611	2			N	-0-					-0-
03	42546	X	42546	-0-	-0-	-0-	42546	2			N	-0-					-0-
04	38034	X	38034	-0-	-0-	-0-	38034	2			N	-0-					-0-
05	46066	X	37043	-0-	-9023	-0-	37043	2			N	-0-					-0-
06	44580	X	33424	-0-	-11156	-0-	74	1	33350	2	N	-0-					-0-

LEE, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 246559 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7200 - 10484

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 1H RRCID -> 246562 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6741 - 9156

01	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	5648	2	87	9	N	79	61	1			34
02	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5184	2	57	9	N	52	38	1			48
03	5487	X	4896	-0-	-591	-0-	4843	2	53	9	N	48	74	1			22
04	5550	X	4181	-0-	-1369	-0-	4134	2	47	9	N	43	41	1			24
05	5797	X	4236	-0-	-1561	-0-	4200	2	36	9	N	33	43	1			14
06	5610	X	4284	-0-	-1326	-0-	4242	2	42	9	N	38	22	1			30

GREEN OAKS WELL #: 4H RRCID -> 246563 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7801 - 10984

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DICKESON A WELL #: 1H RRCID -> 246564 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7600 - 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
01	19778	X	19133	-0-	-645	-0-	19133	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	16099	-0-	-1261	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	17151	-0-	-1108	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
04	18510	X	16277	-0-	-2233	-0-	16277	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	16392	-0-	-2735	-0-	16392	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	14675	-0-	-3835	-0-	14675	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 1H RRCID -> 246567 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7900 - 9791

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLOW CREEK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246581 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7535 - 10463

01	13020	X	12515	-0-	-505	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
02	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
03	14651	X	14651	-0-	-0-	-0-	14651	2			N	-0-					-0-
04	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13350	-0-	-600	-0-	13350	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12536	-0-	-1654	-0-	12536	2			N	-0-					-0-

MANUEL LABOR WELL #: 8H RRCID -> 246695 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6697 - 9336

01	6138	X	1	-0-	-6137	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3	-0-	-5541	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	5	-0-	-4273	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	56	-0-	-4084	-0-	56	2			N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*06	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 1H RRCID -> 246696 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7362 - 9168

01	10106	X	8403	-0-	-1703	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	6188	-0-	-2268	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7404	-0-	-997	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	7760	-0-	-370	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	7657	-0-	-744	-0-	7657	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7078	-0-	-1052	-0-	7078	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 2H RRCID -> 246698 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7180 - 9936

01	8959	X	6057	-0-	-2902	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
02	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	7310	-0-	-1649	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	7664	-0-	-1006	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7576	-0-	-2313	-0-	7576	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7291	-0-	-2279	-0-	7291	2			N	-0-					-0-

NUNER WELL #: 3H RRCID -> 246700 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7425 - 9512

01	4371	X	3190	-0-	-1181	-0-	3190	2			N	-0-					-0-
02	3948	X	3142	-0-	-806	-0-	3142	2			N	-0-					-0-
03	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2212	-0-	-878	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	2298	-0-	-1174	-0-	2298	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2707	-0-	-653	-0-	2707	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAGUNA POINT WELL #: 6H RRCID -> 246703 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7520 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	9138	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6974	-0-	-1986	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8986	-0-	-934	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	6985	-0-	-2315	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8244	-0-	-1211	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8850	X	7390	-0-	-1460	-0-	7390	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 2H RRCID -> 246710 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6800 - 9972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7400	-0-	-877	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6606	-0-	-254	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	7411	-0-	-184	-0-	7411	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7063	-0-	-287	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7099	-0-	-434	-0-	7099	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	7059	-0-	-111	-0-	7059	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
01	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	2993	-0-	-2467	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	125	-0-	-7222	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	16	-0-	-7094	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	-0-					-0-
06	6930	X	1306	-0-	-5624	-0-	1306	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
01	10168	X	7935	-0-	-2233	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	5975	-0-	-1809	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7757	-0-	-644	-0-	7757	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7514	-0-	-166	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6545	-0-	-1391	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6910	-0-	-770	-0-	6910	2			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
01	20057	X	10400	-0-	-9657	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	12520	-0-	-5596	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	11647	-0-	-164	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10491	-0-	-339	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12332	-0-	-1525	-0-	12332	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13097	-0-	-313	-0-	13097	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
01	6293	X	5154	-0-	-1139	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	5292	X	3975	-0-	-1317	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3209	-0-	-2650	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	3980	-0-	-1690	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	4676	-0-	-470	-0-	4676	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4456	-0-	-524	-0-	4456	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	17360	X	16325	-0-	-1035	-0-	16325	2			N	-0-					-0-
02	15820	X	14572	-0-	-1248	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	15954	-0-	-1561	-0-	15954	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	15782	-0-	-1168	-0-	15782	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16456	-0-	-687	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13570	-0-	-2240	-0-	13570	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: B 5H RRCID -> 246835 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6750 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	9998	-0-	-604	-0-	9998	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9312	-0-	-796	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10269	-0-	-922	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10196	-0-	-634	-0-	10196	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9448	-0-	-1588	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9352	-0-	-638	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 246850 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7495 - 9355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	3036	-0-	-4559	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	2650	-0-	-2110	-0-	2650	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	2837	-0-	-3580	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
04	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5990	-0-	-427	-0-	5990	2			N	-0-					-0-
*06	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: E 1H RRCID -> 246851 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7393 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	7203	-0-	-1105	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4733	-0-	-2771	-0-	4733	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	5910	-0-	-1468	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6057	-0-	-1023	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6951	-0-	-9	-0-	6951	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 2H RRCID -> 246852 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6209 PERF. 6477 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	12338	-0-	-279	-0-	12326	2	12	9	N	11	10	1			15
02	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11602	2	11	9	N	10	13	1			12
03	12617	X	12470	-0-	-147	-0-	12458	2	12	9	N	11	13	1			10
04	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12361	2	13	9	N	12					22
05	12617	X	11999	-0-	-618	-0-	11986	2	13	9	N	12	18	1			16
06	12210	X	11581	-0-	-629	-0-	11569	2	12	9	N	11					27

MACKEY WELL #: 5H RRCID -> 246854 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 8301 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 4H RRCID -> 246855 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6678 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18368	X	18368	-0-	-0-	-0-	18351	2	17	9	N	15	14	1			19
02	16619	X	16619	-0-	-0-	-0-	16602	2	17	9	N	15	18	1			16
03	19012	X	19012	-0-	-0-	-0-	18994	2	18	9	N	16	20	1			12
04	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	18070	2	19	9	N	17					29
05	17906	X	17906	-0-	-0-	-0-	17887	2	19	9	N	17	26	1			20
06	16890	X	16610	-0-	-280	-0-	16591	2	19	9	N	17					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FRITTS WELL #: 5H RRCID -> 246858 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7355 - 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
01	11067	X	2273	-0-	-8794	-0-	2273	2			N	-0-					-0-
02	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
03	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
04	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
05	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 4H RRCID -> 246859 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7449 - 9920

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LINEAR PARK WELL #: 1H RRCID -> 246860 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7753 - 11260

01	942	X	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
02	532	X	323	-0-	-209	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
04	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					-0-
05	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
*06	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			N	-0-					-0-

GLEN GARDEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246865 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7551 - 9276

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1209					N	-0-					-0-
02	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
*06	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

HOWINGTON WELL #: 3H RRCID -> 246866 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7020 - 10282

01	15004	X	12955	-0-	-2049	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	11165	-0-	-2661	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	10108	-0-	-2522	-0-	10108	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9682	-0-	-5756	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	9373	-0-	-5567	-0-	9373	2			N	-0-					-0-

MAGNESS WELL #: 1H RRCID -> 246868 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7426 - 9813

01	2666	X	2186	-0-	-480	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
02	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					-0-
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 246873 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7589 - 11693

01	9610	X	8390	-0-	-1220	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	7688	-0-	-992	-0-	7688	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8460	-0-	-1119	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8547	-0-	-543	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8177	-0-	-1216	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7817	-0-	-433	-0-	7817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	5838	2	1	9	N	1	1	8			6
02	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	N	1	1	8			6
03	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	6716	2	1	9	N	1	1	8			6
04	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5869	2			N	-0-					6
05	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	5391	2			N	-0-					6
*06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4552	2	1	9	N	1	1	8			6

GOEX WELL #: 7H RRCID -> 246884 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7650 - 11720

01	1457	X	163	-0-	-1294	-0-	163	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-0-					N	-0-					-0-
03	2914	X	223	-0-	-2691	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	351	-0-	-2469	-0-	351	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	254	-0-	-1513	-0-	254	2			N	-0-					-0-
06	210	X	88	-0-	-122	-0-	88	2			N	-0-					-0-

STAINLESS STEEL MIDGE WELL #: 4H RRCID -> 246889 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7260 - 10122

01	T. A.		3999	-0-	3999	8049	3999	2			N	-0-					-0-
02	11741	X	3692	-0-	-8049	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
03	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	4128	2			N	-0-					-0-
05	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	3662	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 5H RRCID -> 246896 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7370 - 9581

01	8215	X	7030	-0-	-1185	-0-	7030	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	5615	-0-	-1805	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	4053	-0-	-4162	-0-	4053	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	2737	-0-	-5213	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	3062	-0-	-5153	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
*06	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	6991	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 5H RRCID -> 246910 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7349 - 9914

01	T. A.		9	-0-	9	9	9	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	9					N	-0-					-0-
03	14	X	5	-0-	-9	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

SHAW B WELL #: 5H RRCID -> 246916 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7229 - 11024

01	14458	X	14458	-0-	-0-	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
02	11780	X	11780	-0-	-0-	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
03	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
04	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
05	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
*06	10507	X	10507	-0-	-0-	-0-	10507	2			N	-0-					-0-

MIMS WELL #: 1H RRCID -> 246918 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8019 - 9430

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WEBB WELL #: 1H RRCID -> 246943 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8010 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	614					N	-0-					-0-
02	6268	X	5654	-0-	-614	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
03	10879	X	10879	-0-	-0-	-0-	10879	2			N	-0-					-0-
04	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
05	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7685	-0-	-2845	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

S&B SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 246957 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7615 - 9618

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	17019	X	12557	-0-	-4462	-0-	12557	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	7310	-0-	-8062	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	8451	-0-	-8568	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
04	16320	X	12115	-0-	-4205	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14114	-0-	-580	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	11634	-0-	-516	-0-	11634	2			N	-0-					-0-

MACLEAN WELL #: 2H RRCID -> 246990 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7606 - 12440

01	26691	X	11248	-0-	-15443	-0-	11248	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	968	-0-	-23140	-0-	968	2			N	-0-					-0-
03	22165	X	-0-	-0-	-22165	-0-					N	-0-					-0-
04	19470	X	3735	-0-	-15735	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	7480	-0-	-3773	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
*06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	17734	2			N	-0-					-0-

OLIVIA WELL #: 5H RRCID -> 247012 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7275 - 10916

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	5394	X	4984	-0-	-410	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4556	-0-	-120	-0-	4556	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4623	-0-	-554	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	4354	-0-	-566	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4878	-0-	-175	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4798	-0-	-92	-0-	4798	2			N	-0-					-0-

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
01	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-
02	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
04	10091	X	10091	-0-	-0-	-0-	10091	2			N	-0-					-0-
05	10738	X	10738	-0-	-0-	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9322	-0-	-218	-0-	9322	2			N	-0-					-0-

C & E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247027 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7201 - 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
01	9920	X	4941	-0-	-4979	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	5083	-0-	-3877	-0-	5083	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	6389	-0-	-3531	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
04	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5621	-0-	-21	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
*06	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	6616	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 1HZ RRCID -> 247098 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8450 - 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
01	3348	X	1324	-0-	-2024	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
02	3892	X	1470	-0-	-2422	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	2138	-0-	-2171	-0-	2138	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	2032	-0-	-2138	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					-0-

COLMER WELL #: 2H RRCID -> 247099 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7175 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1101	-0-	-170	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	743	-0-	-405	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	868	N	803	-0-	-65	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
*06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

CANTRELL WELL #: 3H RRCID -> 247174 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7411 - 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
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
02	4200	X	4170	-0-	-30	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
03	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
04	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5537	-0-	-13	-0-	5537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FWISD WELL #: 5H RRCID -> 247176 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7500 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	X	481	-0-	-108	-0-	481	2			N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-

MARYS CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 247230 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7188 - 11068

01	14199	X	14199	-0-	-0-	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	14280	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	7351	-0-	-4119	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	7124	-0-	-6616	-0-	7124	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	15600	-0-	-210	-0-	15600	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10936	-0-	-4364	-0-	10936	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 7H RRCID -> 247235 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7605 - 10459

01	18520	X	18520	-0-	-0-	-0-	18520	2			N	-0-					-0-
02	16622	X	16622	-0-	-0-	-0-	16622	2			N	-0-					-0-
03	16813	X	16813	-0-	-0-	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
04	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	17733	2			N	-0-					-0-
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	17408	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11821	-0-	-3059	-0-	11821	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 6H RRCID -> 247237 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7460 - 10384

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 4H RRCID -> 247242 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7574 - 10770

01	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					N	-0-					-0-
02	12068	X	5365	-0-	-6703	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	1320	-0-	-12041	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
05	10034	X	10034	-0-	-0-	-0-	10034	2			N	-0-					-0-
*06	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	10708	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 4H RRCID -> 247244 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7260 - 8943

01	4402	X	3477	-0-	-925	-0-	3477	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3255	-0-	-721	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
03	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	4066	-0-	-14	-0-	4066	2			N	-0-					-0-
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3796	-0-	-944	-0-	3796	2			N	-0-					-0-

WILKINSON WELL #: A 1H RRCID -> 247249 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6920 - 8780

01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5201	-0-	-287	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5638	-0-	-438	-0-	5638	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5229	-0-	-651	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	4986	-0-	-873	-0-	4986	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4424	-0-	-1246	-0-	4424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HYDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247261 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7475 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 8H RRCID -> 247266 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7540 - 10785

01	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	7046	2			N	-0-					-0-
03	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
04	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8367	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	5002	-0-	-4088	-0-	5002	2			N	-0-					-0-

SILVER DOWN EASTER A WELL #: 3H RRCID -> 247343 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 10510

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCK CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 247345 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7183 - 10232

01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	8554	-0-	-1442	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	9592	-0-	-1475	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	12497	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	9518	-0-	-278	-0-	9518	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	9242	-0-	-28	-0-	9242	2			N	-0-					-0-

POLY E WELL #: 1H RRCID -> 247346 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7524 - 9209

01	6665	X	6019	-0-	-646	-0-	6019	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	4916	-0-	-1188	-0-	4916	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5906	-0-	-852	-0-	5906	2			N	-0-					-0-
04	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6867	2			N	-0-					-0-
05	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
*06	7475	X	7475	-0-	-0-	-0-	7475	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 6H RRCID -> 247359 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7166 - 11690

01	8122	X	6924	-0-	-1198	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
02	7336	X	6759	-0-	-577	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7318	-0-	-587	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	6914	-0-	-226	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6229	-0-	-1242	-0-	6229	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	5742	-0-	-1488	-0-	5742	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 5H RRCID -> 247371 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7163 - 9201

01	9486	X	8780	-0-	-706	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8218	-0-	-350	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	9098	-0-	-388	-0-	9098	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8084	-0-	-826	-0-	8084	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7967	-0-	-1147	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7369	-0-	-1451	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAKE OAKS WELL #: 1H RRCID -> 247377 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 8256 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	4759	-0-	-7331	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	4988	-0-	-6296	-0-	4988	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	2703	-0-	-9790	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-
05	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 1H RRCID -> 247378 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7619 - 10455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	14725	-0-	-2945	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	14069	-0-	-3935	-0-	14069	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	18235	-0-	-1698	-0-	18235	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14335	-0-	-4955	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	16837	-0-	-3096	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15131	-0-	-2509	-0-	15131	2			N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 7H RRCID -> 247552 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8843 - 11712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	3162	X	1510	-0-	-1652	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
02	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
03	2821	X	2341	-0-	-480	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1930	-0-	-230	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2745	-0-	-665	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
*06	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	3326	2			N	-0-					-0-

ELTZROTH WELL #: 1H RRCID -> 247581 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 8000 - 12196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	9485	-0-	-6325	-0-	9485	2			N	-0-					-0-
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	2			N	-0-					-0-
03	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	11664	-0-	-846	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	6645	-0-	-9506	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-					N	-0-					-0-

BRENTWOOD "A" WELL #: 3H RRCID -> 247616 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7552 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13454	X	13074	-0-	-380	-0-	13074	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	11933	-0-	-1563	-0-	11933	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14277	-0-	-2153	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	12417	-0-	-3483	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	11958	-0-	-4472	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	11061	-0-	-2769	-0-	11061	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 7H RRCID -> 247622 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7247 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2213	-0-	-4731	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	2799	-0-	-3837	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6181	-0-	-1166	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	5980	-0-	-1130	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
*06	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAGUNA POINT WELL #: 9H RRCID -> 247624 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7400 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15283	X	14869	-0-	-414	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	11076	-0-	-2532	-0-	11076	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14769	-0-	-328	-0-	14769	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13765	-0-	-845	-0-	13765	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	13850	-0-	-1247	-0-	13850	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	13371	-0-	-1029	-0-	13371	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 1H RRCID -> 247679 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7734 - 8961

01	3007	X	2658	-0-	-349	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2421	-0-	-295	-0-	2421	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2250	-0-	-757	-0-	2250	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1962	-0-	-918	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2528	-0-	-138	-0-	2528	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	2052	-0-	-528	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 2H RRCID -> 247701 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6950 - 11043

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

S & B WELL #: 1H RRCID -> 247866 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7436 - 9949

01	4619	X	3755	-0-	-864	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3521	-0-	-651	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	3584	-0-	-1035	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3585	-0-	-405	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3433	-0-	-566	-0-	3433	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3137	-0-	-643	-0-	3137	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247915 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7495 - 9002

01	4898	X	3466	-0-	-1432	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	1840	-0-	-2584	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2867	-0-	-1163	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3749	-0-	-1	-0-	3749	2			N	-0-					-0-
05	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	2			N	-0-					-0-
*06	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-

SAVELLE, JERRY WELL #: 1H RRCID -> 247984 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 7935 - 9446

01	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3345	-0-	-2787	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4439	-0-	-2350	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3893	-0-	-2677	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	2708	-0-	-3709	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	2901	-0-	-1389	-0-	2901	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 4H RRCID -> 247985 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7478 - 9366

01	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12695	-0-	-521	-0-	12695	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13484	-0-	-1148	-0-	13484	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11467	-0-	-2693	-0-	11467	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	12364	-0-	-1989	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	6506	-0-	-7384	-0-	6506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	9324	X	7045	-0-	-2279	-0-	7045	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9494	-0-	-736	-0-	9494	2			N	-0-					-0-
04	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
05	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8761	-0-	-719	-0-	8761	2			N	-0-					-0-

COTTONWOOD-JOWELL WELL #: 1H RRCID -> 248088 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	1736	X	666	-0-	-1070	-0-	666	2			N	-0-					-0-
02	1568	X	522	-0-	-1046	-0-	522	2			N	-0-					-0-
03	1736	X	579	-0-	-1157	-0-	579	2			N	-0-					-0-
04	1050	X	572	-0-	-478	-0-	572	2			N	-0-					-0-
05	775	X	589	-0-	-186	-0-	589	2			N	-0-					-0-
06	630	X	556	-0-	-74	-0-	556	2			N	-0-					-0-

CRESCENT SPRINGS WELL #: 2H RRCID -> 248089 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7492 - 9422

01	13206	X	12363	-0-	-843	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	11109	-0-	-819	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11661	-0-	-925	-0-	11661	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11368	-0-	-722	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	11553	-0-	-940	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11099	-0-	-871	-0-	11099	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 2H RRCID -> 248092 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8917 - 10990

01	24676	X	23841	-0-	-835	-0-	23841	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	21651	-0-	-553	-0-	21651	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	22801	-0-	-1782	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
04	23550	X	20374	-0-	-3176	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	23963	X	20514	-0-	-3449	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	18383	-0-	-4807	-0-	18383	2			N	-0-					-0-

FRITTS WELL #: 2H RRCID -> 248118 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7353 - 10845

01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	6876	2			N	-0-					-0-
02	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8263	-0-	-448	-0-	8263	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6744	-0-	-1686	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	6985	-0-	-1726	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
*06	9468	X	9468	-0-	-0-	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

THORNTON WELL #: 2H RRCID -> 248140 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7426 - 10238

01	14601	X	9036	-0-	-5565	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	10294	-0-	-3174	-0-	10294	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	8926	-0-	-5985	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	9063	-0-	-5367	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9402	-0-	-2006	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	8711	-0-	-2329	-0-	8711	2			N	-0-					-0-

MARTHA WELL #: 1H RRCID -> 248141 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7459 - 10712

01	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	4153	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4056	-0-	-532	-0-	4056	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3452	-0-	-1018	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3803	-0-	-816	-0-	3803	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3835	-0-	-635	-0-	3835	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PETRUS WELL #: 1H RRCID -> 248144 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7420 - 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
01	13237	X	11932	-0-	-1305	-0-	11932	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11064	-0-	-836	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	12140	-0-	-1004	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11531	-0-	-1099	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	11113	-0-	-1194	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11145	-0-	-705	-0-	11145	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 15H RRCID -> 248146 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7710 - 9898

01	9083	X	8116	-0-	-967	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7026	-0-	-1178	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7989	-0-	-1094	-0-	7989	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	8043	-0-	-27	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	5660	-0-	-2679	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6620	-0-	-1240	-0-	6620	2			N	-0-					-0-

WILBOW RAGLAND UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 248187 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 9800 - 13172

01	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13703	-0-	-2845	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	16114	-0-	-2207	-0-	16114	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15186	-0-	-2544	-0-	15186	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15277	-0-	-37	-0-	15277	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	14343	-0-	-1257	-0-	14343	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 8H RRCID -> 248192 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7640 - 11149

01	20677	X	14704	-0-	-5973	-0-	14704	2			N	-0-					-0-
02	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
03	22522	X	22522	-0-	-0-	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	21437	2			N	-0-					-0-
05	21731	X	21493	-0-	-238	-0-	21493	2			N	-0-					-0-
06	21810	X	20159	-0-	-1651	-0-	20159	2			N	-0-					-0-

TRIMBLE WELL #: 7H RRCID -> 248195 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7670 - 10927

01	11687	X	7147	-0-	-4540	-0-	7147	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	6623	-0-	-4101	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	4163	-0-	-10748	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	3869	-0-	-10561	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
05	14911	X	5883	-0-	-9028	-0-	5883	2			N	-0-					-0-
*06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2			N	-0-					-0-

DAISEY WELL #: 1H RRCID -> 248221 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7185 - 9330

01	1154	X	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	602	X	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	618	-0-	-1521	-0-	618	2			N	-0-					-0-
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
05	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
*06	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 3H RRCID -> 248225 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6969 - 11445

01	23374	X	21808	-0-	-1566	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	21112	X	15753	-0-	-5359	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	20331	-0-	-2485	-0-	20331	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	16246	-0-	-5834	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	17839	-0-	-4977	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	2379	-0-	-18711	-0-	2379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9982	X	6273	-0-	-3709	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2983	-0-	-6033	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	5639	-0-	-4343	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3798	-0-	-4632	-0-	3798	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	3529	-0-	-4097	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	2308	-0-	-3752	-0-	2308	2			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
01	23529	X	8161	-0-	-15368	-0-	8161	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	8915	-0-	-4805	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	5039	-0-	-10151	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	7022	-0-	-4498	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	2986	-0-	-6872	-0-	2986	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	4198	-0-	-5342	-0-	4198	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
01	25327	X	23228	-0-	-2099	-0-	23228	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20942	-0-	-1458	-0-	20942	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	22006	-0-	-2112	-0-	22006	2			N	-0-					-0-
04	22770	X	21202	-0-	-1568	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	20836	-0-	-2383	-0-	20836	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19932	-0-	-2538	-0-	19932	2			N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 28H RRCID -> 248249 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7383 - 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
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-					-0-
02	1876	N	1584	-0-	-292	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	2370	N	1052	-0-	-1318	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 12H RRCID -> 248263 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7600 - 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
01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	974	-0-	-4358	-0-	974	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	1520	-0-	-3640	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 11H RRCID -> 248264 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 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
01	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: G 4H RRCID -> 248265 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7180 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
*06	19859	X	19859	-0-	-0-	-0-	19859	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HQ RRCID -> 248266 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8455 - 11662

01	18352	X	17005	-0-	-1347	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13871	-0-	-2705	-0-	13871	2			N	-0-					-0-
03	18352	X	13786	-0-	-4566	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	13945	-0-	-3035	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	14282	-0-	-3264	-0-	14282	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	12740	-0-	-3730	-0-	12740	2			N	-0-					-0-

RICH WELL #: 4H RRCID -> 248267 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6975 - 9650

01	1767	X	1410	-0-	-357	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
02	1988	X	1425	-0-	-563	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	455	-0-	-1746	-0-	455	2			N	-0-					-0-
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
05	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6389	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 1H RRCID -> 248358 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7754 - 10659

01	15895	X	15895	-0-	-0-	-0-	15895	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15848	-0-	-532	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	16652	-0-	-2134	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16841	-0-	-1339	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	10676	-0-	-8110	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	7860	-0-	-9120	-0-	7860	2			N	-0-					-0-

PIESTER PLACE WELL #: 1H RRCID -> 248372 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7554 - 10695

01	11594	X	6444	-0-	-5150	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	6189	-0-	-4283	-0-	6189	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	4207	-0-	-6984	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7764	-0-	-1506	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	6590	-0-	-1532	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
*06	9302	X	9302	-0-	-0-	-0-	9302	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 3HR RRCID -> 248373 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8495 - 12353

*07	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					-0-
08	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
09	17364	X	17364	-0-	-0-	-0-	17364	2			N	-0-					-0-
10	18921	X	18921	-0-	-0-	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
11	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
12	17949	X	9471	-0-	-8478	-0-	9471	2			N	-0-					-0-
01	18910	X	15841	-0-	-3069	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
02	18686	X	18686	-0-	-0-	-0-	18686	2			N	-0-					-0-
03	18910	X	12555	-0-	-6355	-0-	12555	2			N	-0-					-0-
*04	17130	X	4205	-0-	-12925	-0-	4205	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	11048	-0-	-9629	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	12613	-0-	-7397	-0-	12613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	16523	X	13830	-0-	-2693	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	12996	-0-	-1928	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	14772	-0-	-1348	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	13600	-0-	-1370	-0-	13600	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	6393	-0-	-7991	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	3903	-0-	-10407	-0-	3903	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: A 3H RRCID -> 248381 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7340 - 10691

01	17608	X	12349	-0-	-5259	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	8923	-0-	-1465	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	6759	-0-	-3657	-0-	6759	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	4728	-0-	-7212	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	6997	-0-	-5341	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	5296	-0-	-6644	-0-	5296	2			N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 2H RRCID -> 248383 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7250 - 10626

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LUCK LEASE WELL #: 1H RRCID -> 248384 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7502 - 11065

01	12958	X	7911	-0-	-5047	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	8553	-0-	-3151	-0-	8553	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7656	-0-	-528	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
04	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	11765	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	9067	-0-	-388	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
*06	12068	X	12068	-0-	-0-	-0-	12068	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: 1H RRCID -> 248386 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7815 - 10499

01	6510	X	4319	-0-	-2191	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4193	-0-	-1687	-0-	4193	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4641	-0-	-567	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	2396	-0-	-2644	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	1762	-0-	-3198	-0-	1762	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	236	-0-	-4264	-0-	236	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HQ RRCID -> 248387 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8485 - 12435

01	23312	X	2459	-0-	-20853	-0-	2459	2			N	-0-					-0-
02	21056	X	5473	-0-	-15583	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	7517	-0-	-11703	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	7001	-0-	-11179	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	4446	-0-	-12790	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	3384	-0-	-3876	-0-	3384	2			N	-0-					-0-

TXI A WELL #: 1H RRCID -> 248417 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7715 - 10614

01	6107	X	5660	-0-	-447	-0-	5660	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4266	-0-	-1334	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5077	-0-	-1123	-0-	5077	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	4741	-0-	-1259	-0-	4741	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3586	-0-	-2087	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4293	-0-	-1197	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	9750	2			N	-0-			-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	6819	2			N	-0-			-0-
03	9300	X	7280	-0-	-2020	-0-	7280	2			N	-0-			-0-
04	9450	X	6293	-0-	-3157	-0-	418	1	5875	2	N	-0-			-0-
05	9765	X	7238	-0-	-2527	-0-	856	1	6382	2	N	-0-			-0-
06	9450	X	7598	-0-	-1852	-0-	1487	1	6111	2	N	-0-			-0-

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
01	20181	X	16163	-0-	-4018	-0-	16163	2			N	-0-			-0-
02	15708	X	14945	-0-	-763	-0-	14945	2			N	-0-			-0-
03	17391	X	15795	-0-	-1596	-0-	15795	2			N	-0-			-0-
04	16440	X	14714	-0-	-1726	-0-	14714	2			N	-0-			-0-
05	16554	X	14929	-0-	-1625	-0-	14929	2			N	-0-			-0-
06	16020	X	14192	-0-	-1828	-0-	14192	2			N	-0-			-0-

WINSCOTT WELL #: G 2H RRCID -> 248422 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7080 - 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
*07	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-			-0-
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	8151	2			N	-0-			-0-
09	11496	X	11496	-0-	-0-	-0-	11496	2			N	-0-			-0-
*10	14044	X	14044	-0-	-0-	-0-	14044	2			N	-0-			-0-
11	13020	X	4740	-0-	-8280	-0-	4740	2			N	-0-			-0-
12	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-			-0-
01	15778	X	15778	-0-	-0-	-0-	15778	2			N	-0-			-0-
02	12684	X	9020	-0-	-3664	-0-	9020	2			N	-0-			-0-
03	16213	X	11969	-0-	-4244	-0-	11969	2			N	-0-			-0-
04	15690	X	10948	-0-	-4742	-0-	10948	2			N	-0-			-0-
05	16213	X	12047	-0-	-4166	-0-	12047	2			N	-0-			-0-
06	15270	X	10684	-0-	-4586	-0-	10684	2			N	-0-			-0-

DFW WELL #: B 2HN RRCID -> 248423 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8200 - 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
01	16988	X	4300	-0-	-12688	-0-	4300	2			N	-0-			-0-
02	15344	X	7671	-0-	-7673	-0-	7671	2			N	-0-			-0-
03	15190	X	4875	-0-	-10315	-0-	4875	2			N	-0-			-0-
04	10950	X	4238	-0-	-6712	-0-	4238	2			N	-0-			-0-
05	8494	X	1557	-0-	-6937	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
06	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-

TARRANT MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 248424 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7334 - 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
01	12808	X	12808	-0-	-0-	-0-	12808	2			N	-0-			-0-
02	10640	X	9228	-0-	-1412	-0-	9228	2			N	-0-			-0-
03	11718	X	11081	-0-	-637	-0-	11081	2			N	-0-			-0-
04	12390	X	10509	-0-	-1881	-0-	10509	2			N	-0-			-0-
05	12803	X	11441	-0-	-1362	-0-	11441	2			N	-0-			-0-
06	12390	X	10709	-0-	-1681	-0-	10709	2			N	-0-			-0-

CHEVY WELL #: 4H RRCID -> 248426 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7750 - 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
01	19933	X	7677	-0-	-12256	-0-	7677	2			N	-0-			-0-
02	17388	X	14206	-0-	-3182	-0-	14206	2			N	-0-			-0-
03	19251	X	15568	-0-	-3683	-0-	15568	2			N	-0-			-0-
04	18150	X	15081	-0-	-3069	-0-	15081	2			N	-0-			-0-
05	18011	X	12011	-0-	-6000	-0-	12011	2			N	-0-			-0-
*06	21323	X	21323	-0-	-0-	-0-	21323	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
C & E UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248519 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7165 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13919	X	8589	-0-	-5330	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	8078	-0-	-4186	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	8707	-0-	-4871	-0-	8707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	8993	-0-	-3007	-0-	8993	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	8781	-0-	-2472	-0-	8781	2			N	-0-					-0-
*06	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	10084	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 1H RRCID -> 248564 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7930 - 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
01	12400	X	6249	-0-	-6151	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	5116	-0-	-7284	-0-	5116	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	491	-0-	-5569	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6182	2			N	-0-					-0-

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
01	14508	X	14108	-0-	-400	-0-	14108	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12420	-0-	-1272	-0-	12420	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	12927	-0-	-2232	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11890	-0-	-2780	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	12923	-0-	-1182	-0-	12923	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11985	-0-	-1665	-0-	11985	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
01	27156	X	24989	-0-	-2167	-0-	24989	2			N	-0-					-0-
02	25452	X	22799	-0-	-2653	-0-	22799	2			N	-0-					-0-
03	28179	X	24550	-0-	-3629	-0-	24550	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21215	-0-	-6055	-0-	21215	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	24104	-0-	-1781	-0-	24104	2			N	-0-					-0-
06	24420	X	19408	-0-	-5012	-0-	19408	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
01	24273	X	22863	-0-	-1410	-0-	22863	2			N	-0-					-0-
02	21924	X	20729	-0-	-1195	-0-	20729	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	23166	-0-	-797	-0-	23166	2			N	-0-					-0-
04	23010	X	21595	-0-	-1415	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	21896	-0-	-1881	-0-	21896	2			N	-0-					-0-
06	22410	X	21038	-0-	-1372	-0-	21038	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
01	12450	X	12450	-0-	-0-	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	4482	-0-	-6326	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	4893	-0-	-5244	-0-	4893	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	8678	-0-	-3382	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	9900	-0-	-2562	-0-	9900	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2927	-0-	-9133	-0-	2927	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	15934	X	14853	-0-	-1081	-0-	14853	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	13719	-0-	-673	-0-	13719	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13889	-0-	-2045	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12097	-0-	-2273	-0-	12097	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	11426	-0-	-3764	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	9813	-0-	-4887	-0-	9813	2			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
01	8742	X	6431	-0-	-2311	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	3410	-0-	-5046	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	6969	-0-	-2091	-0-	6969	2			N	-0-					-0-
05	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	9396	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7199	-0-	-1591	-0-	7199	2			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
01	10168	X	7315	-0-	-2853	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	4464	-0-	-2032	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6117	-0-	-951	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	5812	-0-	-1268	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6081	-0-	-1235	-0-	6081	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5964	-0-	-1116	-0-	5964	2			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
01	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	-0-					-0-
02	11704	X	3210	-0-	-8494	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	6362	-0-	-5976	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	2118	-0-	-5052	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	-0-	-0-	-6150	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	4278	X	3665	-0-	-613	-0-	3665	2			N	-0-					-0-
02	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	5514	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3742	-0-	-412	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3392	-0-	-628	-0-	3392	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	3795	-0-	-2312	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	3028	-0-	-2882	-0-	3028	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 2H RRCID -> 248594 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6913 - 10211

01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 248595 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7559 - 10286

01	78709	X	71370	-0-	-7339	-0-	71370	2			N	-0-					-0-
02	68292	X	61681	-0-	-6611	-0-	61681	2			N	-0-					-0-
03	71827	X	63759	-0-	-8068	-0-	63759	2			N	-0-					-0-
04	69060	X	58277	-0-	-10783	-0-	58277	2			N	-0-					-0-
05	71362	X	56560	-0-	-14802	-0-	56560	2			N	-0-					-0-
06	69060	X	52866	-0-	-16194	-0-	52866	2			N	-0-					-0-

TCC WELL #: 3H RRCID -> 248596 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8690 - 11685

01	12710	X	3617	-0-	-9093	-0-	3617	2			N	-0-					-0-
02	11480	X	7396	-0-	-4084	-0-	7396	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	5928	-0-	-4891	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	5859	-0-	-3831	-0-	5859	2			N	-0-					-0-
05	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	10994	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	4771	-0-	-3149	-0-	4771	2			N	-0-					-0-

LA WELL #: 1H RRCID -> 248597 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7590 - 11470

01	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	2569	-0-	-3755	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	2249	-0-	-5071	-0-	2249	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-

WASHINGTON, S. WELL #: 1H RRCID -> 248598 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8300 - 11252

01	10261	X	6470	-0-	-3791	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8803	-0-	-465	-0-	8803	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	5689	-0-	-4572	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4836	-0-	-1434	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	2957	-0-	-6777	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	2289	-0-	-7131	-0-	2289	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 1H RRCID -> 248599 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 9000 - 11561

01	18506	X	18506	-0-	-0-	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
02	24926	X	24926	-0-	-0-	-0-	24926	2			N	-0-					-0-
03	23379	X	23379	-0-	-0-	-0-	23379	2			N	-0-					-0-
04	21448	X	21448	-0-	-0-	-0-	21448	2			N	-0-					-0-
05	24070	X	24070	-0-	-0-	-0-	24070	2			N	-0-					-0-
*06	18497	X	18497	-0-	-0-	-0-	18497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HENDERSON BAZAAR WELL #: 1H RRCID -> 248600 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHBURG WELL #: 1H RRCID -> 248601 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7170 - 9737

01	5456	X	4652	-0-	-804	-0-	4652	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	833	-0-	-4095	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	3947	-0-	-1726	-0-	3947	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3174	-0-	-2316	-0-	3174	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	2454	-0-	-3219	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	3557	-0-	-943	-0-	3557	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 9HN RRCID -> 248602 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8255 - 13887

01	17422	X	12864	-0-	-4558	-0-	12864	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	2166	-0-	-13570	-0-	2166	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	-0-	-0-	-16895	-0-					N	-0-					-0-
04	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
05	12865	X	81	-0-	-12784	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	2929	-0-	-9521	-0-	2929	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD EAST WELL #: 1H RRCID -> 248603 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8628 - 11116

01	30318	X	19361	-0-	-10957	-0-	19361	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	16534	-0-	-11998	-0-	16534	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	31471	-0-	-118	-0-	31471	2			N	-0-					-0-
04	30570	X	14858	-0-	-15712	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15168	-0-	-4207	-0-	15168	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	731	-0-	-29719	-0-	731	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HK RRCID -> 248604 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8460 - 11906

01	14810	X	14810	-0-	-0-	-0-	14810	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	12007	-0-	-2693	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12435	-0-	-3840	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	10944	-0-	-4806	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	11723	-0-	-4273	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10653	-0-	-3687	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 2HK RRCID -> 248605 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8400 - 11862

01	14353	X	9522	-0-	-4831	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	12450	-0-	-514	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11785	-0-	-2568	-0-	11785	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9041	-0-	-4339	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	9799	-0-	-3551	-0-	9799	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 3H RRCID -> 248606 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7735 - 10765

01	27342	X	15064	-0-	-12278	-0-	15064	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14728	-0-	-9604	-0-	14728	2			N	-0-					-0-
03	24428	X	18260	-0-	-6168	-0-	18260	2			N	-0-					-0-
04	23640	X	19679	-0-	-3961	-0-	19679	2			N	-0-					-0-
05	19047	X	19047	-0-	-0-	-0-	19047	2			N	-0-					-0-
*06	18015	X	18015	-0-	-0-	-0-	18015	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BOGI WELL #: 1H RRCID -> 248607 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8275 - 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
01	64331	X	64331	-0-	-0-	-0-	64331	2			N	-0-					-0-
02	49265	X	49265	-0-	-0-	-0-	49265	2			N	-0-					-0-
03	60494	X	60494	-0-	-0-	-0-	60494	2			N	-0-					-0-
04	57422	X	57422	-0-	-0-	-0-	57422	2			N	-0-					-0-
05	51572	X	51572	-0-	-0-	-0-	51572	2			N	-0-					-0-
*06	40511	X	40511	-0-	-0-	-0-	40511	2			N	-0-					-0-

QUAIL HOLLOW WELL #: 1H RRCID -> 248609 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7380 - 9776

01	7564	X	5539	-0-	-2025	-0-	5539	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	5611	-0-	-1221	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5909	-0-	-322	-0-	5909	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	5429	-0-	-541	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	6057	-0-	-143	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5228	-0-	-772	-0-	5228	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HZ RRCID -> 248610 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 9050 - 15601

01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	496	X	-0-	-0-	-496	-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-

LITTLE HOSS WELL #: Y 3H RRCID -> 248612 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6793 - 11777

01	8184	X	7183	-0-	-1001	-0-	7181	2	2	9	N	2					41
02	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	7613	2	22	9	N	20					61
03	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	8450	2	18	9	N	16					77
04	8282	X	8282	-0-	-0-	-0-	8248	2	34	9	N	31					108
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	8351	2	45	9	N	41	101	1			48
06	7920	X	7827	-0-	-93	-0-	7827	2			N	-0-					48

DFW WELL #: A 7HZ RRCID -> 248613 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8450 - 15742

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SHADA WELL #: 3H RRCID -> 248615 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7580 - 11205

01	24645	X	20993	-0-	-3652	-0-	20993	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	18351	-0-	-3909	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	20857	-0-	-3788	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	18801	-0-	-2739	-0-	18801	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19447	-0-	-1974	-0-	19447	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	13037	-0-	-7273	-0-	13037	2			N	-0-					-0-

CITY OF BURLESON WELL #: 1H RRCID -> 248642 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7910 - 10656

01	15345	X	9610	-0-	-5735	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
02	14140	X	10788	-0-	-3352	-0-	10788	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	10480	-0-	-5175	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13752	-0-	-446	-0-	13752	2			N	-0-					-0-
*06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	11787	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9455	X	9373	-0-	-82	-0-	9373	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7642	-0-	-1570	-0-	7642	2			N	-0-					-0-
*03	10199	X	6520	-0-	-3679	-0-	6505	2	15	9	N	14					14
*04	9870	X	-0-	-0-	-9870	-0-					N	5					19
*05	9362	X	5725	-0-	-3637	-0-	5703	2	22	9	N	20					39
*06	9060	X	2704	-0-	-6356	-0-	2681	2	23	9	N	21					60

BROWN WELL #: 3H RRCID -> 248647 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7548 - 9270

01	17732	X	15195	-0-	-2537	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
02	16016	X	10968	-0-	-5048	-0-	10968	2			N	-0-					-0-
03	17205	X	13129	-0-	-4076	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	12132	-0-	-4518	-0-	12132	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13326	-0-	-1864	-0-	13326	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	8877	-0-	-5823	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 1H RRCID -> 248649 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7290 - 12022

01	50034	X	37396	-0-	-12638	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	49056	X	34470	-0-	-14586	-0-	34470	2			N	-0-					-0-
03	54312	X	34988	-0-	-19324	-0-	34988	2			N	-0-					-0-
04	52560	X	32752	-0-	-19808	-0-	32752	2			N	-0-					-0-
05	52328	X	32356	-0-	-19972	-0-	32356	2			N	-0-					-0-
06	36930	X	12103	-0-	-24827	-0-	12103	2			N	-0-					-0-

MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 248650 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7530 - 9825

01	3348	X	3024	-0-	-324	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2222	-0-	-802	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2200	-0-	-1148	-0-	2200	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	1423	-0-	-1817	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
05	3038	X	542	-0-	-2496	-0-	542	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD WELL #: 4H RRCID -> 248651 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 9026 - 11874

01	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	9230	-0-	-3426	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	12827	-0-	-1185	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	3307	-0-	-10253	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	-0-	-0-	-10943	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 4H RRCID -> 248653 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7551 - 11170

01	21328	X	16125	-0-	-5203	-0-	16125	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	14544	-0-	-4692	-0-	14544	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	16120	-0-	-5177	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15299	-0-	-3061	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	15154	-0-	-3818	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	15165	-0-	-435	-0-	15165	2			N	-0-					-0-

PARNOLAN WELL #: 2H RRCID -> 248655 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7717 - 11463

01	18972	X	-0-	-0-	-18972	-0-					N	-0-					-0-
02	17136	X	8138	-0-	-8998	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	14458	-0-	-4514	-0-	14458	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	12252	-0-	-6078	-0-	12252	2			N	-0-					-0-
05	18204	X	18204	-0-	-0-	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
*06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	18300	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	23085	X	23085	-0-	-0-	-0-	23085	2			N	-0-					-0-
02	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	21587	2			N	-0-					-0-
03	22465	X	22465	-0-	-0-	-0-	22465	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	20911	-0-	-1439	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
05	23901	X	9695	-0-	-14206	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	15998	-0-	-7132	-0-	15998	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
01	2480	X	461	-0-	-2019	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	-0-	-0-	-2240	-0-					N	-0-					-0-
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-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
01	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	14534	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9904	-0-	-1744	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	10541	-0-	-5238	-0-	10541	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	10471	-0-	-4799	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	9114	-0-	-6665	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	9843	-0-	-4227	-0-	9843	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
01	7688	X	785	-0-	-6903	-0-	785	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	4793	-0-	-2151	-0-	4793	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5975	-0-	-504	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4955	-0-	-346	-0-	4955	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-

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
01	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5733	-0-	-987	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
03	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	7711	2			N	-0-					-0-
04	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	7363	2			N	-0-					-0-
05	7282	X	7282	-0-	-0-	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6914	-0-	-556	-0-	6914	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 248897 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7079 - 9622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	18266	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16232	-0-	-1352	-0-	16232	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17638	-0-	-1768	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	16688	-0-	-1942	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16708	-0-	-1706	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	12445	-0-	-5225	-0-	12445	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 248898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7530 - 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
01	61007	X	61007	-0-	-0-	-0-	61007	2			N	-0-					-0-
02	49533	X	49533	-0-	-0-	-0-	49533	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	48037	-0-	-3485	-0-	48037	2			N	-0-					-0-
04	59040	X	44885	-0-	-14155	-0-	44885	2			N	-0-					-0-
05	61008	X	48532	-0-	-12476	-0-	48532	2			N	-0-					-0-
06	59040	X	42105	-0-	-16935	-0-	42105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HICKMAN WELL #: 5H RRCID -> 248899 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7645 - 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
01	23684	X	14278	-0-	-9406	-0-	14278	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	13979	-0-	-7413	-0-	13979	2			N	-0-					-0-
03	21235	X	12095	-0-	-9140	-0-	12095	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	12563	-0-	-7147	-0-	12563	2			N	-0-					-0-
05	17236	X	13667	-0-	-3569	-0-	13667	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	12918	-0-	-2052	-0-	12918	2			N	-0-					-0-

BASS 311 A WELL #: 2H RRCID -> 248981 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7710 - 10765

01	14768	X	14768	-0-	-0-	-0-	14768	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11107	-0-	-1969	-0-	11107	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11540	-0-	-3898	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	3130	-0-	-11810	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	9513	-0-	-5925	-0-	9513	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	8841	-0-	-5439	-0-	8841	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 5H RRCID -> 249038 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7669 - 9339

01	14353	X	12946	-0-	-1407	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10824	-0-	-1832	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	12788	-0-	-883	-0-	12788	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	11726	-0-	-1504	-0-	11726	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	10979	-0-	-2537	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	6705	-0-	-5835	-0-	6705	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 4H RRCID -> 249040 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7580 - 10719

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	628	-0-	-1808	-0-	628	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	53	-0-	-1747	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 1HW RRCID -> 249041 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8740 - 11459

01	9331	X	8799	-0-	-532	-0-	8799	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	4358	-0-	-4070	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	4269	-0-	-5062	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3003	-0-	-5787	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	2516	-0-	-6567	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	2884	-0-	-5636	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 4H RRCID -> 249042 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8225 - 11819

01	14600	X	14600	-0-	-0-	-0-	14600	2			N	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	18180	X	18180	-0-	-0-	-0-	18180	2			N	-0-					-0-
04	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	16393	2			N	-0-					-0-
05	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	16985	2			N	-0-					-0-
*06	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 3H RRCID -> 249043 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7031 PERF. N/A

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW WELL #: 4H RRCID -> 249044 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7475 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21142	X	14320	-0-	-6822	-0-	14320	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	12185	-0-	-6911	-0-	12185	2			N	-0-					-0-
03	21142	X	13664	-0-	-7478	-0-	13664	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9067	-0-	-5633	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12559	-0-	-1763	-0-	12559	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	12889	-0-	-971	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 5H RRCID -> 249045 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6931 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	12582	-0-	-1089	-0-	12582	2			N	-0-					-0-
02	12348	X	5974	-0-	-6374	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	4866	-0-	-8805	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	5747	-0-	-6433	-0-	5747	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	-0-	-0-	-12586	-0-					N	-0-					-0-
06	12180	X	10699	-0-	-1481	-0-	10699	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 2H RRCID -> 249046 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7970 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22847	X	18455	-0-	-4392	-0-	18455	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	15281	-0-	-5355	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	22660	-0-	-187	-0-	22660	2			N	-0-					-0-
04	22537	X	22537	-0-	-0-	-0-	22537	2			N	-0-					-0-
05	21885	X	21885	-0-	-0-	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19209	-0-	-2721	-0-	19209	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 17H RRCID -> 249049 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7386 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	253	-0-	-4614	-0-	253	2			N	-0-					-0-
02	4396	X	-0-	-0-	-4396	-0-					N	-0-					-0-
03	4867	X	1052	-0-	-3815	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 2H RRCID -> 249053 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7877 - 10947

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

LAH WEST WELL #: 11H RRCID -> 249054 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7050 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	22289	X	20225	-0-	-2064	-0-	20225	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	6827	-0-	-13305	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	10940	-0-	-11349	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	6573	-0-	-13017	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	6057	-0-	-14155	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	6074	-0-	-13486	-0-	6074	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10199	X	5343	-0-	-4856	-0-	5343	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	2886	-0-	-6326	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	4301	-0-	-5898	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7780	-0-	-2090	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	169	-0-	-10030	-0-	169	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	45	-0-	-5115	-0-	45	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	12679	X	9895	-0-	-2784	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	8122	-0-	-3330	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	9737	-0-	-1640	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9315	-0-	-255	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9521	-0-	-368	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
*06	9934	X	9934	-0-	-0-	-0-	9934	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
01	8184	X	153	-0-	-8031	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
03	18351	X	18351	-0-	-0-	-0-	18351	2			N	-0-					-0-
04	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
05	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8746	2			N	-0-					-0-
*06	8846	X	8846	-0-	-0-	-0-	8846	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
01	18011	X	17356	-0-	-655	-0-	17356	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11597	-0-	-6183	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
03	23360	X	23360	-0-	-0-	-0-	23360	2			N	-0-					-0-
04	23129	X	23129	-0-	-0-	-0-	23129	2			N	-0-					-0-
05	23199	X	23199	-0-	-0-	-0-	23199	2			N	-0-					-0-
06	22620	X	20000	-0-	-2620	-0-	20000	2			N	-0-					-0-

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
01	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	11098	X	5707	-0-	-5391	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10251	-0-	-489	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
*06	8966	X	8966	-0-	-0-	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 8H RRCID -> 249074 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6925 - 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
01	8060	X	6181	-0-	-1879	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	4953	-0-	-2327	-0-	4953	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7875	-0-	-185	-0-	7875	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7270	-0-	-440	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4820	-0-	-1349	-0-	4820	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	3309	-0-	-4311	-0-	3309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RYAN WELL #: 4H RRCID -> 249075 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8162 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	9548	X	8288	-0-	-1260	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7327	-0-	-1101	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	7934	-0-	-1366	-0-	7934	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7765	-0-	-515	-0-	7765	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7988	-0-	-506	-0-	7988	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7373	-0-	-637	-0-	7373	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HZ RRCID -> 249077 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8290 - 14881

01	15066	X	13557	-0-	-1509	-0-	13557	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	8118	-0-	-5490	-0-	8118	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14254	-0-	-812	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	13162	-0-	-38	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	13510	-0-	-130	-0-	13510	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11720	-0-	-2080	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

BLUE DRAKE WOODY "B" WELL #: 1H RRCID -> 249078 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6957 - 9181

01	14787	X	11995	-0-	-2792	-0-	11995	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	11959	-0-	-1397	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
03	18236	X	18236	-0-	-0-	-0-	18236	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	14808	-0-	-162	-0-	14808	2			N	-0-					-0-
05	16121	X	16121	-0-	-0-	-0-	16121	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	10249	-0-	-7331	-0-	10249	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 5H RRCID -> 249094 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7117 - 9998

01	17112	X	15101	-0-	-2011	-0-	15101	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13527	-0-	-1453	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13888	-0-	-2635	-0-	13888	2			N	-0-					-0-
04	15570	X	13902	-0-	-1668	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	13678	-0-	-1853	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	14359	-0-	-251	-0-	14359	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 249095 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7412 - 11091

01	21204	X	12082	-0-	-9122	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	10881	-0-	-8271	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	18667	-0-	-2196	-0-	18667	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	17019	-0-	-3171	-0-	17019	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	16018	-0-	-4845	-0-	16018	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	14995	-0-	-3065	-0-	14995	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 1HV RRCID -> 249096 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8350 - 12861

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	15128	X	14372	-0-	-756	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	13664	X	12966	-0-	-698	-0-	12966	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13486	-0-	-2200	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12350	-0-	-2830	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	11890	-0-	-3796	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11941	-0-	-1979	-0-	11941	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
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
02	1848	X	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					-0-
03	2046	X	1087	-0-	-959	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
05	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	15242	2			N	-0-					-0-
*06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	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
01	29481	X	25365	-0-	-4116	-0-	25365	2			N	-0-					-0-
02	28070	X	28070	-0-	-0-	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
03	31213	X	31213	-0-	-0-	-0-	31213	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	28988	-0-	-1192	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	29204	-0-	-1982	-0-	29204	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	26088	-0-	-4092	-0-	26088	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
01	10602	X	8700	-0-	-1902	-0-	8700	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7940	-0-	-852	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	8651	-0-	-1052	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8169	-0-	-1071	-0-	8169	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8120	-0-	-777	-0-	8120	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	7667	-0-	-853	-0-	7667	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
01	11222	X	10951	-0-	-271	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	8858	-0-	-1278	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9970	-0-	-818	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9013	-0-	-1577	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9267	-0-	-1676	-0-	9267	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10006	-0-	-584	-0-	10006	2			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
01	7905	X	7386	-0-	-519	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6738	-0-	-402	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7242	-0-	-508	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	6797	-0-	-613	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6936	-0-	-535	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6682	-0-	-548	-0-	6682	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10013	X	8500	-0-	-1513	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8825	-0-	-219	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9770	-0-	-243	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9601	-0-	-164	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7998	-0-	-1452	-0-	7998	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
01	10075	X	8413	-0-	-1662	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7461	-0-	-1639	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	8110	-0-	-1965	-0-	8110	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7818	-0-	-672	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	7790	-0-	-859	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7407	-0-	-723	-0-	7407	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
01	7905	X	4219	-0-	-3686	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5075	-0-	-2457	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	3401	-0-	-4938	-0-	3401	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	4772	-0-	-3298	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	4985	-0-	-1990	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	1858	-0-	-3572	-0-	1858	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 2H RRCID -> 249129 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7632 - 10489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	24211	X	20400	-0-	-3811	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	15567	-0-	-2549	-0-	15567	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	18182	-0-	-1875	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	18344	-0-	-1396	-0-	18344	2			N	-0-					-0-
05	20398	X	19215	-0-	-1183	-0-	19215	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	17943	-0-	-1797	-0-	17943	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
01	13640	X	10698	-0-	-2942	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	8974	2			N	-0-					-0-
03	14251	X	14251	-0-	-0-	-0-	14251	2			N	-0-					-0-
04	14049	X	14049	-0-	-0-	-0-	14049	2			N	-0-					-0-
05	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	13343	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12227	-0-	-1573	-0-	12227	2			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
01	9796	X	8572	-0-	-1224	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	2146	-0-	-6702	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
04	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					-0-
05	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					N	-0-					-0-
06	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	37231	X	23066	-0-	-14165	-0-	23066	2			N	-0-					-0-
02	33628	X	19560	-0-	-14068	-0-	19560	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28716	-0-	-6376	-0-	28716	2			N	-0-					-0-
04	33960	X	24284	-0-	-9676	-0-	24284	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	26400	-0-	-3267	-0-	26400	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	22453	-0-	-5327	-0-	22453	2			N	-0-					-0-
DIAMOND OAKS WELL #: 2H RRCID -> 249155 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7381 - 12330																	
*07	78182	X	26595	-0-	-51587	-0-	26595	2			N	-0-					-0-
*08	55698	X	55698	-0-	-0-	-0-	55698	2			N	-0-					-0-
*09	43947	X	43947	-0-	-0-	-0-	43947	2			N	-0-					-0-
*10	27374	X	27374	-0-	-0-	-0-	27374	2			N	-0-					-0-
*11	44284	X	44284	-0-	-0-	-0-	44284	2			N	-0-					-0-
*12	32395	X	14985	-0-	-17410	-0-	14985	2			N	-0-					-0-
*01	32395	X	5374	-0-	-27021	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
*02	35140	X	3622	-0-	-31518	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
*03	38905	X	4478	-0-	-34427	-0-	4478	2			N	-0-					-0-
*04	37650	X	3771	-0-	-33879	-0-	3771	2			N	-0-					-0-
*05	36983	X	3737	-0-	-33246	-0-	3737	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	1355	-0-	-24445	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
TCC WELL #: 1H RRCID -> 249157 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8540 - 11297																	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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																	
01	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	13962	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	15111	-0-	-849	-0-	15111	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14969	-0-	-2701	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	10494	-0-	-6606	-0-	10494	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	14400	-0-	-2340	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	13761	-0-	-2439	-0-	13761	2			N	-0-					-0-
CISD WELL #: 4H RRCID -> 249159 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7512 - 11753																	
01	11005	X	4446	-0-	-6559	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	10168	X	5256	-0-	-4912	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	5420	-0-	-2950	-0-	5420	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3394	-0-	-4046	-0-	3394	2			N	-0-					-0-
*06	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
BASS 311 A WELL #: 1H RRCID -> 249160 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7909 - 10617																	
01	18848	X	3827	-0-	-15021	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13603	-0-	-3421	-0-	13603	2			N	-0-					-0-
03	18848	X	15922	-0-	-2926	-0-	15922	2			N	-0-					-0-
04	17021	X	17021	-0-	-0-	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	13705	-0-	-1361	-0-	13705	2			N	-0-					-0-
06	15420	X	11955	-0-	-3465	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
02	13804	X	-0-	-0-	-13804	-0-					N	-0-					-0-
03	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
04	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 2H RRCID -> 249163 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8660 - 11222

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LAH WELL #: 7H RRCID -> 249164 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6721 - 9014

01	12493	X	8384	-0-	-4109	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	8682	-0-	-4310	-0-	8682	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	5878	-0-	-8506	-0-	5878	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	818	-0-	-13102	-0-	818	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	-0-	-0-	-9703	-0-					N	-0-					-0-
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST PARKWAY WELL #: 3H RRCID -> 249166 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	37758	X	33152	-0-	-4606	-0-	33152	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	30028	-0-	-4076	-0-	30028	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	31334	-0-	-5339	-0-	31334	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	29108	-0-	-5092	-0-	29108	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	29952	-0-	-3280	-0-	29952	2			N	-0-					-0-
06	32160	X	28446	-0-	-3714	-0-	63	1	28383	2	N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 249168 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8800 - 11941

01	71176	X	51019	-0-	-20157	-0-	51019	2			N	-0-					-0-
02	64288	X	43044	-0-	-21244	-0-	43044	2			N	-0-					-0-
03	71176	X	45538	-0-	-25638	-0-	45538	2			N	-0-					-0-
04	53550	X	39825	-0-	-13725	-0-	39825	2			N	-0-					-0-
05	55335	X	40591	-0-	-14744	-0-	40591	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	37639	-0-	-11741	-0-	37639	2			N	-0-					-0-

SMP WELL #: 1H RRCID -> 249170 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8023 - 11440

01	12741	X	4217	-0-	-8524	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	10374	-0-	-1134	-0-	10374	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	10844	-0-	-905	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9375	-0-	-1065	-0-	9375	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	7044	-0-	-4457	-0-	7044	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	-0-	-0-	-11130	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

RALL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 249172 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7368 - 11531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41137	X	34880	-0-	-6257	-0-	34880	2			N	-0-					-0-
02	38220	X	27294	-0-	-10926	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
03	42315	X	34035	-0-	-8280	-0-	34035	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	32193	-0-	-8757	-0-	32193	2			N	-0-					-0-
05	37541	X	34607	-0-	-2934	-0-	34607	2			N	-0-					-0-
06	33750	X	30762	-0-	-2988	-0-	30762	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 2H RRCID -> 249173 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8656 - 13229

01	58900	X	47890	-0-	-11010	-0-	47890	2			N	-0-					-0-
02	51520	X	42130	-0-	-9390	-0-	42130	2			N	-0-					-0-
03	52855	X	46339	-0-	-6516	-0-	46339	2			N	-0-					-0-
04	48540	X	42803	-0-	-5737	-0-	42803	2			N	-0-					-0-
05	50158	X	41805	-0-	-8353	-0-	41805	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	40845	-0-	-5505	-0-	40845	2			N	-0-					-0-

LAH B WELL #: 8H RRCID -> 249174 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6670 - 11545

01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	-0-	-0-	-14224	-0-					N	-0-					-0-
03	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					N	-0-					-0-
04	15240	X	-0-	-0-	-15240	-0-					N	-0-					-0-
05	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 3H RRCID -> 249258 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7936 - 11079

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

QUAIL HOLLOW WELL #: 2H RRCID -> 249621 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7430 - 9946

01	4960	X	4398	-0-	-562	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1032	-0-	-3448	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	2827	-0-	-3683	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	2445	-0-	-3855	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	214	-0-	-6296	-0-	214	2			N	-0-					-0-
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-

GREEN OAKS WELL #: 1H RRCID -> 249635 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7837 - 10639

01	6076	X	1845	-0-	-4231	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	3035	-0-	-4413	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	1212	-0-	-7034	-0-	1212	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	2427	-0-	-5553	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
05	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
*06	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 1H RRCID -> 249670 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7200 - 10466

01	29016	X	11477	-0-	-17539	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	9273	-0-	-16935	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	10134	-0-	-18882	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
04	24870	X	9598	-0-	-15272	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	7445	-0-	-12767	-0-	7445	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	7311	-0-	-3789	-0-	7311	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	3151	-0-	-237	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1185	-0-	-1695	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	1315	-0-	-2188	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	2572	-0-	-1688	-0-	2572	2			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
01	12400	X	8774	-0-	-3626	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	1501	-0-	-9699	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9430	-0-	-2877	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
04	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	5780	-0-	-2993	-0-	5780	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	5818	-0-	-3302	-0-	5818	2			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
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					N	1	1	8			11
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
01	24862	X	23826	-0-	-1036	-0-	23826	2			N	-0-					-0-
02	22456	X	21553	-0-	-903	-0-	21553	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	23119	-0-	-1340	-0-	23119	2			N	-0-					-0-
04	23100	X	21671	-0-	-1429	-0-	21671	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	22322	-0-	-2137	-0-	22322	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	21497	-0-	-1603	-0-	21497	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
01	21638	X	6221	-0-	-15417	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	12528	-0-	-7688	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	20385	-0-	-1997	-0-	20385	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	18335	-0-	-3325	-0-	18335	2			N	-0-					-0-
05	17796	X	17796	-0-	-0-	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
06	19740	X	16390	-0-	-3350	-0-	16390	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
01	28892	X	21206	-0-	-7686	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	17980	-0-	-8116	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	21387	-0-	-5831	-0-	21387	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	19183	-0-	-4697	-0-	19183	2			N	-0-					-0-
05	24645	X	15733	-0-	-8912	-0-	15733	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	16852	-0-	-3848	-0-	16852	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
01	17391	X	4411	-0-	-12980	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	11503	-0-	-4569	-0-	11503	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	11403	-0-	-6391	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	2771	-0-	-14449	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	8260	-0-	-4481	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11466	-0-	-864	-0-	11466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	33821	X	28012	-0-	-5809	-0-	28012	2			N	-0-					-0-
02	29232	X	14079	-0-	-15153	-0-	14079	2			N	-0-					-0-
03	29388	X	16843	-0-	-12545	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	20471	-0-	-6739	-0-	20471	2			N	-0-					-0-
05	28117	X	22027	-0-	-6090	-0-	22027	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	18455	-0-	-8665	-0-	18455	2			N	-0-					-0-

ROBINSON, BARNEY WELL #: 1H RRCID -> 249953 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7205 - 9593

01	43555	X	35836	-0-	-7719	-0-	35836	2			N	-0-					-0-
02	37520	X	31503	-0-	-6017	-0-	31503	2			N	-0-					-0-
03	40269	X	33638	-0-	-6631	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	31697	-0-	-6283	-0-	31697	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	31683	-0-	-5579	-0-	31683	2			N	-0-					-0-
06	34680	X	29882	-0-	-4798	-0-	29882	2			N	-0-					-0-

GOLF WELL #: 3H RRCID -> 249954 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7379 - 10984

01	31682	X	12276	-0-	-19406	-0-	12276	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	22851	-0-	-3665	-0-	22851	2			N	-0-					-0-
03	29357	X	23433	-0-	-5924	-0-	23433	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	13581	-0-	-14829	-0-	13581	2			N	-0-					-0-
05	25296	X	12794	-0-	-12502	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	17211	-0-	-7269	-0-	17211	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY F UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250116 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 2060 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	9424	X	8541	-0-	-883	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7572	-0-	-744	-0-	7572	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	8358	-0-	-167	-0-	8358	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7826	-0-	-454	-0-	7826	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7390	-0-	-1166	-0-	7390	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6721	-0-	-1559	-0-	6721	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 3H RRCID -> 250186 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7845 - 10475

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	12989	X	5724	-0-	-7265	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4324	-0-	-7492	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	4482	-0-	-8600	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
04	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	43	-0-	-5692	-0-	43	2			N	-0-					-0-
*06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FRANCIS WELL #: 1H RRCID -> 250226 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8848 - 11801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10385	X	9262	-0-	-1123	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	8316	-0-	-1064	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	8440	-0-	-1480	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7549	-0-	-2051	-0-	7549	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	8286	-0-	-1634	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7172	-0-	-1798	-0-	7172	2			N	-0-					-0-

LONESTAR WELL #: 1H RRCID -> 250228 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7388 - 12036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12835	X	12835	-0-	-0-	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10025	-0-	-1371	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	2435	-0-	-4912	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					N	-0-					-0-
06	12420	X	1324	-0-	-11096	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 4HH RRCID -> 250231 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9700 - 15876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
02	19220	X	19220	-0-	-0-	-0-	19220	2			N	-0-					-0-
03	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	23316	2			N	-0-					-0-
04	21157	X	21157	-0-	-0-	-0-	21157	2			N	-0-					-0-
05	21307	X	21307	-0-	-0-	-0-	21307	2			N	-0-					-0-
06	22560	X	19538	-0-	-3022	-0-	19538	2			N	-0-					-0-

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
01	21049	X	18129	-0-	-2920	-0-	18129	2			N	-0-					-0-
02	20692	X	15004	-0-	-5688	-0-	15004	2			N	-0-					-0-
03	22909	X	11272	-0-	-11637	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	15057	-0-	-7113	-0-	15057	2			N	-0-					-0-
05	22909	X	14423	-0-	-8486	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	16079	-0-	-1471	-0-	16079	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
01	25544	X	12403	-0-	-13141	-0-	12403	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	10543	-0-	-12529	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	11246	-0-	-14298	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	10476	-0-	-14244	-0-	10476	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10724	-0-	-2420	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	10060	-0-	-1940	-0-	10060	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
01	34875	X	29538	-0-	-5337	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
02	31500	X	25755	-0-	-5745	-0-	227	1	25528	2	N	-0-					-0-
03	34875	X	29341	-0-	-5534	-0-	267	1	29074	2	N	-0-					-0-
04	32040	X	28674	-0-	-3366	-0-	212	1	28462	2	N	-0-					-0-
05	30287	X	26201	-0-	-4086	-0-	177	1	26024	2	N	-0-					-0-
06	28590	X	27638	-0-	-952	-0-	673	1	26965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	40703	X	26788	-0-	-13915	-0-	26788	2			N	-0-					-0-
02	31948	X	25017	-0-	-6931	-0-	25017	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	24994	-0-	-8827	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	18516	-0-	-10764	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	17583	-0-	-10100	-0-	17583	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	14949	-0-	-11841	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 8H RRCID -> 250252 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7736 - 11022

01	9579	X	7359	-0-	-2220	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	6266	-0-	-650	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	8300	2			N	-0-					-0-
05	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6665	-0-	-2035	-0-	6665	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 3H RRCID -> 250254 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8650 - 14043

01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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

01	41230	X	37665	-0-	-3565	-0-	37665	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	35991	-0-	-1249	-0-	35991	2			N	-0-					-0-
03	41137	X	34443	-0-	-6694	-0-	34443	2			N	-0-					-0-
04	39810	X	25520	-0-	-14290	-0-	25520	2			N	-0-					-0-
05	39835	X	38583	-0-	-1252	-0-	38583	2			N	-0-					-0-
06	38550	X	26748	-0-	-11802	-0-	26748	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 10H RRCID -> 250256 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7402 - 9343

01	9176	X	7473	-0-	-1703	-0-	7473	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7252	-0-	-1036	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	6981	-0-	-1823	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6765	-0-	-1755	-0-	6765	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7647	-0-	-1157	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
*06	9439	X	9439	-0-	-0-	-0-	9439	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 4H RRCID -> 250258 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 9132 - 11559

01	50902	X	39256	-0-	-11646	-0-	39256	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	33983	-0-	-9809	-0-	33983	2			N	-0-					-0-
03	45198	X	36232	-0-	-8966	-0-	36232	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	33804	-0-	-5556	-0-	33804	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	33497	-0-	-7175	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
06	37980	X	30493	-0-	-7487	-0-	30493	2			N	-0-					-0-

TECH CHEMICAL WELL #: 2H RRCID -> 250261 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 7469 - 10856

01	11439	X	4453	-0-	-6986	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	4798	-0-	-4470	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	5416	-0-	-3543	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
04	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
*06	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	11535	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
03	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	9005	2			N	-0-					-0-
04	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
*06	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	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
01	INC G-10		8618	-0-	8618	19005	8618	2			N	-0-					-0-
02	24774	X	5769	-0-	-19005	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
03	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
05	10385	X	4287	-0-	-6098	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6370	-0-	-1970	-0-	6370	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
01	5053	X	3175	-0-	-1878	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	-0-					-0-
03	5053	X	2306	-0-	-2747	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
04	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
05	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
*06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

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
01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6266	-0-	-930	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	6930	-0-	-1620	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	7407	-0-	-1428	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7292	-0-	-1258	-0-	7292	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 10H RRCID -> 250301 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7231 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
01	16027	X	15229	-0-	-798	-0-	15229	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13397	-0-	-799	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14228	-0-	-1489	-0-	14228	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	13208	-0-	-1522	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
05	15221	X	10161	-0-	-5060	-0-	10161	2			N	-0-					-0-
06	14730	X	11631	-0-	-3099	-0-	11631	2			N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 1H RRCID -> 250306 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7902 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
02	6888	X	-0-	-0-	-6888	-0-					N	-0-					-0-
03	7626	X	2049	-0-	-5577	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	2207	-0-	-5173	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
05	1085	X	817	-0-	-268	-0-	817	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORNED FROG WELL #: 7H RRCID -> 250332 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7628 - 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
01	39091	X	37004	-0-	-2087	-0-	37004	2			N	-0-					-0-
02	42560	X	31520	-0-	-11040	-0-	31520	2			N	-0-					-0-
03	47120	X	31333	-0-	-15787	-0-	31333	2			N	-0-					-0-
04	45600	X	30555	-0-	-15045	-0-	30555	2			N	-0-					-0-
05	45105	X	30607	-0-	-14498	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28816	-0-	-7004	-0-	28816	2			N	-0-					-0-

LINKS WELL #: 1H RRCID -> 250341 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7990 - 12454

01	14923	X	14923	-0-	-0-	-0-	14923	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	23354	-0-	-11674	-0-	23354	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	27243	-0-	-11538	-0-	27243	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	15375	-0-	-22155	-0-	15375	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	14519	-0-	-12947	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
06	26370	X	22228	-0-	-4142	-0-	22228	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 2H RRCID -> 250343 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7570 - 10908

01	29667	X	26559	-0-	-3108	-0-	26559	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23105	-0-	-4923	-0-	23105	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	26369	-0-	-4662	-0-	26369	2			N	-0-					-0-
04	30030	X	22324	-0-	-7706	-0-	22324	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	24110	-0-	-3573	-0-	24110	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	22413	-0-	-3297	-0-	22413	2			N	-0-					-0-

BRIGHT STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 250344 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8966 - 11622

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF EULESS WELL #: 2H RRCID -> 250346 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7800 - 10202

01	7161	X	1315	-0-	-5846	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	1175	-0-	-5293	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
04	7162	X	7162	-0-	-0-	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
*06	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 2HU RRCID -> 250347 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8700 - 11334

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HART WELL #: 1H RRCID -> 250348 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 9550 - 12379

01	33449	X	27885	-0-	-5564	-0-	27885	2			N	-0-					-0-
02	27384	X	23785	-0-	-3599	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	24790	-0-	-3699	-0-	24790	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	21117	-0-	-5943	-0-	21117	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	21742	-0-	-6158	-0-	21742	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20594	-0-	-6406	-0-	20594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
HIGH POINT			WELL #: 3H	RRCID -> 250350	COMPL. DATE 09/05/2010	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8706 - 11219							
01	T. A.		13004	-0-	13004	13004	13004	2		N	-0-			-0-
02	T. A.		10935	-0-	10935	23939	10935	2		N	-0-			-0-
03	T. A.		25110	-0-	25110	49049	25110	2		N	-0-			-0-
04	66529	X	17480	-0-	-49049	-0-	17480	2		N	-0-			-0-
05	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	20405	2		N	-0-			-0-
06	24300	X	16932	-0-	-7368	-0-	16932	2		N	-0-			-0-
WINSCOTT			WELL #: F 2H	RRCID -> 250351	COMPL. DATE 03/19/2010	TOTAL DEPTH 6972	PERF. 7450 - 12660							
01	29636	X	515	-0-	-29121	-0-	515	2		N	-0-			-0-
02	25284	X	-0-	-0-	-25284	-0-				N	-0-			-0-
03	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-				N	-0-			-0-
04	27060	X	-0-	-0-	-27060	-0-				N	-0-			-0-
05	27962	X	-0-	-0-	-27962	-0-				N	-0-			-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-			-0-
SHADY OAKS			WELL #: 3H	RRCID -> 250353	COMPL. DATE 10/27/2011	TOTAL DEPTH 6795	PERF. 7411 - 11536							
01	50065	X	32432	-0-	-17633	-0-	32432	2		N	-0-			-0-
02	45220	X	27881	-0-	-17339	-0-	27881	2		N	-0-			-0-
03	39897	X	29090	-0-	-10807	-0-	29090	2		N	-0-			-0-
04	38010	X	26936	-0-	-11074	-0-	26936	2		N	-0-			-0-
05	36735	X	26326	-0-	-10409	-0-	26326	2		N	-0-			-0-
06	31380	X	23535	-0-	-7845	-0-	23535	2		N	-0-			-0-
RIVERCREST			WELL #: S 2H	RRCID -> 250354	COMPL. DATE 10/22/2011	TOTAL DEPTH 6846	PERF. 7075 - 11269							
01	44020	X	39404	-0-	-4616	-0-	39404	2		N	-0-			-0-
02	46200	X	34681	-0-	-11519	-0-	34681	2		N	-0-			-0-
03	51150	X	35989	-0-	-15161	-0-	35989	2		N	-0-			-0-
04	49500	X	33322	-0-	-16178	-0-	33322	2		N	-0-			-0-
05	50003	X	33147	-0-	-16856	-0-	33147	2		N	-0-			-0-
06	38130	X	30760	-0-	-7370	-0-	30760	2		N	-0-			-0-
POLY			WELL #: 2H	RRCID -> 250356	COMPL. DATE 10/30/2010	TOTAL DEPTH 7397	PERF. 7734 - 10737							
01	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	21361	2		N	-0-			-0-
02	19376	X	15772	-0-	-3604	-0-	15772	2		N	-0-			-0-
03	21452	X	17722	-0-	-3730	-0-	17722	2		N	-0-			-0-
04	20760	X	17985	-0-	-2775	-0-	17985	2		N	-0-			-0-
05	21359	X	19261	-0-	-2098	-0-	19261	2		N	-0-			-0-
06	20670	X	13307	-0-	-7363	-0-	13307	2		N	-0-			-0-
PEARSON			WELL #: 2H	RRCID -> 250358	COMPL. DATE 08/12/2012	TOTAL DEPTH 6941	PERF. 7145 - 10168							
01	115599	X	45360	-0-	-70239	-0-	45360	2		N	-0-			-0-
02	104412	X	38688	-0-	-65724	-0-	38688	2		N	-0-			-0-
03	115599	X	40476	-0-	-75123	-0-	40476	2		N	-0-			-0-
04	111870	X	36373	-0-	-75497	-0-	36373	2		N	-0-			-0-
05	45353	X	37486	-0-	-7867	-0-	37486	2		N	-0-			-0-
06	43890	X	28557	-0-	-15333	-0-	28557	2		N	-0-			-0-
GOLF			WELL #: 1H	RRCID -> 250362	COMPL. DATE 02/05/2009	TOTAL DEPTH 6979	PERF. 7450 - 11473							
01	12059	X	11040	-0-	-1019	-0-	11040	2		N	-0-			-0-
02	10892	X	2045	-0-	-8847	-0-	2045	2		N	-0-			-0-
03	15655	X	2212	-0-	-13443	-0-	2212	2		N	-0-			-0-
04	15150	X	7596	-0-	-7554	-0-	7596	2		N	-0-			-0-
05	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	17633	2		N	-0-			-0-
*06	12173	X	12173	-0-	-0-	-0-	12173	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	58125	X	3750	-0-	-54375	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
02	48328	X	42631	-0-	-5697	-0-	42631	2			N	-0-					-0-
03	50158	X	46545	-0-	-3613	-0-	46545	2			N	-0-					-0-
04	41165	X	41165	-0-	-0-	-0-	41165	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	33656	-0-	-13557	-0-	33656	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	36701	-0-	-8989	-0-	36701	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 5H RRCID -> 250365 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7096 - 7398

01	7626	X	4027	-0-	-3599	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	4604	-0-	-2116	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	5812	-0-	-1628	-0-	5812	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6418	-0-	-662	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	3376	-0-	-2204	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4541	-0-	-1069	-0-	4541	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 1H RRCID -> 250366 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 9708 - 11037

*07	69688	X	27146	-0-	-42542	-0-	27146	2			N	-0-					-0-
*08	69688	X	32402	-0-	-37286	-0-	32402	2			N	-0-					-0-
*09	67440	X	22565	-0-	-44875	-0-	22565	2			N	-0-					-0-
*10	69688	X	29320	-0-	-40368	-0-	29320	2			N	-0-					-0-
*11	53910	X	47785	-0-	-6125	-0-	47785	2			N	-0-					-0-
*12	55707	X	36990	-0-	-18717	-0-	36990	2			N	-0-					-0-
*01	55707	X	25315	-0-	-30392	-0-	25315	2			N	-0-					-0-
*02	41328	X	24068	-0-	-17260	-0-	24068	2			N	-0-					-0-
*03	45756	X	24219	-0-	-21537	-0-	24219	2			N	-0-					-0-
*04	44280	X	22602	-0-	-21678	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
*05	21141	X	21141	-0-	-0-	-0-	21141	2			N	-0-					-0-
*06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 2H RRCID -> 250367 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7971 - 10184

01	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					N	-0-					-0-
02	11032	X	-0-	-0-	-11032	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 1H RRCID -> 250368 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7450 - 12851

01	70711	X	-0-	-0-	-70711	-0-					N	-0-					-0-
02	63868	X	-0-	-0-	-63868	-0-					N	-0-					-0-
03	64077	X	-0-	-0-	-64077	-0-					N	-0-					-0-
04	11721	X	11721	-0-	-0-	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
05	58979	X	58979	-0-	-0-	-0-	58979	2			N	-0-					-0-
*06	69051	X	69051	-0-	-0-	-0-	69051	2			N	-0-					-0-

HIGH POINT WELL #: 2H RRCID -> 250370 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 8800 - 11201

01	19840	X	8580	-0-	-11260	-0-	8580	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	1594	-0-	-16326	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	5843	-0-	-13997	-0-	5843	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	8683	-0-	-9857	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	14671	-0-	-4487	-0-	14671	2			N	-0-					-0-
*06	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNA HYRAL WELL #: 1H RRCID -> 250397 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 8482 - 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
01	11780	X	10279	-0-	-1501	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8262	-0-	-2378	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9587	-0-	-674	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	9927	-0-	-33	-0-	9927	2			N	-0-					-0-
05	10292	X	9690	-0-	-602	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	8873	-0-	-1087	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 2H RRCID -> 250804 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7280 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	7455	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	6797	-0-	-287	-0-	6797	2			N	-0-					-0-
03	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	2			N	-0-					-0-
04	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7164	-0-	-462	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	6845	-0-	-775	-0-	6845	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 2H RRCID -> 250807 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8335 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HZ RRCID -> 250829 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8690 - 11612

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

PARNELL WELL #: 8H RRCID -> 250873 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7435 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOYD PARK WELL #: 2H RRCID -> 250889 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8660 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
02	7280	X	2626	-0-	-4654	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
04	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	5103	2			N	-0-					-0-
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	3942	-0-	-948	-0-	9	1	3933	2	N	-0-					-0-

SOWELL, NORTH A WELL #: 3H RRCID -> 250912 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7657 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5443	-0-	-1036	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
02	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	6134	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6518	-0-	-240	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	5950	-0-	-590	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	5127	-0-	-1662	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4283	-0-	-2287	-0-	4283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW WELL #: A 4HU RRCID -> 250937 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8530 - 11193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
02	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
03	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7270	2			N	-0-					-0-
04	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
05	8884	X	8884	-0-	-0-	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
*06	14709	X	14709	-0-	-0-	-0-	14709	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 3HU RRCID -> 250938 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8800 - 10946

01	6983	X	6983	-0-	-0-	-0-	6983	2			N	-0-					-0-
02	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	7514	2			N	-0-					-0-
03	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5952	-0-	-798	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
05	9689	X	9689	-0-	-0-	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7039	-0-	-1001	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 5H RRCID -> 250939 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8200 - 11044

01	32736	X	24929	-0-	-7807	-0-	24929	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	21869	-0-	-7699	-0-	21869	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	22645	-0-	-7022	-0-	22645	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	20817	-0-	-6273	-0-	20817	2			N	-0-					-0-
05	24924	X	21293	-0-	-3631	-0-	21293	2			N	-0-					-0-
06	24120	X	21753	-0-	-2367	-0-	21753	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 250940 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7305 - 10437

01	45880	X	37670	-0-	-8210	-0-	37670	2			N	-0-					-0-
02	40180	X	30596	-0-	-9584	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	36514	-0-	-6018	-0-	36514	2			N	-0-					-0-
04	40560	X	34924	-0-	-5636	-0-	34924	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	37683	-0-	-2617	-0-	37683	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	31688	-0-	-4762	-0-	31688	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 10H RRCID -> 250941 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7640 - 9868

01	22258	X	13833	-0-	-8425	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	9546	-0-	-7254	-0-	9546	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	9234	-0-	-9366	-0-	9234	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	6745	-0-	-9125	-0-	6745	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	7312	-0-	-8963	-0-	7312	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	7048	-0-	-6332	-0-	7048	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 6H RRCID -> 250942 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7650 - 10137

01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

STONER WELL #: 2H RRCID -> 250943 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8575 - 11759

01	3100	N	-0-	-0-	-3100	29326					N	-0-					-0-
02	44193	X	14867	-0-	-29326	-0-	14867	2			N	-0-					-0-
03	28430	X	28430	-0-	-0-	-0-	28430	2			N	-0-					-0-
04	15097	X	15097	-0-	-0-	-0-	15097	2			N	-0-					-0-
05	2759	X	2499	-0-	-260	-0-	2499	2			N	-0-					-0-
*06	10207	X	10207	-0-	-0-	-0-	10207	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

INDUS NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250944 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7700 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20709	X	20709	-0-	-0-	-0-	20709	2			N	-0-					-0-
02	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	8987	-0-	-10946	-0-	8987	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15182	-0-	-4798	-0-	15182	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	1584	-0-	-19062	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	8102	-0-	-11878	-0-	8102	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 8HU RRCID -> 250945 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8345 - 14830

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		81	-0-	81	81	81	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		503	-0-	503	584	503	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		117	-0-	117	701	117	2			N	-0-					-0-
*06	701	X	-0-	-0-	-701	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: D 4H RRCID -> 250946 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6802 PERF. 7457 - 10717

01	39866	X	33145	-0-	-6721	-0-	33145	2			N	-0-					-0-
02	36008	X	18699	-0-	-17309	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	31628	-0-	-6347	-0-	31628	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	24055	-0-	-12695	-0-	24055	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	33699	-0-	-804	-0-	33699	2			N	-0-					-0-
06	32070	X	24529	-0-	-7541	-0-	24529	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 3H RRCID -> 250947 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 11077

01	16616	X	9482	-0-	-7134	-0-	9482	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	10851	-0-	-2869	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11208	-0-	-2680	-0-	11208	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	7083	-0-	-5067	-0-	7083	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	4999	-0-	-7029	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6879	-0-	-4761	-0-	6879	2			N	-0-					-0-

STONER WELL #: 1H RRCID -> 250948 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 8384 PERF. 8700 - 11752

01	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5966	-0-	-3638	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	15870	X	12301	-0-	-3569	-0-	12301	2			N	-0-					-0-
05	27658	X	27658	-0-	-0-	-0-	27658	2			N	-0-					-0-
*06	26230	X	26230	-0-	-0-	-0-	26230	2			N	-0-					-0-

REGENCY WELL #: 2H RRCID -> 250949 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8670 - 13063

01	41385	X	11740	-0-	-29645	-0-	11740	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	3538	-0-	-13234	-0-	3538	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-

POLY WELL #: 3H RRCID -> 250950 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7846 - 10409

01	21204	X	19343	-0-	-1861	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	16083	-0-	-3069	-0-	16083	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	12099	-0-	-5726	-0-	12099	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	-0-	-0-	-18720	-0-					N	-0-					-0-
05	19344	X	3534	-0-	-15810	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	10683	-0-	-8037	-0-	10683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCCULLEY WELL #: 2H RRCID -> 250951 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7800 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	2074	-0-	-4436	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	770	-0-	-5110	-0-	770	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
05	2077	X	418	-0-	-1659	-0-	418	2			N	-0-					-0-
*06	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	4850	2			N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 10H RRCID -> 250953 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6910 - 11685

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAH WEST WELL #: 9H RRCID -> 250954 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6752 - 11563

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

KISD WELL #: 1H RRCID -> 250955 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8400 - 13082

01	92011	X	92011	-0-	-0-	-0-	92011	2			N	-0-					-0-
02	77628	X	77628	-0-	-0-	-0-	77628	2			N	-0-					-0-
03	81302	X	81302	-0-	-0-	-0-	81302	2			N	-0-					-0-
04	72243	X	72243	-0-	-0-	-0-	72243	2			N	-0-					-0-
05	71094	X	71094	-0-	-0-	-0-	71094	2			N	-0-					-0-
*06	66137	X	66137	-0-	-0-	-0-	66137	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 3H RRCID -> 250957 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9350 - 11823

01	64883	X	45811	-0-	-19072	-0-	45811	2			N	-0-					-0-
02	58604	X	38706	-0-	-19898	-0-	38706	2			N	-0-					-0-
03	64883	X	40023	-0-	-24860	-0-	40023	2			N	-0-					-0-
04	47640	X	35846	-0-	-11794	-0-	35846	2			N	-0-					-0-
05	49197	X	35442	-0-	-13755	-0-	35442	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	33079	-0-	-11261	-0-	33079	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 2H RRCID -> 250958 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8700 - 11102

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 250960 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7530 - 11720

01	29109	X	19413	-0-	-9696	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
02	26292	X	20327	-0-	-5965	-0-	20327	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	15719	-0-	-12708	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	17796	-0-	-9714	-0-	17796	2			N	-0-					-0-
05	25792	X	20060	-0-	-5732	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	14744	-0-	-7036	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	12369	X	8507	-0-	-3862	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8650	-0-	-2382	-0-	8650	2			N	-0-					-0-
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	12303	2			N	-0-					-0-
04	15551	X	15551	-0-	-0-	-0-	15551	2			N	-0-					-0-
05	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	17616	2			N	-0-					-0-
*06	14756	X	14756	-0-	-0-	-0-	14756	2			N	-0-					-0-

1ST BAPTIST CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 250992 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8028 - 11524

01	10447	X	-0-	-0-	-10447	-0-					N	-0-					-0-
02	9268	X	3261	-0-	-6007	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
03	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2023	-0-	-1067	-0-	2023	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 2H RRCID -> 250993 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 9100 - 11474

01	7502	X	6311	-0-	-1191	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
02	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
03	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	9050	2			N	-0-					-0-
04	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5761	-0-	-904	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
*06	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	8541	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 5HE RRCID -> 250996 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8540 - 11807

01	17477	X	17477	-0-	-0-	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	10105	X	10105	-0-	-0-	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	4573	-0-	-9439	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9903	-0-	-3657	-0-	9903	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	11131	-0-	-2881	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
06	13560	X	10605	-0-	-2955	-0-	10605	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 250998 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7650 - 9598

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN-LEE WELL #: 1H RRCID -> 251007 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7147 - 9576

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUMMER CREEK WELL #: 2H RRCID -> 251036 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7449 - 11857

01	22165	X	19126	-0-	-3039	-0-	19126	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	14696	-0-	-9020	-0-	14696	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	19097	-0-	-7160	-0-	19097	2			N	-0-					-0-
04	25410	X	17239	-0-	-8171	-0-	17239	2			N	-0-					-0-
05	24149	X	17573	-0-	-6576	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	16164	-0-	-2346	-0-	16164	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY WELL #: 1H RRCID -> 251045 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7318 - 9980

01	9393	X	6482	-0-	-2911	-0-	6482	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	1822	-0-	-6662	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7617	-0-	-629	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	6373	-0-	-385	-0-	6373	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7258	-0-	-122	-0-	7258	2			N	-0-					-0-

GOEX WELL #: 10H RRCID -> 251047 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7440 - 9500

01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLLAND WELL #: 2H RRCID -> 251048 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7931 - 11041

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4614	-0-	-1090	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
*06	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	8553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	4774	X	11	-0-	-4763	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	1054	-0-	-3258	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	97	-0-	-2879	-0-	97	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	181	-0-	-1229	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	1178	X	214	-0-	-964	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 1H RRCID -> 251058 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9171 - 13332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12555	X	10568	-0-	-1987	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	8143	-0-	-2553	-0-	8143	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	11916	-0-	-546	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	9790	-0-	-2270	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	15403	X	15403	-0-	-0-	-0-	15403	2			N	-0-					-0-
*06	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 251060 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8959 - 13023

01	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	10022	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	10471	-0-	-503	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8722	-0-	-2438	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	9587	-0-	-1945	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9042	-0-	-2118	-0-	9042	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 1H RRCID -> 251093 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7593 - 12381

01	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	427	-0-	-2401	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2098	-0-	-1033	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
04	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					-0-
05	8382	X	8382	-0-	-0-	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
*06	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	17741	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 6H RRCID -> 251097 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7587 - 9514

01	9544	X	9544	-0-	-0-	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
02	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	5475	-0-	-3298	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	4941	-0-	-4299	-0-	4941	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	3938	-0-	-5610	-0-	3938	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	5894	-0-	-3346	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

PEACOCK WELL #: 5H RRCID -> 251100 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7620 - 10449

01	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10488	-0-	-114	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10122	-0-	-1188	-0-	10122	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	9425	-0-	-2262	-0-	9425	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	7171	-0-	-4139	-0-	7171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CHISHOLM TRAIL WELL #: 3H RRCID -> 251136 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7453 - 9410

01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4604	-0-	-128	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	5040	-0-	-230	-0-	5040	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4759	-0-	-371	-0-	4759	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4823	-0-	-478	-0-	4823	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4257	-0-	-873	-0-	4257	2			N	-0-					-0-

BRENTWOOD B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251137 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7652 - 9920

01	13732	X	13732	-0-	-0-	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9654	-0-	-1210	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10544	-0-	-1484	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9630	-0-	-2010	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9881	-0-	-2147	-0-	9881	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	8907	-0-	-2733	-0-	8907	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 4H RRCID -> 251193 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6930 - 11378

01	11532	X	10801	-0-	-731	-0-	10801	2			N	-0-					7
02	10444	X	9412	-0-	-1032	-0-	9410	2	2	9	N	2	1	8			8
03	11563	X	9501	-0-	-2062	-0-	9501	2			N	-0-					8
04	11190	X	8983	-0-	-2207	-0-	8983	2			N	-0-					8
05	11501	X	6838	-0-	-4663	-0-	6838	2			N	-0-					8
06	10440	X	7169	-0-	-3271	-0-	7169	2			N	-0-					8

LAH WELL #: 4H RRCID -> 251194 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6950 - 10829

01	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
02	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
03	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	2			N	-0-					-0-
04	2460	X	1494	-0-	-966	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 3H RRCID -> 251195 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7402 - 9775

01	19220	X	18053	-0-	-1167	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	15980	-0-	-1380	-0-	15980	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	17537	-0-	-1683	-0-	17537	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15198	-0-	-2262	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	16657	-0-	-1385	-0-	16657	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	15196	-0-	-2264	-0-	15196	2			N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 8H RRCID -> 251197 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6882 - 10354

01	11160	X	8359	-0-	-2801	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7584	-0-	-144	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7840	-0-	-716	-0-	7840	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7774	-0-	-326	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
05	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*06	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	8753	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	9300	X	8590	-0-	-710	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	6533	-0-	-1867	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8392	-0-	-908	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8066	-0-	-364	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8212	-0-	-437	-0-	8212	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7703	-0-	-607	-0-	7703	2			N	-0-					-0-

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
01	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3003	-0-	-1085	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5026	-0-	-368	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4347	-0-	-873	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4930	-0-	-464	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4224	-0-	-756	-0-	4224	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 4H RRCID -> 251388 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 9272 - 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
01	13082	X	8011	-0-	-5071	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7443	-0-	-3309	-0-	7443	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	7592	-0-	-3165	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	8678	-0-	-1552	-0-	8678	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	8927	-0-	-1520	-0-	8927	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6503	-0-	-1477	-0-	6503	2			N	-0-					-0-

MCMILLAN WELL #: 1H RRCID -> 251389 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7051 PERF. 7850 - 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
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	3828	-0-	-1828	-0-	3828	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4959	-0-	-1303	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	3246	-0-	-3144	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4910	-0-	-1693	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 3H RRCID -> 251391 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7819 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13733	X	3045	-0-	-10688	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	10133	-0-	-2243	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
03	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	14047	2			N	-0-					-0-
04	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	2			N	-0-					-0-
05	12958	X	11419	-0-	-1539	-0-	11419	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12438	-0-	-1152	-0-	12438	2			N	-0-					-0-

ALLENCO WELL #: 3H RRCID -> 251393 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7683 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 251395 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7600 - 10262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	9475	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	11213	-0-	-183	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	12502	-0-	-115	-0-	12502	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11630	-0-	-580	-0-	11630	2			N	-0-					-0-
05	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
*06	14117	X	14117	-0-	-0-	-0-	14117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SHAW WELL #: 2H RRCID -> 251396 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7240 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26040	X	21345	-0-	-4695	-0-	21345	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	12575	-0-	-10525	-0-	12575	2			N	-0-					-0-
03	25575	X	19062	-0-	-6513	-0-	19062	2			N	-0-					-0-
04	22920	X	11432	-0-	-11488	-0-	11432	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	15213	-0-	-8471	-0-	15213	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	16316	-0-	-4354	-0-	16316	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 9H RRCID -> 251397 COMPL. DATE 02/22/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7530 - 10906

01	16926	X	16706	-0-	-220	-0-	16706	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	14510	-0-	-358	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	16000	-0-	-306	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14311	-0-	-1859	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	14594	-0-	-2115	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13671	-0-	-2499	-0-	13671	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 4H RRCID -> 251400 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7560 - 9551

01	13857	X	12829	-0-	-1028	-0-	12829	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	10325	-0-	-2191	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10481	-0-	-2632	-0-	10481	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	9618	-0-	-2802	-0-	9618	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	9727	-0-	-3107	-0-	9727	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	8347	-0-	-4073	-0-	8347	2			N	-0-					-0-

GAINER WELL #: 1H RRCID -> 251442 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7190 - 10558

01	6324	X	5837	-0-	-487	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
02	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6078	-0-	-246	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
04	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*06	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-

HYDER WELL #: 7H RRCID -> 251451 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7474 - 10718

01	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	6529	2			N	-0-					-0-
02	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
03	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
05	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
*06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT E WELL #: 8H RRCID -> 251452 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7110 - 7702

01	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	4340	2			N	-0-					-0-
02	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2441	-0-	-799	-0-	2441	2			N	-0-					-0-

PETRUS WELL #: 2H RRCID -> 251504 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7412 - 10549

01	12493	X	12126	-0-	-367	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
02	11309	X	11309	-0-	-0-	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	12214	-0-	-0-	-0-	12214	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11357	-0-	-373	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	11368	-0-	-1156	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10711	-0-	-1409	-0-	10711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

NOVIKOFF WELL #: 1H RRCID -> 251512 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7501 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	9584	-0-	-13232	-0-	9584	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	5993	-0-	-14615	-0-	5993	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	6506	-0-	-8932	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	4641	-0-	-6759	-0-	4641	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	892	-0-	-8687	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	-0-	-0-	-9270	-0-					N	-0-					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 4H RRCID -> 251515 COMPL. DATE 00/00/2008 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7408 - 10005

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	28489	X	26674	-0-	-1815	-0-	26674	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	23172	-0-	-2560	-0-	23172	2			N	-0-					-0-
03	27962	X	24140	-0-	-3822	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
04	27060	X	20945	-0-	-6115	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	25036	-0-	-1624	-0-	25036	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21670	-0-	-4130	-0-	21670	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 1H RRCID -> 251570 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7257 - 9907

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	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

01	9889	X	7769	-0-	-2120	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	6930	-0-	-2002	-0-	6930	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	8115	-0-	-1774	-0-	8115	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8133	-0-	-537	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7694	-0-	-769	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	7387	-0-	-473	-0-	7387	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 251605 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7405 - 9408

01	13419	X	13419	-0-	-0-	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9951	-0-	-1753	-0-	9951	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11043	-0-	-1264	-0-	11043	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	10390	-0-	-2600	-0-	10390	2			N	-0-					-0-
05	13423	X	11425	-0-	-1998	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
06	12990	X	12621	-0-	-369	-0-	12621	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 10H RRCID -> 251607 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

01	14167	X	10454	-0-	-3713	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
02	14390	X	14390	-0-	-0-	-0-	14390	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	16220	-0-	-210	-0-	16220	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	3157	-0-	-12743	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-					-0-
06	15690	X	-0-	-0-	-15690	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MCANIER WELL #: 8H RRCID -> 251608 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7045 PERF. N/A

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

MAYFAIR WELL #: 2H RRCID -> 251634 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7430 - 9200

01	3317	X	2647	-0-	-670	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
02	2996	X	2632	-0-	-364	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2079	-0-	-1551	-0-	2079	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 6H RRCID -> 251635 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7463 - 9832

01	11191	X	3347	-0-	-7844	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	8053	-0-	-2055	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11087	-0-	-104	-0-	11087	2			N	-0-					-0-
04	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	10864	2			N	-0-					-0-
05	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	7505	-0-	-3235	-0-	7505	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: 3H RRCID -> 251660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6961 - 11620

01	8334	X	8334	-0-	-0-	-0-	8334	2			N	-0-					-0-
02	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			N	-0-					-0-
03	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	624	-0-	-1112	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	484	-0-	-1196	-0-	484	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 3H RRCID -> 251662 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7510 - 10416

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3968	X	3372	-0-	-596	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	2555	-0-	-1029	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	855	-0-	-3113	-0-	855	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	1274	-0-	-2296	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	2990	-0-	-420	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	994	-0-	-2276	-0-	994	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251670 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7150 - 10379

01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6008	-0-	-208	-0-	6008	2			N	-0-					-0-
03	6975	X	6611	-0-	-364	-0-	6611	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6267	-0-	-483	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6117	-0-	-858	-0-	6117	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5709	-0-	-951	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6169	X	5732	-0-	-437	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5205	2			N	-0-					-0-
03	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4684	-0-	-1082	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4002	-0-	-2268	-0-	4002	2			N	-0-					-0-

DANCIGER TRUST WELL #: 6H RRCID -> 251678 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 8972 PERF. 9582 - 12045

01	11408	X	5942	-0-	-5466	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
02	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
03	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10590	-0-	-1469	-0-	10590	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10045	-0-	-1625	-0-	10045	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 1H RRCID -> 251680 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8905 - 10737

01	14B2 EXT		17071	-0-	17071	17071	17071	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		31180	-0-	31180	48251	31180	2			N	-0-					-0-
03	77982	X	29731	-0-	-48251	-0-	29731	2			N	-0-					-0-
04	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	24680	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	24798	-0-	-9736	-0-	24798	2			N	-0-					-0-
06	33420	X	13989	-0-	-19431	-0-	13989	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 5H RRCID -> 251682 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7587 - 9515

01	7130	X	5639	-0-	-1491	-0-	5639	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	4147	-0-	-2293	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	6604	-0-	-681	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	3383	-0-	-3667	-0-	3383	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	2396	-0-	-4889	-0-	2396	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	1154	-0-	-5236	-0-	1154	2			N	-0-					-0-

WHITE SETTLEMENT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251683 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7320 - 10540

01	19407	X	19407	-0-	-0-	-0-	19407	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	14018	-0-	-1970	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	14344	-0-	-3357	-0-	14344	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17775	-0-	-1005	-0-	17775	2			N	-0-					-0-
05	19406	X	16309	-0-	-3097	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	16526	-0-	-2254	-0-	16526	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2H RRCID -> 251685 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8399 - 11373

01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					-0-
02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					N	-0-					-0-
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					-0-
05	168	X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					-0-

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 251687 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7722 - 10483

01	7564	X	6542	-0-	-1022	-0-	6542	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
04	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					N	-0-					-0-
05	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-					-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	26629	X	20857	-0-	-5772	-0-	20857	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	19819	-0-	-4149	-0-	19819	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	25019	-0-	-1517	-0-	25019	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22462	-0-	-2048	-0-	22462	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	22137	-0-	-3190	-0-	22137	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	18251	-0-	-5959	-0-	18251	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
01	15841	X	8795	-0-	-7046	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	3679	-0-	-9705	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	10943	-0-	-2449	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
04	11824	X	11824	-0-	-0-	-0-	11824	2			N	-0-					-0-
05	12662	X	12662	-0-	-0-	-0-	12662	2			N	-0-					-0-
*06	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					-0-

HAWLEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252056 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7493 - 9673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					-0-
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DONNA KAY WELL #: 2H RRCID -> 252061 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7644 - 9979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	7777	-0-	-2205	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
02	7283	X	7283	-0-	-0-	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6288	-0-	-1679	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6613	-0-	-1097	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	6997	-0-	-1063	-0-	6997	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6933	-0-	-867	-0-	6933	2			N	-0-					-0-

JOHNS MANVILLE WELL #: 4H RRCID -> 252063 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7456 - 9671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 13H RRCID -> 252084 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7465 - 12805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
02	21000	X	6371	-0-	-14629	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	9590	-0-	-10157	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	11176	-0-	-7934	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
05	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	7577	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8752	-0-	-518	-0-	8752	2			N	-0-					-0-

WARD WELL #: B 1H RRCID -> 252100 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 7515 - 13041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22506	X	20543	-0-	-1963	-0-	20543	2			N	-0-					-0-
02	19320	X	18342	-0-	-978	-0-	18342	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	20390	-0-	-442	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
04	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
05	21055	X	21055	-0-	-0-	-0-	21055	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18161	-0-	-1729	-0-	18161	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAGUNA POINT WELL #: 7H RRCID -> 252102 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7365 - 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
01	12369	X	9861	-0-	-2508	-0-	9861	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	6787	-0-	-2705	-0-	6787	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	8332	-0-	-2642	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	8228	-0-	-2392	-0-	8228	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8858	-0-	-2116	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8345	-0-	-1195	-0-	8345	2			N	-0-					-0-

WINCHESTER WELL #: 1H RRCID -> 252105 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7193 - 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
01	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5644	-0-	-1300	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	5376	-0-	-2312	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4173	-0-	-3267	-0-	4173	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	2462	-0-	-4420	-0-	2462	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3218	-0-	-3442	-0-	3218	2			N	-0-					-0-

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
01	18414	X	13672	-0-	-4742	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
02	15512	X	11947	-0-	-3565	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	10033	-0-	-6862	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
04	16350	X	12182	-0-	-4168	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12209	-0-	-2888	-0-	12209	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11288	-0-	-1942	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

FWISD WELL #: 4H RRCID -> 252121 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7459 - 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
01	3348	X	3211	-0-	-137	-0-	3211	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3096	-0-	-236	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3462	-0-	-1653	-0-	3462	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3545	-0-	-1405	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	3329	-0-	-1786	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2857	-0-	-503	-0-	2857	2			N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 2H RRCID -> 252126 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7485 - 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
01	17236	X	13261	-0-	-3975	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
02	15568	X	7721	-0-	-7847	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13616	-0-	-1822	-0-	13616	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	12448	-0-	-602	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	6016	-0-	-7252	-0-	6016	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11	-0-	-13159	-0-	11	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HR RRCID -> 252132 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 9025 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			N	-0-					-0-
11	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	2640	-0-	-429	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
01	6665	X	2376	-0-	-4289	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	6665	X	5331	-0-	-1334	-0-	5331	2			N	-0-					-0-
*04	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	10033	2			N	-0-					-0-
05	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
*06	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW NORTH WELL #: A 6HK RRCID -> 252133 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8640 - 14509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212	X	11603	-0-	-8609	-0-	11603	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14466	-0-	-2026	-0-	14466	2			N	-0-					-0-
03	21379	X	21379	-0-	-0-	-0-	21379	2			N	-0-					-0-
04	24217	X	24217	-0-	-0-	-0-	24217	2			N	-0-					-0-
05	22271	X	22271	-0-	-0-	-0-	22271	2			N	-0-					-0-
06	20700	X	19929	-0-	-771	-0-	19929	2			N	-0-					-0-

FRANCIS WELL #: 2H RRCID -> 252138 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9400 - 12464

01	6665	X	6506	-0-	-159	-0-	6506	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	4912	-0-	-1752	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	4430	-0-	-2948	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4840	-0-	-2300	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	5992	-0-	-1324	-0-	5992	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5126	-0-	-1174	-0-	5126	2			N	-0-					-0-

RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 252140 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7415 - 11702

01	24614	X	23032	-0-	-1582	-0-	23032	2			N	-0-					-0-
02	22764	X	20660	-0-	-2104	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	22106	-0-	-3562	-0-	22106	2			N	-0-					-0-
04	24840	X	20596	-0-	-4244	-0-	20596	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20950	-0-	-4563	-0-	20950	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	19853	-0-	-2437	-0-	19853	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 3H RRCID -> 252153 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7305 - 12414

01	19468	X	18701	-0-	-767	-0-	18701	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16048	-0-	-1536	-0-	16048	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	17344	-0-	-2124	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	16535	-0-	-1555	-0-	16535	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	17381	-0-	-1312	-0-	17381	2			N	-0-					-0-
06	18090	X	16789	-0-	-1301	-0-	16789	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 4H RRCID -> 252157 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7375 - 11552

01	15624	X	11593	-0-	-4031	-0-	11593	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	12054	-0-	-2058	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	11948	-0-	-3676	-0-	11948	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11262	-0-	-2838	-0-	11262	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	10509	-0-	-3627	-0-	10509	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	7914	-0-	-5016	-0-	7914	2			N	-0-					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 44H RRCID -> 252158 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 9831

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-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-

WEST WILLIS WELL #: 1H RRCID -> 252160 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7670 - 8650

01	27838	X	17610	-0-	-10228	-0-	17610	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	20260	-0-	-4884	-0-	20260	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	16730	-0-	-11108	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	27702	X	27702	-0-	-0-	-0-	27702	2			N	-0-					-0-
05	27864	X	27864	-0-	-0-	-0-	27864	2			N	-0-					-0-
*06	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	11200	-0-	-0-	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	12645	X	12645	-0-	-0-	-0-	12645	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10235	-0-	-1195	-0-	10235	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11194	-0-	-1051	-0-	11194	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10439	-0-	-1411	-0-	10439	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 1H RRCID -> 252164 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 8213 - 11467

01	18538	X	749	-0-	-17789	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	5182	-0-	-11562	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	4005	-0-	-14533	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	6021	-0-	-10869	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	8388	-0-	-2369	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 1H RRCID -> 252166 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7950 - 12450

01	35179	X	35179	-0-	-0-	-0-	35179	2			N	-0-					-0-
02	32091	X	32091	-0-	-0-	-0-	32091	2			N	-0-					-0-
03	35650	X	35375	-0-	-275	-0-	35375	2			N	-0-					-0-
04	34500	X	31562	-0-	-2938	-0-	31562	2			N	-0-					-0-
05	35650	X	17779	-0-	-17871	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	17070	-0-	-17310	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET WELL #: 6H RRCID -> 252170 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7485 - 10405

01	29249	X	29249	-0-	-0-	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	26313	X	26313	-0-	-0-	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	28802	-0-	-803	-0-	28802	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	25050	-0-	-3600	-0-	25050	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	26271	-0-	-3334	-0-	26271	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	25683	-0-	-2637	-0-	25683	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 1H RRCID -> 252171 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7930 - 13281

01	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	20300	2			N	-0-					-0-
02	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	17819	2			N	-0-					-0-
03	17757	X	17757	-0-	-0-	-0-	17757	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	10155	-0-	-9495	-0-	10155	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	7831	-0-	-12474	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	638	-0-	-19012	-0-	638	2			N	-0-					-0-

I G KENNON WELL #: 6H RRCID -> 252173 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 7800 - 9660

01	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-
03	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	8116	2			N	-0-					-0-
05	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
*06	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	2			N	-0-					-0-

EUDALY WELL #: 3H RRCID -> 252174 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7355 - 10103

01	8804	X	7919	-0-	-885	-0-	7919	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7656	-0-	-296	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	7305	-0-	-662	-0-	7305	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	7076	-0-	-574	-0-	7076	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5422	-0-	-3041	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	5454	-0-	-2736	-0-	5454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MIZE FAMILY WELL #: 27H RRCID -> 252182 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7150 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	8215	X	7171	-0-	-1044	-0-	7171	2			N	-0-					-0-
02	6265	X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6816	-0-	-314	-0-	6816	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6386	-0-	-544	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6445	-0-	-716	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4989	-0-	-1941	-0-	4989	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: N 2H RRCID -> 252186 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6772 - 10355

01	12927	X	10746	-0-	-2181	-0-	10740	2	6	9	N	5					24
02	11032	X	9293	-0-	-1739	-0-	9293	2			N	-0-					24
03	11811	X	8526	-0-	-3285	-0-	8507	2	19	9	N	17					41
04	11430	X	7859	-0-	-3571	-0-	7840	2	19	9	N	17					58
05	10757	X	7801	-0-	-2956	-0-	7801	2			N	-0-					58
06	10410	X	7437	-0-	-2973	-0-	7412	2	25	9	N	23					81

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 2H RRCID -> 252187 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7702 - 9392

01	12493	X	11678	-0-	-815	-0-	11678	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	10409	-0-	-707	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	9788	-0-	-2519	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	7888	-0-	-4022	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	7372	-0-	-4470	-0-	7372	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	3869	-0-	-7441	-0-	3869	2			N	-0-					-0-

SANDLIN-HERITAGE WELL #: A 1H RRCID -> 252188 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7528 - 10230

01	INC G-10		6330	-0-	6330	13152	6330	2			N	-0-					-0-
02	19843	X	6691	-0-	-13152	-0-	6691	2			N	-0-					-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	3483	-0-	-3117	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	3241	-0-	-4168	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	4492	-0-	-2678	-0-	4492	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 252189 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7737 - 10386

01	11098	X	10839	-0-	-259	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	1323	-0-	-8701	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	4510	-0-	-6991	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6160	-0-	-4970	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	15563	2			N	-0-					-0-
02	13745	X	13745	-0-	-0-	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	14650	-0-	-478	-0-	14650	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	11065	-0-	-3995	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	14003	-0-	-1559	-0-	14003	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13155	-0-	-1905	-0-	13155	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
01	15252	X	12083	-0-	-3169	-0-	12083	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	9577	-0-	-4199	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	11962	-0-	-2267	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9404	-0-	-3976	-0-	9404	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9909	-0-	-3297	-0-	9909	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9434	-0-	-2266	-0-	9434	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
01	16368	X	13176	-0-	-3192	-0-	13176	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	9128	-0-	-4872	-0-	9128	2			N	-0-					-0-
03	15500	X	10774	-0-	-4726	-0-	10774	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	14185	-0-	-725	-0-	14185	2			N	-0-					-0-
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	13179	2			N	-0-					-0-
06	12750	X	12723	-0-	-27	-0-	12723	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
01	7441	X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	4485	-0-	-1507	-0-	4485	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	2480	-0-	-4720	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	3268	-0-	-4172	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	-0-	-0-	-7200	-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
01	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
02	64204	X	-0-	-0-	-64204	-0-					N	-0-					-0-
03	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
04	68790	X	-0-	-0-	-68790	-0-					N	-0-					-0-
05	71083	X	-0-	-0-	-71083	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	18135	X	16382	-0-	-1753	-0-	16382	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	15369	-0-	-1011	-0-	15369	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16549	-0-	-935	-0-	16549	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	15974	-0-	-586	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	16507	-0-	-605	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	15008	-0-	-1462	-0-	15008	2			N	-0-					-0-

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
01	5890	X	5664	-0-	-226	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5865	-0-	-15	-0-	5865	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5623	-0-	-887	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4694	-0-	-1606	-0-	4694	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5213	-0-	-1266	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4797	-0-	-1473	-0-	4797	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
SUMMER CREEK WELL #: 3H RRCID -> 252237 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7162 - 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
01	21452	X	10223	-0-	-11229	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	14273	-0-	-6055	-0-	14273	2			N	-0-					-0-
03	22506	X	15468	-0-	-7038	-0-	15468	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	12982	-0-	-8798	-0-	12982	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	12198	-0-	-5131	-0-	12198	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	10581	-0-	-4719	-0-	10581	2			N	-0-					-0-

TRINITY FORGE WELL #: 3H RRCID -> 252238 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8886 - 10589

01	7657	X	7029	-0-	-628	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	4782	-0-	-2134	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	5010	-0-	-1779	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5034	-0-	-1776	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6383	-0-	-654	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3177	-0-	-3633	-0-	3177	2			N	-0-					-0-

KENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 252260 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8950 - 9250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5824	X	-0-	-0-	-5824	-0-					N	-0-					-0-
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-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	0	X	-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

01	12493	X	9522	-0-	-2971	-0-	9522	2			N	-0-					-0-
02	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	13287	2			N	-0-					-0-
03	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	14157	2			N	-0-					-0-
04	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12448	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	10145	-0-	-4580	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	11883	-0-	-2367	-0-	11883	2			N	-0-					-0-

BENBROOK WELL #: 1H RRCID -> 252325 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7303 - 9938

01	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	4654	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4435	-0-	-1083	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	2656	-0-	-2684	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3838	-0-	-1142	-0-	3838	2			N	-0-					-0-

MT. OLIVET WELL #: 2H RRCID -> 252331 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7570 - 11302

01	22196	X	12888	-0-	-9308	-0-	12888	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	11415	-0-	-8633	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
03	21266	X	19751	-0-	-1515	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	17749	-0-	-2681	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	19642	-0-	-570	-0-	19642	2			N	-0-					-0-
*06	20439	X	20439	-0-	-0-	-0-	20439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARABAS WELL #: 2H RRCID -> 252405 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7583 - 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
01	5296	X	4134	-0-	-1162	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
02	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	1705	-0-	-1271	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 6H RRCID -> 252408 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7426 - 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
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	8363	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8938	-0-	-238	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	4925	-0-	-3955	-0-	4925	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7067	-0-	-2202	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
*06	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	9290	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 4H RRCID -> 252410 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7535 - 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
01	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	15695	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13419	-0-	-301	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14305	-0-	-885	-0-	14305	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	11591	-0-	-3109	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14142	-0-	-558	-0-	14142	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 1H RRCID -> 252415 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7663 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13485	X	10728	-0-	-2757	-0-	10728	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10141	-0-	-331	-0-	10141	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	10417	-0-	-1084	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	6693	-0-	-4437	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	8480	-0-	-2742	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8047	-0-	-2813	-0-	8047	2			N	-0-					-0-

DFW FAY WELL #: B 2HH RRCID -> 252416 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8560 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	7767	-0-	-15452	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	-0-	-0-	-18564	-0-					N	-0-					-0-
03	17732	X	-0-	-0-	-17732	-0-					N	-0-					-0-
04	15270	X	12153	-0-	-3117	-0-	12153	2			N	-0-					-0-
05	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
*06	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 7HN RRCID -> 252419 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8640 - 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
01	15851	X	15851	-0-	-0-	-0-	15851	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12251	-0-	-517	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	2			N	-0-					-0-
04	17780	X	17780	-0-	-0-	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
05	19700	X	19700	-0-	-0-	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
*06	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	18096	2			N	-0-					-0-

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
01	9610	X	5853	-0-	-3757	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	5008	-0-	-3672	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6351	-0-	-2360	-0-	6351	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	5720	-0-	-2710	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6501	-0-	-784	-0-	6501	2			N	-0-					-0-
*06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GLADE TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252426 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7635 - 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
01	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14429	-0-	-1783	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	15889	-0-	-2060	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	17370	X	15646	-0-	-1724	-0-	15646	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14860	-0-	-1322	-0-	14860	2			N	-0-					-0-
06	15660	X	13971	-0-	-1689	-0-	13971	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 1H RRCID -> 252427 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7625 - 10202

01	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6140	-0-	-1532	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	6015	-0-	-2479	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	5415	-0-	-2805	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					-0-
06	6990	X	335	-0-	-6655	-0-	335	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 2H RRCID -> 252428 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7300 - 11247

01	9641	X	7982	-0-	-1659	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6781	-0-	-1927	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8990	-0-	-651	-0-	8990	2			N	-0-					-0-
04	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
05	8715	X	8715	-0-	-0-	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7350	-0-	-1350	-0-	7350	2			N	-0-					-0-

MCANIER WELL #: 5H RRCID -> 252431 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7600 - 10649

01	14942	X	10686	-0-	-4256	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	10673	-0-	-2823	-0-	10673	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	9963	-0-	-4979	-0-	9963	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	7662	-0-	-6018	-0-	7662	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	8597	-0-	-5539	-0-	8597	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	8359	-0-	-3071	-0-	8359	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 1H RRCID -> 252434 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7500 - 9370

01	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
02	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	195	-0-	-5985	-0-	195	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	838	-0-	-6292	-0-	838	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	344	-0-	-6556	-0-	344	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 1H RRCID -> 252435 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8590 - 11780

01	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
03	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
04	9853	X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12152	-0-	-0-	-0-	12152	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8681	-0-	-889	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

SHIOLENO WELL #: 3H RRCID -> 252468 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8560 - 11231

01	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					N	-0-					-0-
02	4172	X	-0-	-0-	-4172	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
*06	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ROCK CREEK WELL #: C 5H RRCID -> 252475 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7246 - 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
01	12121	X	6937	-0-	-5184	-0-	6937	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	7511	-0-	-3857	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	8276	-0-	-4310	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	6532	-0-	-5648	-0-	6532	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	6553	-0-	-1755	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	6384	-0-	-1656	-0-	6384	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 1H RRCID -> 252478 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7540 - 10128

01	15612	X	15612	-0-	-0-	-0-	15612	2			N	-0-					-0-
02	13588	X	13588	-0-	-0-	-0-	13588	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	12728	-0-	-1997	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	14254	-0-	-866	-0-	14254	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	9282	-0-	-6342	-0-	9282	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6898	-0-	-8222	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 5H RRCID -> 252486 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7354 - 11222

01	13857	X	13209	-0-	-648	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	11090	-0-	-2014	-0-	11090	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13278	-0-	-1757	-0-	13278	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12102	-0-	-2448	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	12067	-0-	-2968	-0-	12067	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	11623	-0-	-1217	-0-	11623	2			N	-0-					-0-

I. G. KENNON WELL #: 7H RRCID -> 252490 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7630 - 11544

01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	12555	X	11086	-0-	-1469	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10844	-0-	-496	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11752	-0-	-803	-0-	11752	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10609	-0-	-851	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11311	-0-	-686	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10061	-0-	-1549	-0-	10061	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 8HN RRCID -> 252500 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8550 - 13152

01	7905	X	3249	-0-	-4656	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1194	-0-	-5946	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	1192	-0-	-4388	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	414	-0-	-2736	-0-	414	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	451	-0-	-2804	-0-	451	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	490	-0-	-2660	-0-	490	2			N	-0-					-0-

DFW NORTH WELL #: A 9HN RRCID -> 252502 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8685 - 13688

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WELLIVER WELL #: 6H RRCID -> 252515 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7332 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	1380	-0-	-8695	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	621	-0-	-8479	-0-	621	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	5886	-0-	-2081	-0-	5886	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	8730	2			N	-0-					-0-
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	11920	2			N	-0-					-0-
*06	17219	X	17219	-0-	-0-	-0-	17219	2			N	-0-					-0-

WALKER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 252516 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8975 - 13199

01	23033	X	7891	-0-	-15142	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	6400	-0-	-7404	-0-	6400	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	4215	-0-	-3876	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6092	-0-	-1558	-0-	6092	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	7067	-0-	-838	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6527	-0-	-1123	-0-	6527	2			N	-0-					-0-

GLADE TRUST WELL #: 3H RRCID -> 252525 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7660 - 10135

01	INC G-10		7307	-0-	7307	15073	7307	2			N	-0-					-0-
02	19555	X	4482	-0-	-15073	-0-	4482	2			N	-0-					-0-
03	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	2872	-0-	-4658	-0-	2872	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	159	-0-	-7622	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					-0-

CISD WELL #: 3H RRCID -> 252527 COMPL. DATE 05/31/2009 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7412 - 11643

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CISD WELL #: 5H RRCID -> 252528 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7350 - 12366

01	11470	X	9002	-0-	-2468	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8247	-0-	-1497	-0-	8247	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9203	-0-	-1585	-0-	9203	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8882	-0-	-748	-0-	8882	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8941	-0-	-297	-0-	8941	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7100	-0-	-1810	-0-	7100	2			N	-0-					-0-

GATEWAY PARK WELL #: 5H RRCID -> 252591 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7567 - 11599

01	27590	X	26548	-0-	-1042	-0-	26548	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	24404	-0-	-516	-0-	24404	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	26757	-0-	-833	-0-	26757	2			N	-0-					-0-
04	26700	X	25865	-0-	-835	-0-	25865	2			N	-0-					-0-
05	28605	X	28605	-0-	-0-	-0-	28605	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	26104	-0-	-56	-0-	26104	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 3H RRCID -> 252617 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7752 - 10493

01	29245	X	29245	-0-	-0-	-0-	29245	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	24287	-0-	-2201	-0-	24287	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	26330	-0-	-2996	-0-	26330	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	23720	-0-	-4660	-0-	23720	2			N	-0-					-0-
05	29233	X	23617	-0-	-5616	-0-	23617	2			N	-0-					-0-
06	28290	X	22497	-0-	-5793	-0-	22497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GANN WELL #: 4H RRCID -> 252618 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7788 - 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
01	13919	X	8894	-0-	-5025	-0-	8894	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	5510	-0-	-7062	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
06	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-

BOSLER WELL #: 5H RRCID -> 252646 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7650 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	2738	-0-	-5043	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
02	7028	X	6719	-0-	-309	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
*03	7781	X	5583	-0-	-2198	-0-	5568	2	15	9	N	14					14
*04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	8791	2	7	9	N	6					20
*05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8937	2	23	9	N	21					41
*06	9924	X	9924	-0-	-0-	-0-	9899	2	25	9	N	23					64

DFW WELL #: A 10HD RRCID -> 252647 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8350 - 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
01	30225	X	27440	-0-	-2785	-0-	27440	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	20510	-0-	-6790	-0-	20510	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	16733	-0-	-9524	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	17812	-0-	-8738	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
05	27435	X	18538	-0-	-8897	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	20915	-0-	-5635	-0-	20915	2			N	-0-					-0-

BROWN, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252648 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7090 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		26041	-0-	26041	53054	26041	2			N	-0-					-0-
02	76140	X	23086	-0-	-53054	-0-	23086	2			N	-0-					-0-
03	24002	X	24002	-0-	-0-	-0-	24002	2			N	-0-					-0-
04	26160	X	23144	-0-	-3016	-0-	23144	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	23063	-0-	-3938	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	21545	-0-	-3655	-0-	21545	2			N	-0-					-0-

LARRY LEGEND UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252651 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7800 - 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
01	36518	X	35517	-0-	-1001	-0-	35517	2			N	-0-					-0-
02	33432	X	32321	-0-	-1111	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33119	-0-	-3895	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
04	35820	X	31783	-0-	-4037	-0-	31783	2			N	-0-					-0-
05	36363	X	34822	-0-	-1541	-0-	34822	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	32801	-0-	-1819	-0-	32801	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 5H RRCID -> 252658 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7600 - 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
01	12741	X	8304	-0-	-4437	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	8385	-0-	-1639	-0-	8385	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	11080	-0-	-18	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
04	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10784	2			N	-0-					-0-
05	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10195	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8707	-0-	-2003	-0-	8707	2			N	-0-					-0-

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
01	21464	X	21464	-0-	-0-	-0-	21464	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	16480	-0-	-1104	-0-	16480	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	15254	-0-	-4214	-0-	15254	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	13611	-0-	-5229	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	12635	-0-	-6833	-0-	12635	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	7122	-0-	-11718	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MANN, S. WELL #: 12H RRCID -> 252666 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7611 - 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
01	16926	X	11979	-0-	-4947	-0-	11979	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	9948	-0-	-5340	-0-	9948	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12517	-0-	-968	-0-	12517	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
05	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	11629	-0-	-491	-0-	11629	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 13H RRCID -> 252669 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7489 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11801	2	10	9	N	9	1	8			110
02	13692	X	6755	-0-	-6937	-0-	6749	2	6	9	N	5	1	8			114
03	15159	X	12839	-0-	-2320	-0-	12829	2	10	9	N	9	1	8			122
04	14670	X	12945	-0-	-1725	-0-	12912	2	33	9	N	30					152
05	11811	X	10560	-0-	-1251	-0-	10513	2	47	9	N	43	147	1			48
06	12420	X	5716	-0-	-6704	-0-	5699	2	17	9	N	15	1	8			62

LITTLE HOSS WELL #: N 7H RRCID -> 252671 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6990 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10303	-0-	-2004	-0-	10295	2	8	9	N	7					19
02	10780	X	8926	-0-	-1854	-0-	8926	2			N	-0-					19
03	11935	X	9415	-0-	-2520	-0-	9408	2	7	9	N	6					25
04	11550	X	8478	-0-	-3072	-0-	8472	2	6	9	N	5					30
05	10540	X	8510	-0-	-2030	-0-	8510	2			N	-0-					30
06	9960	X	8524	-0-	-1436	-0-	8517	2	7	9	N	6					36

KINNEAR WELL #: 2H RRCID -> 252672 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7897 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		13139	-0-	13139	13139	13139	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		15441	-0-	15441	28580	15441	2			N	-0-					-0-
*06	42299	X	13719	-0-	-28580	-0-	13719	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 4H RRCID -> 252673 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7720 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	13900	-0-	-2716	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	9405	-0-	-5603	-0-	9405	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	7710	-0-	-8906	-0-	7710	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	8142	-0-	-7548	-0-	8142	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	11172	-0-	-4886	-0-	11172	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12947	-0-	-493	-0-	12947	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 6H RRCID -> 252674 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7849 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	3126	-0-	-5554	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2004	-0-	-6788	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6038	-0-	-3696	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	7424	-0-	-1996	-0-	7424	2			N	-0-					-0-
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2466	-0-	-3384	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	29822	X	27548	-0-	-2274	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
02	24741	X	24741	-0-	-0-	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
03	26474	X	25671	-0-	-803	-0-	25671	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	24898	-0-	-1772	-0-	24898	2			N	-0-					-0-
05	27559	X	13328	-0-	-14231	-0-	13328	2			N	-0-					-0-
06	26670	X	24708	-0-	-1962	-0-	24708	2			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
01	29791	X	28188	-0-	-1603	-0-	28188	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	25010	-0-	-1422	-0-	25010	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	23965	-0-	-5299	-0-	23965	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	18538	-0-	-9722	-0-	18538	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	11672	-0-	-17189	-0-	11672	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	8313	-0-	-18957	-0-	8313	2			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
01	15593	X	7405	-0-	-8188	-0-	7405	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8316	-0-	-3416	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	7058	-0-	-599	-0-	7058	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3886	-0-	-3524	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5034	-0-	-4173	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	2302	-0-	-6608	-0-	2302	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
01	16337	X	14818	-0-	-1519	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12756	-0-	-2196	-0-	12756	2			N	-0-					-0-
03	16554	X	12953	-0-	-3601	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	14766	-0-	-1254	-0-	14766	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	14547	-0-	-1728	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	10417	-0-	-3923	-0-	10417	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
01	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
02	23604	X	-0-	-0-	-23604	-0-					N	-0-					-0-
03	26133	X	2039	-0-	-24094	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	13836	-0-	-8904	-0-	13836	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12628	-0-	-3244	-0-	12628	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					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
01	32333	X	28223	-0-	-4110	-0-	28223	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	19707	-0-	-3533	-0-	19707	2			N	-0-					-0-
03	24986	X	24075	-0-	-911	-0-	24075	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	22347	-0-	-4953	-0-	22347	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	23343	-0-	-4867	-0-	23343	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	24561	-0-	-2739	-0-	24561	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 1H RRCID -> 252681 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7680 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22723	X	13397	-0-	-9326	-0-	13397	2			N	-0-					-0-
02	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	33944	X	33944	-0-	-0-	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
04	29316	X	29316	-0-	-0-	-0-	29316	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	21057	-0-	-10346	-0-	21057	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	8566	-0-	-21824	-0-	8566	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHEVY WELL #: 2H RRCID -> 252683 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7575 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					-0-
02	29204	X	-0-	-0-	-29204	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	12507	-0-	-18741	-0-	12507	2			N	-0-					-0-
04	29100	X	-0-	-0-	-29100	-0-					N	-0-					-0-
05	23498	X	-0-	-0-	-23498	-0-					N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 12H RRCID -> 252684 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7050 - 9752

01	13113	X	12124	-0-	-989	-0-	12124	2			N	-0-					-0-
02	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2			N	-0-					-0-
04	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	12882	-0-	-944	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11155	-0-	-2225	-0-	11155	2			N	-0-					-0-

EAST GODLEY WELL #: 13H RRCID -> 252685 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 7012 - 11212

01	17639	X	10913	-0-	-6726	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9609	-0-	-3467	-0-	9609	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	6908	-0-	-7569	-0-	6908	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	8946	-0-	-5064	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	8543	-0-	-3299	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6214	-0-	-4346	-0-	6214	2			N	-0-					-0-

POLY B WELL #: 1H RRCID -> 252732 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7815 - 11064

01	31659	X	31659	-0-	-0-	-0-	31659	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	26999	-0-	-525	-0-	26999	2			N	-0-					-0-
03	34260	X	34260	-0-	-0-	-0-	34260	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	28324	-0-	-2306	-0-	28324	2			N	-0-					-0-
05	32707	X	32707	-0-	-0-	-0-	32707	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	26141	-0-	-7009	-0-	26141	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 2H RRCID -> 252733 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7650 - 11464

01	28799	X	23567	-0-	-5232	-0-	23567	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	22236	-0-	-3160	-0-	22236	2			N	-0-					-0-
03	27714	X	25986	-0-	-1728	-0-	25986	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	24010	-0-	-2480	-0-	24010	2			N	-0-					-0-
05	26505	X	24458	-0-	-2047	-0-	24458	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	23869	-0-	-1271	-0-	23869	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 4H RRCID -> 252734 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7530 - 11796

01	30907	X	-0-	-0-	-30907	-0-					N	-0-					-0-
02	46312	X	-0-	-0-	-46312	-0-					N	-0-					-0-
03	51274	X	17416	-0-	-33858	-0-	17416	2			N	-0-					-0-
04	49620	X	12040	-0-	-37580	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	30435	-0-	-5773	-0-	30435	2			N	-0-					-0-
*06	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	28784	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 1H RRCID -> 252736 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8062 - 13327

01	43400	X	42776	-0-	-624	-0-	42776	2			N	-0-					-0-
02	42000	X	37228	-0-	-4772	-0-	37228	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	40289	-0-	-6211	-0-	40289	2			N	-0-					-0-
04	45000	X	37200	-0-	-7800	-0-	37200	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	36808	-0-	-9692	-0-	36808	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	34315	-0-	-7085	-0-	34315	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BURLESON ELKS WELL #: 5H RRCID -> 252737 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7650 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50003	X	-0-	-0-	-50003	-0-					N	-0-					-0-
02	43568	X	-0-	-0-	-43568	-0-					N	-0-					-0-
03	47864	X	-0-	-0-	-47864	-0-					N	-0-					-0-
04	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
05	35972	X	35972	-0-	-0-	-0-	35972	2			N	-0-					-0-
*06	33770	X	33770	-0-	-0-	-0-	33770	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 1H RRCID -> 252785 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8332 - 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
01	46934	X	21916	-0-	-25018	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	21574	-0-	-18550	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	15889	-0-	-28534	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
04	42990	X	24724	-0-	-18266	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
05	41602	X	23050	-0-	-18552	-0-	23050	2			N	-0-					-0-
*06	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-

BLT WELL #: 1H RRCID -> 252843 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7061 - 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
01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9764	-0-	-400	-0-	9764	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10230	-0-	-1023	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10265	-0-	-625	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10409	-0-	-751	-0-	10409	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8945	-0-	-1555	-0-	8945	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 3H RRCID -> 252844 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9221 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22754	X	18042	-0-	-4712	-0-	18042	2			N	-0-					-0-
02	20552	X	12760	-0-	-7792	-0-	12760	2			N	-0-					-0-
03	22754	X	14624	-0-	-8130	-0-	14624	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	14434	-0-	-3896	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	11551	-0-	-6491	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11343	-0-	-6117	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 2H RRCID -> 252846 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8804 - 11588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38857	X	38857	-0-	-0-	-0-	38857	2			N	-0-					-0-
02	35083	X	35083	-0-	-0-	-0-	35083	2			N	-0-					-0-
03	38597	X	38597	-0-	-0-	-0-	38597	2			N	-0-					-0-
04	37590	X	32711	-0-	-4879	-0-	32711	2			N	-0-					-0-
05	38843	X	33582	-0-	-5261	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	29995	-0-	-7595	-0-	29995	2			N	-0-					-0-

WHITE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252847 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8517 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	23783	-0-	-10379	-0-	23783	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	16624	-0-	-14120	-0-	16624	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	19391	-0-	-12787	-0-	19391	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	18609	-0-	-5181	-0-	18609	2			N	-0-					-0-
05	24595	X	24595	-0-	-0-	-0-	24595	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	20949	-0-	-2061	-0-	20949	2			N	-0-					-0-

GM WELL #: 4H RRCID -> 252848 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8955 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19158	X	14366	-0-	-4792	-0-	14366	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	9357	-0-	-7947	-0-	9357	2			N	-0-					-0-
03	19158	X	9842	-0-	-9316	-0-	9842	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8701	-0-	-8129	-0-	8701	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7484	-0-	-6869	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	8042	-0-	-5848	-0-	8042	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	577	X	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
04	639	X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
05	1165	X	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
06	570	X	400	-0-	-170	-0-	400	2			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
01	12524	X	-0-	-0-	-12524	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	10913	-0-	-595	-0-	10913	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11254	-0-	-2169	-0-	11254	2			N	-0-					-0-
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					-0-
05	13423	X	7622	-0-	-5801	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
*06	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			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
01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9379	2			N	-0-					-0-
03	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	9650	2			N	-0-					-0-
04	9685	X	9685	-0-	-0-	-0-	9685	2			N	-0-					-0-
05	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
*06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 7HD RRCID -> 253128 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 9100 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	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
01	31589	X	30434	-0-	-1155	-0-	30434	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	23019	-0-	-5513	-0-	23019	2			N	-0-					-0-
03	31589	X	25832	-0-	-5757	-0-	25832	2			N	-0-					-0-
04	29460	X	28867	-0-	-593	-0-	28867	2			N	-0-					-0-
05	31955	X	31955	-0-	-0-	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	28961	-0-	-499	-0-	28961	2			N	-0-					-0-

BLACK UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253132 COMPL. DATE 00/00/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7772 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
04	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-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
01	3100	N	19013	-0-	15913	15913	19013	2			N	-0-					-0-
02	29608	X	13695	-0-	-15913	-0-	13695	2			N	-0-					-0-
03	11303	X	11303	-0-	-0-	-0-	11303	2			N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
*06	10422	X	10422	-0-	-0-	-0-	10422	2			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
01	18445	X	18253	-0-	-192	-0-	18253	2			N	-0-					-0-
02	18399	X	18399	-0-	-0-	-0-	18399	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15958	-0-	-3386	-0-	15958	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	16947	-0-	-1773	-0-	16947	2			N	-0-					-0-
05	19344	X	13952	-0-	-5392	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
06	18720	X	17178	-0-	-1542	-0-	17178	2			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
01	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	21056	2			N	-0-					-0-
02	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	31337	2			N	-0-					-0-
03	33803	X	33803	-0-	-0-	-0-	33803	2			N	-0-					-0-
04	33358	X	33358	-0-	-0-	-0-	33358	2			N	-0-					-0-
05	33807	X	33807	-0-	-0-	-0-	33807	2			N	-0-					-0-
*06	30907	X	30907	-0-	-0-	-0-	30907	2			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
01	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11941	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10744	-0-	-680	-0-	10744	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	9299	-0-	-3349	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	3891	-0-	-8349	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	3986	-0-	-8290	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	3810	-0-	-7740	-0-	3810	2			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
01	INC G-10		6214	-0-	6214	13279	6214	2			N	-0-					-0-
02	15292	X	2013	-0-	-13279	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	5698	-0-	-1142	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6154	-0-	-914	-0-	6154	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5881	-0-	-119	-0-	5881	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
01	14880	X	11691	-0-	-3189	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8450	-0-	-4990	-0-	8450	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	7157	-0-	-7723	-0-	7157	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	7132	-0-	-6068	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	7299	-0-	-5380	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	6815	-0-	-4495	-0-	6815	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	10850	X	10653	-0-	-197	-0-	10653	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	9194	-0-	-550	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	9699	-0-	-1089	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9104	-0-	-1216	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9866	-0-	-798	-0-	9866	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9432	-0-	-888	-0-	9432	2			N	-0-					-0-

RODRIGUEZ WELL #: 1H RRCID -> 253171 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8314 - 10060

01	6417	X	5789	-0-	-628	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5145	-0-	-427	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5203	-0-	-647	-0-	5203	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5081	-0-	-716	-0-	5081	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4764	-0-	-846	-0-	4764	2			N	-0-					-0-

TLH B WELL #: 2H RRCID -> 253173 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7665 - 11977

01	17019	X	11900	-0-	-5119	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	9122	-0-	-6138	-0-	9122	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	10566	-0-	-5864	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	9460	-0-	-5240	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	9659	-0-	-2245	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8949	-0-	-2571	-0-	8949	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 6H RRCID -> 253174 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7910 - 9999

01	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
02	11620	X	-0-	-0-	-11620	-0-					N	-0-					-0-
03	11904	X	-0-	-0-	-11904	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 7H RRCID -> 253177 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7980 - 10418

01	19034	X	-0-	-0-	-19034	-0-					N	-0-					-0-
02	17192	X	2203	-0-	-14989	-0-	2203	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	5790	-0-	-13244	-0-	5790	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	9747	-0-	-7143	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
*06	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-

UPCHURCH WELL #: 8H RRCID -> 253178 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8500 - 9487

01	7657	X	6	-0-	-7651	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	-0-	-0-	-6832	-0-					N	-0-					-0-
03	7316	X	993	-0-	-6323	-0-	993	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	2822	-0-	-4168	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
06	960	X	661	-0-	-299	-0-	661	2			N	-0-					-0-

PVI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253315 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7350 - 9612

01	32829	X	26117	-0-	-6712	-0-	26117	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	23068	-0-	-4876	-0-	23068	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	24509	-0-	-5344	-0-	24509	2			N	-0-					-0-
04	27990	X	22968	-0-	-5022	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	22837	-0-	-4660	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	21044	-0-	-4216	-0-	21044	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	36425	X	24799	-0-	-11626	-0-	24799	2		N	-0-			-0-
02	32900	X	24381	-0-	-8519	-0-	24381	2		N	-0-			-0-
03	33914	X	26861	-0-	-7053	-0-	26861	2		N	-0-			-0-
04	32820	X	21939	-0-	-10881	-0-	21939	2		N	-0-			-0-
05	30194	X	25759	-0-	-4435	-0-	25759	2		N	-0-			-0-
06	26130	X	23923	-0-	-2207	-0-	23923	2		N	-0-			-0-

EAST GODLEY WELL #: 14H RRCID -> 253318 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7238 - 8853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FELLOWSHIP WELL #: 3H RRCID -> 253357 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8548 - 11788

01	18538	X	12231	-0-	-6307	-0-	12231	2		N	-0-			-0-
02	15708	X	9208	-0-	-6500	-0-	9208	2		N	-0-			-0-
03	16623	X	16623	-0-	-0-	-0-	16623	2		N	-0-			-0-
04	15300	X	13277	-0-	-2023	-0-	13277	2		N	-0-			-0-
05	15810	X	14821	-0-	-989	-0-	14821	2		N	-0-			-0-
06	16080	X	12685	-0-	-3395	-0-	12685	2		N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 5H RRCID -> 253484 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7630 - 10441

01	17329	X	5601	-0-	-11728	-0-	5601	2		N	-0-			-0-
02	7504	X	6392	-0-	-1112	-0-	6392	2		N	-0-			-0-
03	8308	X	8077	-0-	-231	-0-	8077	2		N	-0-			-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2		N	-0-			-0-
05	7068	X	3610	-0-	-3458	-0-	3610	2		N	-0-			-0-
06	7830	X	2095	-0-	-5735	-0-	2095	2		N	-0-			-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 4H RRCID -> 253489 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6890 - 12514

01	22289	X	14864	-0-	-7425	-0-	14864	2		N	-0-			-0-
02	21924	X	7577	-0-	-14347	-0-	7577	2		N	-0-			-0-
03	25172	X	21095	-0-	-4077	-0-	21095	2		N	-0-			-0-
04	24360	X	17016	-0-	-7344	-0-	17016	2		N	-0-			-0-
05	25172	X	10420	-0-	-14752	-0-	10420	2		N	-0-			-0-
06	20400	X	12603	-0-	-7797	-0-	12603	2		N	-0-			-0-

DON JERNIGAN WELL #: 3H RRCID -> 253490 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7230 - 10086

01	17205	X	15610	-0-	-1595	-0-	15610	2		N	-0-			-0-
02	14868	X	12846	-0-	-2022	-0-	12846	2		N	-0-			-0-
03	15841	X	14067	-0-	-1774	-0-	14067	2		N	-0-			-0-
04	15330	X	12396	-0-	-2934	-0-	12396	2		N	-0-			-0-
05	15624	X	13504	-0-	-2120	-0-	13504	2		N	-0-			-0-
06	15120	X	13453	-0-	-1667	-0-	13453	2		N	-0-			-0-

DAVENPORT WELL #: 3H RRCID -> 253492 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 8002 - 11226

01	15314	X	1797	-0-	-13517	-0-	1797	2		N	-0-			-0-
02	13832	X	-0-	-0-	-13832	-0-				N	-0-			-0-
03	14229	X	2499	-0-	-11730	-0-	2499	2		N	-0-			-0-
04	13770	X	7341	-0-	-6429	-0-	7341	2		N	-0-			-0-
05	8761	X	8761	-0-	-0-	-0-	8761	2		N	-0-			-0-
*06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	2914	X	2336	-0-	-578	-0-	2334	2	2	9	N	2					3
02	3024	X	2127	-0-	-897	-0-	2125	2	2	9	N	2					5
03	3348	X	2483	-0-	-865	-0-	2481	2	2	9	N	2	5	1			2
04	3240	X	2248	-0-	-992	-0-	2246	2	2	9	N	2					4
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	2411	2	2	9	N	2					6
06	2400	X	2208	-0-	-192	-0-	2206	2	2	9	N	2	6	1			2

LEGGETT & PLATT WELL #: 1H RRCID -> 253515 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7800 - 10381

01	15686	X	14362	-0-	-1324	-0-	14362	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	12865	-0-	-2927	-0-	12865	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	13927	-0-	-3557	-0-	13927	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13527	-0-	-3393	-0-	13527	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	13266	-0-	-3071	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12013	-0-	-1877	-0-	12013	2			N	-0-					-0-

DAY KIMBALL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 253531 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8700 - 16201

01	49693	X	45051	-0-	-4642	-0-	45051	2			N	-0-					-0-
02	44324	X	41704	-0-	-2620	-0-	41704	2			N	-0-					-0-
03	49073	X	45088	-0-	-3985	-0-	45088	2			N	-0-					-0-
04	47490	X	39306	-0-	-8184	-0-	39306	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	43177	-0-	-2982	-0-	43177	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	40822	-0-	-3848	-0-	40822	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 2H RRCID -> 253533 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7645 - 11662

01	28154	X	28154	-0-	-0-	-0-	28154	2			N	-0-					-0-
02	24808	X	21144	-0-	-3664	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	26146	-0-	-1320	-0-	26146	2			N	-0-					-0-
04	26910	X	25849	-0-	-1061	-0-	25849	2			N	-0-					-0-
05	28474	X	28474	-0-	-0-	-0-	28474	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	26708	-0-	-202	-0-	26708	2			N	-0-					-0-

W. S. MINERALS B WELL #: 9H RRCID -> 253537 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7448 - 12108

01	19716	X	19167	-0-	-549	-0-	19167	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16367	-0-	-1441	-0-	16367	2			N	-0-					-0-
03	19716	X	18657	-0-	-1059	-0-	18657	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17729	-0-	-1021	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	17354	-0-	-1804	-0-	17354	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	9338	-0-	-9202	-0-	9338	2			N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253538 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8717 - 11570

01	T. A.		26287	-0-	26287	433205	5494	1	20793	2	N	-0-					-0-
02	451755	X	18550	-0-	-433205	-0-	3480	1	15070	2	N	-0-					-0-
03	34374	X	34374	-0-	-0-	-0-	7219	1	27155	2	N	-0-					-0-
04	33760	X	33760	-0-	-0-	-0-	7707	1	26053	2	N	-0-					-0-
05	33348	X	33348	-0-	-0-	-0-	7629	1	25719	2	N	-0-					-0-
*06	32559	X	32559	-0-	-0-	-0-	7606	1	24953	2	N	-0-					-0-

RUSTIC MEADOWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253540 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8727 - 12340

01	T. A.		32947	-0-	32947	539105	6886	1	26061	2	N	-0-					-0-
02	561804	X	22699	-0-	-539105	-0-	4258	1	18441	2	N	-0-					-0-
03	41289	X	41289	-0-	-0-	-0-	8671	1	32618	2	N	-0-					-0-
04	40267	X	40267	-0-	-0-	-0-	9193	1	31074	2	N	-0-					-0-
05	38821	X	38821	-0-	-0-	-0-	8881	1	29940	2	N	-0-					-0-
*06	39096	X	39096	-0-	-0-	-0-	9133	1	29963	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					N	-0-					-0-
02	2660	X	1317	-0-	-1343	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
03	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
05	1457	X	1306	-0-	-151	-0-	1306	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2182	-0-	-968	-0-	2182	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 2H RRCID -> 253552 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7702 - 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
01	18445	X	2619	-0-	-15826	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	16660	X	9627	-0-	-7033	-0-	9627	2			N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	19534	2			N	-0-					-0-
04	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	13195	2			N	-0-					-0-
05	17030	X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	8797	-0-	-10103	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

DAVENPORT WELL #: 2H RRCID -> 253555 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7587 - 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
01	21235	X	19401	-0-	-1834	-0-	19401	2			N	-0-					-0-
02	20277	X	20277	-0-	-0-	-0-	20277	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	20423	-0-	-4191	-0-	20423	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	19844	-0-	-3976	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	19995	-0-	-4619	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17644	-0-	-4076	-0-	17644	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 4H RRCID -> 253583 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8573 - 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
01	24831	X	20989	-0-	-3842	-0-	20989	2			N	-0-					-0-
02	22428	X	12466	-0-	-9962	-0-	12466	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	21595	-0-	-3236	-0-	21595	2			N	-0-					-0-
04	22337	X	22337	-0-	-0-	-0-	22337	2			N	-0-					-0-
05	22940	X	21562	-0-	-1378	-0-	21562	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	18812	-0-	-2098	-0-	18812	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 1H RRCID -> 253584 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8700 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	27	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	30	1	3316	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2575	-0-	-545	-0-	19	1	2556	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	983	-0-	-2334	-0-	7	1	976	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 1H RRCID -> 253589 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 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
01	29419	X	23693	-0-	-5726	-0-	23693	2			N	-0-					-0-
02	26404	X	13025	-0-	-13379	-0-	13025	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	27640	-0-	-973	-0-	27640	2			N	-0-					-0-
04	27150	X	25957	-0-	-1193	-0-	25957	2			N	-0-					-0-
05	27125	X	24609	-0-	-2516	-0-	24609	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	23474	-0-	-3286	-0-	23474	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 10HU RRCID -> 253590 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8645 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					-0-
02	18620	X	-0-	-0-	-18620	-0-					N	-0-					-0-
03	13392	X	-0-	-0-	-13392	-0-					N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	38223	X	31383	-0-	-6840	-0-	31383	2			N	-0-					-0-
02	34748	X	31058	-0-	-3690	-0-	31058	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	30596	-0-	-7875	-0-	30596	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	29666	-0-	-7564	-0-	29666	2			N	-0-					-0-
05	37262	X	32410	-0-	-4852	-0-	32410	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	26310	-0-	-6960	-0-	26310	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 1H RRCID -> 253595 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7250 - 11992

*07	22351	X	6448	-0-	-15903	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
08	22351	X	673	-0-	-21678	-0-	673	2			N	-0-					-0-
09	11280	X	8176	-0-	-3104	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
*10	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
11	11280	X	6048	-0-	-5232	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
12	8463	X	6549	-0-	-1914	-0-	6549	2			N	-0-					-0-
01	11935	X	6171	-0-	-5764	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10707	-0-	-73	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
03	13374	X	13374	-0-	-0-	-0-	13374	2			N	-0-					-0-
04	15890	X	15890	-0-	-0-	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
05	14763	X	14763	-0-	-0-	-0-	14763	2			N	-0-					-0-
*06	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 5H RRCID -> 253596 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7120 - 13429

*10	18373	X	18373	-0-	-0-	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10769	2			N	-0-					-0-
01	26213	X	26213	-0-	-0-	-0-	26213	2			N	-0-					-0-
02	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	7388	-0-	-7089	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10485	-0-	-3525	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	11870	-0-	-2607	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13028	-0-	-982	-0-	13028	2			N	-0-					-0-

GRACE WELL #: 2H RRCID -> 253597 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7515 - 10610

01	10230	X	9060	-0-	-1170	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7956	-0-	-1284	-0-	7956	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9340	-0-	-890	-0-	9340	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8119	-0-	-1781	-0-	8119	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	9154	-0-	-115	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	8298	-0-	-732	-0-	8298	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 2H RRCID -> 253618 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7554 - 12583

01	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4651	-0-	1851	1851	4651	2			N	-0-					-0-
03	11175	X	9324	-0-	-1851	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
04	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	3647	2			N	-0-					-0-
05	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
*06	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	12998	2			N	-0-					-0-

TEXAN WELL #: 3H RRCID -> 253619 COMPL. DATE 08/30/2009 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7519 - 12435

01	26054	X	26054	-0-	-0-	-0-	26054	2			N	-0-					-0-
02	18125	X	18125	-0-	-0-	-0-	18125	2			N	-0-					-0-
03	21840	X	21840	-0-	-0-	-0-	21840	2			N	-0-					-0-
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	18114	2			N	-0-					-0-
05	22726	X	22726	-0-	-0-	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
*06	21667	X	21667	-0-	-0-	-0-	21667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	20956	X	10460	-0-	-10496	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	16995	-0-	-1933	-0-	16995	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17694	-0-	-3262	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	16841	-0-	-2179	-0-	16841	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	8549	-0-	-10268	-0-	8549	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 1H RRCID -> 253642 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7880 - 11203

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	30969	X	28081	-0-	-2888	-0-	28081	2			N	-0-					-0-
02	27972	X	25110	-0-	-2862	-0-	25110	2			N	-0-					-0-
03	30969	X	26916	-0-	-4053	-0-	26916	2			N	-0-					-0-
04	29280	X	23608	-0-	-5672	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
05	28861	X	26411	-0-	-2450	-0-	26411	2			N	-0-					-0-
06	27180	X	22417	-0-	-4763	-0-	22417	2			N	-0-					-0-

CARSON RANCH WELL #: 3H RRCID -> 253664 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7448 - 10175

01	14694	X	13389	-0-	-1305	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	10050	-0-	-3222	-0-	10050	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13631	-0-	-1001	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13174	-0-	-986	-0-	13174	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	10818	-0-	-3814	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
*06	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	13893	2			N	-0-					-0-

DUNN WELL #: 1H RRCID -> 253665 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7915 - 10751

01	23684	X	16215	-0-	-7469	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
02	19936	X	14334	-0-	-5602	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	18162	-0-	-3910	-0-	18162	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	16920	-0-	-2220	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
06	17580	X	15710	-0-	-1870	-0-	15710	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 1H RRCID -> 253666 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7160 - 11178

01	31713	X	19465	-0-	-12248	-0-	19465	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	18405	-0-	-10183	-0-	18405	2			N	-0-					-0-
03	31651	X	21290	-0-	-10361	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
04	30630	X	20411	-0-	-10219	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
05	29078	X	24566	-0-	-4512	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
*06	24216	X	24216	-0-	-0-	-0-	24216	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 2H RRCID -> 253668 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8605 - 11002

01	36642	X	1057	-0-	-35585	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
02	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	27550	2			N	-0-					-0-
03	30078	X	30078	-0-	-0-	-0-	30078	2			N	-0-					-0-
04	17176	X	17176	-0-	-0-	-0-	17176	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	22921	-0-	-7583	-0-	22921	2			N	-0-					-0-
06	29520	X	5684	-0-	-23836	-0-	5684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HIGH POINT WELL #: 4H RRCID -> 253672 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		9440	-0-	9440	9440	9440	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		33900	-0-	33900	43340	33900	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		29333	-0-	29333	72673	29333	2			N	-0-					-0-
04	89034	X	16361	-0-	-72673	-0-	16361	2			N	-0-					-0-
05	24921	X	24921	-0-	-0-	-0-	24921	2			N	-0-					-0-
06	36330	X	14637	-0-	-21693	-0-	14637	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 253673 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8680 - 14637

01	75162	X	75162	-0-	-0-	-0-	75162	2			N	-0-					-0-
02	64920	X	64920	-0-	-0-	-0-	64920	2			N	-0-					-0-
03	66402	X	12969	-0-	-53433	-0-	12969	2			N	-0-					-0-
04	72750	X	-0-	-0-	-72750	-0-					N	-0-					-0-
05	75175	X	1863	-0-	-73312	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	72750	X	33938	-0-	-38812	-0-	33938	2			N	-0-					-0-

SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 253674 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7195 - 10899

01	26846	X	19804	-0-	-7042	-0-	19804	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	20272	-0-	-3192	-0-	20272	2			N	-0-					-0-
03	25978	X	20597	-0-	-5381	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	19004	-0-	-6136	-0-	19004	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	19224	-0-	-3220	-0-	19224	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	17747	-0-	-3973	-0-	17747	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 9HU RRCID -> 253684 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8400 - 14457

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 5H RRCID -> 253685 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7900 - 9722

01	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					-0-
02	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12248	-0-	-245	-0-	12248	2			N	-0-					-0-
04	12953	X	12953	-0-	-0-	-0-	12953	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12011	-0-	-1257	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	8965	-0-	-3875	-0-	8965	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 4H RRCID -> 253692 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7539 - 9567

01	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	13159	2			N	-0-					-0-
02	11688	X	11688	-0-	-0-	-0-	11688	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11587	-0-	-1402	-0-	11587	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	9173	-0-	-3547	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	10904	-0-	-2240	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8422	-0-	-4298	-0-	8422	2			N	-0-					-0-

FORSBERG WELL #: 3H RRCID -> 253707 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 8391 - 10568

01	9083	X	7340	-0-	-1743	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7265	-0-	-1023	-0-	7265	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8086	-0-	-1090	-0-	8086	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7370	-0-	-1510	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6949	-0-	-1080	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6045	-0-	-1785	-0-	6045	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	18259	X	17168	-0-	-1091	-0-	17168	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	14594	-0-	-526	-0-	14594	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	15877	-0-	-2165	-0-	15877	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	14924	-0-	-2536	-0-	14924	2			N	-0-					-0-
05	18042	X	14718	-0-	-3324	-0-	14718	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	12906	-0-	-3714	-0-	12906	2			N	-0-					-0-

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
01	6014	X	5763	-0-	-251	-0-	5763	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5130	-0-	-302	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
03	6014	X	5673	-0-	-341	-0-	5673	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5474	-0-	-286	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5317	-0-	-635	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
*06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			N	-0-					-0-

SW BAPTIST WELL #: 2H RRCID -> 253726 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7695 - 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
01	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DFW WELL #: C 5HQ RRCID -> 253742 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 9515 PERF.10551 - 16233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57226	X	53922	-0-	-3304	-0-	53922	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46089	-0-	-4003	-0-	46089	2			N	-0-					-0-
03	54095	X	48636	-0-	-5459	-0-	48636	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	44682	-0-	-7488	-0-	44682	2			N	-0-					-0-
05	53909	X	44244	-0-	-9665	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
06	52170	X	40847	-0-	-11323	-0-	40847	2			N	-0-					-0-

PHOENIX WELL #: 3H RRCID -> 253760 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7575 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34565	X	30383	-0-	-4182	-0-	30383	2			N	-0-					-0-
02	31220	X	27636	-0-	-3584	-0-	27636	2			N	-0-					-0-
03	34565	X	29200	-0-	-5365	-0-	29200	2			N	-0-					-0-
04	33450	X	25030	-0-	-8420	-0-	25030	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	29581	-0-	-3217	-0-	29581	2			N	-0-					-0-
06	29610	X	26917	-0-	-2693	-0-	26917	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 253793 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7475 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60698	X	49557	-0-	-11141	-0-	49557	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	41568	-0-	-17204	-0-	41568	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	42145	-0-	-22924	-0-	42145	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	39635	-0-	-23335	-0-	39635	2			N	-0-					-0-
05	63426	X	39241	-0-	-24185	-0-	39241	2			N	-0-					-0-
06	47970	X	29852	-0-	-18118	-0-	29852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DAKOTA WELL #: 1H RRCID -> 253795 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 7330 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888	X	40606	-0-	-4282	-0-	40606	2			N	-0-					-0-
02	40544	X	30389	-0-	-10155	-0-	30389	2			N	-0-					-0-
03	44888	X	36546	-0-	-8342	-0-	36546	2			N	-0-					-0-
04	39300	X	34066	-0-	-5234	-0-	34066	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	29013	-0-	-11597	-0-	29013	2			N	-0-					-0-
06	39300	X	20613	-0-	-18687	-0-	20613	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 4H RRCID -> 253797 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 8038 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	23750	X	23750	-0-	-0-	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
02	19587	X	19587	-0-	-0-	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	2278	-0-	-15857	-0-	2278	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	14312	-0-	-6418	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	21326	-0-	-95	-0-	21326	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	18102	-0-	-2628	-0-	18102	2			N	-0-					-0-

LARUE WELTY WELL #: 1H RRCID -> 253799 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8259 - 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
01	6758	X	5520	-0-	-1238	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5180	-0-	-924	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5086	-0-	-1610	-0-	5086	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4487	-0-	-1753	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4949	-0-	-786	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4128	-0-	-1422	-0-	4128	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: A 6HC RRCID -> 253800 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8685 - 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
01	30473	X	25200	-0-	-5273	-0-	25200	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22656	-0-	-2012	-0-	22656	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	22836	-0-	-4475	-0-	22836	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	22163	-0-	-3007	-0-	22163	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	23576	-0-	-2030	-0-	23576	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	20916	-0-	-3474	-0-	20916	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 5H RRCID -> 253804 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6936 - 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
01	14136	X	5730	-0-	-8406	-0-	5730	2			N	-0-					12
02	12768	X	5870	-0-	-6898	-0-	5867	2	3	9	N	3	1	8			14
03	13330	X	7706	-0-	-5624	-0-	7705	2	1	9	N	1	1	8			14
04	11040	X	7365	-0-	-3675	-0-	7365	2			N	-0-					14
05	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	2			N	-0-					14
*06	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8530	2	1	9	N	1	1	8			14

COOPER WELL #: 13H RRCID -> 253805 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7566 - 12933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MIZE FAMILY WELL #: 33H RRCID -> 253807 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 6951 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 10H RRCID -> 253808 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7470 - 13755

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: T 2H RRCID -> 253809 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 6830 - 11690

01	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	2914	2	2	9	N	2					9
02	5096	X	4979	-0-	-117	-0-	4971	2	8	9	N	7					16
03	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	6144	2	2	9	N	2					18
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6580	2	3	9	N	3					21
05	5518	X	4471	-0-	-1047	-0-	4461	2	10	9	N	9					30
06	5940	X	3955	-0-	-1985	-0-	3949	2	6	9	N	5					35

LEGGETT & PLATT WELL #: 2H RRCID -> 253811 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7750 - 8161

01	18104	X	17177	-0-	-927	-0-	17177	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	15195	-0-	-1157	-0-	15195	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	16718	-0-	-1386	-0-	16718	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	16055	-0-	-1225	-0-	16055	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	15951	-0-	-1440	-0-	15951	2			N	-0-					-0-
06	16620	X	15720	-0-	-900	-0-	15720	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 3H RRCID -> 253854 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8626 - 11385

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGGETT & PLATT WELL #: 3H RRCID -> 253858 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7800 - 11081

01	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	12750	2			N	-0-					-0-
02	11540	X	11540	-0-	-0-	-0-	11540	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	12474	-0-	-174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	12078	-0-	-252	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	12063	-0-	-709	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	12272	-0-	-88	-0-	12272	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 253926 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8728 - 11384

01	47678	X	40927	-0-	-6751	-0-	40927	2			N	-0-					-0-
02	43064	X	36517	-0-	-6547	-0-	36517	2			N	-0-					-0-
03	44206	X	39861	-0-	-4345	-0-	39861	2			N	-0-					-0-
04	42780	X	36782	-0-	-5998	-0-	36782	2			N	-0-					-0-
05	44206	X	33715	-0-	-10491	-0-	33715	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	31497	-0-	-8103	-0-	31497	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 253976 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 9320 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	49693	X	40788	-0-	-8905	-0-	40788	2			N	-0-					-0-
02	44884	X	36774	-0-	-8110	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
03	47895	X	38426	-0-	-9469	-0-	38426	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	35775	-0-	-5145	-0-	35775	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	36161	-0-	-6123	-0-	36161	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	33120	-0-	-6360	-0-	33120	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 2H RRCID -> 253977 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7620 - 9711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9276	-0-	-1233	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8041	-0-	-807	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8604	-0-	-758	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	8035	-0-	-935	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8453	-0-	-816	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
*06	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-

CULTON, ELVIS WELL #: 3H RRCID -> 253978 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7800 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	7617	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6875	-0-	-97	-0-	6875	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	7478	-0-	-241	-0-	7478	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	6858	-0-	-612	-0-	6858	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7351	-0-	-275	-0-	7351	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7238	-0-	-142	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 11H RRCID -> 253989 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7456 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		164	-0-	164	224	164	2			N	-0-					-0-
*06	358	X	134	-0-	-224	-0-	134	2			N	-0-					-0-

CITY OF CLEBURNE WELL #: 4H RRCID -> 253991 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7545 - 10729

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

ATHERTON MURPHY WELL #: D 2H RRCID -> 253995 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8699 PERF. 9150 - 13575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20541	X	20541	-0-	-0-	-0-	20541	2			N	-0-					-0-
02	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	17689	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16767	-0-	-2608	-0-	16767	2			N	-0-					-0-
04	19890	X	14668	-0-	-5222	-0-	14668	2			N	-0-					-0-
05	20553	X	13233	-0-	-7320	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	10668	-0-	-9222	-0-	10668	2			N	-0-					-0-

CONGO WEST WELL #: 1H RRCID -> 253996 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 8950 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
02	8094	X	8094	-0-	-0-	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
*06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

URREY WELL #: 5H RRCID -> 253998 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7376 - 12858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9637	-0-	-407	-0-	9637	2			N	-0-					-0-
02	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	11037	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	8259	-0-	-1371	-0-	8259	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	10447	-0-	-1767	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	8884	-0-	-2936	-0-	8884	2			N	-0-					-0-

AURORA WELL #: 1H RRCID -> 253999 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7736 - 11092

01	27311	X	25638	-0-	-1673	-0-	25638	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21393	-0-	-2351	-0-	21393	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	24270	-0-	-871	-0-	24270	2			N	-0-					-0-
04	24810	X	22411	-0-	-2399	-0-	22411	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	22609	-0-	-3028	-0-	22609	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	21657	-0-	-3153	-0-	21657	2			N	-0-					-0-

CATES WELL #: 4H RRCID -> 254000 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6980 - 11063

01	15066	X	8667	-0-	-6399	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	10127	-0-	-3481	-0-	10127	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	10226	-0-	-4840	-0-	10226	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
05	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	14427	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10796	-0-	-64	-0-	10796	2			N	-0-					-0-

INDUS NORTH WELL #: 1H RRCID -> 254001 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7762 - 10009

01	11935	X	9877	-0-	-2058	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9859	-0-	-837	-0-	9859	2			N	-0-					-0-
03	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	10765	2			N	-0-					-0-
04	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					-0-
05	11088	X	11088	-0-	-0-	-0-	11088	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10132	-0-	-428	-0-	10132	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 1H RRCID -> 254003 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 9050 - 11622

01	31310	X	25829	-0-	-5481	-0-	25829	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	22873	-0-	-5407	-0-	22873	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	24026	-0-	-5207	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
04	27810	X	22198	-0-	-5612	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
05	26815	X	21352	-0-	-5463	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
06	24990	X	20978	-0-	-4012	-0-	20978	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 6H RRCID -> 254004 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7830 - 9953

01	5425	X	4907	-0-	-518	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
02	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
03	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	7571	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4771	-0-	-989	-0-	4771	2			N	-0-					-0-
05	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	6344	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5737	-0-	-23	-0-	5737	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 4H RRCID -> 254005 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7900 - 10546

01	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
02	924	X	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
UNA HYRAL WELL #: 3H RRCID -> 254007 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8553 - 13311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18724	X	14878	-0-	-3846	-0-	14878	2			N	-0-					-0-
02	16912	X	13417	-0-	-3495	-0-	13417	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15766	-0-	-1935	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	17517	X	17517	-0-	-0-	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
05	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	18179	2			N	-0-					-0-
*06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 254008 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7480 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29977	X	26665	-0-	-3312	-0-	26665	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23833	-0-	-3243	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	25636	-0-	-4341	-0-	25636	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	22278	-0-	-5742	-0-	22278	2			N	-0-					-0-
05	27373	X	24601	-0-	-2772	-0-	24601	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	19379	-0-	-6421	-0-	19379	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 254009 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7620 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13857	X	12016	-0-	-1841	-0-	12016	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11086	-0-	-2130	-0-	11086	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	10726	-0-	-3906	-0-	10726	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	10182	-0-	-3978	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	12149	-0-	-995	-0-	12149	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	7434	-0-	-4446	-0-	7434	2			N	-0-					-0-

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 254010 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8730 - 10712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	18533	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	18000	-0-	-928	-0-	18000	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	17574	-0-	-3382	-0-	17574	2			N	-0-					-0-
04	20280	X	15058	-0-	-5222	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15546	-0-	-4387	-0-	15546	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	3721	-0-	-15569	-0-	3721	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 1H RRCID -> 254011 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7437 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43989	X	38119	-0-	-5870	-0-	38119	2			N	-0-					-0-
02	39732	X	24945	-0-	-14787	-0-	24945	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	29917	-0-	-14010	-0-	29917	2			N	-0-					-0-
04	42510	X	36229	-0-	-6281	-0-	36229	2			N	-0-					-0-
05	41230	X	35759	-0-	-5471	-0-	35759	2			N	-0-					-0-
06	36900	X	32250	-0-	-4650	-0-	32250	2			N	-0-					-0-

BARABAS WELL #: 3H RRCID -> 254012 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7760 - 10742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11997	X	7958	-0-	-4039	-0-	7958	2			N	-0-					-0-
02	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
03	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	9987	2			N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
05	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	82	-0-	-10598	-0-	82	2			N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 1H RRCID -> 254013 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7405 - 11501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37169	X	30039	-0-	-7130	-0-	30039	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	7480	-0-	-25896	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
03	36890	X	19269	-0-	-17621	-0-	19269	2			N	-0-					-0-
04	35310	X	32729	-0-	-2581	-0-	32729	2			N	-0-					-0-
05	34708	X	34708	-0-	-0-	-0-	34708	2			N	-0-					-0-
*06	30932	X	30932	-0-	-0-	-0-	30932	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARABAS WELL #: 4H RRCID -> 254014 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7760 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL WELL #: 10H RRCID -> 254015 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7815 - 11374

01	15469	X	11093	-0-	-4376	-0-	11093	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	10835	-0-	-3137	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14348	-0-	-501	-0-	14348	2			N	-0-					-0-
04	12706	X	12706	-0-	-0-	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
05	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	13011	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	11688	-0-	-2202	-0-	11688	2			N	-0-					-0-

BELL WELL #: 12H RRCID -> 254016 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8153 - 10752

01	14818	X	14009	-0-	-809	-0-	14009	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	10014	-0-	-3370	-0-	10014	2			N	-0-					-0-
03	14818	X	14606	-0-	-212	-0-	14606	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10823	-0-	-2737	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	10290	-0-	-3722	-0-	10290	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	8762	-0-	-5368	-0-	8762	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 5H RRCID -> 254017 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7530 - 11600

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	43059	X	22767	-0-	-20292	-0-	22767	2			N	-0-					-0-
02	44940	X	6592	-0-	-38348	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	49755	X	17690	-0-	-32065	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
04	48150	X	20882	-0-	-27268	-0-	20882	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	34203	-0-	-10995	-0-	34203	2			N	-0-					-0-
*06	32205	X	32205	-0-	-0-	-0-	32205	2			N	-0-					-0-

BROWN WELL #: 7H RRCID -> 254035 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7593 - 11741

01	51112	X	51112	-0-	-0-	-0-	51112	2			N	-0-					-0-
02	44406	X	44406	-0-	-0-	-0-	44406	2			N	-0-					-0-
03	43958	X	41558	-0-	-2400	-0-	41558	2			N	-0-					-0-
04	49470	X	41556	-0-	-7914	-0-	41556	2			N	-0-					-0-
05	51119	X	43844	-0-	-7275	-0-	43844	2			N	-0-					-0-
06	49470	X	36179	-0-	-13291	-0-	36179	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 10H RRCID -> 254037 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7295 - 10032

01	20460	X	18486	-0-	-1974	-0-	18486	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	16188	-0-	-1900	-0-	16188	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17127	-0-	-2403	-0-	17127	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16145	-0-	-2545	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	16384	-0-	-2619	-0-	16384	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	15687	-0-	-2193	-0-	15687	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUFFALO RIDGE WELL #: 11H RRCID -> 254038 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7348 - 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
01	12493	X	11338	-0-	-1155	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9812	-0-	-1696	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9146	-0-	-3595	-0-	9146	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	8454	-0-	-3876	-0-	8454	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	8268	-0-	-3078	-0-	8268	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	6298	-0-	-4682	-0-	6298	2			N	-0-					-0-

LAGUNA POINT WELL #: 4H RRCID -> 254086 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7434 - 10126

01	14477	X	13809	-0-	-668	-0-	13809	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	12123	-0-	-953	-0-	12123	2			N	-0-					-0-
03	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	15447	2			N	-0-					-0-
04	14505	X	14505	-0-	-0-	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13837	-0-	-1103	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: G 3H RRCID -> 254087 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7100 - 12962

*07	24025	X	12089	-0-	-11936	-0-	12089	2			N	-0-					-0-
08	24025	X	14736	-0-	-9289	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
09	26347	X	26347	-0-	-0-	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
*10	21051	X	21051	-0-	-0-	-0-	21051	2			N	-0-					-0-
11	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14361	2			N	-0-					-0-
12	27218	X	24308	-0-	-2910	-0-	24308	2			N	-0-					-0-
01	27218	X	24481	-0-	-2737	-0-	24481	2			N	-0-					-0-
02	24584	X	17654	-0-	-6930	-0-	17654	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	20710	-0-	-3594	-0-	20710	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	19320	-0-	-4380	-0-	19320	2			N	-0-					-0-
05	24490	X	17278	-0-	-7212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	17086	-0-	-6614	-0-	17086	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 9H RRCID -> 254096 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7571 - 11724

01	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	13610	2			N	-0-					-0-
02	10018	X	10018	-0-	-0-	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
03	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	11845	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	10480	-0-	-2690	-0-	10480	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10270	-0-	-3339	-0-	10270	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	9175	-0-	-3995	-0-	9175	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 3H RRCID -> 254097 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7187 - 10668

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		23213	-0-	23213	23213	23213	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		28746	-0-	28746	51959	28746	2			N	-0-					-0-
04	77506	X	25547	-0-	-51959	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
05	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	-0-	-0-	-27810	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 4H RRCID -> 254100 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7175 - 10779

01	32240	X	30084	-0-	-2156	-0-	30084	2			N	-0-					-0-
02	28392	X	27357	-0-	-1035	-0-	27357	2			N	-0-					-0-
03	31248	X	29680	-0-	-1568	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
04	29970	X	27949	-0-	-2021	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	29133	-0-	-1154	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	28202	-0-	-1108	-0-	28202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PANTHER HEIGHTS WELL #: 4H RRCID -> 254103 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7815 - 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
01	9610	X	3854	-0-	-5756	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	2708	-0-	-5972	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8387	-0-	-1223	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	5798	-0-	-1762	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4535	-0-	-642	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	4808	-0-	-3322	-0-	4808	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 13H RRCID -> 254104 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7295 - 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
01	7223	X	4439	-0-	-2784	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	3339	-0-	-3185	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	3188	-0-	-3756	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3291	-0-	-3429	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	11066	X	11066	-0-	-0-	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
*06	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 12H RRCID -> 254105 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7261 - 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
01	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5582	-0-	-914	-0-	5582	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	4973	-0-	-2219	-0-	4973	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	4282	-0-	-2678	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
05	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
*06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	7758	2			N	-0-					-0-

BUFFALO RIDGE WELL #: 14H RRCID -> 254109 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7261 - 10183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11664	X	11664	-0-	-0-	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	10677	-0-	-390	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11063	-0-	-217	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9557	-0-	-2099	-0-	9557	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	7965	-0-	-3315	-0-	7965	2			N	-0-					-0-

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
01	INC G-10		7377	-0-	7377	12525	7377	2			N	-0-					-0-
02	18019	X	5494	-0-	-12525	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	2827	-0-	-4313	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	908	-0-	-6470	-0-	908	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-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
01	24149	X	19333	-0-	-4816	-0-	19333	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	17515	-0-	-3345	-0-	17515	2			N	-0-					-0-
03	21948	X	18252	-0-	-3696	-0-	18252	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	16838	-0-	-3532	-0-	16838	2			N	-0-					-0-
05	20150	X	16228	-0-	-3922	-0-	16228	2			N	-0-					-0-
06	18780	X	17709	-0-	-1071	-0-	17709	2			N	-0-					-0-

DUWE WELL #: 1H RRCID -> 254149 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9235 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	48825	X	42622	-0-	-6203	-0-	42622	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20224	-0-	-19872	-0-	20224	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	27744	-0-	-13889	-0-	27744	2			N	-0-					-0-
04	41250	X	39997	-0-	-1253	-0-	39997	2			N	-0-					-0-
05	42625	X	35603	-0-	-7022	-0-	35603	2			N	-0-					-0-
06	41250	X	29650	-0-	-11600	-0-	29650	2			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
01	5456	X	4441	-0-	-1015	-0-	4441	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4645	-0-	-283	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
03	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4415	-0-	-745	-0-	4415	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		16815	-0-	16815	16815	16815	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		20436	-0-	20436	37251	20436	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		20198	-0-	20198	57449	20198	2			N	-0-					-0-
*06	71700	X	14251	-0-	-57449	-0-	14251	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
01	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	12735	-0-	-33	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	13987	-0-	-645	-0-	13987	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	13831	-0-	-329	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	13793	-0-	-839	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13287	-0-	-633	-0-	13287	2			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
01	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	3782	-0-	-2350	-0-	3782	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	3117	-0-	-3672	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	3145	-0-	-2615	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	2537	-0-	-2392	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	3678	-0-	-1092	-0-	3678	2			N	-0-					-0-

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
01	16317	X	16317	-0-	-0-	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	14154	-0-	-2842	-0-	14154	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16143	-0-	-2674	-0-	16143	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	15249	-0-	-2961	-0-	15249	2			N	-0-					-0-
05	16314	X	16314	-0-	-0-	-0-	16314	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	13129	-0-	-2651	-0-	13129	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
01	55397	X	34733	-0-	-20664	-0-	34733	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	30547	-0-	-11593	-0-	30547	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	30906	-0-	-12029	-0-	30906	2			N	-0-					-0-
04	37230	X	26130	-0-	-11100	-0-	26130	2			N	-0-					-0-
05	35185	X	28284	-0-	-6901	-0-	28284	2			N	-0-					-0-
06	33600	X	25619	-0-	-7981	-0-	25619	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DAKOTA B UNIT 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
01	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	59882	2			N	-0-					-0-
02	51376	X	51376	-0-	-0-	-0-	51376	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	53537	-0-	-868	-0-	53537	2			N	-0-					-0-
04	57960	X	49107	-0-	-8853	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
05	59892	X	47626	-0-	-12266	-0-	47626	2			N	-0-					-0-
06	57960	X	42915	-0-	-15045	-0-	42915	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 254333 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 9150 - 11715

01	17422	X	16787	-0-	-635	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15679	-0-	-57	-0-	15679	2			N	-0-					-0-
03	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	16260	X	16050	-0-	-210	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15764	-0-	-1596	-0-	15764	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	15478	-0-	-1322	-0-	15478	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 3H RRCID -> 254337 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7660 - 9465

01	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
02	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 5H RRCID -> 254342 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7180 - 10390

01	12586	X	9041	-0-	-3545	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	6037	-0-	-5331	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	6109	-0-	-7097	-0-	6109	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	1547	-0-	-11233	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
06	8760	X	4585	-0-	-4175	-0-	4585	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 1H RRCID -> 254343 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7346 - 11623

01	37603	X	7340	-0-	-30263	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
02	40320	X	27367	-0-	-12953	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	44640	X	25070	-0-	-19570	-0-	25070	2			N	-0-					-0-
04	43200	X	15340	-0-	-27860	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	15671	-0-	-14616	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	17364	-0-	-11946	-0-	17364	2			N	-0-					-0-

CAMP FIRE WELL #: 1H RRCID -> 254350 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 6935 - 9189

01	8432	X	7113	-0-	-1319	-0-	7113	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5732	-0-	-809	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6368	-0-	-502	-0-	6368	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	756	-0-	-7862	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	204	-0-	-8136	-0-	204	2			N	-0-					-0-

BURLESON ELKS WELL #: 6H RRCID -> 254352 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 8010 - 10811

01	31310	X	151	-0-	-31159	-0-	151	2			N	-0-					-0-
02	29316	X	7078	-0-	-22238	-0-	7078	2			N	-0-					-0-
03	32457	X	10857	-0-	-21600	-0-	10857	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	12360	-0-	-19050	-0-	12360	2			N	-0-					-0-
05	19294	X	19294	-0-	-0-	-0-	19294	2			N	-0-					-0-
*06	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	12770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

ELAINE WELL #: 2H RRCID -> 254380 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7729 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	531	X	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
05	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	13632	2			N	-0-					-0-
*06	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	7168	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 6H RRCID -> 254395 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7466 - 11465

01	15717	X	14490	-0-	-1227	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
02	15500	X	15500	-0-	-0-	-0-	15500	2			N	-0-					-0-
03	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	16021	2			N	-0-					-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	14789	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	13660	-0-	-2181	-0-	13660	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13368	-0-	-1962	-0-	13368	2			N	-0-					-0-

SKAGGS WELL #: 5H RRCID -> 254396 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7374 - 11385

01	14167	X	13463	-0-	-704	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	6829	-0-	-4987	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11144	-0-	-1938	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	10279	-0-	-2741	-0-	10279	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10835	-0-	-2619	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	12063	-0-	-957	-0-	12063	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 2H RRCID -> 254445 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7405 - 10366

01	750307	X	37255	-0-	-713052	-0-	37255	2			N	-0-					-0-
02	49588	X	31955	-0-	-17633	-0-	31955	2			N	-0-					-0-
03	48329	X	33385	-0-	-14944	-0-	33385	2			N	-0-					-0-
04	46770	X	31097	-0-	-15673	-0-	31097	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	30302	-0-	-12478	-0-	30302	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27520	-0-	-8540	-0-	27520	2			N	-0-					-0-

ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 254501 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7485 - 10493

01	22599	X	17736	-0-	-4863	-0-	17736	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	16088	-0-	-4324	-0-	16088	2			N	-0-					-0-
03	22599	X	16102	-0-	-6497	-0-	16102	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	16489	-0-	-3941	-0-	16489	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	15334	-0-	-3297	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	13568	-0-	-3682	-0-	13568	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 2H RRCID -> 254531 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7760 - 10234

01	27249	X	27249	-0-	-0-	-0-	27249	2			N	-0-					-0-
02	34786	X	34786	-0-	-0-	-0-	34786	2			N	-0-					-0-
03	32119	X	32119	-0-	-0-	-0-	32119	2			N	-0-					-0-
04	26370	X	4551	-0-	-21819	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	13064	-0-	-25438	-0-	13064	2			N	-0-					-0-
06	37260	X	34578	-0-	-2682	-0-	34578	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		11915	-0-	11915	23283	11915	2			N	-0-					-0-
02	32951	X	9668	-0-	-23283	-0-	9668	2			N	-0-					-0-
03	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	13450	2			N	-0-					-0-
04	13531	X	13531	-0-	-0-	-0-	13531	2			N	-0-					-0-
05	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	12558	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11255	-0-	-1765	-0-	11255	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
01	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	20146	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	18088	-0-	-0-	-0-	18088	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18521	-0-	-1443	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16629	-0-	-2721	-0-	16629	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	13441	-0-	-6554	-0-	13441	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	14907	-0-	-4443	-0-	14907	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
01	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	1701	-0-	-1155	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
04	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2907	-0-	-844	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	237	-0-	-3423	-0-	237	2			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
01	17794	X	11048	-0-	-6746	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	8811	-0-	-7261	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	12044	-0-	-5750	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10478	-0-	-2902	-0-	10478	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	10000	-0-	-1036	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	8118	-0-	-3552	-0-	8118	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
01	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2			N	-0-					-0-
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
04	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
05	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	2974	-0-	-3206	-0-	2974	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75392	X	70669	-0-	-4723	-0-	70669	2			N	-0-					-0-
02	62692	X	62100	-0-	-592	-0-	62100	2			N	-0-					-0-
03	67394	X	12545	-0-	-54849	-0-	12545	2			N	-0-					-0-
04	68400	X	-0-	-0-	-68400	-0-					N	-0-					-0-
05	70680	X	25	-0-	-70655	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	68400	X	32103	-0-	-36297	-0-	32103	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WINSCOTT WELL #: F 1H RRCID -> 254659 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7500 - 13669

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35805	X	18630	-0-	-17175	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
02	25956	X	16050	-0-	-9906	-0-	16050	2			N	-0-					-0-
03	27531	X	27531	-0-	-0-	-0-	27531	2			N	-0-					-0-
04	27642	X	27642	-0-	-0-	-0-	27642	2			N	-0-					-0-
05	28170	X	28170	-0-	-0-	-0-	28170	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	22013	-0-	-4627	-0-	22013	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 3H RRCID -> 254660 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7600 - 12522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
04	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
05	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-
06	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: F 5H RRCID -> 254661 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7750 - 11404

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	20145	-0-	-6391	-0-	20145	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15135	-0-	-8833	-0-	15135	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	23578	-0-	-2586	-0-	23578	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	25740	2			N	-0-					-0-
05	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	25545	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	16524	-0-	-6306	-0-	16524	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 5H RRCID -> 254662 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8925 - 11601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58838	X	35984	-0-	-22854	-0-	35984	2			N	-0-					-0-
02	44212	X	29824	-0-	-14388	-0-	29824	2			N	-0-					-0-
03	48143	X	28979	-0-	-19164	-0-	28979	2			N	-0-					-0-
04	39480	X	26987	-0-	-12493	-0-	26987	2			N	-0-					-0-
05	38037	X	27777	-0-	-10260	-0-	27777	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	26196	-0-	-8634	-0-	26196	2			N	-0-					-0-

S WASHINGTON WELL #: 2H RRCID -> 254674 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8250 - 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
01	9145	X	4088	-0-	-5057	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	4634	-0-	-3626	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	6722	-0-	-2423	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
04	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	6029	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	4978	-0-	-199	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	3880	-0-	-2630	-0-	3880	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 2H RRCID -> 254675 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7711 - 10121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24428	X	5430	-0-	-18998	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	11465	-0-	-7659	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	12034	-0-	-9139	-0-	12034	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	5751	-0-	-13599	-0-	5751	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	6445	-0-	-6234	-0-	6445	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	12251	-0-	-19	-0-	12251	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 5H RRCID -> 254691 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7550 - 10397

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52731	X	49483	-0-	-3248	-0-	49483	2			N	-0-					-0-
02	46620	X	43894	-0-	-2726	-0-	43894	2			N	-0-					-0-
03	49879	X	44629	-0-	-5250	-0-	44629	2			N	-0-					-0-
04	47880	X	40839	-0-	-7041	-0-	40839	2			N	-0-					-0-
05	49476	X	40109	-0-	-9367	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
06	47880	X	37128	-0-	-10752	-0-	37128	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CROSSROADS EAST WELL #: 3H RRCID -> 254710 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8900 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

AGAPE WELL #: 3H RRCID -> 254752 COMPL. DATE 09/06/2010 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8750 - 11763

01	36022	X	27904	-0-	-8118	-0-	27904	2			N	-0-					-0-
02	31192	X	24247	-0-	-6945	-0-	24247	2			N	-0-					-0-
03	29884	X	25691	-0-	-4193	-0-	25691	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	21508	-0-	-7232	-0-	21508	2			N	-0-					-0-
05	28210	X	22441	-0-	-5769	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	20853	-0-	-6147	-0-	20853	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 2H RRCID -> 254753 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 9150 - 11912

01	18662	X	16257	-0-	-2405	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	14122	-0-	-2734	-0-	14122	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	14669	-0-	-3993	-0-	14669	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	15523	-0-	-977	-0-	15523	2			N	-0-					-0-
05	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	20690	2			N	-0-					-0-
*06	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16492	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 3H RRCID -> 254754 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8700 - 12062

01	58125	X	40008	-0-	-18117	-0-	40008	2			N	-0-					-0-
02	45780	X	35128	-0-	-10652	-0-	35128	2			N	-0-					-0-
03	45322	X	38945	-0-	-6377	-0-	38945	2			N	-0-					-0-
04	43230	X	36596	-0-	-6634	-0-	36596	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	35113	-0-	-5218	-0-	35113	2			N	-0-					-0-
06	38730	X	33295	-0-	-5435	-0-	33295	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 5H RRCID -> 254755 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 11697

01	63054	X	46254	-0-	-16800	-0-	46254	2			N	-0-					-0-
02	55216	X	40774	-0-	-14442	-0-	40774	2			N	-0-					-0-
03	53723	X	47814	-0-	-5909	-0-	47814	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	43356	-0-	-4674	-0-	43356	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	40293	-0-	-6114	-0-	40293	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	36544	-0-	-9716	-0-	36544	2			N	-0-					-0-

SUPERBOWL WELL #: 1H RRCID -> 254756 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7560 - 13209

01	67956	X	67956	-0-	-0-	-0-	67956	2			N	-0-					-0-
02	61784	X	61784	-0-	-0-	-0-	61784	2			N	-0-					-0-
03	65875	X	63587	-0-	-2288	-0-	63587	2			N	-0-					-0-
04	65760	X	59067	-0-	-6693	-0-	59067	2			N	-0-					-0-
05	68417	X	56138	-0-	-12279	-0-	56138	2			N	-0-					-0-
06	66210	X	52666	-0-	-13544	-0-	52666	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 6H RRCID -> 254757 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7600 - 10369

01	36766	X	30914	-0-	-5852	-0-	30914	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	27804	-0-	-4116	-0-	27804	2			N	-0-					-0-
03	34534	X	30175	-0-	-4359	-0-	30175	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28058	-0-	-5242	-0-	28058	2			N	-0-					-0-
05	33046	X	28795	-0-	-4251	-0-	28795	2			N	-0-					-0-
06	29910	X	26295	-0-	-3615	-0-	26295	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HARVEY WELL #: 1H RRCID -> 254759 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 9125 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	21252	-0-	-386	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
02	19544	X	19470	-0-	-74	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
03	21638	X	20945	-0-	-693	-0-	20945	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	16977	-0-	-3843	-0-	16977	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	18155	-0-	-3390	-0-	18155	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	18876	-0-	-1974	-0-	18876	2			N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 5H RRCID -> 254760 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7647 - 12874

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HANNA WELL #: 10H RRCID -> 254761 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7553 - 9652

01	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
02	7968	X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5542	-0-	-2084	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6570	-0-	-810	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
05	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	8303	2			N	-0-					-0-
*06	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 6H RRCID -> 254762 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6945 - 12971

01	19127	X	16282	-0-	-2845	-0-	16282	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	11008	-0-	-5176	-0-	11008	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	14514	-0-	-3404	-0-	14514	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	6863	-0-	-8887	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	12421	-0-	-3854	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	14644	-0-	-1106	-0-	14644	2			N	-0-					-0-

CHIPSHOT WELL #: 1H RRCID -> 254782 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7481 - 9927

01	7016	X	7016	-0-	-0-	-0-	7016	2			N	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	6392	2			N	-0-					-0-
03	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5950	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5039	-0-	-1037	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5357	-0-	-523	-0-	5357	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 1H RRCID -> 254832 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8130 - 13707

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	70408	X	70408	-0-	-0-	-0-	70408	2			N	-0-					-0-
02	60452	X	59804	-0-	-648	-0-	59804	2			N	-0-					-0-
03	64046	X	61037	-0-	-3009	-0-	61037	2			N	-0-					-0-
04	68130	X	56353	-0-	-11777	-0-	56353	2			N	-0-					-0-
05	70401	X	55871	-0-	-14530	-0-	55871	2			N	-0-					-0-
06	68130	X	52569	-0-	-15561	-0-	52569	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 1H RRCID -> 254968 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7791 - 11002

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 1H RRCID -> 254969 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8603 - 12078

01	13454	X	11985	-0-	-1469	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9266	-0-	-2298	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	10281	-0-	-2522	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
04	12360	X	5339	-0-	-7021	-0-	5339	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-					-0-
06	11610	X	3454	-0-	-8156	-0-	3454	2			N	-0-					-0-

WADDELL WELL #: 2H RRCID -> 254971 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7690 - 10925

01	21421	X	9573	-0-	-11848	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	12474	-0-	-6174	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	-0-	-0-	-20646	-0-					N	-0-					-0-
04	19980	X	1719	-0-	-18261	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
05	20088	X	20088	-0-	-0-	-0-	20088	2			N	-0-					-0-
*06	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-

SERENA BETH WELL #: 3H RRCID -> 254973 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6837 - 11342

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	31434	X	26191	-0-	-5243	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
02	26852	X	23796	-0-	-3056	-0-	23796	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	25514	-0-	-3719	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	24092	-0-	-4018	-0-	24092	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	25206	-0-	-2291	-0-	25206	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22801	-0-	-2699	-0-	22801	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS EAST WELL #: 5H RRCID -> 254975 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 9150 - 11316

01	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
02	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	62	1	6920	2	N	-0-					-0-
03	7338	X	7338	-0-	-0-	-0-	67	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	6094	-0-	-1586	-0-	45	1	6049	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	2577	-0-	-5359	-0-	17	1	2560	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	3133	-0-	-4547	-0-	76	1	3057	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CROWLEY EAGLES WELL #: 4H RRCID -> 254980 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7720 - 13186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57598	X	-0-	-0-	-57598	-0-					N	-0-					-0-
02	52024	X	-0-	-0-	-52024	-0-					N	-0-					-0-
03	56017	X	-0-	-0-	-56017	-0-					N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
05	37884	X	37884	-0-	-0-	-0-	37884	2			N	-0-					-0-
*06	55552	X	55552	-0-	-0-	-0-	55552	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 5H RRCID -> 254982 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6993 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 1H RRCID -> 255012 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9878 PERF.10075 - 13770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66123	X	55159	-0-	-10964	-0-	55159	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	62953	-0-	-9231	-0-	62953	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	67882	-0-	-12036	-0-	67882	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	66430	-0-	-10910	-0-	66430	2			N	-0-					-0-
05	72819	X	65211	-0-	-7608	-0-	65211	2			N	-0-					-0-
06	67440	X	43018	-0-	-24422	-0-	43018	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 1H RRCID -> 255013 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7797 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43710	X	42223	-0-	-1487	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
02	38052	X	36661	-0-	-1391	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	40455	X	21024	-0-	-19431	-0-	21024	2			N	-0-					-0-
04	40860	X	33422	-0-	-7438	-0-	33422	2			N	-0-					-0-
05	42222	X	38237	-0-	-3985	-0-	38237	2			N	-0-					-0-
06	40860	X	36994	-0-	-3866	-0-	36994	2			N	-0-					-0-

DOUG A WELL #: 1H RRCID -> 255015 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 7125 - 13079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	125643	X	82198	-0-	-43445	-0-	82198	2			N	-0-					-0-
02	106148	X	90929	-0-	-15219	-0-	90929	2			N	-0-					-0-
03	109051	X	109051	-0-	-0-	-0-	109051	2			N	-0-					-0-
04	93846	X	93846	-0-	-0-	-0-	93846	2			N	-0-					-0-
05	100657	X	91164	-0-	-9493	-0-	91164	2			N	-0-					-0-
06	105540	X	87174	-0-	-18366	-0-	87174	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 4H RRCID -> 255017 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8500 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52576	X	44573	-0-	-8003	-0-	44573	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	38416	-0-	-9072	-0-	38416	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	39805	-0-	-12771	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	38029	-0-	-10601	-0-	38029	2			N	-0-					-0-
05	45198	X	37792	-0-	-7406	-0-	37792	2			N	-0-					-0-
06	43140	X	34993	-0-	-8147	-0-	34993	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 10H RRCID -> 255021 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7545 - 10718

01	37851	X	29050	-0-	-8801	-0-	29050	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	26283	-0-	-5721	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	32891	X	24895	-0-	-7996	-0-	24895	2			N	-0-					-0-
04	31290	X	22522	-0-	-8768	-0-	22522	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	28534	-0-	-3427	-0-	28534	2			N	-0-					-0-
*06	29384	X	29384	-0-	-0-	-0-	29384	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 3H RRCID -> 255023 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8625 - 11044

01	72075	X	53747	-0-	-18328	-0-	53747	2			N	-0-					-0-
02	65100	X	54290	-0-	-10810	-0-	54290	2			N	-0-					-0-
03	63891	X	58856	-0-	-5035	-0-	58856	2			N	-0-					-0-
04	61830	X	53850	-0-	-7980	-0-	53850	2			N	-0-					-0-
05	63891	X	49062	-0-	-14829	-0-	49062	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46455	-0-	-11715	-0-	46455	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 2H RRCID -> 255028 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8950 - 11039

01	55118	X	44779	-0-	-10339	-0-	44779	2			N	-0-					-0-
02	49112	X	41681	-0-	-7431	-0-	41681	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	46281	-0-	-5582	-0-	46281	2			N	-0-					-0-
04	50190	X	42150	-0-	-8040	-0-	42150	2			N	-0-					-0-
05	51863	X	39073	-0-	-12790	-0-	39073	2			N	-0-					-0-
06	44790	X	34530	-0-	-10260	-0-	34530	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255029 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8450 - 13489

01	154194	X	128928	-0-	-25266	-0-	128928	2			N	-0-					-0-
02	139272	X	111031	-0-	-28241	-0-	111031	2			N	-0-					-0-
03	154194	X	116620	-0-	-37574	-0-	116620	2			N	-0-					-0-
04	124770	X	103634	-0-	-21136	-0-	103634	2			N	-0-					-0-
05	128929	X	106859	-0-	-22070	-0-	106859	2			N	-0-					-0-
06	124770	X	97084	-0-	-27686	-0-	97084	2			N	-0-					-0-

COWBOYS OF COLOR WELL #: 1H RRCID -> 255031 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7550 - 10229

01	46159	X	40810	-0-	-5349	-0-	40810	2			N	-0-					-0-
02	45444	X	35878	-0-	-9566	-0-	35878	2			N	-0-					-0-
03	50313	X	38508	-0-	-11805	-0-	38508	2			N	-0-					-0-
04	48690	X	36132	-0-	-12558	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
05	46407	X	38594	-0-	-7813	-0-	38594	2			N	-0-					-0-
*06	40386	X	40386	-0-	-0-	-0-	40386	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 3H RRCID -> 255058 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9835 - 15528

01	56358	X	33799	-0-	-22559	-0-	33799	2			N	-0-					-0-
02	47236	X	28894	-0-	-18342	-0-	28894	2			N	-0-					-0-
03	49352	X	47994	-0-	-1358	-0-	47994	2			N	-0-					-0-
04	46740	X	42275	-0-	-4465	-0-	42275	2			N	-0-					-0-
05	48298	X	37602	-0-	-10696	-0-	37602	2			N	-0-					-0-
06	46440	X	24506	-0-	-21934	-0-	24506	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	44082	X	34767	-0-	-9315	-0-	34767	2			N	-0-					-0-
02	35448	X	30710	-0-	-4738	-0-	30710	2			N	-0-					-0-
03	39060	X	31931	-0-	-7129	-0-	31931	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	28679	-0-	-4981	-0-	28679	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	25296	-0-	-9486	-0-	25296	2			N	-0-					-0-
06	33660	X	21377	-0-	-12283	-0-	21377	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 255081 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7575 - 11385

01	13857	X	9341	-0-	-4516	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	6806	-0-	-5710	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	8066	-0-	-3373	-0-	8066	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	4711	-0-	-6359	-0-	4711	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8102	-0-	-2903	-0-	8102	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	5992	-0-	-3038	-0-	5992	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 2H RRCID -> 255138 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8483 - 12612

01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1072	-0-	-244	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	284	-0-	-1173	-0-	284	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	39	-0-	-1371	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-

SPARTO WELL #: 2H RRCID -> 255142 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7976 - 11002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29277	X	29277	-0-	-0-	-0-	29277	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	29124	-0-	26124	26124	29124	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3245	-0-	145	26269	3245	2			N	-0-					-0-
*06	37000	X	10731	-0-	-26269	-0-	10731	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 9H RRCID -> 255143 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7590 - 10780

01	36766	X	24607	-0-	-12159	-0-	24607	2			N	-0-					-0-
02	28616	X	21916	-0-	-6700	-0-	21916	2			N	-0-					-0-
03	31558	X	19685	-0-	-11873	-0-	19685	2			N	-0-					-0-
04	30540	X	21388	-0-	-9152	-0-	21388	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	17086	-0-	-7683	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	15373	-0-	-8447	-0-	15373	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 4H RRCID -> 255157 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 8005 - 10748

01	T. A.		15379	-0-	15379	29439	15379	2			N	-0-					-0-
02	42316	X	12877	-0-	-29439	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
03	10352	X	10352	-0-	-0-	-0-	10352	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	4762	-0-	-12818	-0-	4762	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					N	-0-					-0-
06	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 255203 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8135 - 14307

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	32787	X	32787	-0-	-0-	-0-	32787	2			N	-0-					-0-
04	66629	X	66629	-0-	-0-	-0-	66629	2			N	-0-					-0-
05	56726	X	56726	-0-	-0-	-0-	56726	2			N	-0-					-0-
*06	50453	X	50453	-0-	-0-	-0-	50453	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	36980	X	36980	-0-	-0-	-0-	36980	2			N	-0-					-0-
02	34944	X	33121	-0-	-1823	-0-	33121	2			N	-0-					-0-
03	38688	X	33365	-0-	-5323	-0-	33365	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	21984	-0-	-15456	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
05	37820	X	24908	-0-	-12912	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
06	35790	X	23370	-0-	-12420	-0-	23370	2			N	-0-					-0-

CRYSTAL PARADISE S UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 255245 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 8933 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

I-20 JV WELL #: 1H RRCID -> 255256 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8750 - 11108

01	40331	X	25843	-0-	-14488	-0-	25843	2			N	-0-					-0-
02	32536	X	22826	-0-	-9710	-0-	22826	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	20298	-0-	-15724	-0-	20298	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	21457	-0-	-11543	-0-	21457	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	13768	-0-	-16023	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	24596	-0-	-424	-0-	24596	2			N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 255280 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8580 - 12823

01	305660	X	159526	-0-	-146134	-0-	159526	2			N	-0-					-0-
02	276080	X	131031	-0-	-145049	-0-	131031	2			N	-0-					-0-
03	305660	X	132865	-0-	-172795	-0-	132865	2			N	-0-					-0-
04	197460	X	121970	-0-	-75490	-0-	121970	2			N	-0-					-0-
05	168516	X	117843	-0-	-50673	-0-	117843	2			N	-0-					-0-
06	154380	X	106059	-0-	-48321	-0-	106059	2			N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 1H RRCID -> 255292 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7565 - 12692

01	103385	X	94775	-0-	-8610	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
02	93380	X	82879	-0-	-10501	-0-	82879	2			N	-0-					-0-
03	75394	X	75394	-0-	-0-	-0-	75394	2			N	-0-					-0-
04	91710	X	75984	-0-	-15726	-0-	75984	2			N	-0-					-0-
05	94767	X	80499	-0-	-14268	-0-	80499	2			N	-0-					-0-
06	91710	X	72899	-0-	-18811	-0-	72899	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 2H RRCID -> 255319 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7862 - 10400

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLENCREST WELL #: 1H RRCID -> 255320 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7950 - 10432

01	24614	X	13777	-0-	-10837	-0-	13777	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13037	-0-	-2923	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
03	15279	X	15279	-0-	-0-	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
04	15206	X	15206	-0-	-0-	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13716	-0-	-1074	-0-	13716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
MAYFIELD 361 WELL #: 5H RRCID -> 255322 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7708 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

VALLEY WEST WELL #: 1H RRCID -> 255345 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7250 - 12726

01	76105	X	63446	-0-	-12659	-0-	63446	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	8683	-0-	-48689	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	62465	X	-0-	-0-	-62465	-0-					N	-0-					-0-
04	61410	X	48324	-0-	-13086	-0-	48324	2			N	-0-					-0-
05	63457	X	39920	-0-	-23537	-0-	39920	2			N	-0-					-0-
06	61410	X	28095	-0-	-33315	-0-	28095	2			N	-0-					-0-

REVEILLE WELL #: 1H RRCID -> 255418 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7450 - 12641

01	64480	X	57579	-0-	-6901	-0-	57579	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	49324	-0-	-11016	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	50862	-0-	-15943	-0-	50862	2			N	-0-					-0-
04	64650	X	45262	-0-	-19388	-0-	45262	2			N	-0-					-0-
05	57567	X	41349	-0-	-16218	-0-	41349	2			N	-0-					-0-
06	55710	X	45885	-0-	-9825	-0-	45885	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 1H RRCID -> 255421 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7763 - 11627

01	31217	X	23603	-0-	-7614	-0-	23603	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	15957	-0-	-12239	-0-	15957	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	19413	-0-	-11804	-0-	19413	2			N	-0-					-0-
04	25050	X	20934	-0-	-4116	-0-	20934	2			N	-0-					-0-
05	25885	X	18338	-0-	-7547	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	8123	-0-	-14707	-0-	8123	2			N	-0-					-0-

HOG B WELL #: 3H RRCID -> 255426 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7720 - 15117

01	87389	X	75378	-0-	-12011	-0-	75378	2			N	-0-					-0-
02	79016	X	40255	-0-	-38761	-0-	40255	2			N	-0-					-0-
03	87482	X	-0-	-0-	-87482	-0-					N	-0-					-0-
04	84660	X	62330	-0-	-22330	-0-	62330	2			N	-0-					-0-
05	87482	X	43765	-0-	-43717	-0-	43765	2			N	-0-					-0-
06	72960	X	17256	-0-	-55704	-0-	17256	2			N	-0-					-0-

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 255430 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8650 - 11850

01	50840	X	41747	-0-	-9093	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
02	45920	X	37661	-0-	-8259	-0-	37661	2			N	-0-					-0-
03	47709	X	38535	-0-	-9174	-0-	38535	2			N	-0-					-0-
04	40710	X	37112	-0-	-3598	-0-	37112	2			N	-0-					-0-
05	42067	X	37557	-0-	-4510	-0-	37557	2			N	-0-					-0-
06	40410	X	35142	-0-	-5268	-0-	35142	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255432 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 8048 - 11728

01	15268	X	15268	-0-	-0-	-0-	15268	2			N	-0-					-0-
02	15413	X	15413	-0-	-0-	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	14570	-0-	-2418	-0-	14570	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	7749	-0-	-8691	-0-	7749	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	11097	-0-	-5891	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
*06	17121	X	17121	-0-	-0-	-0-	17121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WINSCOTT WELL #: J 3H RRCID -> 255433 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7280 - 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
01	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	19902	X	19902	-0-	-0-	-0-	19902	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	15241	-0-	-2491	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	11777	-0-	-5383	-0-	11777	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	11302	-0-	-6647	-0-	11302	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	10159	-0-	-7211	-0-	10159	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	7582	2			N	-0-					-0-
05	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	9414	2			N	-0-					-0-
*06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 1H RRCID -> 255458 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 7370 - 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
01	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
02	5348	X	3643	-0-	-1705	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
03	7053	X	7053	-0-	-0-	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
04	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	657	-0-	-3373	-0-	657	2			N	-0-					-0-
*06	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			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
01	66557	X	28579	-0-	-37978	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
02	60116	X	44751	-0-	-15365	-0-	44751	2			N	-0-					-0-
03	49383	X	44473	-0-	-4910	-0-	44473	2			N	-0-					-0-
04	40045	X	40045	-0-	-0-	-0-	40045	2			N	-0-					-0-
05	49538	X	37949	-0-	-11589	-0-	37949	2			N	-0-					-0-
06	47940	X	32076	-0-	-15864	-0-	32076	2			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
01	66495	X	62819	-0-	-3676	-0-	62819	2			N	-0-					-0-
02	59696	X	48896	-0-	-10800	-0-	48896	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	55741	-0-	-6786	-0-	55741	2			N	-0-					-0-
04	60780	X	51140	-0-	-9640	-0-	51140	2			N	-0-					-0-
05	62806	X	48823	-0-	-13983	-0-	48823	2			N	-0-					-0-
06	60780	X	45867	-0-	-14913	-0-	45867	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 255463 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7790 - 14271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104966	X	-0-	-0-	-104966	-0-					N	-0-					-0-
02	88172	X	-0-	-0-	-88172	-0-					N	-0-					-0-
03	90427	X	70559	-0-	-19868	-0-	70559	2			N	-0-					-0-
04	100448	X	100448	-0-	-0-	-0-	100448	2			N	-0-					-0-
05	91758	X	91758	-0-	-0-	-0-	91758	2			N	-0-					-0-
*06	83349	X	83349	-0-	-0-	-0-	83349	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
01	T. A.		83998	-0-	83998	178659	83998	2			N	-0-					-0-
02	243515	X	64856	-0-	-178659	-0-	64856	2			N	-0-					-0-
03	69853	X	69853	-0-	-0-	-0-	69853	2			N	-0-					-0-
04	89040	X	63414	-0-	-25626	-0-	63414	2			N	-0-					-0-
05	92008	X	63402	-0-	-28606	-0-	63402	2			N	-0-					-0-
06	81300	X	57513	-0-	-23787	-0-	57513	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	17856	X	11215	-0-	-6641	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13368	-0-	-2760	-0-	13368	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15179	-0-	-2677	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	15231	-0-	-1899	-0-	15231	2			N	-0-					-0-
05	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	16067	2			N	-0-					-0-
*06	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	2			N	-0-					-0-

TRAIL OAKS WELL #: 2H RRCID -> 255496 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7850 - 11876

01	13071	X	13071	-0-	-0-	-0-	13071	2			N	-0-					-0-
02	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
03	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	2			N	-0-					-0-
04	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	12442	2			N	-0-					-0-
05	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
*06	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	10803	2			N	-0-					-0-

POINDEXTER WELL #: 1H RRCID -> 255497 COMPL. DATE 04/14/2010 TOTAL DEPTH 7084 PERF. 7583 - 10982

01	16802	X	12072	-0-	-4730	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
02	15176	X	9906	-0-	-5270	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	11379	-0-	-3408	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	10682	-0-	-3628	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11332	-0-	-3455	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	11164	-0-	-506	-0-	11164	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 7H RRCID -> 255503 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7449 - 8990

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANDING SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 255506 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8775 - 13892

01	91977	X	73680	-0-	-18297	-0-	73680	2			N	-0-					-0-
02	81816	X	67601	-0-	-14215	-0-	67601	2			N	-0-					-0-
03	81189	X	74550	-0-	-6639	-0-	74550	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	69157	-0-	-4913	-0-	69157	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	66448	-0-	-10091	-0-	66448	2			N	-0-					-0-
06	72420	X	64073	-0-	-8347	-0-	64073	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 5H RRCID -> 255513 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7530 - 11264

01	44547	X	34017	-0-	-10530	-0-	34017	2			N	-0-					-0-
02	37240	X	26028	-0-	-11212	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
03	38471	X	32960	-0-	-5511	-0-	32960	2			N	-0-					-0-
04	36600	X	23310	-0-	-13290	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
05	36952	X	18053	-0-	-18899	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	14694	-0-	-18216	-0-	14694	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 1H RRCID -> 255514 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6893 - 11615

01	10323	X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	14	15	1			6
02	9324	X	4045	-0-	-5279	-0-	4039	2	6	9	N	5					11
03	8910	X	8910	-0-	-0-	-0-	8900	2	10	9	N	9	13	1			7
04	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8623	2	6	9	N	5					12
05	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7312	2	8	9	N	7					19
*06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	10933	2	3	9	N	3	15	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
S WASHINGTON WELL #: 4H RRCID -> 255574 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8700 - 10347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12524	X	10436	-0-	-2088	-0-	10436	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	8805	-0-	-2507	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8582	-0-	-3198	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	7004	-0-	-3346	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
05	10447	X	5569	-0-	-4878	-0-	5569	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	6524	-0-	-3586	-0-	6524	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: J 2H RRCID -> 255597 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6880 - 9502

01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					4
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	1					5
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					5
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					5
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

GANN WELL #: 1H RRCID -> 255607 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8042 - 10360

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

AULD WELL #: 2H RRCID -> 255609 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9025 - 13233

01	23777	X	17964	-0-	-5813	-0-	17964	2			N	-0-					-0-
02	18060	X	15963	-0-	-2097	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	19995	X	11010	-0-	-8985	-0-	11010	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	9856	-0-	-9494	-0-	9856	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	9171	-0-	-9057	-0-	9171	2			N	-0-					-0-
06	17370	X	7674	-0-	-9696	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 2H RRCID -> 255622 COMPL. DATE 08/22/2010 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7590 - 10809

01	43307	X	37012	-0-	-6295	-0-	37012	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	31491	-0-	-6141	-0-	31491	2			N	-0-					-0-
03	39897	X	33356	-0-	-6541	-0-	33356	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31109	-0-	-7501	-0-	31109	2			N	-0-					-0-
05	38781	X	30859	-0-	-7922	-0-	30859	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	28059	-0-	-7761	-0-	28059	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 6H RRCID -> 255623 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7475 - 9970

01	19778	X	14087	-0-	-5691	-0-	14087	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	7690	-0-	-11798	-0-	7690	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	10611	-0-	-10965	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	14490	-0-	-6390	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12586	-0-	-7998	-0-	12586	2			N	-0-					-0-
*06	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 7H RRCID -> 255624 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8162 - 10345

01	22506	X	18814	-0-	-3692	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
02	20328	X	16591	-0-	-3737	-0-	16591	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	17988	-0-	-4239	-0-	17988	2			N	-0-					-0-
04	21510	X	17178	-0-	-4332	-0-	17178	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	16479	-0-	-3392	-0-	16479	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12697	-0-	-5513	-0-	12697	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PRUETT MOUNTIAN WELL #: 1H RRCID -> 255626 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8625 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST ALLEN WELL #: 1H RRCID -> 255646 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7820 - 10959

01	16337	X	13457	-0-	-2880	-0-	13457	2			N	-0-					-0-
02	14224	X	11613	-0-	-2611	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	5868	-0-	-8113	-0-	5868	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	3271	-0-	-10259	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	2333	-0-	-11648	-0-	2333	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	438	-0-	-12582	-0-	438	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY WELL #: 3H RRCID -> 255647 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 8005 - 11034

01	25321	X	25321	-0-	-0-	-0-	25321	2			N	-0-					-0-
02	22484	X	21937	-0-	-547	-0-	21937	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	23017	-0-	-2000	-0-	23017	2			N	-0-					-0-
04	24510	X	22988	-0-	-1522	-0-	22988	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	25022	-0-	-305	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21951	-0-	-2559	-0-	21951	2			N	-0-					-0-

DONNA RAY EAST WELL #: 3H RRCID -> 255649 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7915 - 12831

01	31372	X	680	-0-	-30692	-0-	680	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	823	-0-	-7773	-0-	823	2			N	-0-					-0-
03	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
04	17426	X	17426	-0-	-0-	-0-	17426	2			N	-0-					-0-
05	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	12030	X	-0-	-0-	-12030	-0-					N	-0-					-0-

WORK WELL #: 1H RRCID -> 255652 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7912 - 10084

01	31217	X	28988	-0-	-2229	-0-	28988	2			N	-0-					-0-
02	27020	X	24077	-0-	-2943	-0-	24077	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	25633	-0-	-4282	-0-	25633	2			N	-0-					-0-
04	28950	X	23779	-0-	-5171	-0-	23779	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	24736	-0-	-4249	-0-	24736	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	24470	-0-	-3580	-0-	24470	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 1H RRCID -> 255689 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8488 - 10860

01	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURRY WELL #: 2H RRCID -> 255693 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7441 - 11072

01	31992	X	29413	-0-	-2579	-0-	29413	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	25463	-0-	-3433	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
03	31992	X	28001	-0-	-3991	-0-	28001	2			N	-0-					-0-
04	29910	X	24420	-0-	-5490	-0-	24420	2			N	-0-					-0-
05	30907	X	18301	-0-	-12606	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
06	28470	X	8683	-0-	-19787	-0-	8683	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCMURRY WELL #: 3H RRCID -> 255694 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7502 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46686	X	42717	-0-	-3969	-0-	42717	2			N	-0-					-0-
02	41188	X	37947	-0-	-3241	-0-	37947	2			N	-0-					-0-
03	45012	X	40581	-0-	-4431	-0-	40581	2			N	-0-					-0-
04	42870	X	39244	-0-	-3626	-0-	39244	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	38717	-0-	-4559	-0-	38717	2			N	-0-					-0-
06	41340	X	40349	-0-	-991	-0-	40349	2			N	-0-					-0-

DIMOCK WELL #: 1H RRCID -> 255697 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7529 - 11392

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255766 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7725 - 11968

01	29977	X	29020	-0-	-957	-0-	29020	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	25531	-0-	-1909	-0-	25531	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	26780	-0-	-3600	-0-	26780	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	25196	-0-	-4204	-0-	25196	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	25510	-0-	-3506	-0-	25510	2			N	-0-					-0-
06	28080	X	23576	-0-	-4504	-0-	23576	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 1H RRCID -> 255768 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7610 - 10121

01	13423	X	2146	-0-	-11277	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	4698	-0-	-7426	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	930	-0-	-12493	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	7	-0-	-10283	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	16493	X	16493	-0-	-0-	-0-	16493	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	432	-0-	-4608	-0-	432	2			N	-0-					-0-

WORK WELL #: 3H RRCID -> 255771 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7600 - 10637

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		8591	-0-	8591	8591	8591	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		35308	-0-	35308	43899	35308	2			N	-0-					-0-
04	76624	X	32725	-0-	-43899	-0-	32725	2			N	-0-					-0-
05	32363	X	32363	-0-	-0-	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
06	34170	X	29569	-0-	-4601	-0-	29569	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT NORTHWEST WELL #: H 3H RRCID -> 255790 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6860 - 11816

01	29512	X	9589	-0-	-19923	-0-	9589	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	21646	-0-	-1006	-0-	21646	2			N	-0-					-0-
03	19685	X	15774	-0-	-3911	-0-	15774	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	12794	-0-	-6256	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
05	24292	X	24292	-0-	-0-	-0-	24292	2			N	-0-					-0-
06	23190	X	17937	-0-	-5253	-0-	17937	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 4H RRCID -> 255793 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7876 - 10033

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ARMET DALE STREET SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 255795 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7585 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	17111	-0-	-683	-0-	17111	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15707	-0-	-449	-0-	15707	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	18218	-0-	-723	-0-	18218	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16932	-0-	-1398	-0-	16932	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	17021	-0-	-1920	-0-	17021	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	15934	-0-	-1706	-0-	15934	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 2H RRCID -> 255853 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 8258 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48701	X	26534	-0-	-22167	-0-	26534	2			N	-0-					-0-
02	43148	X	14781	-0-	-28367	-0-	14781	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	16352	-0-	-26924	-0-	16352	2			N	-0-					-0-
04	26212	X	26212	-0-	-0-	-0-	26212	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	12028	-0-	-14508	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
*06	39442	X	39442	-0-	-0-	-0-	39442	2			N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 1H RRCID -> 255856 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 7230 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	58621	X	55789	-0-	-2832	-0-	55789	2			N	-0-					-0-
02	52948	X	50282	-0-	-2666	-0-	50282	2			N	-0-					-0-
03	57195	X	54670	-0-	-2525	-0-	54670	2			N	-0-					-0-
04	54000	X	50542	-0-	-3458	-0-	50542	2			N	-0-					-0-
05	55800	X	50758	-0-	-5042	-0-	50758	2			N	-0-					-0-
06	54000	X	47432	-0-	-6568	-0-	47432	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
01	24769	X	19246	-0-	-5523	-0-	19246	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	19375	-0-	-5125	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	21401	-0-	-5724	-0-	21401	2			N	-0-					-0-
04	26250	X	19072	-0-	-7178	-0-	19072	2			N	-0-					-0-
05	21483	X	18690	-0-	-2793	-0-	18690	2			N	-0-					-0-
06	20760	X	17086	-0-	-3674	-0-	17086	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
01	20677	X	-0-	-0-	-20677	-0-					N	-0-					-0-
02	20804	X	-0-	-0-	-20804	-0-					N	-0-					-0-
03	23033	X	766	-0-	-22267	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	-0-	-0-	-22290	-0-					N	-0-					-0-
05	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					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
01	19933	X	7088	-0-	-12845	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
02	18004	X	4977	-0-	-13027	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	19933	X	13937	-0-	-5996	-0-	13937	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	14208	-0-	-342	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
05	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	13255	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	13134	-0-	-366	-0-	13134	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14880	X	13117	-0-	-1763	-0-	13117	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	10663	-0-	-2777	-0-	10663	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	11921	-0-	-2959	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11460	-0-	-1800	-0-	11460	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9100	-0-	-4230	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10427	-0-	-2263	-0-	10427	2			N	-0-					-0-

WINSCOTT WELL #: J 2H RRCID -> 255975 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7441 - 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
01	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					N	-0-					-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-					-0-
03	17143	X	-0-	-0-	-17143	-0-					N	-0-					-0-
04	16590	X	10557	-0-	-6033	-0-	10557	2			N	-0-					-0-
05	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
*06	12741	X	12741	-0-	-0-	-0-	12741	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
01	13082	X	-0-	-0-	-13082	-0-					N	-0-					-0-
02	14224	X	4050	-0-	-10174	-0-	4050	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	12271	-0-	-3477	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	2223	-0-	-13017	-0-	2223	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	6380	-0-	-4935	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-

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
01	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	19427	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	11775	-0-	-2421	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	11868	-0-	-7600	-0-	11868	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	9730	-0-	-9110	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	9114	-0-	-10354	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	7519	-0-	-11291	-0-	7519	2			N	-0-					-0-

FORD WELL #: 5H RRCID -> 256041 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7700 - 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
01	17174	X	16218	-0-	-956	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	14447	-0-	-85	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18232	X	18232	-0-	-0-	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
05	18500	X	18500	-0-	-0-	-0-	18500	2			N	-0-					-0-
*06	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 7H RRCID -> 256043 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 7351 PERF. 7787 - 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
01	30442	X	25198	-0-	-5244	-0-	25198	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	22143	-0-	-4429	-0-	22143	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	23716	-0-	-5083	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	26597	-0-	-1033	-0-	26597	2			N	-0-					-0-
05	29329	X	29329	-0-	-0-	-0-	29329	2			N	-0-					-0-
06	24390	X	23485	-0-	-905	-0-	23485	2			N	-0-					-0-

NORTH SKYLINE WELL #: 1H RRCID -> 256049 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7370 - 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
01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-					-0-
02	33684	X	6349	-0-	-27335	-0-	6349	2			N	-0-					-0-
03	40769	X	40769	-0-	-0-	-0-	40769	2			N	-0-					-0-
04	36603	X	36603	-0-	-0-	-0-	36603	2			N	-0-					-0-
05	36931	X	36931	-0-	-0-	-0-	36931	2			N	-0-					-0-
06	39450	X	31670	-0-	-7780	-0-	31670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DOTY WELL #: 2H RRCID -> 256106 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7601 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	11626	2			N	-0-					-0-
03	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
04	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
05	31	X	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

V COLLINS WELL #: 1H RRCID -> 256109 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7832 - 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
01	12524	X	11495	-0-	-1029	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	10117	-0-	-1195	-0-	10117	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10747	-0-	-1095	-0-	10747	2			N	-0-					-0-
04	11130	X	9259	-0-	-1871	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10472	-0-	-1029	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	6624	-0-	-4506	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

WILLOW CREEK A WELL #: 5H RRCID -> 256112 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 8004 - 11015

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

WILLOW CREEK A WELL #: 4H RRCID -> 256113 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7872 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19189	X	11203	-0-	-7986	-0-	11203	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	-0-	-0-	-17332	-0-					N	-0-					-0-
03	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					N	-0-					-0-
04	11700	X	4240	-0-	-7460	-0-	4240	2			N	-0-					-0-
05	12521	X	12521	-0-	-0-	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
*06	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	13455	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 5H RRCID -> 256114 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7706 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16523	X	11978	-0-	-4545	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	7807	-0-	-7117	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	12213	-0-	-4310	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	13584	-0-	-606	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
05	14057	X	14057	-0-	-0-	-0-	14057	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	11144	2			N	-0-					-0-

HOLLY WELL #: 7H RRCID -> 256116 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7725 - 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
01	16368	X	11641	-0-	-4727	-0-	11641	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	5594	-0-	-9190	-0-	5594	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	9410	-0-	-3982	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	8784	-0-	-2496	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	6595	-0-	-5061	-0-	6595	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	6121	-0-	-5159	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

FALVEL WELL #: 10H RRCID -> 256118 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7353 - 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
01	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5454	-0-	-510	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6603	X	5923	-0-	-680	-0-	5923	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5600	-0-	-790	-0-	5600	2			N	-0-					-0-
05	6045	X	2670	-0-	-3375	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	2664	-0-	-3186	-0-	2664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MANN, S. WELL #: 11H RRCID -> 256119 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7483 - 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
01	14167	X	10976	-0-	-3191	-0-	1670	1	9306	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10127	-0-	-1857	-0-	1696	1	8431	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	12519	-0-	-749	-0-	2229	1	10290	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	12402	-0-	-438	-0-	2248	1	10154	2	N	-0-			-0-
05	12275	X	12275	-0-	-0-	-0-	2346	1	9929	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	11702	-0-	-418	-0-	2349	1	9353	2	N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 8H RRCID -> 256121 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7800 - 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
01	12462	X	7267	-0-	-5195	-0-	1291	1	5976	2	N	-0-			-0-
02	11256	X	7858	-0-	-3398	-0-	1559	1	6299	2	N	-0-			-0-
03	11904	X	9024	-0-	-2880	-0-	1875	1	7149	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	9387	-0-	-2133	-0-	1957	1	7430	2	N	-0-			-0-
05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	2178	1	8058	2	N	-0-			-0-
*06	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	2192	1	7583	2	N	-0-			-0-

WINSCOTT WEST WELL #: C 6H RRCID -> 256135 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7571 - 9227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7005	-0-	-1365	-0-	7005	2			N	-0-			-0-
02	7560	X	6317	-0-	-1243	-0-	6317	2			N	-0-			-0-
03	8370	X	6894	-0-	-1476	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
04	7800	X	6335	-0-	-1465	-0-	6335	2			N	-0-			-0-
05	7316	X	6164	-0-	-1152	-0-	6164	2			N	-0-			-0-
06	6780	X	6019	-0-	-761	-0-	6019	2			N	-0-			-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.		33823	-0-	33823	65626	33823	2			N	-0-			-0-
02	95931	X	30305	-0-	-65626	-0-	30305	2			N	-0-			-0-
03	30894	X	30894	-0-	-0-	-0-	30894	2			N	-0-			-0-
04	32730	X	28239	-0-	-4491	-0-	28239	2			N	-0-			-0-
05	33821	X	30119	-0-	-3702	-0-	30119	2			N	-0-			-0-
06	32730	X	27404	-0-	-5326	-0-	27404	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	30826	X	30826	-0-	-0-	-0-	30826	2			N	-0-			-0-
02	27146	X	27146	-0-	-0-	-0-	27146	2			N	-0-			-0-
03	29331	X	29331	-0-	-0-	-0-	29331	2			N	-0-			-0-
04	26763	X	26763	-0-	-0-	-0-	26763	2			N	-0-			-0-
05	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	26746	2			N	-0-			-0-
*06	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	22835	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	45663	X	38618	-0-	-7045	-0-	38618	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	32003	-0-	-7393	-0-	32003	2			N	-0-					-0-
03	42904	X	36522	-0-	-6382	-0-	36522	2			N	-0-					-0-
04	41520	X	33972	-0-	-7548	-0-	33972	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	36453	-0-	-4994	-0-	36453	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34726	-0-	-2654	-0-	34726	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 5H RRCID -> 256161 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7300 - 10954

01	45663	X	28726	-0-	-16937	-0-	28726	2			N	-0-					-0-
02	52052	X	8670	-0-	-43382	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
03	57629	X	3332	-0-	-54297	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	55770	X	2011	-0-	-53759	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	2317	-0-	-45733	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
06	27810	X	433	-0-	-27377	-0-	433	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 5H RRCID -> 256187 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7791 - 10484

01	15841	X	2206	-0-	-13635	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	3311	-0-	-10997	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	5431	-0-	-3156	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3801	-0-	-3099	-0-	3801	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2935	-0-	-971	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	2882	-0-	-2368	-0-	2882	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 3H RRCID -> 256199 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8464 - 12059

01	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	6060	2			N	-0-					-0-
02	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	1427	X	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WHITE LAKE HILLS WELL #: 5H RRCID -> 256210 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7942 - 10897

01	31031	X	24065	-0-	-6966	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22025	-0-	-4435	-0-	22025	2			N	-0-					-0-
03	29233	X	22653	-0-	-6580	-0-	22653	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	8136	-0-	-20154	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
05	27497	X	1981	-0-	-25516	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	14493	-0-	-9117	-0-	14493	2			N	-0-					-0-

GRAVES WELL #: 8H RRCID -> 256238 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7533 - 8936

01	14226	X	14226	-0-	-0-	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	13106	2			N	-0-					-0-
03	15718	X	15718	-0-	-0-	-0-	15718	2			N	-0-					-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	14447	-0-	-61	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	14147	-0-	-1063	-0-	14147	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY WEST WELL #: 1H RRCID -> 256239 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7300 - 10627

01	167152	X	61596	-0-	-105556	-0-	61596	2			N	-0-					-0-
02	150976	X	68126	-0-	-82850	-0-	68126	2			N	-0-					-0-
03	167152	X	84039	-0-	-83113	-0-	84039	2			N	-0-					-0-
04	161760	X	71447	-0-	-90313	-0-	71447	2			N	-0-					-0-
05	75423	X	69036	-0-	-6387	-0-	69036	2			N	-0-					-0-
06	81330	X	57120	-0-	-24210	-0-	57120	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GAINER WELL #: 3H RRCID -> 256251 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7270 - 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
01	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
02	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5365	-0-	-1021	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4946	-0-	-1234	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4939	-0-	-1571	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4595	-0-	-1705	-0-	4595	2			N	-0-					-0-

KENAH WELL #: 8H RRCID -> 256252 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 8180 - 11033

01	15810	X	13403	-0-	-2407	-0-	13403	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12465	-0-	-1815	-0-	12465	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	12436	-0-	-3374	-0-	12436	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12399	-0-	-741	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	12074	-0-	-1721	-0-	12074	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	11421	-0-	-1929	-0-	11421	2			N	-0-					-0-

DFW WELL #: B 3HJ RRCID -> 256261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8441 - 12576

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLADE TRUST WELL #: 5H RRCID -> 256269 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7945 - 10155

01	26031	X	26031	-0-	-0-	-0-	26031	2			N	-0-					-0-
02	22628	X	22628	-0-	-0-	-0-	22628	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	19519	X	19519	-0-	-0-	-0-	19519	2			N	-0-					-0-
05	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	19846	2			N	-0-					-0-
*06	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	18815	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 1H RRCID -> 256290 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7840 - 11255

01	21359	X	1929	-0-	-19430	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	-0-	-0-	-13300	-0-					N	-0-					-0-
03	14725	X	-0-	-0-	-14725	-0-					N	-0-					-0-
04	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
05	1922	X	1755	-0-	-167	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
06	1860	X	361	-0-	-1499	-0-	361	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST BLUFFS WELL #: 2H RRCID -> 256294 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 7230 - 10540

01	79980	X	76538	-0-	-3442	-0-	76538	2			N	-0-					-0-
02	72240	X	68122	-0-	-4118	-0-	68122	2			N	-0-					-0-
03	75671	X	69787	-0-	-5884	-0-	69787	2			N	-0-					-0-
04	74070	X	64457	-0-	-9613	-0-	64457	2			N	-0-					-0-
05	76539	X	63368	-0-	-13171	-0-	63368	2			N	-0-					-0-
06	74070	X	59800	-0-	-14270	-0-	59800	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 1H RRCID -> 256322 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6975 - 10035

01	33023	X	33023	-0-	-0-	-0-	33023	2			N	-0-					-0-
02	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	28035	2			N	-0-					-0-
03	29980	X	29980	-0-	-0-	-0-	29980	2			N	-0-					-0-
04	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
05	27599	X	27599	-0-	-0-	-0-	27599	2			N	-0-					-0-
*06	25209	X	25209	-0-	-0-	-0-	25209	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CANN WELL #: 2HR RRCID -> 256328 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8860 - 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
01	8618	X	7895	-0-	-723	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
02	7784	X	6781	-0-	-1003	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	7020	-0-	-1164	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6642	-0-	-1068	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
05	7905	X	6873	-0-	-1032	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6927	-0-	-723	-0-	6927	2			N	-0-					-0-

AIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 256342 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9240 - 12191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39835	X	29595	-0-	-10240	-0-	29595	2			N	-0-					-0-
02	31976	X	26165	-0-	-5811	-0-	26165	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	26197	-0-	-7748	-0-	26197	2			N	-0-					-0-
04	32820	X	20973	-0-	-11847	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	31031	X	21123	-0-	-9908	-0-	21123	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	21776	-0-	-6874	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 4H RRCID -> 256346 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8575 - 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
01	19251	X	13754	-0-	-5497	-0-	13754	2			N	-0-					-0-
02	16800	X	11235	-0-	-5565	-0-	11235	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	11645	-0-	-6273	-0-	11645	2			N	-0-					-0-
04	17340	X	10635	-0-	-6705	-0-	10635	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	9484	-0-	-7628	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10688	-0-	-2632	-0-	10688	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 8H RRCID -> 256347 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7750 - 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
01	22041	X	10477	-0-	-11564	-0-	10477	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	11328	-0-	-6564	-0-	11328	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	14363	-0-	-5446	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	19050	X	16129	-0-	-2921	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
05	15105	X	15105	-0-	-0-	-0-	15105	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	13354	-0-	-536	-0-	13354	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		25501	-0-	25501	25501	25501	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		30985	-0-	30985	56486	30985	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		28273	-0-	28273	84759	28273	2			N	-0-					-0-
*06	110418	X	25659	-0-	-84759	-0-	25659	2			N	-0-					-0-

GANN WELL #: 5H RRCID -> 256355 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7935 - 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
01	24645	X	15499	-0-	-9146	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
02	22260	X	17491	-0-	-4769	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	11283	-0-	-7596	-0-	11283	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	262	-0-	-18008	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
06	18750	X	-0-	-0-	-18750	-0-					N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 2H RRCID -> 256363 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7540 - 12549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31064	X	31064	-0-	-0-	-0-	31064	2			N	-0-					-0-
02	30464	X	28274	-0-	-2190	-0-	28274	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	30079	-0-	-3649	-0-	30079	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	27964	-0-	-4676	-0-	27964	2			N	-0-					-0-
05	32767	X	26874	-0-	-5893	-0-	26874	2			N	-0-					-0-
06	30300	X	25054	-0-	-5246	-0-	25054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DFW BJ WELL #: 1H RRCID -> 256385 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8557 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GANN WELL #: 3H RRCID -> 256397 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7780 - 10926

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

KING B WELL #: 3H RRCID -> 256398 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7540 - 13613

01	97061	X	89766	-0-	-7295	-0-	89766	2			N	-0-					-0-
02	84336	X	80404	-0-	-3932	-0-	80404	2			N	-0-					-0-
03	88102	X	63445	-0-	-24657	-0-	63445	2			N	-0-					-0-
04	86880	X	49795	-0-	-37085	-0-	49795	2			N	-0-					-0-
05	89776	X	72255	-0-	-17521	-0-	72255	2			N	-0-					-0-
06	86880	X	52746	-0-	-34134	-0-	52746	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 1H RRCID -> 256412 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7330 - 9115

01	8649	X	6609	-0-	-2040	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	1708	-0-	-6104	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	990	-0-	-7473	-0-	990	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	3088	-0-	-4322	-0-	3088	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
06	6390	X	3877	-0-	-2513	-0-	3877	2			N	-0-					-0-

GRAPEVINE MILLS WELL #: 2H RRCID -> 256430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8616 - 12212

01	20801	X	10979	-0-	-9822	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	9408	-0-	-9380	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	9687	-0-	-10494	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	10011	-0-	-8079	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	10224	-0-	-6175	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10402	-0-	-218	-0-	10402	2			N	-0-					-0-

BECKY WELL #: 3H RRCID -> 256468 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7250 - 10744

01	13082	X	12535	-0-	-547	-0-	12535	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10963	-0-	-853	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11890	-0-	-1192	-0-	11890	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11368	-0-	-902	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11362	-0-	-1317	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10797	-0-	-1323	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

MARYS CREEK UNIT F WELL #: 9H RRCID -> 256470 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7772 - 10036

01	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	10649	2			N	-0-					-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	10616	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	10545	-0-	-677	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9329	-0-	-1531	-0-	9329	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	7053	-0-	-4696	-0-	7053	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	7407	-0-	-3963	-0-	7407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 2H RRCID -> 256503 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9350 - 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
01	46035	X	59	-0-	-45976	-0-	59	2			N	-0-					-0-
02	36316	X	22252	-0-	-14064	-0-	22252	2			N	-0-					-0-
03	37572	X	32377	-0-	-5195	-0-	32377	2			N	-0-					-0-
04	31020	X	31020	-0-	-0-	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
05	33457	X	33457	-0-	-0-	-0-	33457	2			N	-0-					-0-
06	31320	X	29033	-0-	-2287	-0-	29033	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 6H RRCID -> 256504 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7048 - 9981

01	37820	X	29064	-0-	-8756	-0-	29064	2			N	-0-					-0-
02	36484	X	18201	-0-	-18283	-0-	18201	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	20022	-0-	-20371	-0-	20022	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	18320	-0-	-20770	-0-	18320	2			N	-0-					-0-
05	30256	X	16216	-0-	-14040	-0-	16216	2			N	-0-					-0-
06	28140	X	1979	-0-	-26161	-0-	1979	2			N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 1H RRCID -> 256505 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8400 - 11369

01	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40691	2			N	-0-					-0-
02	37828	X	33499	-0-	-4329	-0-	33499	2			N	-0-					-0-
03	41881	X	34013	-0-	-7868	-0-	34013	2			N	-0-					-0-
04	40530	X	26347	-0-	-14183	-0-	26347	2			N	-0-					-0-
05	40703	X	30073	-0-	-10630	-0-	30073	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	23790	-0-	-15600	-0-	23790	2			N	-0-					-0-

SUMMIT RIDGE WELL #: 3H RRCID -> 256508 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7024 PERF. 7451 - 9602

01	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS WELL #: T 1H RRCID -> 256528 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 6832 - 10835

01	11098	X	9237	-0-	-1861	-0-	9233	2	4	9	N	4					5
02	10248	X	8041	-0-	-2207	-0-	8024	2	17	9	N	15					20
03	11346	X	8168	-0-	-3178	-0-	8164	2	4	9	N	4	1	8			23
04	10980	X	3856	-0-	-7124	-0-	3849	2	7	9	N	6					29
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10907	2	18	9	N	16					45
*06	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	9744	2	11	9	N	10					55

AIRPLANE WELL #: 1H RRCID -> 256567 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8560 - 12522

01	3100	N	21951	-0-	18851	18851	21951	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	17982	-0-	15182	34033	17982	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	-0-	-0-	-3100	30933					N	-0-					-0-
04	30933	X	-0-	-0-	-30933	-0-					N	-0-					-0-
05	27837	X	27837	-0-	-0-	-0-	27837	2			N	-0-					-0-
*06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 11H RRCID -> 256568 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7715 - 10706

01	22503	X	22503	-0-	-0-	-0-	22503	2			N	-0-					-0-
02	23786	X	23786	-0-	-0-	-0-	23786	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	23221	-0-	-1827	-0-	23221	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	11690	-0-	-12550	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	16095	-0-	-10255	-0-	16095	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	19738	-0-	-5762	-0-	19738	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FALVEL WELL #: 17H RRCID -> 256582 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7325 - 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
01	9734	X	8775	-0-	-959	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
02	9390	X	9390	-0-	-0-	-0-	9390	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	2			N	-0-					-0-
04	8801	X	8801	-0-	-0-	-0-	8801	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8878	-0-	-1507	-0-	8878	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8656	-0-	-1394	-0-	8656	2			N	-0-					-0-

GREEN RIDGE LANE WELL #: 4H RRCID -> 256650 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8396 - 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
01	20785	X	20785	-0-	-0-	-0-	20785	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	16839	-0-	-381	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	9755	-0-	-9310	-0-	9755	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	515	-0-	-17935	-0-	515	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					N	-0-					-0-
06	18450	X	-0-	-0-	-18450	-0-					N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 1H RRCID -> 256660 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8735 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24614	X	18111	-0-	-6503	-0-	18111	2			N	-0-					-0-
02	22951	X	22951	-0-	-0-	-0-	22951	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	15034	-0-	-2264	-0-	15034	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	12225	-0-	-5295	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
05	25420	X	4310	-0-	-21110	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	3841	-0-	-20759	-0-	3841	2			N	-0-					-0-

AIRPLANE WELL #: 2H RRCID -> 256697 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8750 - 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
01	51832	X	38855	-0-	-12977	-0-	38855	2			N	-0-					-0-
02	42280	X	35150	-0-	-7130	-0-	35150	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	38630	-0-	-7002	-0-	38630	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	37254	-0-	-6906	-0-	37254	2			N	-0-					-0-
05	41044	X	36976	-0-	-4068	-0-	36976	2			N	-0-					-0-
06	37650	X	34058	-0-	-3592	-0-	34058	2			N	-0-					-0-

DAMSEL FLY NYMPH WELL #: 5H RRCID -> 256745 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6637 - 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
01	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	1884	-0-	-1146	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

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
01	87823	X	68795	-0-	-19028	-0-	68795	2			N	-0-					-0-
02	72184	X	58555	-0-	-13629	-0-	58555	2			N	-0-					-0-
03	79918	X	59559	-0-	-20359	-0-	59559	2			N	-0-					-0-
04	77340	X	53698	-0-	-23642	-0-	53698	2			N	-0-					-0-
05	73346	X	52842	-0-	-20504	-0-	52842	2			N	-0-					-0-
06	66570	X	45538	-0-	-21032	-0-	45538	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 3H RRCID -> 256800 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 9160 - 12397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		47366	-0-	47366	96541	47366	2			N	-0-					-0-
02	135728	X	39187	-0-	-96541	-0-	39187	2			N	-0-					-0-
03	40933	X	40933	-0-	-0-	-0-	40933	2			N	-0-					-0-
04	47580	X	36106	-0-	-11474	-0-	36106	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	40563	-0-	-8603	-0-	40563	2			N	-0-					-0-
06	45840	X	36421	-0-	-9419	-0-	36421	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

UNICORN WELL #: 1H RRCID -> 256812 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7475 - 9941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31217	X	26758	-0-	-4459	-0-	26758	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	23847	-0-	-3229	-0-	23847	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	25615	-0-	-3556	-0-	25615	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	23710	-0-	-4400	-0-	23710	2			N	-0-					-0-
05	27900	X	23990	-0-	-3910	-0-	23990	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	21976	-0-	-3914	-0-	21976	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 5H RRCID -> 256815 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8318 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	13794	-0-	-2791	-0-	13794	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	12116	-0-	-2864	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	12591	-0-	-3994	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	10113	-0-	-4827	-0-	10113	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	9445	-0-	-5187	-0-	9445	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	10371	-0-	-2979	-0-	10371	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 256817 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7430 - 11015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44857	X	36438	-0-	-8419	-0-	36438	2			N	-0-					-0-
02	38948	X	27260	-0-	-11688	-0-	27260	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	34817	-0-	-6630	-0-	34817	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	27392	-0-	-11338	-0-	27392	2			N	-0-					-0-
05	38564	X	25967	-0-	-12597	-0-	25967	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28989	-0-	-6261	-0-	28989	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 3H RRCID -> 256818 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7517 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	18468	-0-	-10610	-0-	18468	2			N	-0-					-0-
02	25816	X	16708	-0-	-9108	-0-	16708	2			N	-0-					-0-
03	28582	X	16908	-0-	-11674	-0-	16908	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	19226	-0-	-8434	-0-	19226	2			N	-0-					-0-
05	23114	X	23114	-0-	-0-	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	11875	-0-	-6035	-0-	11875	2			N	-0-					-0-

TCC SOUTHWEST WELL #: 1H RRCID -> 256819 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8430 - 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
01	22491	X	22491	-0-	-0-	-0-	22491	2			N	-0-					-0-
02	21994	X	21994	-0-	-0-	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
03	27826	X	27826	-0-	-0-	-0-	27826	2			N	-0-					-0-
04	23988	X	23988	-0-	-0-	-0-	23988	2			N	-0-					-0-
05	24366	X	19568	-0-	-4798	-0-	19568	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	10477	-0-	-16463	-0-	10477	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 256821 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8135 - 12937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	52018	X	44145	-0-	-7873	-0-	44145	2			N	-0-					-0-
02	46984	X	27427	-0-	-19557	-0-	27427	2			N	-0-					-0-
03	47306	X	40688	-0-	-6618	-0-	40688	2			N	-0-					-0-
04	42720	X	36655	-0-	-6065	-0-	36655	2			N	-0-					-0-
05	44144	X	32051	-0-	-12093	-0-	32051	2			N	-0-					-0-
06	42720	X	23272	-0-	-19448	-0-	23272	2			N	-0-					-0-

TERRY WELL #: 6H RRCID -> 256823 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7985 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11940	X	11940	-0-	-0-	-0-	11940	2			N	-0-					-0-
02	10824	X	10824	-0-	-0-	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
03	15158	X	15158	-0-	-0-	-0-	15158	2			N	-0-					-0-
04	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2			N	-0-					-0-
05	16787	X	16787	-0-	-0-	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13446	-0-	-1224	-0-	13446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HODGES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 256827 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7435 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53289	X	46572	-0-	-6717	-0-	46572	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	42804	-0-	-3872	-0-	42804	2			N	-0-					-0-
03	49662	X	45607	-0-	-4055	-0-	45607	2			N	-0-					-0-
04	45060	X	41732	-0-	-3328	-0-	41732	2			N	-0-					-0-
05	47399	X	45459	-0-	-1940	-0-	45459	2			N	-0-					-0-
06	45870	X	26029	-0-	-19841	-0-	26029	2			N	-0-					-0-

BARKER, CHARLES WELL #: 5H RRCID -> 256837 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 7840 - 10200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	6612	-0-	-1386	-0-	6612	2			N	-0-					-0-
02	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
03	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	9794	2			N	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	8783	2			N	-0-					-0-
05	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7363	-0-	-2117	-0-	7363	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 6H RRCID -> 256853 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7586 - 9889

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18848	X	15030	-0-	-3818	-0-	15030	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	13908	-0-	-3116	-0-	13908	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	14670	-0-	-2442	-0-	14670	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13906	-0-	-1184	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	14364	-0-	-1043	-0-	14364	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	13953	-0-	-957	-0-	13953	2			N	-0-					-0-

PRUETT FRONTIER WELL #: 1H RRCID -> 256856 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8690 - 12247

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

RICHLAND HILLS WELL #: 1H RRCID -> 256865 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7518 - 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
01	60047	X	40494	-0-	-19553	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
02	53760	X	46582	-0-	-7178	-0-	46582	2			N	-0-					-0-
03	53103	X	46796	-0-	-6307	-0-	46796	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	36213	-0-	-2967	-0-	36213	2			N	-0-					-0-
05	51584	X	25673	-0-	-25911	-0-	25673	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	7616	-0-	-42304	-0-	7616	2			N	-0-					-0-

FLIGHT PATH WELL #: 3H RRCID -> 256875 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 11698 - 13700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	3733	-0-	-6311	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1124	-0-	-3196	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6731	-0-	-1701	-0-	6731	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	6022	-0-	-3158	-0-	6022	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 3H RRCID -> 256882 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7763 - 11968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41943	X	38406	-0-	-3537	-0-	38406	2			N	-0-					-0-
02	35924	X	32833	-0-	-3091	-0-	32833	2			N	-0-					-0-
03	37665	X	33847	-0-	-3818	-0-	33847	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	30773	-0-	-6397	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38409	X	30290	-0-	-8119	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
06	37170	X	12510	-0-	-24660	-0-	12510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	19375	X	5374	-0-	-14001	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	11091	-0-	-6409	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	16733	-0-	-2642	-0-	16733	2			N	-0-					-0-
04	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14772	2			N	-0-					-0-
05	14350	X	14350	-0-	-0-	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11170	-0-	-5030	-0-	11170	2			N	-0-					-0-

PRUETT NORTH WELL #: 4H RRCID -> 256896 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8560 - 12372

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDAMOOD WELL #: 2H RRCID -> 256924 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 8105 - 11496

01	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	3740	-0-	-5612	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	4445	-0-	-5909	-0-	4445	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	3688	-0-	-6332	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5112	-0-	-1368	-0-	5112	2			N	-0-					-0-

HULLABALOO WELL #: 1H RRCID -> 256925 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7670 - 11094

01	32891	X	25979	-0-	-6912	-0-	25979	2			N	-0-					-0-
02	28364	X	23581	-0-	-4783	-0-	23581	2			N	-0-					-0-
03	31403	X	24470	-0-	-6933	-0-	24470	2			N	-0-					-0-
04	30390	X	22923	-0-	-7467	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
05	26691	X	23625	-0-	-3066	-0-	23625	2			N	-0-					-0-
06	25260	X	20676	-0-	-4584	-0-	20676	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 4H RRCID -> 256926 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 7084 - 8602

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	20801	X	4256	-0-	-16545	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	1390	-0-	-17398	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	18960	X	3910	-0-	-15050	-0-	3910	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	1829	-0-	-8153	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 12H RRCID -> 256929 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7714 - 9788

01	29977	X	20811	-0-	-9166	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
02	23844	X	23844	-0-	-0-	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	17074	-0-	-9586	-0-	17074	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	18559	-0-	-7241	-0-	18559	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	20961	-0-	-5699	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	20240	-0-	-5320	-0-	20240	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	17608	X	5552	-0-	-12056	-0-	5552	2			N	-0-					-0-
02	15904	X	2347	-0-	-13557	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	4038	-0-	-13570	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	41	-0-	-16999	-0-	41	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	4588	-0-	-961	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
*06	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	10068	2			N	-0-					-0-

BURLESON LAKES WELL #: 2H RRCID -> 256931 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7846 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	8511	-0-	-6369	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12363	-0-	-1077	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	12378	-0-	-1417	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	9639	-0-	-3681	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	12138	-0-	-1564	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	5434	-0-	-7826	-0-	5434	2			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
01	32364	X	28040	-0-	-4324	-0-	28040	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	23951	-0-	-4777	-0-	23951	2			N	-0-					-0-
03	30411	X	25430	-0-	-4981	-0-	25430	2			N	-0-					-0-
04	27660	X	23160	-0-	-4500	-0-	23160	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	22308	-0-	-6274	-0-	22308	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	21666	-0-	-5484	-0-	21666	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	1520	-0-	-244	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-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
01	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
02	6216	X	-0-	-0-	-6216	-0-					N	-0-					-0-
03	6882	X	5261	-0-	-1621	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
04	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
05	1520	X	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	2344	-0-	-2756	-0-	2344	2			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
01	5890	X	4604	-0-	-1286	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	3805	-0-	-1515	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4350	-0-	-1540	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	3459	-0-	-1761	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	6778	2			N	-0-					-0-
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	8649	X	7641	-0-	-1008	-0-	7641	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	4878	-0-	-2626	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4928	-0-	-3380	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	4139	-0-	-3841	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5407	-0-	-2219	-0-	5407	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4999	-0-	-2381	-0-	4999	2			N	-0-					-0-

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
01	48608	X	31184	-0-	-17424	-0-	31184	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	29539	-0-	-11229	-0-	29539	2			N	-0-					-0-
03	36425	X	30992	-0-	-5433	-0-	30992	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	24948	-0-	-10302	-0-	24948	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	27781	-0-	-7373	-0-	27781	2			N	-0-					-0-
06	31650	X	26527	-0-	-5123	-0-	26527	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 6H RRCID -> 256953 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 9150 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 5H RRCID -> 256956 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7455 - 9409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7595	X	2447	-0-	-5148	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	390	-0-	-6470	-0-	390	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-

PAGE WELL #: 2H RRCID -> 256963 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7640 - 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
01	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	-0-					-0-
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-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-

RAINTREE WELL #: 2H RRCID -> 256970 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8257 - 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
01	27466	X	26178	-0-	-1288	-0-	26178	2			N	-0-					-0-
02	24528	X	23822	-0-	-706	-0-	23822	2			N	-0-					-0-
03	26381	X	24244	-0-	-2137	-0-	24244	2			N	-0-					-0-
04	25361	X	25361	-0-	-0-	-0-	25361	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	25521	-0-	-860	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
06	25530	X	22043	-0-	-3487	-0-	22043	2			N	-0-					-0-

RICHBURG WELL #: 3H RRCID -> 256974 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7177 - 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
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
03	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
04	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
05	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	10301	2			N	-0-					-0-
*06	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	9777	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RIVERCREST WELL #: S 7H RRCID -> 256975 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7085 - 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
01	59427	X	52751	-0-	-6676	-0-	52751	2			N	-0-					-0-
02	53060	X	47820	-0-	-5240	-0-	47820	2			N	-0-					-0-
03	54529	X	48958	-0-	-5571	-0-	48958	2			N	-0-					-0-
04	51060	X	44820	-0-	-6240	-0-	44820	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	44131	-0-	-8817	-0-	44131	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	40315	-0-	-10925	-0-	40315	2			N	-0-					-0-

JESTER WELL #: 1H RRCID -> 256979 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7416 PERF.10615 - 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
01	35557	X	26419	-0-	-9138	-0-	26419	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	16022	-0-	-14778	-0-	16022	2			N	-0-					-0-
03	46946	X	46946	-0-	-0-	-0-	46946	2			N	-0-					-0-
04	32550	X	15069	-0-	-17481	-0-	15069	2			N	-0-					-0-
05	30799	X	30799	-0-	-0-	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	26457	-0-	-9273	-0-	26457	2			N	-0-					-0-

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
01	29574	X	24214	-0-	-5360	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
02	25676	X	15814	-0-	-9862	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
03	28427	X	27825	-0-	-602	-0-	27825	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	26313	-0-	-87	-0-	26313	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	25511	-0-	-963	-0-	25511	2			N	-0-					-0-
06	26940	X	22702	-0-	-4238	-0-	22702	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
01	11842	X	5954	-0-	-5888	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
02	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	4830	-0-	-5865	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	4983	-0-	-5367	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	-0-	-0-	-13516	-0-					N	-0-					-0-
06	13080	X	12445	-0-	-635	-0-	12445	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
01	32970	X	32970	-0-	-0-	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
02	53396	X	798	-0-	-52598	-0-	798	2			N	-0-					-0-
03	51646	X	250	-0-	-51396	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	49980	X	-0-	-0-	-49980	-0-					N	-0-					-0-
05	48701	X	-0-	-0-	-48701	-0-					N	-0-					-0-
06	31920	X	-0-	-0-	-31920	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	39525	X	34109	-0-	-5416	-0-	34109	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	30796	-0-	-3840	-0-	30796	2			N	-0-					-0-
03	37448	X	32899	-0-	-4549	-0-	32899	2			N	-0-					-0-
04	36120	X	29820	-0-	-6300	-0-	29820	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29388	-0-	-6386	-0-	29388	2			N	-0-					-0-
06	33000	X	28830	-0-	-4170	-0-	28830	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	14942	X	12849	-0-	-2093	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	-0-	-0-	-12768	-0-					N	-0-					-0-
03	14136	X	3345	-0-	-10791	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
04	13080	X	11786	-0-	-1294	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
05	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	13662	2			N	-0-					-0-
*06	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	13975	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 4H RRCID -> 257000 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7870 - 11111

01	49259	X	36794	-0-	-12465	-0-	36794	2			N	-0-					-0-
02	42952	X	31259	-0-	-11693	-0-	31259	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	32489	-0-	-15065	-0-	32489	2			N	-0-					-0-
04	40050	X	23341	-0-	-16709	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	30393	-0-	-10992	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
06	35610	X	20923	-0-	-14687	-0-	20923	2			N	-0-					-0-

BLACK C WELL #: 1H RRCID -> 257005 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 13039

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIZE FAMILY WELL #: 35H RRCID -> 257010 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7500 - 8577

01	4898	X	2892	-0-	-2006	-0-	2892	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2743	-0-	-1681	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2675	-0-	-1727	-0-	2675	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2350	-0-	-740	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			N	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					-0-

SNOW WELL #: 1H RRCID -> 257011 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7400 - 9713

01	40734	X	35331	-0-	-5403	-0-	35331	2			N	-0-					-0-
02	51604	X	29664	-0-	-21940	-0-	29664	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	32970	-0-	-24163	-0-	32970	2			N	-0-					-0-
04	55290	X	10333	-0-	-44957	-0-	10333	2			N	-0-					-0-
05	55614	X	17134	-0-	-38480	-0-	17134	2			N	-0-					-0-
06	34200	X	16791	-0-	-17409	-0-	16791	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 1H RRCID -> 257015 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 9020 - 13453

01	52421	X	37928	-0-	-14493	-0-	37928	2			N	-0-					-0-
02	44828	X	33760	-0-	-11068	-0-	33760	2			N	-0-					-0-
03	44051	X	34245	-0-	-9806	-0-	34245	2			N	-0-					-0-
04	40800	X	31417	-0-	-9383	-0-	31417	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	1585	-0-	-36607	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
06	36690	X	-0-	-0-	-36690	-0-					N	-0-					-0-

CATES WELL #: 6H RRCID -> 257016 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 8150 - 10839

01	13082	X	8050	-0-	-5032	-0-	8050	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	1468	-0-	-10348	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	3150	-0-	-10025	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
04	12750	X	3311	-0-	-9439	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	4191	-0-	-8984	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	4652	-0-	-3148	-0-	4652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAHAM B WELL #: 1H RRCID -> 257020 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8140 - 12287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67177	X	36598	-0-	-30579	-0-	36598	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	25954	-0-	-35646	-0-	25954	2			N	-0-					-0-
03	68200	X	14425	-0-	-53775	-0-	14425	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	46092	-0-	-19908	-0-	46092	2			N	-0-					-0-
05	65937	X	25257	-0-	-40680	-0-	25257	2			N	-0-					-0-
*06	54329	X	54329	-0-	-0-	-0-	54329	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 3H RRCID -> 257021 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6790 - 9532

01	11694	X	11694	-0-	-0-	-0-	11694	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9368	-0-	-1244	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	9403	-0-	-2346	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	6940	-0-	-4430	-0-	6940	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	6242	-0-	-5445	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	5772	-0-	-5538	-0-	5772	2			N	-0-					-0-

HADLEY WELL #: 4H RRCID -> 257022 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7375 - 9891

01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LILLY WELL #: 2H RRCID -> 257024 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8421 - 11336

01	47286	X	47286	-0-	-0-	-0-	47286	2			N	-0-					-0-
02	29530	X	29530	-0-	-0-	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
03	20028	X	20028	-0-	-0-	-0-	20028	2			N	-0-					-0-
04	31903	X	31903	-0-	-0-	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	8579	-0-	-3945	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
*06	15920	X	15920	-0-	-0-	-0-	15920	2			N	-0-					-0-

MOUNTAIN VALLEY WELL #: 5H RRCID -> 257026 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8200 - 10851

01	18135	X	15902	-0-	-2233	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	14281	-0-	-1931	-0-	14281	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	15675	-0-	-1437	-0-	15675	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	15053	-0-	-1177	-0-	15053	2			N	-0-					-0-
05	16432	X	16432	-0-	-0-	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
*06	17969	X	17969	-0-	-0-	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

SANDLIN WELL #: 2H RRCID -> 257053 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7820 - 12460

01	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	20203	2			N	-0-					-0-
02	17926	X	17926	-0-	-0-	-0-	17926	2			N	-0-					-0-
03	20181	X	15766	-0-	-4415	-0-	15766	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	17297	-0-	-2263	-0-	17297	2			N	-0-					-0-
05	20212	X	17152	-0-	-3060	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	19560	X	16311	-0-	-3249	-0-	16311	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATES WELL #: 4H RRCID -> 257056 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7926 - 9276

01	14911	X	12336	-0-	-2575	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	10686	-0-	-1914	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	13268	X	10566	-0-	-2702	-0-	10566	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	10402	-0-	-2438	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	8663	-0-	-3892	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9309	-0-	-2631	-0-	9309	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	6572	X	5057	-0-	-1515	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	3699	-0-	-2209	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4457	-0-	-2084	-0-	4457	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4858	-0-	-1052	-0-	4858	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4198	-0-	-1444	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	2351	-0-	-2539	-0-	2351	2			N	-0-					-0-

ESPARZA WELL #: 4H RRCID -> 257058 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6827 - 9550

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MIZE FAMILY WELL #: 18H RRCID -> 257059 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6965 - 8649

01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	5148	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4198	-0-	-926	-0-	4198	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4644	-0-	-846	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4608	-0-	-631	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4387	-0-	-593	-0-	4387	2			N	-0-					-0-

OLAI WELL #: 3H RRCID -> 257065 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7150 - 8960

01	6665	X	2879	-0-	-3786	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					N	-0-					-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					-0-
04	6180	X	485	-0-	-5695	-0-	485	2			N	-0-					-0-
05	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
*06	8381	X	8381	-0-	-0-	-0-	8381	2			N	-0-					-0-

TARRANT MINERALS B WELL #: 6H RRCID -> 257068 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7590 - 9365

01	19623	X	16231	-0-	-3392	-0-	16231	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	12180	-0-	-4256	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	13971	-0-	-3854	-0-	13971	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14468	-0-	-2272	-0-	14468	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	15051	-0-	-2061	-0-	15051	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	13699	-0-	-2021	-0-	13699	2			N	-0-					-0-

SALVATION WELL #: 1H RRCID -> 257082 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7163 - 10394

01	60946	X	58476	-0-	-2470	-0-	58476	2			N	-0-					-0-
02	52276	X	43428	-0-	-8848	-0-	43428	2			N	-0-					-0-
03	57877	X	43142	-0-	-14735	-0-	43142	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	46641	-0-	-9939	-0-	46641	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	44637	-0-	-13829	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
06	56580	X	28024	-0-	-28556	-0-	28024	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 5H RRCID -> 257085 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7683 - 12149

01	46655	X	38654	-0-	-8001	-0-	38654	2			N	-0-					-0-
02	43288	X	32906	-0-	-10382	-0-	32906	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	32332	-0-	-15594	-0-	32332	2			N	-0-					-0-
04	46380	X	32369	-0-	-14011	-0-	32369	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	32221	-0-	-12791	-0-	32221	2			N	-0-					-0-
06	37410	X	12963	-0-	-24447	-0-	12963	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS WELL #: T 4H RRCID -> 257090 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6831 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	7770	-0-	-2615	-0-	7766	2	4	9	N	4					8
02	9380	X	8636	-0-	-744	-0-	8621	2	15	9	N	14					22
03	10385	X	8811	-0-	-1574	-0-	8808	2	3	9	N	3					25
04	9960	X	7983	-0-	-1977	-0-	7976	2	7	9	N	6					31
05	10106	X	8216	-0-	-1890	-0-	8197	2	19	9	N	17					48
06	9240	X	7435	-0-	-1805	-0-	7424	2	11	9	N	10	1	8			57

PAGE WELL #: 3H RRCID -> 257091 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7589 - 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
01	10726	X	6719	-0-	-4007	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8919	-0-	-769	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11272	-0-	-601	-0-	11272	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8980	-0-	-2510	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	8124	-0-	-3749	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	5244	-0-	-5676	-0-	5244	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 6 WELL #: K 3H RRCID -> 257093 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6955 - 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
01	13361	X	11758	-0-	-1603	-0-	11758	2			N	-0-					2
02	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	12053	2	1	9	N	1	1	8			2
03	12471	X	12471	-0-	-0-	-0-	12471	2			N	-0-					2
04	11370	X	10140	-0-	-1230	-0-	10140	2			N	-0-					2
05	13361	X	11456	-0-	-1905	-0-	11456	2			N	-0-					2
06	12930	X	11404	-0-	-1526	-0-	11404	2			N	-0-					2

RICHBURG WELL #: 4H RRCID -> 257095 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7335 - 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
01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	4573	-0-	-3911	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	6227	-0-	-4251	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7019	-0-	-3121	-0-	7019	2			N	-0-					-0-
05	10478	X	7197	-0-	-3281	-0-	7197	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	5367	-0-	-4173	-0-	5367	2			N	-0-					-0-

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
01	48732	X	44270	-0-	-4462	-0-	44270	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	40950	-0-	-1190	-0-	40950	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	44113	-0-	-2542	-0-	44113	2			N	-0-					-0-
04	42840	X	39058	-0-	-3782	-0-	39058	2			N	-0-					-0-
05	45353	X	39880	-0-	-5473	-0-	39880	2			N	-0-					-0-
06	43890	X	35105	-0-	-8785	-0-	35105	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
01	39029	X	29605	-0-	-9424	-0-	29605	2			N	-0-					-0-
02	32540	X	32540	-0-	-0-	-0-	32540	2			N	-0-					-0-
03	33214	X	33214	-0-	-0-	-0-	33214	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	29463	-0-	-1047	-0-	29463	2			N	-0-					-0-
05	36022	X	32100	-0-	-3922	-0-	32100	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	24965	-0-	-9895	-0-	24965	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
01	5084	X	4606	-0-	-478	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4675	-0-	-502	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4461	-0-	-549	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4113	-0-	-1188	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	3483	-0-	-1647	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	11191	X	519	-0-	-10672	-0-	519	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	2764	-0-	-7400	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
03	12453	X	12453	-0-	-0-	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
04	11453	X	11453	-0-	-0-	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
05	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6941	-0-	-5119	-0-	6941	2			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
01	28582	X	23650	-0-	-4932	-0-	23650	2			N	-0-					-0-
02	25172	X	21385	-0-	-3787	-0-	21385	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	24040	-0-	-2062	-0-	24040	2			N	-0-					-0-
04	25260	X	22122	-0-	-3138	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
05	26195	X	26195	-0-	-0-	-0-	26195	2			N	-0-					-0-
*06	27073	X	27073	-0-	-0-	-0-	27073	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
01	14074	X	9797	-0-	-4277	-0-	9797	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	6412	-0-	-5964	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
03	13702	X	4598	-0-	-9104	-0-	4598	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	7929	-0-	-5331	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
05	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	849	-0-	-8631	-0-	849	2			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
01	12524	X	10632	-0-	-1892	-0-	10632	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10686	-0-	-374	-0-	10686	2			N	-0-					-0-
03	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	3291	-0-	-7569	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	6871	-0-	-4971	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	8605	-0-	-2915	-0-	8605	2			N	-0-					-0-

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
01	16337	X	15759	-0-	-578	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	13974	-0-	-446	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14631	-0-	-1737	-0-	14631	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14066	-0-	-1774	-0-	14066	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	12686	-0-	-3682	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	11264	-0-	-3976	-0-	11264	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
01	28923	X	24396	-0-	-4527	-0-	24396	2			N	-0-					-0-
02	26488	X	21194	-0-	-5294	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	20819	-0-	-8507	-0-	20819	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	20112	-0-	-8268	-0-	20112	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19657	-0-	-7313	-0-	19657	2			N	-0-					-0-
06	23610	X	19722	-0-	-3888	-0-	19722	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
01	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	6756	-0-	-188	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6375	-0-	-1561	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6987	-0-	-693	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	4503	-0-	-3433	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2330	-0-	-5170	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	7533	X	4825	-0-	-2708	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	5522	-0-	-918	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6829	-0-	-301	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	3848	-0-	-3052	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	167	-0-	-6436	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	1197	-0-	-5403	-0-	1197	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	78756	X	78756	-0-	-0-	-0-	78756	2			N	-0-					-0-
04	82317	X	82317	-0-	-0-	-0-	82317	2			N	-0-					-0-
05	71049	X	71049	-0-	-0-	-0-	71049	2			N	-0-					-0-
*06	62339	X	62339	-0-	-0-	-0-	62339	2			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
01	16275	X	11855	-0-	-4420	-0-	11855	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	9536	-0-	-5164	-0-	9536	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	11381	-0-	-4739	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
04	15494	X	15494	-0-	-0-	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	14879	X	14879	-0-	-0-	-0-	14879	2			N	-0-					-0-
*06	14760	X	14760	-0-	-0-	-0-	14760	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
01	16523	X	10272	-0-	-6251	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	5885	-0-	-9039	-0-	5885	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	7586	-0-	-8937	-0-	7586	2			N	-0-					-0-
04	15990	X	6440	-0-	-9550	-0-	6440	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	3201	-0-	-13322	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
*06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	12385	2			N	-0-					-0-

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
01	29791	X	27521	-0-	-2270	-0-	27521	2			N	-0-					-0-
02	26516	X	24372	-0-	-2144	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	22985	-0-	-5907	-0-	22985	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	25152	-0-	-1638	-0-	25152	2			N	-0-					-0-
05	27528	X	25504	-0-	-2024	-0-	25504	2			N	-0-					-0-
06	26640	X	23134	-0-	-3506	-0-	23134	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 257229 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7610 - 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
01	8215	X	4929	-0-	-3286	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5657	-0-	-867	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	4597	-0-	-3835	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	1695	-0-	-6465	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2631	-0-	-5801	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	-0-					-0-

MIZE FAMILY-STEPHENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 257240 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7550 - 10437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LONESTAR WELL #: 4H RRCID -> 257255 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7391 - 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
01	15469	X	7293	-0-	-8176	-0-	7293	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	8823	-0-	-5149	-0-	8823	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	10103	-0-	-4653	-0-	10103	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	8448	-0-	-5832	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9163	-0-	-602	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	4020	-0-	-5760	-0-	4020	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1H RRCID -> 257261 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7212 - 13824

01	124620	X	100301	-0-	-24319	-0-	100301	2			N	-0-					-0-
02	112560	X	89315	-0-	-23245	-0-	89315	2			N	-0-					-0-
03	98681	X	98681	-0-	-0-	-0-	98681	2			N	-0-					-0-
04	97080	X	88505	-0-	-8575	-0-	88505	2			N	-0-					-0-
05	100316	X	85625	-0-	-14691	-0-	85625	2			N	-0-					-0-
06	97080	X	78298	-0-	-18782	-0-	78298	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 5H RRCID -> 257264 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7650 - 9765

01	12772	X	4404	-0-	-8368	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	8088	-0-	-3448	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4949	-0-	-1981	-0-	4949	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6507	-0-	-2452	-0-	6507	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	2243	-0-	-6697	-0-	2243	2			N	-0-					-0-

MOUNT TABOR WELL #: 1H RRCID -> 257274 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7600 - 10214

01	82088	X	59919	-0-	-22169	-0-	59919	2			N	-0-					-0-
02	74144	X	48464	-0-	-25680	-0-	48464	2			N	-0-					-0-
03	82088	X	50114	-0-	-31974	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	57990	X	44570	-0-	-13420	-0-	44570	2			N	-0-					-0-
05	59923	X	45149	-0-	-14774	-0-	45149	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	42380	-0-	-15610	-0-	42380	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: D 8H RRCID -> 257287 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6952 - 11287

01	6231	X	3722	-0-	-2509	-0-	3685	2	37	9	N	34	2	8			52
02	4676	X	1866	-0-	-2810	-0-	1858	2	8	9	N	7	1	8			58
03	3193	X	2641	-0-	-552	-0-	2633	2	8	9	N	7	42	1	1	8	22
04	3600	X	858	-0-	-2742	-0-	855	2	3	9	N	3					25
05	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4419	2	8	9	N	7					32
06	3600	X	2171	-0-	-1429	-0-	2163	2	8	9	N	7	1	8			38

WEST HOWELL WELL #: 1H RRCID -> 257292 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 9082 - 13666

01	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
02	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					N	-0-					-0-

HORNED FROG WELL #: 3H RRCID -> 257293 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 8435 - 11766

01	32488	X	23808	-0-	-8680	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
02	29344	X	25270	-0-	-4074	-0-	25270	2			N	-0-					-0-
03	29109	X	23429	-0-	-5680	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	22905	-0-	-5265	-0-	22905	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	18524	-0-	-10585	-0-	18524	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	15384	-0-	-11706	-0-	15384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SANDLIN WELL #: 4H RRCID -> 257303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 8010 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	11524	-0-	-7324	-0-	11524	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	14143	-0-	-1173	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	13188	-0-	-3769	-0-	13188	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12174	-0-	-4236	-0-	12174	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	10488	-0-	-5167	-0-	10488	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	9159	-0-	-5991	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 7H RRCID -> 257319 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6961 - 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
01	10323	X	5973	-0-	-4350	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8463	-0-	-189	-0-	8463	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	5848	-0-	-3173	-0-	5848	2			N	-0-					-0-
04	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8328	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7029	-0-	-2333	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7122	-0-	-1938	-0-	7122	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 1H RRCID -> 257337 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 9229 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39525	X	8910	-0-	-30615	-0-	8910	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	-0-	-0-	-35700	-0-					N	-0-					-0-
03	35433	X	10610	-0-	-24823	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
04	34290	X	8198	-0-	-26092	-0-	8198	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	-0-	-0-	-35433	-0-					N	-0-					-0-
*06	39830	X	39830	-0-	-0-	-0-	39830	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 2H RRCID -> 257340 COMPL. DATE 12/26/2010 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8180 - 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
01	122202	X	90017	-0-	-32185	-0-	90017	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	73771	-0-	-36605	-0-	73771	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	76445	-0-	-45664	-0-	76445	2			N	-0-					-0-
04	91470	X	69842	-0-	-21628	-0-	69842	2			N	-0-					-0-
05	90024	X	65676	-0-	-24348	-0-	65676	2			N	-0-					-0-
06	87120	X	57773	-0-	-29347	-0-	57773	2			N	-0-					-0-

WHITE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 257342 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8670 - 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
01	98270	X	83253	-0-	-15017	-0-	83253	2			N	-0-					-0-
02	85092	X	72981	-0-	-12111	-0-	72981	2			N	-0-					-0-
03	94209	X	77682	-0-	-16527	-0-	77682	2			N	-0-					-0-
04	80580	X	73742	-0-	-6838	-0-	73742	2			N	-0-					-0-
05	83266	X	74163	-0-	-9103	-0-	74163	2			N	-0-					-0-
06	80580	X	66735	-0-	-13845	-0-	66735	2			N	-0-					-0-

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
01	11191	X	9374	-0-	-1817	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6890	-0-	-3218	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	1874	-0-	-9131	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	6614	-0-	-4036	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	860	-0-	-9401	-0-	860	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	5551	-0-	-3509	-0-	5551	2			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
01	21917	X	14989	-0-	-6928	-0-	14989	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	13989	-0-	-5303	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	15269	-0-	-5253	-0-	15269	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	14350	-0-	-5510	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15178	-0-	-1252	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	12919	-0-	-2081	-0-	12919	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUCK LAKE WELL #: 9H RRCID -> 257359 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7729 - 10191

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18197	X	15607	-0-	-2590	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
02	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	14608	-0-	-1202	-0-	14608	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	13686	-0-	-1614	-0-	13686	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	13738	-0-	-2320	-0-	13738	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12868	-0-	-2672	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

I-20 JV WELL #: 7H RRCID -> 257360 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 9190 - 11821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59427	X	40470	-0-	-18957	-0-	40470	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	35866	-0-	-14674	-0-	35866	2			N	-0-					-0-
03	46500	X	36868	-0-	-9632	-0-	36868	2			N	-0-					-0-
04	43110	X	33248	-0-	-9862	-0-	33248	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	32659	-0-	-10183	-0-	32659	2			N	-0-					-0-
06	39150	X	25725	-0-	-13425	-0-	25725	2			N	-0-					-0-

FOREST LANE WELL #: 2H RRCID -> 257361 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7714 - 10273

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	8809	-0-	-925	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	6891	-0-	-1901	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	9337	-0-	-397	-0-	9337	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	5446	-0-	-3734	-0-	5446	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7492	-0-	-1312	-0-	7492	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6099	-0-	-2931	-0-	6099	2			N	-0-					-0-

MERCADO WELL #: 4H RRCID -> 257362 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7415 - 11115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21474	X	21474	-0-	-0-	-0-	21474	2			N	-0-					-0-
02	28420	X	22567	-0-	-5853	-0-	22567	2			N	-0-					-0-
03	31465	X	19956	-0-	-11509	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	30450	X	17798	-0-	-12652	-0-	17798	2			N	-0-					-0-
05	24986	X	21338	-0-	-3648	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	16737	-0-	-7443	-0-	16737	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 7H RRCID -> 257363 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8400 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9176	X	-0-	-0-	-9176	-0-					N	-0-					-0-
02	5768	X	192	-0-	-5576	-0-	192	2			N	-0-					-0-
03	9614	X	9614	-0-	-0-	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
04	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
05	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	9060	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8145	-0-	-1155	-0-	8145	2			N	-0-					-0-

BILLY DAVENPORT WELL #: 5H RRCID -> 257378 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7900 - 10020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5983	X	4646	-0-	-1337	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4932	-0-	-472	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	5007	-0-	-449	-0-	5007	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3722	-0-	-1558	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4170	-0-	-1286	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3259	-0-	-2021	-0-	3259	2			N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING WEST WELL #: 2H RRCID -> 257382 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8760 - 15724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39494	X	36048	-0-	-3446	-0-	36048	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	31386	-0-	-4286	-0-	31386	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	32132	-0-	-7362	-0-	32132	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	32814	-0-	-5166	-0-	32814	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	182	-0-	-36150	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	-0-	-0-	-34890	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SHADY OAKS WELL #: 8H RRCID -> 257383 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7650 - 11037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71424	X	58459	-0-	-12965	-0-	58459	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	51175	-0-	-13337	-0-	51175	2			N	-0-					-0-
03	61783	X	55304	-0-	-6479	-0-	55304	2			N	-0-					-0-
04	56580	X	52441	-0-	-4139	-0-	52441	2			N	-0-					-0-
05	58466	X	52618	-0-	-5848	-0-	52618	2			N	-0-					-0-
06	56580	X	46931	-0-	-9649	-0-	46931	2			N	-0-					-0-

SNEFFELS WELL #: 1H RRCID -> 257395 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7130 - 13810

01	125891	X	111691	-0-	-14200	-0-	111691	2			N	-0-					-0-
02	104552	X	104258	-0-	-294	-0-	104258	2			N	-0-					-0-
03	104690	X	104690	-0-	-0-	-0-	104690	2			N	-0-					-0-
04	108090	X	100544	-0-	-7546	-0-	100544	2			N	-0-					-0-
05	115444	X	96658	-0-	-18786	-0-	96658	2			N	-0-					-0-
06	111720	X	91660	-0-	-20060	-0-	91660	2			N	-0-					-0-

STEPHENS WELL #: 5H RRCID -> 257399 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6925 - 9746

01	9393	X	8994	-0-	-399	-0-	8994	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	8041	-0-	-247	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	8790	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8515	-0-	-185	-0-	8515	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8366	-0-	-624	-0-	8366	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7442	-0-	-1258	-0-	7442	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 1H RRCID -> 257406 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7647 - 12096

01	48081	X	39168	-0-	-8913	-0-	39168	2			N	-0-					-0-
02	40012	X	34926	-0-	-5086	-0-	34926	2			N	-0-					-0-
03	40672	X	36738	-0-	-3934	-0-	36738	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	33492	-0-	-4398	-0-	33492	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	33251	-0-	-5902	-0-	33251	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	13229	-0-	-24661	-0-	13229	2			N	-0-					-0-

HUSKEY WELL #: 1H RRCID -> 257407 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7540 - 10596

01	20956	X	17157	-0-	-3799	-0-	17157	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	17274	-0-	-590	-0-	17274	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	17032	-0-	-2746	-0-	17032	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17194	-0-	-1016	-0-	17194	2			N	-0-					-0-
05	19127	X	17909	-0-	-1218	-0-	17909	2			N	-0-					-0-
06	18510	X	17445	-0-	-1065	-0-	17445	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 4H RRCID -> 257408 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7959 - 9346

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		4130	-0-	4130	4130	4130	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		115	-0-	115	4245	115	2			N	-0-					-0-

CULLISON WELL #: 5H RRCID -> 257425 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7832 - 9218

01	15965	X	13973	-0-	-1992	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12508	-0-	-1912	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13113	-0-	-1302	-0-	13113	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12051	-0-	-1899	-0-	12051	2			N	-0-					-0-
05	14415	X	13357	-0-	-1058	-0-	13357	2			N	-0-					-0-
*06	14563	X	14563	-0-	-0-	-0-	14563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EDGECLIFF C WELL #: 4H RRCID -> 257432 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 8110 - 12147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	24990	-0-	-4832	-0-	24990	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	21999	-0-	-6197	-0-	21999	2			N	-0-					-0-
03	31217	X	23063	-0-	-8154	-0-	23063	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	21419	-0-	-8791	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
05	31217	X	20666	-0-	-10551	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	12843	-0-	-11337	-0-	12843	2			N	-0-					-0-

GRAHAM A WELL #: 3H RRCID -> 257463 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8175 - 12901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		20240	-0-	20240	20240	20240	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		63642	-0-	63642	83882	63642	2			N	-0-					-0-

STONE MYERS WELL #: 1H RRCID -> 257476 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANDLIN WELL #: 3H RRCID -> 257507 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7700 - 11438

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

RALPH WELL #: 1H RRCID -> 257517 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7575 - 9402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33325	X	29362	-0-	-3963	-0-	29362	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	24566	-0-	-4022	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	26528	-0-	-4596	-0-	26528	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	26322	-0-	-2508	-0-	26322	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	25083	-0-	-4491	-0-	25083	2			N	-0-					-0-
06	28410	X	24302	-0-	-4108	-0-	24302	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 4H RRCID -> 257519 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7823 - 10077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	1111	-0-	-7631	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	341	-0-	-7555	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	-0-	-0-	-8742	-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	1080	X	331	-0-	-749	-0-	331	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 9H RRCID -> 257532 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7415 - 12240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	796602	X	53068	-0-	-743534	-0-	53068	2			N	-0-					-0-
02	61320	X	43308	-0-	-18012	-0-	43308	2			N	-0-					-0-
03	51274	X	45080	-0-	-6194	-0-	45080	2			N	-0-					-0-
04	51360	X	41319	-0-	-10041	-0-	41319	2			N	-0-					-0-
05	53072	X	39406	-0-	-13666	-0-	39406	2			N	-0-					-0-
06	51360	X	35216	-0-	-16144	-0-	35216	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KING B WELL #: 1H RRCID -> 257546 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7516 - 13606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77807	X	77807	-0-	-0-	-0-	77807	2			N	-0-					-0-
02	66134	X	66134	-0-	-0-	-0-	66134	2			N	-0-					-0-
03	49493	X	49493	-0-	-0-	-0-	49493	2			N	-0-					-0-
04	33870	X	31439	-0-	-2431	-0-	31439	2			N	-0-					-0-
05	52843	X	52843	-0-	-0-	-0-	52843	2			N	-0-					-0-
06	33870	X	32775	-0-	-1095	-0-	32775	2			N	-0-					-0-

MATTINGLY WELL #: 2H RRCID -> 257563 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7697 - 9645

01	19530	X	14837	-0-	-4693	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	12686	-0-	-4954	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13250	-0-	-5784	-0-	13250	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	11561	-0-	-6139	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	11469	-0-	-6449	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	8638	-0-	-5732	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: S 8H RRCID -> 257564 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7275 - 10909

01	55521	X	52954	-0-	-2567	-0-	52954	2			N	-0-					-0-
02	49028	X	45101	-0-	-3927	-0-	45101	2			N	-0-					-0-
03	52080	X	45426	-0-	-6654	-0-	45426	2			N	-0-					-0-
04	51240	X	41735	-0-	-9505	-0-	41735	2			N	-0-					-0-
05	52948	X	40782	-0-	-12166	-0-	40782	2			N	-0-					-0-
06	51240	X	37647	-0-	-13593	-0-	37647	2			N	-0-					-0-

NORTH FORK WELL #: 2H RRCID -> 257566 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8200 - 9402

01	11563	X	10123	-0-	-1440	-0-	10123	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8398	-0-	-2354	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	10539	-0-	-1365	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	9832	-0-	-1688	-0-	9832	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10186	-0-	-757	-0-	10186	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	8991	-0-	-1209	-0-	8991	2			N	-0-					-0-

SARGE WELL #: 1H RRCID -> 257568 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6955 - 9390

01	31434	X	21281	-0-	-10153	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
02	25704	X	21802	-0-	-3902	-0-	21802	2			N	-0-					-0-
03	28458	X	22166	-0-	-6292	-0-	22166	2			N	-0-					-0-
04	24420	X	16683	-0-	-7737	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	21859	-0-	-3375	-0-	21859	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	19093	-0-	-4277	-0-	19093	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 1H RRCID -> 257570 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8400 - 9402

01	5828	X	3810	-0-	-2018	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	2813	-0-	-2115	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	3766	-0-	-1256	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4390	-0-	-470	-0-	4390	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	4310	2			N	-0-					-0-
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-

CORDELIA WELL #: 2H RRCID -> 257571 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7513 - 11405

01	21731	X	13239	-0-	-8492	-0-	13239	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13416	-0-	-2348	-0-	13416	2			N	-0-					-0-
03	17453	X	15019	-0-	-2434	-0-	15019	2			N	-0-					-0-
04	16890	X	10959	-0-	-5931	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	8986	-0-	-5863	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	3071	-0-	-11449	-0-	3071	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAZY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257584 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8585 - 11700

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

BOGI WELL #: 3H RRCID -> 257585 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8111 - 12000

01	T. A.		93686	-0-	93686	158471	93686	2			N	-0-					-0-
02	236457	X	77986	-0-	-158471	-0-	77986	2			N	-0-					-0-
03	80775	X	80775	-0-	-0-	-0-	80775	2			N	-0-					-0-
04	90660	X	70050	-0-	-20610	-0-	70050	2			N	-0-					-0-
05	93682	X	65870	-0-	-27812	-0-	65870	2			N	-0-					-0-
06	90660	X	63858	-0-	-26802	-0-	63858	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 2H RRCID -> 257587 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6850 - 10248

01	7471	X	5153	-0-	-2318	-0-	5121	2	32	9	N	29					52
02	6748	X	1619	-0-	-5129	-0-	1597	2	22	9	N	20					72
03	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7575	2	18	9	N	16	50	1			38
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	7365	2	12	9	N	11					49
05	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8197	2	2	9	N	2					51
*06	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	7717	2	2	9	N	2	1	8			52

EAST ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 257588 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7704 - 10906

01	23157	X	20364	-0-	-2793	-0-	20364	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17755	-0-	-3161	-0-	17755	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16546	-0-	-5495	-0-	16546	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	11900	-0-	-9430	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	9677	-0-	-12364	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	5045	-0-	-14665	-0-	5045	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 7H RRCID -> 257589 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7763 - 9238

01	18972	X	15913	-0-	-3059	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	15198	-0-	-566	-0-	15198	2			N	-0-					-0-
03	17629	X	17629	-0-	-0-	-0-	17629	2			N	-0-					-0-
04	18425	X	18425	-0-	-0-	-0-	18425	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	16204	-0-	-629	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	13288	-0-	-3782	-0-	13288	2			N	-0-					-0-

PARNELL WELL #: 11H RRCID -> 257590 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7292 - 11323

01	21049	X	18378	-0-	-2671	-0-	18378	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	16126	-0-	-2886	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18456	-0-	-1043	-0-	18456	2			N	-0-					-0-
04	18780	X	17119	-0-	-1661	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
05	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	18550	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	14949	-0-	-2901	-0-	14949	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 2H RRCID -> 257592 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8482 - 11402

01	21886	X	19504	-0-	-2382	-0-	19504	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	14703	-0-	-3693	-0-	14703	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	20020	-0-	-347	-0-	20020	2			N	-0-					-0-
04	18870	X	12643	-0-	-6227	-0-	12643	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	22134	-0-	-0-	-0-	22134	2			N	-0-					-0-
*06	22431	X	22431	-0-	-0-	-0-	22431	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	15624	X	14139	-0-	-1485	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	13004	-0-	-1108	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	13763	-0-	-1644	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	12949	-0-	-1961	-0-	12949	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12885	-0-	-2522	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12178	-0-	-1742	-0-	12178	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 9H RRCID -> 257596 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7730 - 13145

01	63426	X	55463	-0-	-7963	-0-	55463	2			N	-0-					-0-
02	54152	X	33435	-0-	-20717	-0-	33435	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	51422	-0-	-5463	-0-	51422	2			N	-0-					-0-
04	53670	X	40030	-0-	-13640	-0-	40030	2			N	-0-					-0-
05	55459	X	32551	-0-	-22908	-0-	32551	2			N	-0-					-0-
06	53670	X	42687	-0-	-10983	-0-	42687	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 2H RRCID -> 257598 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7230 - 11426

01	30473	X	29249	-0-	-1224	-0-	29249	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	24747	-0-	-4093	-0-	24747	2			N	-0-					-0-
03	34906	X	25845	-0-	-9061	-0-	25845	2			N	-0-					-0-
04	33780	X	24130	-0-	-9650	-0-	24130	2			N	-0-					-0-
05	34906	X	23637	-0-	-11269	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	28320	X	21875	-0-	-6445	-0-	21875	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: E 4H RRCID -> 257607 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7255 - 10715

01	4619	X	3963	-0-	-656	-0-	3951	2	12	9	N	11					16
02	4172	X	2150	-0-	-2022	-0-	2139	2	11	9	N	10					26
03	4619	X	3113	-0-	-1506	-0-	3104	2	9	9	N	8	20	1			14
04	3840	X	501	-0-	-3339	-0-	493	2	8	9	N	7					21
05	3968	X	2416	-0-	-1552	-0-	2414	2	2	9	N	2					23
06	3840	X	1031	-0-	-2809	-0-	1029	2	2	9	N	2					25

CLEBURNE PROPANE WELL #: 1H RRCID -> 257611 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 9048 - 13197

01	41912	X	28511	-0-	-13401	-0-	28511	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	8698	-0-	-29158	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
03	64477	X	64477	-0-	-0-	-0-	64477	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	21150	-0-	-15840	-0-	21150	2			N	-0-					-0-
05	36779	X	36779	-0-	-0-	-0-	36779	2			N	-0-					-0-
06	42750	X	34704	-0-	-8046	-0-	34704	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY A WELL #: 2H RRCID -> 257612 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10498 - 13793

01	59272	X	48820	-0-	-10452	-0-	48820	2			N	-0-					-0-
02	55454	X	55454	-0-	-0-	-0-	55454	2			N	-0-					-0-
03	65410	X	58463	-0-	-6947	-0-	58463	2			N	-0-					-0-
04	63300	X	56727	-0-	-6573	-0-	56727	2			N	-0-					-0-
05	65410	X	56751	-0-	-8659	-0-	56751	2			N	-0-					-0-
06	59430	X	39545	-0-	-19885	-0-	39545	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 3H RRCID -> 257618 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7295 - 10193

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC STONE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257623 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKING HORSE WELL #: 9H RRCID -> 257624 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8540 - 12035

01	47151	X	38711	-0-	-8440	-0-	38711	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	32274	-0-	-9222	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
03	43121	X	37346	-0-	-5775	-0-	37346	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	34750	-0-	-5390	-0-	34750	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	35160	-0-	-4458	-0-	35160	2			N	-0-					-0-
06	37470	X	33710	-0-	-3760	-0-	33710	2			N	-0-					-0-

BRUDER WELL #: 1H RRCID -> 257625 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 9028 - 13540

01	70199	X	70199	-0-	-0-	-0-	70199	2			N	-0-					-0-
02	176740	X	176740	-0-	-0-	-0-	176740	2			N	-0-					-0-
03	120205	X	120205	-0-	-0-	-0-	120205	2			N	-0-					-0-
04	108223	X	108223	-0-	-0-	-0-	108223	2			N	-0-					-0-
05	195672	X	91058	-0-	-104614	-0-	91058	2			N	-0-					-0-
06	189360	X	45398	-0-	-143962	-0-	45398	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 6H RRCID -> 257627 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 8112 - 10531

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING B WELL #: 2H RRCID -> 257634 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7460 - 13594

01	112468	X	94275	-0-	-18193	-0-	94275	2			N	-0-					-0-
02	97076	X	85811	-0-	-11265	-0-	85811	2			N	-0-					-0-
03	101308	X	71540	-0-	-29768	-0-	71540	2			N	-0-					-0-
04	91230	X	53526	-0-	-37704	-0-	53526	2			N	-0-					-0-
05	95015	X	83554	-0-	-11461	-0-	83554	2			N	-0-					-0-
06	91950	X	53639	-0-	-38311	-0-	53639	2			N	-0-					-0-

FELLOWSHIP WELL #: 7H RRCID -> 257640 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 9250 - 11221

01	36952	X	30563	-0-	-6389	-0-	30563	2			N	-0-					-0-
02	32396	X	17249	-0-	-15147	-0-	17249	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30834	-0-	-4909	-0-	30834	2			N	-0-					-0-
04	34050	X	27852	-0-	-6198	-0-	27852	2			N	-0-					-0-
05	33480	X	26265	-0-	-7215	-0-	26265	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	21970	-0-	-7880	-0-	21970	2			N	-0-					-0-

WELLIVER WELL #: 7H RRCID -> 257678 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7403 - 9746

01	10571	X	7554	-0-	-3017	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
02	11732	X	8644	-0-	-3088	-0-	8644	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	9189	-0-	-3800	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10886	-0-	-1684	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	11009	X	11009	-0-	-0-	-0-	11009	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7613	-0-	-1657	-0-	7613	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

WAKEMAN WELL #: 3H RRCID -> 257688 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 8076 - 10967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20243	X	14545	-0-	-5698	-0-	14545	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	15463	-0-	-2821	-0-	15463	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	13393	-0-	-6850	-0-	13393	2			N	-0-					-0-
04	18090	X	13076	-0-	-5014	-0-	13076	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13062	-0-	-4050	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	9925	-0-	-6635	-0-	9925	2			N	-0-					-0-

RIVER OAKS WELL #: 1H RRCID -> 257700 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7555 - 11649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54281	X	51734	-0-	-2547	-0-	51734	2			N	-0-					-0-
02	45716	X	45716	-0-	-0-	-0-	45716	2			N	-0-					-0-
03	47554	X	45981	-0-	-1573	-0-	45981	2			N	-0-					-0-
04	50070	X	38953	-0-	-11117	-0-	38953	2			N	-0-					-0-
05	51739	X	39805	-0-	-11934	-0-	39805	2			N	-0-					-0-
06	50070	X	37290	-0-	-12780	-0-	37290	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 3H RRCID -> 257701 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7900 - 10702

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26102	X	18247	-0-	-7855	-0-	18247	2			N	-0-					-0-
02	23100	X	17086	-0-	-6014	-0-	17086	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	13115	-0-	-8182	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	1728	-0-	-15942	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-

MAYFIELD 361 WELL #: 6H RRCID -> 257704 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7779 - 10064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	9754	-0-	-755	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	8128	-0-	-2652	-0-	8128	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	8489	-0-	-3446	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7828	-0-	-3722	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9490	-0-	-616	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	7083	-0-	-2367	-0-	7083	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 2H RRCID -> 257707 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8601 - 13154

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	181753	X	80010	-0-	-101743	-0-	80010	2			N	-0-					-0-
02	164164	X	59336	-0-	-104828	-0-	59336	2			N	-0-					-0-
03	109957	X	50461	-0-	-59496	-0-	50461	2			N	-0-					-0-
04	94500	X	47911	-0-	-46589	-0-	47911	2			N	-0-					-0-
05	80507	X	48070	-0-	-32437	-0-	48070	2			N	-0-					-0-
06	77610	X	35035	-0-	-42575	-0-	35035	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 14H RRCID -> 257709 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7420 - 11051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16678	X	11049	-0-	-5629	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	-0-	-0-	-15064	-0-					N	-0-					-0-
03	14570	X	-0-	-0-	-14570	-0-					N	-0-					-0-
04	11880	X	-0-	-0-	-11880	-0-					N	-0-					-0-
05	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-

BIG DADDY WELL #: 1H RRCID -> 257711 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7775 - 11337

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39246	X	33013	-0-	-6233	-0-	33013	2			N	-0-					-0-
02	33124	X	31008	-0-	-2116	-0-	31008	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	33937	-0-	-2736	-0-	33937	2			N	-0-					-0-
04	35040	X	31881	-0-	-3159	-0-	31881	2			N	-0-					-0-
05	36208	X	32256	-0-	-3952	-0-	32256	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	30565	-0-	-2645	-0-	30565	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
RISINGER WELL #: 8H RRCID -> 257712 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7380 - 10078																	
01	11594	X	9827	-0-	-1767	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	7820	-0-	-2652	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	10891	-0-	-703	-0-	10891	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	10365	-0-	-255	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
05	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	10077	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	8443	-0-	-2087	-0-	8443	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: V 4H RRCID -> 257721 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6724 - 10336																	
01	11253	X	8910	-0-	-2343	-0-	8808	2	102	9	N	93	74	1			38
02	10164	X	8933	-0-	-1231	-0-	8821	2	112	9	N	102	64	1			76
03	11253	X	9646	-0-	-1607	-0-	9544	2	102	9	N	93	134	1			35
04	9510	X	6918	-0-	-2592	-0-	6838	2	80	9	N	73	72	1			36
05	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	57	73	1			20
06	9570	X	7796	-0-	-1774	-0-	7723	2	73	9	N	66	38	1			48
WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 257722 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8532 - 10142																	
01	18197	X	15772	-0-	-2425	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13989	-0-	-2083	-0-	13989	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	15074	-0-	-1418	-0-	15074	2			N	-0-					-0-
04	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15899	-0-	-190	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	10169	-0-	-5101	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
FIELDERDALE WELL #: 3H RRCID -> 257723 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8691 - 11056																	
01	10664	X	9087	-0-	-1577	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	2844	-0-	-6172	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	679	-0-	-9303	-0-	679	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	486	-0-	-8964	-0-	486	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	103	-0-	-9414	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	-0-	-0-	-8790	-0-					N	-0-					-0-
TRWD BEND WELL #: 1H RRCID -> 257727 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7445 - 11157																	
01	97092	X	78741	-0-	-18351	-0-	78741	2			N	-0-					-0-
02	78260	X	71739	-0-	-6521	-0-	71739	2			N	-0-					-0-
03	79205	X	74731	-0-	-4474	-0-	74731	2			N	-0-					-0-
04	76200	X	68856	-0-	-7344	-0-	68856	2			N	-0-					-0-
05	79422	X	68768	-0-	-10654	-0-	68768	2			N	-0-					-0-
06	76860	X	50321	-0-	-26539	-0-	50321	2			N	-0-					-0-
HOME RUN WELL #: 1H RRCID -> 257730 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7640 - 12741																	
01	53247	X	53247	-0-	-0-	-0-	53247	2			N	-0-					-0-
02	44632	X	4810	-0-	-39822	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
03	47740	X	-0-	-0-	-47740	-0-					N	-0-					-0-
04	51540	X	44453	-0-	-7087	-0-	44453	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	33201	-0-	-20057	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
06	51540	X	22103	-0-	-29437	-0-	22103	2			N	-0-					-0-
WELCH WELL #: 1H RRCID -> 257735 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7900 - 13782																	
01	43958	X	32131	-0-	-11827	-0-	32131	2			N	-0-					-0-
02	39704	X	32054	-0-	-7650	-0-	32054	2			N	-0-					-0-
03	40920	X	31620	-0-	-9300	-0-	31620	2			N	-0-					-0-
04	39600	X	26613	-0-	-12987	-0-	26613	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	28931	-0-	-8269	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	34350	X	26328	-0-	-8022	-0-	26328	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	8463	X	882	-0-	-7581	-0-	882	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
03	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					N	-0-					-0-
04	6300	X	-0-	-0-	-6300	-0-					N	-0-					-0-
05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 5H RRCID -> 257742 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8401 - 11028

01	87358	X	74620	-0-	-12738	-0-	74620	2			N	-0-					-0-
02	78904	X	63747	-0-	-15157	-0-	63747	2			N	-0-					-0-
03	86304	X	64737	-0-	-21567	-0-	64737	2			N	-0-					-0-
04	72210	X	14268	-0-	-57942	-0-	14268	2			N	-0-					-0-
05	74617	X	51509	-0-	-23108	-0-	51509	2			N	-0-					-0-
06	72210	X	49642	-0-	-22568	-0-	49642	2			N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 7H RRCID -> 257743 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7440 - 12014

01	12865	X	9750	-0-	-3115	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	7720	-0-	-3564	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10865	-0-	-481	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10043	-0-	-547	-0-	10043	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10370	-0-	-511	-0-	10370	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9129	-0-	-1371	-0-	9129	2			N	-0-					-0-

HART WELL #: 2H RRCID -> 257748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8960 - 13107

01	60636	X	54142	-0-	-6494	-0-	54142	2			N	-0-					-0-
02	54768	X	46188	-0-	-8580	-0-	46188	2			N	-0-					-0-
03	60636	X	46423	-0-	-14213	-0-	46423	2			N	-0-					-0-
04	57210	X	47134	-0-	-10076	-0-	47134	2			N	-0-					-0-
05	55118	X	46136	-0-	-8982	-0-	46136	2			N	-0-					-0-
06	52410	X	43932	-0-	-8478	-0-	43932	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 3H RRCID -> 257777 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7852 - 12347

01	39990	X	31912	-0-	-8078	-0-	31912	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	28880	-0-	-7240	-0-	28880	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	29568	-0-	-7539	-0-	29568	2			N	-0-					-0-
04	35910	X	26644	-0-	-9266	-0-	26644	2			N	-0-					-0-
05	31961	X	26235	-0-	-5726	-0-	26235	2			N	-0-					-0-
06	30930	X	18458	-0-	-12472	-0-	18458	2			N	-0-					-0-

TAR HEEL WELL #: 1H RRCID -> 257782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7170 - 8897

01	9455	X	7793	-0-	-1662	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
02	8988	X	6467	-0-	-2521	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	7397	-0-	-2554	-0-	7397	2			N	-0-					-0-
04	9630	X	6943	-0-	-2687	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	6570	-0-	-2575	-0-	6570	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6393	-0-	-1137	-0-	6393	2			N	-0-					-0-

FIELDERDALE WELL #: 4H RRCID -> 257788 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8569 - 10839

01	14105	X	11782	-0-	-2323	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	6604	-0-	-4848	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10071	-0-	-2949	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	8093	-0-	-4507	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11074	-0-	-1946	-0-	11074	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10646	-0-	-754	-0-	10646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	27032	X	22872	-0-	-4160	-0-	22872	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	19453	-0-	-4963	-0-	19453	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	20796	-0-	-4128	-0-	20796	2			N	-0-					-0-
04	22718	X	22718	-0-	-0-	-0-	22718	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	16640	-0-	-6238	-0-	16640	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	19388	-0-	-2752	-0-	19388	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 5H RRCID -> 257791 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7309 - 11845

01	36673	X	25780	-0-	-10893	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
02	30660	X	27348	-0-	-3312	-0-	27348	2			N	-0-					-0-
03	31279	X	27869	-0-	-3410	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
04	25151	X	25151	-0-	-0-	-0-	25151	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	23876	-0-	-6411	-0-	23876	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	22008	-0-	-7302	-0-	22008	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 2H RRCID -> 257793 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7951 - 9832

01	14260	X	11795	-0-	-2465	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
02	13748	X	13153	-0-	-595	-0-	13153	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	12094	-0-	-4212	-0-	12094	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	8467	-0-	-7313	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	4430	-0-	-11876	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	1644	-0-	-12456	-0-	1644	2			N	-0-					-0-

BOGI WELL #: 4H RRCID -> 257794 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8288 - 10852

01	T. A.		67537	-0-	67537	140917	67537	2			N	-0-					-0-
02	199274	X	58357	-0-	-140917	-0-	58357	2			N	-0-					-0-
03	62156	X	62156	-0-	-0-	-0-	62156	2			N	-0-					-0-
04	71010	X	54716	-0-	-16294	-0-	54716	2			N	-0-					-0-
05	73377	X	54421	-0-	-18956	-0-	54421	2			N	-0-					-0-
06	65370	X	51012	-0-	-14358	-0-	51012	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 1H RRCID -> 257796 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7460 - 10757

01	42959	X	42959	-0-	-0-	-0-	42959	2			N	-0-					-0-
02	38200	X	38200	-0-	-0-	-0-	38200	2			N	-0-					-0-
03	36649	X	36649	-0-	-0-	-0-	36649	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	32512	-0-	-9068	-0-	32512	2			N	-0-					-0-
05	42966	X	31033	-0-	-11933	-0-	31033	2			N	-0-					-0-
06	41580	X	24833	-0-	-16747	-0-	24833	2			N	-0-					-0-

DIXIE RUTH WELL #: 9H RRCID -> 257797 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6835 - 11181

01	15252	X	8656	-0-	-6596	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9310	-0-	-1302	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11345	-0-	-1551	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
04	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	14421	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	9453	-0-	-3443	-0-	9453	2			N	-0-					-0-
*06	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 3H RRCID -> 257805 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7420 - 9996

01	31744	X	19370	-0-	-12374	-0-	19370	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	15377	-0-	-10355	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
03	27063	X	19618	-0-	-7445	-0-	19618	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	16438	-0-	-7622	-0-	16438	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	9579	-0-	-9796	-0-	9579	2			N	-0-					-0-
06	18990	X	12784	-0-	-6206	-0-	12784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
WHITE B WELL #: 3H RRCID -> 257807 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8680 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48732	X	40675	-0-	-8057	-0-	40675	2			N	-0-					-0-
02	44016	X	33608	-0-	-10408	-0-	33608	2			N	-0-					-0-
03	46128	X	37410	-0-	-8718	-0-	37410	2			N	-0-					-0-
04	39360	X	35250	-0-	-4110	-0-	35250	2			N	-0-					-0-
05	40672	X	34283	-0-	-6389	-0-	34283	2			N	-0-					-0-
06	39360	X	32053	-0-	-7307	-0-	32053	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 3H RRCID -> 257809 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7589 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121272	X	100161	-0-	-21111	-0-	100161	2			N	-0-					-0-
02	103992	X	85527	-0-	-18465	-0-	85527	2			N	-0-					-0-
03	109709	X	84577	-0-	-25132	-0-	84577	2			N	-0-					-0-
04	96930	X	46665	-0-	-50265	-0-	46665	2			N	-0-					-0-
05	100161	X	99866	-0-	-295	-0-	99866	2			N	-0-					-0-
06	96930	X	53408	-0-	-43522	-0-	53408	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 2H RRCID -> 257817 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6511 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	7368	-0-	-6458	-0-	7334	2	34	9	N	31	29	1			19
02	12488	X	7074	-0-	-5414	-0-	7052	2	22	9	N	20	28	1			11
03	12245	X	7850	-0-	-4395	-0-	7826	2	24	9	N	22	27	1			6
04	9960	X	8349	-0-	-1611	-0-	8337	2	12	9	N	11					17
05	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9302	2	11	9	N	10	23	1			4
*06	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7993	2	12	9	N	11					15

ANDIE P WELL #: 1H RRCID -> 257819 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 8843 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55707	X	41026	-0-	-14681	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
02	47376	X	-0-	-0-	-47376	-0-					N	-0-					-0-
03	50406	X	-0-	-0-	-50406	-0-					N	-0-					-0-
04	46590	X	-0-	-0-	-46590	-0-					N	-0-					-0-
05	46872	X	-0-	-0-	-46872	-0-					N	-0-					-0-
06	39690	X	-0-	-0-	-39690	-0-					N	-0-					-0-

WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 257830 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8328 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
03	992	X	183	-0-	-809	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	1110	X	64	-0-	-1046	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1147	X	12	-0-	-1135	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	43	-0-	-1067	-0-	43	2			N	-0-					-0-

RAINTREE WELL #: 4H RRCID -> 257831 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8475 - 10187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26133	X	14505	-0-	-11628	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	12511	-0-	-11093	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	26133	X	13156	-0-	-12977	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
04	25290	X	13399	-0-	-11891	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12313	-0-	-2195	-0-	12313	2			N	-0-					-0-
06	14040	X	10125	-0-	-3915	-0-	10125	2			N	-0-					-0-

WEBB WELL #: 4H RRCID -> 257870 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7900 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	4833	-0-	-1227	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	4835	-0-	-1675	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5397	-0-	-903	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GRAPEVINE MILLS WELL #: 3H RRCID -> 257883 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8555 - 11617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20894	X	18310	-0-	-2584	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	15974	-0-	-2590	-0-	15974	2			N	-0-					-0-
03	20057	X	17156	-0-	-2901	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	13449	-0-	-5961	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	14711	-0-	-4664	-0-	14711	2			N	-0-					-0-
06	17730	X	14452	-0-	-3278	-0-	14452	2			N	-0-					-0-

DOC OWEN WELL #: 7H RRCID -> 257884 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7165 - 9297

01	9021	X	7389	-0-	-1632	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6623	-0-	-1273	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7232	-0-	-1107	-0-	7232	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	6942	-0-	-948	-0-	6942	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	6985	-0-	-982	-0-	6985	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	6081	-0-	-1059	-0-	6081	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 1H RRCID -> 257887 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7440 - 11716

01	71300	X	67398	-0-	-3902	-0-	67398	2			N	-0-					-0-
02	66136	X	57155	-0-	-8981	-0-	57155	2			N	-0-					-0-
03	73222	X	59617	-0-	-13605	-0-	59617	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	53821	-0-	-17039	-0-	53821	2			N	-0-					-0-
05	67394	X	53835	-0-	-13559	-0-	53835	2			N	-0-					-0-
06	65220	X	51472	-0-	-13748	-0-	51472	2			N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 1H RRCID -> 257893 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7660 - 12793

01	50437	X	26557	-0-	-23880	-0-	26557	2			N	-0-					-0-
02	43652	X	13286	-0-	-30366	-0-	13286	2			N	-0-					-0-
03	46965	X	42355	-0-	-4610	-0-	42355	2			N	-0-					-0-
04	45450	X	178	-0-	-45272	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	46965	X	41824	-0-	-5141	-0-	41824	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	39978	-0-	-1002	-0-	39978	2			N	-0-					-0-

WEST WING WELL #: 1H RRCID -> 257923 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8590 - 13103

01	73284	X	55708	-0-	-17576	-0-	55708	2			N	-0-					-0-
02	59864	X	49689	-0-	-10175	-0-	49689	2			N	-0-					-0-
03	66278	X	51394	-0-	-14884	-0-	51394	2			N	-0-					-0-
04	60180	X	49349	-0-	-10831	-0-	49349	2			N	-0-					-0-
05	55707	X	47795	-0-	-7912	-0-	47795	2			N	-0-					-0-
06	53910	X	23909	-0-	-30001	-0-	23909	2			N	-0-					-0-

RENZO WELL #: 4H RRCID -> 257939 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 7642 - 11059

01	DLQ G-10		15291	-0-	15291	38167	15291	2			N	-0-					-0-
02	65464	X	27297	-0-	-38167	-0-	27297	2			N	-0-					-0-
03	25666	X	25666	-0-	-0-	-0-	25666	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22533	-0-	-10527	-0-	22533	2			N	-0-					-0-
05	30225	X	22084	-0-	-8141	-0-	22084	2			N	-0-					-0-
06	29250	X	19102	-0-	-10148	-0-	19102	2			N	-0-					-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 5H RRCID -> 257943 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7750 - 13276

01	47585	X	-0-	-0-	-47585	-0-					N	-0-					-0-
02	34104	X	-0-	-0-	-34104	-0-					N	-0-					-0-
03	31248	X	-0-	-0-	-31248	-0-					N	-0-					-0-
04	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	8651	2			N	-0-					-0-
05	53000	X	53000	-0-	-0-	-0-	53000	2			N	-0-					-0-
*06	58395	X	58395	-0-	-0-	-0-	58395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	5952	X	2067	-0-	-3885	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	976	-0-	-4400	-0-	976	2			N	-0-					-0-
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3668	-0-	-548	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5232	-0-	-1728	-0-	5232	2			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
01	28272	X	24485	-0-	-3787	-0-	24485	2			N	-0-					-0-
02	24164	X	21806	-0-	-2358	-0-	21806	2			N	-0-					-0-
03	25358	X	23150	-0-	-2208	-0-	23150	2			N	-0-					-0-
04	24927	X	24927	-0-	-0-	-0-	24927	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	23860	-0-	-1157	-0-	23860	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	15898	-0-	-7802	-0-	15898	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	61393	X	61393	-0-	-0-	-0-	61393	2			N	-0-					-0-
02	54180	X	26441	-0-	-27739	-0-	26441	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	7088	-0-	-52897	-0-	7088	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	55176	-0-	-4224	-0-	55176	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	49921	-0-	-11459	-0-	49921	2			N	-0-					-0-
06	59400	X	44282	-0-	-15118	-0-	44282	2			N	-0-					-0-

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
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	17201	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	1558	-0-	-13030	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	9913	-0-	-6238	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	12088	-0-	-3542	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	11424	-0-	-4727	-0-	11424	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	1379	-0-	-14251	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

WEST WILLIS WELL #: 2H RRCID -> 258067 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7570 - 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
01	44113	X	35801	-0-	-8312	-0-	35801	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30801	-0-	-9043	-0-	30801	2			N	-0-					-0-
03	40889	X	32709	-0-	-8180	-0-	32709	2			N	-0-					-0-
04	39180	X	28349	-0-	-10831	-0-	28349	2			N	-0-					-0-
05	38719	X	26945	-0-	-11774	-0-	26945	2			N	-0-					-0-
06	34650	X	30887	-0-	-3763	-0-	30887	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

FIELDERDALE WELL #: 5H RRCID -> 258091 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8566 - 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
01	21390	X	19389	-0-	-2001	-0-	19389	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	17450	-0-	-1114	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	18622	-0-	-1931	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	18427	-0-	-833	-0-	18427	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	18694	-0-	-1208	-0-	18694	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	15545	-0-	-3205	-0-	15545	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 1H RRCID -> 258094 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8690 - 11627

01	85157	X	61612	-0-	-23545	-0-	61612	2			N	-0-					-0-
02	76916	X	53516	-0-	-23400	-0-	53516	2			N	-0-					-0-
03	85157	X	55872	-0-	-29285	-0-	55872	2			N	-0-					-0-
04	65070	X	48764	-0-	-16306	-0-	48764	2			N	-0-					-0-
05	64418	X	49443	-0-	-14975	-0-	49443	2			N	-0-					-0-
06	59610	X	45777	-0-	-13833	-0-	45777	2			N	-0-					-0-

CHANEY WELL #: 4H RRCID -> 258110 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 9650 - 11652

01	23374	X	17693	-0-	-5681	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	19688	2			N	-0-					-0-
03	25189	X	25189	-0-	-0-	-0-	25189	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	10074	-0-	-7056	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	5281	-0-	-16512	-0-	5281	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	12283	-0-	-12077	-0-	12283	2			N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 3H RRCID -> 258111 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7718 - 9570

01	12865	X	3802	-0-	-9063	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	323	-0-	-11297	-0-	323	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	704	-0-	-12161	-0-	704	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 3H RRCID -> 258159 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7800 - 10211

01	T. A.		8051	-0-	8051	39907	8051	2			N	-0-					-0-
02	40488	X	581	-0-	-39907	-0-	581	2			N	-0-					-0-
03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	8907	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12005	-0-	-16075	-0-	12005	2			N	-0-					-0-
05	29016	X	8606	-0-	-20410	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	553	-0-	-8057	-0-	553	2			N	-0-					-0-

KISD WELL #: 2H RRCID -> 258164 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8450 - 11825

01	105307	X	72307	-0-	-33000	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
02	95116	X	59188	-0-	-35928	-0-	59188	2			N	-0-					-0-
03	99696	X	63512	-0-	-36184	-0-	63512	2			N	-0-					-0-
04	76170	X	55709	-0-	-20461	-0-	55709	2			N	-0-					-0-
05	74896	X	55936	-0-	-18960	-0-	55936	2			N	-0-					-0-
06	69960	X	51260	-0-	-18700	-0-	51260	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 1H RRCID -> 258165 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8113 - 10565

01	19747	X	13943	-0-	-5804	-0-	13943	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	7970	-0-	-9866	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
03	19747	X	-0-	-0-	-19747	-0-					N	-0-					-0-
04	18480	X	13642	-0-	-4838	-0-	13642	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	11566	-0-	-4988	-0-	11566	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11356	-0-	-2144	-0-	11356	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
NAUTILUS WELL #: 1H RRCID -> 258174 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8500 - 13013																	
01	30318	X	17365	-0-	-12953	-0-	17365	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	14376	-0-	-8892	-0-	14376	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	19794	-0-	-5967	-0-	19794	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	19366	-0-	-5564	-0-	19366	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15339	-0-	-3912	-0-	15339	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	10781	-0-	-8389	-0-	10781	2			N	-0-					-0-
GRAPEVINE MILLS WELL #: 1H RRCID -> 258205 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 9140 - 11892																	
01	20274	X	12450	-0-	-7824	-0-	12450	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	9003	-0-	-9309	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	10619	-0-	-6896	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	9820	-0-	-4400	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10090	-0-	-3364	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	6412	-0-	-5648	-0-	6412	2			N	-0-					-0-
BURLESON ELKS WELL #: 2H RRCID -> 258226 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7605 - 13175																	
01	59329	X	59329	-0-	-0-	-0-	59329	2			N	-0-					-0-
02	50115	X	50115	-0-	-0-	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
03	52663	X	52663	-0-	-0-	-0-	52663	2			N	-0-					-0-
04	55560	X	46434	-0-	-9126	-0-	46434	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	45687	-0-	-11725	-0-	45687	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	43615	-0-	-11945	-0-	43615	2			N	-0-					-0-
STOCKYARDS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258229 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7300 - 12463																	
01	51336	X	2682	-0-	-48654	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
02	48468	X	26188	-0-	-22280	-0-	26188	2			N	-0-					-0-
03	53661	X	34806	-0-	-18855	-0-	34806	2			N	-0-					-0-
04	51930	X	-0-	-0-	-51930	-0-					N	-0-					-0-
05	39273	X	39273	-0-	-0-	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	7651	-0-	-26039	-0-	7651	2			N	-0-					-0-
WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 258234 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8495 - 9942																	
01	20181	X	1512	-0-	-18669	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	1116	-0-	-14816	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	673	-0-	-14548	-0-	673	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	183	-0-	-6597	-0-	183	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	39	-0-	-2348	-0-	39	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	87	-0-	-1383	-0-	87	2			N	-0-					-0-
RIVERCREST WELL #: N 7H RRCID -> 258237 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7078 - 10051																	
01	56699	X	46043	-0-	-10656	-0-	46043	2			N	-0-					-0-
02	48636	X	39543	-0-	-9093	-0-	39543	2			N	-0-					-0-
03	48639	X	42042	-0-	-6597	-0-	42042	2			N	-0-					-0-
04	44550	X	39427	-0-	-5123	-0-	39427	2			N	-0-					-0-
05	46035	X	39555	-0-	-6480	-0-	39555	2			N	-0-					-0-
06	44550	X	37394	-0-	-7156	-0-	37394	2			N	-0-					-0-
LITTLE BEAR SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 258240 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7688 - 13519																	
01	95201	X	38894	-0-	-56307	-0-	38894	2			N	-0-					-0-
02	85988	X	-0-	-0-	-85988	-0-					N	-0-					-0-
03	95201	X	-0-	-0-	-95201	-0-					N	-0-					-0-
04	92130	X	63939	-0-	-28191	-0-	63939	2			N	-0-					-0-
05	64857	X	64857	-0-	-0-	-0-	64857	2			N	-0-					-0-
*06	55471	X	55471	-0-	-0-	-0-	55471	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	INC G-10		74169	-0-	74169	149392	74169	2			N	-0-					-0-
02	212197	X	62805	-0-	-149392	-0-	62805	2			N	-0-					-0-
03	67554	X	67554	-0-	-0-	-0-	67554	2			N	-0-					-0-
04	73950	X	61972	-0-	-11978	-0-	61972	2			N	-0-					-0-
05	75237	X	60025	-0-	-15212	-0-	60025	2			N	-0-					-0-
06	71790	X	57495	-0-	-14295	-0-	57495	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 1H RRCID -> 258261 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 9908 - 16994

01	100750	X	39519	-0-	-61231	-0-	39519	2			N	-0-					-0-
02	75880	X	-0-	-0-	-75880	-0-					N	-0-					-0-
03	73966	X	36196	-0-	-37770	-0-	36196	2			N	-0-					-0-
04	63690	X	54169	-0-	-9521	-0-	54169	2			N	-0-					-0-
05	61566	X	52298	-0-	-9268	-0-	52298	2			N	-0-					-0-
*06	47551	X	47551	-0-	-0-	-0-	47551	2			N	-0-					-0-

INDUS STATE WELL #: 2H RRCID -> 258264 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7790 - 9939

01	9393	X	8469	-0-	-924	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
02	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	9211	2			N	-0-					-0-
03	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	10584	2			N	-0-					-0-
04	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	5867	-0-	-4332	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
*06	13253	X	13253	-0-	-0-	-0-	13253	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 2H RRCID -> 258265 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7229 - 10147

01	45849	X	504	-0-	-45345	-0-	504	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	3966	-0-	-41590	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	5429	-0-	-45008	-0-	5429	2			N	-0-					-0-
04	48810	X	17331	-0-	-31479	-0-	17331	2			N	-0-					-0-
05	37665	X	7457	-0-	-30208	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
*06	19080	X	19080	-0-	-0-	-0-	19080	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 1H RRCID -> 258268 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 9120 - 14723

01	84537	X	73273	-0-	-11264	-0-	73273	2			N	-0-					-0-
02	76356	X	54949	-0-	-21407	-0-	54949	2			N	-0-					-0-
03	81592	X	66424	-0-	-15168	-0-	66424	2			N	-0-					-0-
04	74760	X	66593	-0-	-8167	-0-	66593	2			N	-0-					-0-
05	74803	X	66772	-0-	-8031	-0-	66772	2			N	-0-					-0-
06	70920	X	61489	-0-	-9431	-0-	61489	2			N	-0-					-0-

TINDALL WELL #: 4H RRCID -> 258281 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7245 - 10579

01	45322	X	33463	-0-	-11859	-0-	33463	2			N	-0-					-0-
02	37912	X	30556	-0-	-7356	-0-	30556	2			N	-0-					-0-
03	38719	X	31335	-0-	-7384	-0-	31335	2			N	-0-					-0-
04	35970	X	22202	-0-	-13768	-0-	22202	2			N	-0-					-0-
05	36053	X	27294	-0-	-8759	-0-	27294	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24690	-0-	-8040	-0-	24690	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 2H RRCID -> 258286 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7900 - 12125

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		25734	-0-	25734	25734	25734	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41648	-0-	41648	67382	41648	2			N	-0-					-0-
*06	105013	X	37631	-0-	-67382	-0-	37631	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
FIELDERDALE WELL #: 6H RRCID -> 258297 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8649 - 10602																	
01	8897	X	6629	-0-	-2268	-0-	6629	2			N	-0-					-0-
02	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
03	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
04	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6567	-0-	-160	-0-	6567	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5867	-0-	-643	-0-	5867	2			N	-0-					-0-
ANDIE P WELL #: 2H RRCID -> 258298 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8909 - 14360																	
01	47554	X	36111	-0-	-11443	-0-	36111	2			N	-0-					-0-
02	39676	X	23392	-0-	-16284	-0-	23392	2			N	-0-					-0-
03	50846	X	50846	-0-	-0-	-0-	50846	2			N	-0-					-0-
04	46404	X	46404	-0-	-0-	-0-	46404	2			N	-0-					-0-
05	48131	X	48131	-0-	-0-	-0-	48131	2			N	-0-					-0-
06	49200	X	44140	-0-	-5060	-0-	44140	2			N	-0-					-0-
HOWELL WELL #: 3H RRCID -> 258302 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9480 - 12888																	
01	60822	X	54458	-0-	-6364	-0-	54458	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	47505	-0-	-7431	-0-	47505	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	47326	-0-	-13496	-0-	47326	2			N	-0-					-0-
04	58770	X	47023	-0-	-11747	-0-	47023	2			N	-0-					-0-
05	58497	X	48336	-0-	-10161	-0-	48336	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	45588	-0-	-7122	-0-	45588	2			N	-0-					-0-
LITTLE HOSS WELL #: X 7H RRCID -> 258303 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6835 - 11237																	
01	7417	X	7417	-0-	-0-	-0-	7413	2	4	9	N	4					11
02	6300	X	4730	-0-	-1570	-0-	4726	2	4	9	N	4					15
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8398	2	4	9	N	4	10	1			9
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	11994	2	7	9	N	6					15
05	7037	X	6495	-0-	-542	-0-	6488	2	7	9	N	6					21
*06	10131	X	10131	-0-	-0-	-0-	10124	2	7	9	N	6	15	1			12
CITY OF CLEBURNE WELL #: 12H RRCID -> 258305 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7470 - 9756																	
01	13206	X	11982	-0-	-1224	-0-	11982	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	11442	-0-	-262	-0-	11442	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	11853	-0-	-764	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11578	-0-	-632	-0-	11578	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11165	-0-	-1514	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	8604	-0-	-3666	-0-	8604	2			N	-0-					-0-
DOC OWEN WELL #: 8H RRCID -> 258306 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7350 - 10087																	
01	16523	X	13758	-0-	-2765	-0-	13758	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	11970	-0-	-2282	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	11903	-0-	-3535	-0-	11903	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	11791	-0-	-2819	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12105	-0-	-2186	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11708	-0-	-1612	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
HARBISON-FISCHER WELL #: 4H RRCID -> 258307 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7677 - 9472																	
01	16616	X	16002	-0-	-614	-0-	16002	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	14253	-0-	-755	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15221	-0-	-1395	-0-	15221	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	13939	-0-	-1841	-0-	13939	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13998	-0-	-2308	-0-	13998	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13105	-0-	-2375	-0-	13105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	32736	X	29614	-0-	-3122	-0-	29614	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	23180	-0-	-2860	-0-	23180	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	26144	-0-	-3306	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
04	28650	X	23110	-0-	-5540	-0-	23110	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	24188	-0-	-5417	-0-	24188	2			N	-0-					-0-
06	28650	X	22312	-0-	-6338	-0-	22312	2			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
01	15996	X	11367	-0-	-4629	-0-	11360	2	7	9	N	6	33	1	1	8	11
02	14448	X	11501	-0-	-2947	-0-	11495	2	6	9	N	5					16
03	15996	X	4344	-0-	-11652	-0-	4338	2	6	9	N	5	1	8			20
04	12210	X	6400	-0-	-5810	-0-	6397	2	3	9	N	3					23
05	12741	X	9083	-0-	-3658	-0-	9079	2	4	9	N	4					27
06	12330	X	5754	-0-	-6576	-0-	5751	2	3	9	N	3					30

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
01	22940	X	15823	-0-	-7117	-0-	15823	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	18333	-0-	-343	-0-	18333	2			N	-0-					-0-
03	20924	X	20924	-0-	-0-	-0-	20924	2			N	-0-					-0-
04	18308	X	18308	-0-	-0-	-0-	18308	2			N	-0-					-0-
05	21804	X	21804	-0-	-0-	-0-	21804	2			N	-0-					-0-
06	20250	X	13308	-0-	-6942	-0-	13308	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
01	81158	X	41196	-0-	-39962	-0-	41196	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	42205	-0-	-14831	-0-	42205	2			N	-0-					-0-
03	51739	X	37065	-0-	-14674	-0-	37065	2			N	-0-					-0-
04	40170	X	36091	-0-	-4079	-0-	36091	2			N	-0-					-0-
05	46717	X	34800	-0-	-11917	-0-	34800	2			N	-0-					-0-
06	45210	X	31900	-0-	-13310	-0-	31900	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
01	72075	X	57535	-0-	-14540	-0-	57535	2			N	-0-					-0-
02	60172	X	50473	-0-	-9699	-0-	50473	2			N	-0-					-0-
03	62837	X	51680	-0-	-11157	-0-	51680	2			N	-0-					-0-
04	55680	X	47651	-0-	-8029	-0-	47651	2			N	-0-					-0-
05	57536	X	45355	-0-	-12181	-0-	45355	2			N	-0-					-0-
06	55680	X	16999	-0-	-38681	-0-	16999	2			N	-0-					-0-

COLBY WELL #: 4H RRCID -> 258374 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8750 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43175	X	43175	-0-	-0-	-0-	43175	2			N	-0-					-0-
02	36480	X	36480	-0-	-0-	-0-	36480	2			N	-0-					-0-
03	37419	X	37419	-0-	-0-	-0-	37419	2			N	-0-					-0-
04	33034	X	33034	-0-	-0-	-0-	33034	2			N	-0-					-0-
05	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	31329	2			N	-0-					-0-
06	26340	X	25226	-0-	-1114	-0-	25226	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 3 WELL #: L 3H RRCID -> 258380 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6465 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	12230	-0-	-3735	-0-	12218	2	12	9	N	11	1	8			34
02	14420	X	10218	-0-	-4202	-0-	10205	2	13	9	N	12					46
03	15283	X	10942	-0-	-4341	-0-	10928	2	14	9	N	13	37	1			22
04	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	16730	2	4	9	N	4					26
05	13082	X	12965	-0-	-117	-0-	12953	2	12	9	N	11					37
*06	14932	X	14932	-0-	-0-	-0-	14925	2	7	9	N	6					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BIRD WELL #: 1H RRCID -> 258384 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7725 - 10421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33666	X	30956	-0-	-2710	-0-	30956	2			N	-0-					-0-
02	29568	X	26912	-0-	-2656	-0-	26912	2			N	-0-					-0-
03	32240	X	28147	-0-	-4093	-0-	28147	2			N	-0-					-0-
04	31200	X	25021	-0-	-6179	-0-	25021	2			N	-0-					-0-
05	30969	X	28296	-0-	-2673	-0-	28296	2			N	-0-					-0-
06	29970	X	25628	-0-	-4342	-0-	25628	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 3H RRCID -> 258385 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7600 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11253	X	7953	-0-	-3300	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-					-0-
03	11253	X	10400	-0-	-853	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	6045	-0-	-4575	-0-	6045	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
*06	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 3H RRCID -> 258390 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9110 - 12932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28737	X	26050	-0-	-2687	-0-	26050	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	21634	-0-	-4462	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	23665	-0-	-5227	-0-	23665	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	22782	-0-	-5178	-0-	22782	2			N	-0-					-0-
05	26846	X	24806	-0-	-2040	-0-	24806	2			N	-0-					-0-
06	25200	X	23137	-0-	-2063	-0-	23137	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 4H RRCID -> 258391 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6620 - 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
01	9951	X	8279	-0-	-1672	-0-	8276	2	3	9	N	3	19	1			4
02	9324	X	6799	-0-	-2525	-0-	6796	2	3	9	N	3					7
03	10323	X	5675	-0-	-4648	-0-	5672	2	3	9	N	3					10
04	9990	X	5203	-0-	-4787	-0-	5202	2	1	9	N	1					11
05	9207	X	7888	-0-	-1319	-0-	7885	2	3	9	N	3					14
*06	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8803	2	2	9	N	2					16

LAKEVIEW WELL #: 3H RRCID -> 258403 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 6811 PERF. 6941 - 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
01	16120	X	15578	-0-	-542	-0-	15578	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13772	-0-	-564	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	14610	-0-	-1169	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13736	-0-	-1534	-0-	13736	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13658	-0-	-2121	-0-	13658	2			N	-0-					-0-
06	15090	X	13020	-0-	-2070	-0-	13020	2			N	-0-					-0-

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
01	45012	X	33626	-0-	-11386	-0-	33626	2			N	-0-					-0-
02	36204	X	29001	-0-	-7203	-0-	29001	2			N	-0-					-0-
03	38812	X	30945	-0-	-7867	-0-	30945	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	28398	-0-	-7872	-0-	28398	2			N	-0-					-0-
05	34534	X	28602	-0-	-5932	-0-	28602	2			N	-0-					-0-
06	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
FOIL WELL #: 1H RRCID -> 258410 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7234 - 12159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55676	X	53200	-0-	-2476	-0-	53200	2			N	-0-					-0-
02	48356	X	44814	-0-	-3542	-0-	44814	2			N	-0-					-0-
03	49228	X	48403	-0-	-825	-0-	48403	2			N	-0-					-0-
04	51480	X	44847	-0-	-6633	-0-	44847	2			N	-0-					-0-
05	53196	X	44312	-0-	-8884	-0-	44312	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	40809	-0-	-10671	-0-	40809	2			N	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4H RRCID -> 258420 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7893 - 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
01	40796	X	31855	-0-	-8941	-0-	31855	2			N	-0-					-0-
02	36848	X	30537	-0-	-6311	-0-	30537	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	27637	-0-	-11857	-0-	27637	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	25127	-0-	-13093	-0-	25127	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	25305	-0-	-12608	-0-	25305	2			N	-0-					-0-
06	32730	X	24285	-0-	-8445	-0-	24285	2			N	-0-					-0-

WESTWORTH VILLAGE WELL #: 12H RRCID -> 258422 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7285 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39091	X	17352	-0-	-21739	-0-	17352	2			N	-0-					-0-
02	27113	X	27113	-0-	-0-	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
03	31341	X	24888	-0-	-6453	-0-	24888	2			N	-0-					-0-
04	30330	X	-0-	-0-	-30330	-0-					N	-0-					-0-
05	31341	X	8479	-0-	-22862	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
06	29040	X	20976	-0-	-8064	-0-	20976	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 4H RRCID -> 258552 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11937 PERF. 8015 - 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
01	44237	X	39307	-0-	-4930	-0-	39307	2			N	-0-					-0-
02	43036	X	27707	-0-	-15329	-0-	27707	2			N	-0-					-0-
03	47647	X	28939	-0-	-18708	-0-	28939	2			N	-0-					-0-
04	46110	X	28587	-0-	-17523	-0-	28587	2			N	-0-					-0-
05	46221	X	28351	-0-	-17870	-0-	28351	2			N	-0-					-0-
06	38040	X	29155	-0-	-8885	-0-	29155	2			N	-0-					-0-

MARMET D WELL #: 1H RRCID -> 258560 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8955 - 14141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23002	X	18048	-0-	-4954	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	15532	-0-	-4068	-0-	15532	2			N	-0-					-0-
03	20770	X	18826	-0-	-1944	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	15950	-0-	-2740	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16248	-0-	-3065	-0-	16248	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15173	-0-	-3037	-0-	15173	2			N	-0-					-0-

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
01	41168	X	35475	-0-	-5693	-0-	35475	2			N	-0-					-0-
02	35644	X	30867	-0-	-4777	-0-	30867	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	34719	-0-	-4155	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	37170	X	31993	-0-	-5177	-0-	31993	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	33115	-0-	-4116	-0-	33115	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	29598	-0-	-4722	-0-	29598	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
01	78616	X	43543	-0-	-35073	-0-	43543	2			N	-0-					-0-
02	56364	X	46270	-0-	-10094	-0-	46270	2			N	-0-					-0-
03	54157	X	39634	-0-	-14523	-0-	39634	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	41583	-0-	-567	-0-	41583	2			N	-0-					-0-
05	51243	X	40075	-0-	-11168	-0-	40075	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	36357	-0-	-13233	-0-	36357	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30072	X	30072	-0-	-0-	-0-	30072	2			N	-0-					-0-
05	21689	X	21689	-0-	-0-	-0-	21689	2			N	-0-					-0-
*06	21404	X	21404	-0-	-0-	-0-	21404	2			N	-0-					-0-

MCCULLEY WELL #: 5H RRCID -> 258576 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7720 - 10868

01	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					N	-0-					-0-
02	5544	X	-0-	-0-	-5544	-0-					N	-0-					-0-
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 258577 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7285 - 8962

01	12617	X	11662	-0-	-955	-0-	11662	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10310	-0-	-918	-0-	10310	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11396	-0-	-849	-0-	11396	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	10826	-0-	-784	-0-	10826	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11382	-0-	-615	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10831	-0-	-449	-0-	10831	2			N	-0-					-0-

PANTHER HEIGHTS WELL #: 8H RRCID -> 258578 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7644 - 9789

01	10354	X	8807	-0-	-1547	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7063	-0-	-2289	-0-	7063	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9803	-0-	-551	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9192	-0-	-828	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8855	-0-	-1499	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	8061	-0-	-1419	-0-	8061	2			N	-0-					-0-

RENFRO WELL #: 3H RRCID -> 258579 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7860 - 10656

01	T. A.		81692	-0-	81692	154372	81692	2			N	-0-					-0-
02	217826	X	63454	-0-	-154372	-0-	63454	2			N	-0-					-0-
03	64022	X	64022	-0-	-0-	-0-	64022	2			N	-0-					-0-
04	79050	X	56688	-0-	-22362	-0-	56688	2			N	-0-					-0-
05	81685	X	50998	-0-	-30687	-0-	50998	2			N	-0-					-0-
06	79050	X	48584	-0-	-30466	-0-	48584	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 1H RRCID -> 258591 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8586 - 12005

01	89491	X	89491	-0-	-0-	-0-	89491	2			N	-0-					-0-
02	78036	X	68453	-0-	-9583	-0-	68453	2			N	-0-					-0-
03	86397	X	76915	-0-	-9482	-0-	76915	2			N	-0-					-0-
04	86610	X	72027	-0-	-14583	-0-	72027	2			N	-0-					-0-
05	89497	X	64146	-0-	-25351	-0-	64146	2			N	-0-					-0-
06	86610	X	61223	-0-	-25387	-0-	61223	2			N	-0-					-0-

MS WEST WELL #: 1H RRCID -> 258599 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 7654 PERF.12111 - 13497

01	17453	X	13080	-0-	-4373	-0-	13080	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	10552	-0-	-8488	-0-	10552	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	5809	-0-	-15271	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	10458	-0-	-9942	-0-	10458	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12225	-0-	-857	-0-	12225	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	7558	-0-	-5102	-0-	7558	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TRADERS VILLAGE WELL #: 3H RRCID -> 258600 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 9200 - 13121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		5	-0-	5	5	5	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
*06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 14H RRCID -> 258601 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7595 - 11437

01	29543	X	20620	-0-	-8923	-0-	20620	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	23451	-0-	-3233	-0-	23451	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	20582	-0-	-6543	-0-	20582	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	23215	-0-	-1475	-0-	23215	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	25890	-0-	-88	-0-	25890	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	24473	-0-	-667	-0-	24473	2			N	-0-					-0-

CHARLES BARKER WELL #: 2H RRCID -> 258602 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 8450 - 11588

01	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	10377	-0-	-1243	-0-	10377	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	12521	-0-	-344	-0-	12521	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	11905	-0-	-545	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11366	-0-	-724	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
06	12120	X	10392	-0-	-1728	-0-	10392	2			N	-0-					-0-

CLEAR CREEK WELL #: 7H RRCID -> 258625 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7326 - 9346

01	12958	X	8829	-0-	-4129	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	5892	-0-	-4832	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	8866	-0-	-3007	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	8045	-0-	-3445	-0-	8045	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	7463	-0-	-3480	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6239	-0-	-2341	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

BRUDER-WATSON WELL #: 1H RRCID -> 258643 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 8183 PERF. 8320 - 12880

01	214489	X	164352	-0-	-50137	-0-	164352	2			N	-0-					-0-
02	193732	X	159196	-0-	-34536	-0-	159196	2			N	-0-					-0-
03	119945	X	119945	-0-	-0-	-0-	119945	2			N	-0-					-0-
04	159060	X	115684	-0-	-43376	-0-	115684	2			N	-0-					-0-
05	176266	X	95513	-0-	-80753	-0-	95513	2			N	-0-					-0-
06	170580	X	53051	-0-	-117529	-0-	53051	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 9H RRCID -> 258654 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 6409 PERF. 7116 - 11216

01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	1					2
02	1484	X	-0-	-0-	-1484	-0-					N	1					3
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	1	3	1			1
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-

DAVIDSON, DICK WELL #: 1H RRCID -> 258656 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7515 - 12788

01	187209	X	62600	-0-	-124609	-0-	62600	2			N	-0-					-0-
02	169092	X	87323	-0-	-81769	-0-	87323	2			N	-0-					-0-
03	187209	X	101816	-0-	-85393	-0-	101816	2			N	-0-					-0-
04	181170	X	95306	-0-	-85864	-0-	95306	2			N	-0-					-0-
05	187209	X	105891	-0-	-81318	-0-	105891	2			N	-0-					-0-
06	98520	X	85808	-0-	-12712	-0-	85808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HF MEADOWS WELL #: 2H RRCID -> 258831 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7325 - 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
01	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	12578	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10720	-0-	-228	-0-	10720	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10972	-0-	-1149	-0-	10972	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	7891	-0-	-4289	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10981	-0-	-1605	-0-	10981	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11327	-0-	-853	-0-	11327	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: H 2H RRCID -> 258837 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6590 - 10419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22165	X	19011	-0-	-3154	-0-	19002	2	9	9	N	8	32	1	1	8	11
02	19544	X	17186	-0-	-2358	-0-	17178	2	8	9	N	7	1	8			17
03	21359	X	18310	-0-	-3049	-0-	18301	2	9	9	N	8	1	8			24
04	19710	X	19227	-0-	-483	-0-	19224	2	3	9	N	3					27
05	19313	X	16928	-0-	-2385	-0-	16920	2	8	9	N	7					34
06	18420	X	16519	-0-	-1901	-0-	16513	2	6	9	N	5	1	8			38

WEDGEWOOD WELL #: 1H RRCID -> 258838 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7499 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38874	X	23314	-0-	-15560	-0-	23314	2			N	-0-					-0-
02	35112	X	18936	-0-	-16176	-0-	18936	2			N	-0-					-0-
03	36239	X	2834	-0-	-33405	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	-0-	-0-	-35070	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	-0-	-0-	-32550	-0-					N	-0-					-0-
06	22560	X	-0-	-0-	-22560	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 1H RRCID -> 258840 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7830 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	5199	-0-	-4163	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6094	-0-	-2782	-0-	6094	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5487	-0-	-4340	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	2756	-0-	-6754	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4645	-0-	-2113	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	2386	-0-	-4154	-0-	2386	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: X 5H RRCID -> 258841 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6670 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	1					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	3100	N	5717	-0-	2617	2617	5717	2			N	-0-	7	1			-0-
04	3000	N	5144	-0-	2144	4761	5143	2	1	9	N	1					1
05	3100	N	14227	-0-	11127	15888	14225	2	2	9	N	2					3
*06	25876	X	9988	-0-	-15888	-0-	9987	2	1	9	N	1	3	1			1

JEFFRESS WELL #: 2H RRCID -> 258843 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 7650 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12121	X	10292	-0-	-1829	-0-	10292	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	8865	-0-	-2083	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9724	-0-	-2397	-0-	9724	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	8864	-0-	-2146	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8705	-0-	-1680	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9960	X	5687	-0-	-4273	-0-	5687	2			N	-0-					-0-

RISINGER B WELL #: 3H RRCID -> 258844 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7574 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	12741	-0-	-11005	-0-	12741	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	16341	-0-	-5051	-0-	16341	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20720	-0-	-2344	-0-	20720	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18149	-0-	-2971	-0-	18149	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	17145	-0-	-3718	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	13972	-0-	-6068	-0-	13972	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LITTLE HOSS 3 WELL #: Q 4H RRCID -> 258845 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6560 - 10927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	7592	-0-	-3320	-0-	7564	2	28	9	N	25	34	1	1	8	12
02	9268	X	4696	-0-	-4572	-0-	4685	2	11	9	N	10					22
03	8649	X	3640	-0-	-5009	-0-	3620	2	20	9	N	18	28	1			12
04	8370	X	3935	-0-	-4435	-0-	3928	2	7	9	N	6					18
05	8649	X	2616	-0-	-6033	-0-	2607	2	9	9	N	8					26
06	7350	X	1428	-0-	-5922	-0-	1424	2	4	9	N	4	22	1	1	8	7

PRINCETON WELL #: 1H RRCID -> 258847 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 8015 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80321	X	79364	-0-	-957	-0-	79364	2			N	-0-					-0-
02	72548	X	71939	-0-	-609	-0-	71939	2			N	-0-					-0-
03	77686	X	76506	-0-	-1180	-0-	76506	2			N	-0-					-0-
04	76800	X	70735	-0-	-6065	-0-	70735	2			N	-0-					-0-
05	79639	X	68669	-0-	-10970	-0-	68669	2			N	-0-					-0-
06	77070	X	64086	-0-	-12984	-0-	64086	2			N	-0-					-0-

ROGERS WELL #: 3H RRCID -> 258849 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8300 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123469	X	123469	-0-	-0-	-0-	123469	2			N	-0-					-0-
02	99765	X	99765	-0-	-0-	-0-	99765	2			N	-0-					-0-
03	107419	X	107419	-0-	-0-	-0-	107419	2			N	-0-					-0-
04	94896	X	94896	-0-	-0-	-0-	94896	2			N	-0-					-0-
05	82047	X	82047	-0-	-0-	-0-	82047	2			N	-0-					-0-
*06	81843	X	81843	-0-	-0-	-0-	81843	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 1H RRCID -> 258856 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7696 - 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
01	20274	X	18213	-0-	-2061	-0-	18213	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	14717	-0-	-2979	-0-	14717	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	17904	-0-	-1161	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
04	18270	X	16619	-0-	-1651	-0-	16619	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	16526	-0-	-2353	-0-	16526	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14535	-0-	-3105	-0-	14535	2			N	-0-					-0-

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
01	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6988	2			N	-0-					-0-
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
04	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	2			N	-0-					-0-
05	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	7858	2			N	-0-					-0-
*06	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-

PAPPAJOHN WELL #: 2H RRCID -> 258879 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7195 - 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
01	36301	X	31256	-0-	-5045	-0-	31256	2			N	-0-					-0-
02	32788	X	28542	-0-	-4246	-0-	28542	2			N	-0-					-0-
03	35774	X	30573	-0-	-5201	-0-	30573	2			N	-0-					-0-
04	31380	X	26046	-0-	-5334	-0-	26046	2			N	-0-					-0-
05	31589	X	26553	-0-	-5036	-0-	26553	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	25164	-0-	-5406	-0-	25164	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 5H RRCID -> 258880 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7740 - 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
01	40238	X	-0-	-0-	-40238	-0-					N	-0-					-0-
02	31920	X	-0-	-0-	-31920	-0-					N	-0-					-0-
03	30845	X	-0-	-0-	-30845	-0-					N	-0-					-0-
04	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ENDER WELL #: 4H RRCID -> 258884 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7994 - 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
01	70804	X	33829	-0-	-36975	-0-	33829	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	22661	-0-	-34711	-0-	22661	2			N	-0-					-0-
03	61938	X	19909	-0-	-42029	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
04	59940	X	37120	-0-	-22820	-0-	37120	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	29014	-0-	-32645	-0-	29014	2			N	-0-					-0-
*06	51840	X	51840	-0-	-0-	-0-	51840	2			N	-0-					-0-

JEFFRESS WELL #: 3H RRCID -> 258889 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7784 - 9302

01	7967	X	7652	-0-	-315	-0-	7652	2			N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	3635	-0-	-3805	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
05	10191	X	10191	-0-	-0-	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	2764	-0-	-5456	-0-	2764	2			N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 8H RRCID -> 258890 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7690 - 10674

01	44795	X	36726	-0-	-8069	-0-	36726	2			N	-0-					-0-
02	38136	X	23778	-0-	-14358	-0-	23778	2			N	-0-					-0-
03	40641	X	36226	-0-	-4415	-0-	36226	2			N	-0-					-0-
04	38160	X	33449	-0-	-4711	-0-	33449	2			N	-0-					-0-
05	38347	X	34216	-0-	-4131	-0-	34216	2			N	-0-					-0-
06	35550	X	32143	-0-	-3407	-0-	32143	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 6H RRCID -> 258892 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7725 - 12305

01	T. A.		17697	-0-	17697	17697	17697	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		39156	-0-	39156	56853	39156	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		29558	-0-	29558	86411	29558	2			N	-0-					-0-
04	93949	X	7538	-0-	-86411	-0-	7538	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	41940	X	-0-	-0-	-41940	-0-					N	-0-					-0-

TXI C WELL #: 3H RRCID -> 258893 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8220 - 12261

01	14817	X	14817	-0-	-0-	-0-	14817	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	11634	-0-	-3066	-0-	11634	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	12079	-0-	-4196	-0-	12079	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	12238	-0-	-3512	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
05	16275	X	10695	-0-	-5580	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	2367	-0-	-11973	-0-	2367	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 3H RRCID -> 258894 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7600 - 9470

01	32395	X	28322	-0-	-4073	-0-	28322	2			N	-0-					-0-
02	28896	X	23351	-0-	-5545	-0-	23351	2			N	-0-					-0-
03	30845	X	27027	-0-	-3818	-0-	27027	2			N	-0-					-0-
04	29310	X	24738	-0-	-4572	-0-	24738	2			N	-0-					-0-
05	29171	X	24997	-0-	-4174	-0-	24997	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	22781	-0-	-4639	-0-	22781	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 5H RRCID -> 258910 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6369 - 10266

01	8091	X	7051	-0-	-1040	-0-	7038	2	13	9	N	12	24	1			9
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7319	2	14	9	N	13					22
03	8091	X	7634	-0-	-457	-0-	7619	2	15	9	N	14	21	1			15
04	7830	X	1717	-0-	-6113	-0-	1704	2	13	9	N	12					27
05	8091	X	7490	-0-	-601	-0-	7476	2	14	9	N	13	24	1			16
*06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	10739	2	13	9	N	12					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MAYFLOWER WELL #: 1H RRCID -> 258911 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 9165 - 13092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78554	X	50425	-0-	-28129	-0-	50425	2			N	-0-					-0-
02	70952	X	43343	-0-	-27609	-0-	43343	2			N	-0-					-0-
03	78554	X	50660	-0-	-27894	-0-	50660	2			N	-0-					-0-
04	62040	X	48692	-0-	-13348	-0-	48692	2			N	-0-					-0-
05	59210	X	46662	-0-	-12548	-0-	46662	2			N	-0-					-0-
06	49020	X	40738	-0-	-8282	-0-	40738	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 5H RRCID -> 258912 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7646 - 11168

01	54436	X	45710	-0-	-8726	-0-	45710	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	39028	-0-	-11512	-0-	39028	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	40965	-0-	-14990	-0-	40965	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	37960	-0-	-16190	-0-	37960	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	37266	-0-	-18689	-0-	37266	2			N	-0-					-0-
06	44250	X	35490	-0-	-8760	-0-	35490	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 3H RRCID -> 258913 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7675 - 11686

01	13237	X	4285	-0-	-8952	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	4463	-0-	-7493	-0-	4463	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-

GOODEN WELL #: 1H RRCID -> 258914 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF.10499 - 13694

01	22041	X	12744	-0-	-9297	-0-	12744	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	9590	-0-	-10318	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	8042	-0-	-7241	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
04	13050	X	6223	-0-	-6827	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
06	12330	X	6477	-0-	-5853	-0-	6477	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 4H RRCID -> 258915 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7519 - 9276

01	17377	X	17377	-0-	-0-	-0-	17377	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	11273	-0-	-3259	-0-	11273	2			N	-0-					-0-
03	16089	X	-0-	-0-	-16089	-0-					N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	-0-	-0-	-17391	-0-					N	-0-					-0-
06	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-

BOZARTH WELL #: 6H RRCID -> 258916 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7234 - 11215

01	28458	X	28458	-0-	-0-	-0-	28458	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	10514	-0-	-15498	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
03	31062	X	3994	-0-	-27068	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
04	30060	X	19501	-0-	-10559	-0-	19501	2			N	-0-					-0-
05	31062	X	27189	-0-	-3873	-0-	27189	2			N	-0-					-0-
06	27540	X	27369	-0-	-171	-0-	27369	2			N	-0-					-0-

CANN WELL #: 1H RRCID -> 258937 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 9410 - 13170

01	6882	X	6416	-0-	-466	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	9258	2			N	-0-					-0-
03	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
04	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
05	10802	X	10802	-0-	-0-	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9182	-0-	-1288	-0-	9182	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YORN WELL #: 4H RRCID -> 258942 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8611 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103974	X	51588	-0-	-52386	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	79744	X	45631	-0-	-34113	-0-	45631	2			N	-0-					-0-
03	87017	X	66557	-0-	-20460	-0-	66557	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	58052	-0-	-12808	-0-	58052	2			N	-0-					-0-
05	73098	X	56757	-0-	-16341	-0-	56757	2			N	-0-					-0-
06	64410	X	51731	-0-	-12679	-0-	51731	2			N	-0-					-0-

HF MEADOWS WELL #: 3H RRCID -> 258944 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7404 - 9536

01	16275	X	8925	-0-	-7350	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	8455	-0-	-6245	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	15364	X	15364	-0-	-0-	-0-	15364	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12260	-0-	-1870	-0-	12260	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10163	-0-	-1493	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	12786	-0-	-2094	-0-	12786	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 1H RRCID -> 258951 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7742 - 11364

01	65317	X	61654	-0-	-3663	-0-	61654	2			N	-0-					-0-
02	56196	X	52894	-0-	-3302	-0-	52894	2			N	-0-					-0-
03	60202	X	32569	-0-	-27633	-0-	32569	2			N	-0-					-0-
04	59670	X	53443	-0-	-6227	-0-	53443	2			N	-0-					-0-
05	61659	X	49981	-0-	-11678	-0-	49981	2			N	-0-					-0-
06	59670	X	48603	-0-	-11067	-0-	48603	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 2H RRCID -> 258952 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7825 - 10390

01	93217	X	57814	-0-	-35403	-0-	57814	2			N	-0-					-0-
02	79912	X	47654	-0-	-32258	-0-	47654	2			N	-0-					-0-
03	73625	X	50412	-0-	-23213	-0-	50412	2			N	-0-					-0-
04	68250	X	45773	-0-	-22477	-0-	45773	2			N	-0-					-0-
05	61876	X	42757	-0-	-19119	-0-	42757	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	41283	-0-	-14667	-0-	41283	2			N	-0-					-0-

MANN, S. WELL #: 18H RRCID -> 258957 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7375 - 9427

01	21793	X	17477	-0-	-4316	-0-	17477	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	12144	-0-	-7540	-0-	12144	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	11508	-0-	-10285	-0-	11508	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	5289	-0-	-11631	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	8148	-0-	-9336	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	10618	-0-	-6302	-0-	10618	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 2H RRCID -> 258958 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7356 - 11023

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISINGER WELL #: 9H RRCID -> 258961 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. 7400 - 9586

01	7347	X	6645	-0-	-702	-0-	6645	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4039	-0-	-2597	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6013	-0-	-1334	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6048	-0-	-702	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6170	-0-	-743	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5292	-0-	-1128	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LANDING SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 258963 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8750 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	120156	X	95108	-0-	-25048	-0-	95108	2			N	-0-			-0-
02	104216	X	76153	-0-	-28063	-0-	76153	2			N	-0-			-0-
03	108686	X	85750	-0-	-22936	-0-	85750	2			N	-0-			-0-
04	93180	X	77573	-0-	-15607	-0-	77573	2			N	-0-			-0-
05	95108	X	75479	-0-	-19629	-0-	75479	2			N	-0-			-0-
06	92040	X	72081	-0-	-19959	-0-	72081	2			N	-0-			-0-

MANN, S. WELL #: 19H RRCID -> 258965 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7380 - 10633

01	27993	X	27093	-0-	-900	-0-	3238	1	23855	2	N	-0-			-0-
02	25284	X	24084	-0-	-1200	-0-	3016	1	21068	2	N	-0-			-0-
03	27993	X	26425	-0-	-1568	-0-	3577	1	22848	2	N	-0-			-0-
04	27090	X	26054	-0-	-1036	-0-	3571	1	22483	2	N	-0-			-0-
05	27993	X	24708	-0-	-3285	-0-	3572	1	21136	2	N	-0-			-0-
06	26220	X	18123	-0-	-8097	-0-	2800	1	15323	2	N	-0-			-0-

JAMMER A WELL #: 2H RRCID -> 258985 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7772 - 10061

01	50344	X	40005	-0-	-10339	-0-	40005	2			N	-0-			-0-
02	42476	X	34469	-0-	-8007	-0-	34469	2			N	-0-			-0-
03	44578	X	36479	-0-	-8099	-0-	36479	2			N	-0-			-0-
04	42570	X	33794	-0-	-8776	-0-	33794	2			N	-0-			-0-
05	42346	X	32982	-0-	-9364	-0-	32982	2			N	-0-			-0-
06	38700	X	31116	-0-	-7584	-0-	31116	2			N	-0-			-0-

TRADERS VILLAGE WELL #: 4H RRCID -> 258986 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8880 - 11255

01	32059	X	32059	-0-	-0-	-0-	32059	2			N	-0-			-0-
02	28068	X	28068	-0-	-0-	-0-	28068	2			N	-0-			-0-
03	25027	X	25027	-0-	-0-	-0-	25027	2			N	-0-			-0-
04	31020	X	19083	-0-	-11937	-0-	19083	2			N	-0-			-0-
05	32054	X	18011	-0-	-14043	-0-	18011	2			N	-0-			-0-
06	31020	X	18216	-0-	-12804	-0-	18216	2			N	-0-			-0-

WEST CARPO WELL #: 3H RRCID -> 259011 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9534 - 12872

01	27861	X	27861	-0-	-0-	-0-	27861	2			N	-0-			-0-
02	21774	X	21774	-0-	-0-	-0-	21774	2			N	-0-			-0-
03	22277	X	22277	-0-	-0-	-0-	22277	2			N	-0-			-0-
04	20918	X	20918	-0-	-0-	-0-	20918	2			N	-0-			-0-
05	9070	X	9070	-0-	-0-	-0-	9070	2			N	-0-			-0-
*06	18354	X	18354	-0-	-0-	-0-	18354	2			N	-0-			-0-

EDERVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259015 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 9712 - 10911

01	31651	X	17853	-0-	-13798	-0-	17853	2			N	-0-			-0-
02	25200	X	16543	-0-	-8657	-0-	16543	2			N	-0-			-0-
03	26505	X	10422	-0-	-16083	-0-	10422	2			N	-0-			-0-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-			-0-
05	20026	X	-0-	-0-	-20026	-0-					N	-0-			-0-
06	17730	X	-0-	-0-	-17730	-0-					N	-0-			-0-

VALKYRIE WELL #: 1H RRCID -> 259037 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7373 - 11117

01	77438	X	74090	-0-	-3348	-0-	74090	2			N	-0-			-0-
02	66808	X	61935	-0-	-4873	-0-	61935	2			N	-0-			-0-
03	70184	X	64330	-0-	-5854	-0-	64330	2			N	-0-			-0-
04	71700	X	58485	-0-	-13215	-0-	58485	2			N	-0-			-0-
05	74090	X	56439	-0-	-17651	-0-	56439	2			N	-0-			-0-
06	71700	X	51514	-0-	-20186	-0-	51514	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BUCHANAN-I G KENNON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259097 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7450 - 10914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	2979	-0-	-4833	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	3316	-0-	-3740	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	7812	X	2466	-0-	-5346	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	1855	-0-	-3335	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	333	-0-	-4627	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-

AC STONE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259098 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7868 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CENTREPORT WELL #: 5H RRCID -> 259099 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 9447 PERF. 9870 - 12878

01	26753	X	6635	-0-	-20118	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	-0-	-0-	-18928	-0-					N	-0-					-0-
03	20956	X	3626	-0-	-17330	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	17137	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	14133	-0-	-2979	-0-	14133	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6294	-0-	-126	-0-	6294	2			N	-0-					-0-

FULSON WELL #: 1H RRCID -> 259101 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8680 - 13850

01	84227	X	63777	-0-	-20450	-0-	63777	2			N	-0-					-0-
02	70364	X	57411	-0-	-12953	-0-	57411	2			N	-0-					-0-
03	77438	X	55080	-0-	-22358	-0-	55080	2			N	-0-					-0-
04	70860	X	56610	-0-	-14250	-0-	56610	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	56537	-0-	-7230	-0-	56537	2			N	-0-					-0-
06	61710	X	49329	-0-	-12381	-0-	49329	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 3H RRCID -> 259102 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8572 - 11403

01	14206	X	14206	-0-	-0-	-0-	14206	2			N	-0-					-0-
02	12705	X	12705	-0-	-0-	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	12398	X	12398	-0-	-0-	-0-	12398	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	6995	-0-	-6745	-0-	6995	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	2443	-0-	-11755	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	1454	-0-	-12286	-0-	1454	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: I 5H RRCID -> 259103 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 9000 - 12316

01	19313	X	15004	-0-	-4309	-0-	15001	2	3	9	N	3	2	8			6
02	16772	X	13341	-0-	-3431	-0-	13339	2	2	9	N	2	1	8			7
03	18290	X	12907	-0-	-5383	-0-	12904	2	3	9	N	3	2	8			8
04	16230	X	11792	-0-	-4438	-0-	11792	2			N	-0-					8
05	15872	X	13596	-0-	-2276	-0-	13595	2	1	9	N	1	1	8			8
06	14520	X	12095	-0-	-2425	-0-	12093	2	2	9	N	2	2	8			8

LITTLE HOSS 7 WELL #: B 1H RRCID -> 259104 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 6631 - 10160

01	6138	X	4508	-0-	-1630	-0-	4334	2	174	9	N	158	125	1	3	8	181
02	5544	X	1410	-0-	-4134	-0-	1266	2	144	9	N	131	162	1	2	8	148
03	6138	X	210	-0-	-5928	-0-	80	2	130	9	N	118	161	1	2	8	103
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	117					220
05	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	51	152	1	1	8	118
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	41	2	8			157

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	41633	X	22975	-0-	-18658	-0-	22975	2			N	-0-					-0-
02	35420	X	29443	-0-	-5977	-0-	29443	2			N	-0-					-0-
03	39215	X	28993	-0-	-10222	-0-	28993	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	32067	-0-	-213	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
05	32612	X	31105	-0-	-1507	-0-	31105	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	26708	-0-	-4852	-0-	26708	2			N	-0-					-0-

GREENBRIAR WELL #: 1H RRCID -> 259108 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7412 - 12368

01	47089	X	44530	-0-	-2559	-0-	44530	2			N	-0-					-0-
02	42532	X	41395	-0-	-1137	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	45973	X	42663	-0-	-3310	-0-	42663	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	39535	-0-	-3545	-0-	39535	2			N	-0-					-0-
05	45818	X	40917	-0-	-4901	-0-	40917	2			N	-0-					-0-
06	44340	X	37611	-0-	-6729	-0-	37611	2			N	-0-					-0-

CJD WELL #: 1H RRCID -> 259109 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 8274 - 9982

01	54126	X	37345	-0-	-16781	-0-	37345	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	32160	-0-	-12808	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
03	45570	X	33284	-0-	-12286	-0-	33284	2			N	-0-					-0-
04	40950	X	30318	-0-	-10632	-0-	30318	2			N	-0-					-0-
05	38161	X	29324	-0-	-8837	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
06	36150	X	27868	-0-	-8282	-0-	27868	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 5H RRCID -> 259110 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7967 - 11678

01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	9565	X	9565	-0-	-0-	-0-	9565	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: F 5H RRCID -> 259112 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6530 - 10433

01	5394	X	2869	-0-	-2525	-0-	2827	2	42	9	N	38	34	1			32
02	3920	X	2097	-0-	-1823	-0-	2083	2	14	9	N	13	21	1			24
03	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4668	2	21	9	N	19	19	1			24
04	4080	X	1744	-0-	-2336	-0-	1727	2	17	9	N	15	19	1			20
05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	3764	2	25	9	N	23	19	1			24
*06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	5393	2	23	9	N	21	19	1	1	8	25

KARMALI WELL #: 2H RRCID -> 259120 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7071 PERF. 7645 - 12431

01	38223	X	10351	-0-	-27872	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	20897	-0-	-13319	-0-	20897	2			N	-0-					-0-
03	37882	X	30117	-0-	-7765	-0-	30117	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	20349	-0-	-16311	-0-	20349	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	14135	-0-	-8991	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
06	29160	X	17864	-0-	-11296	-0-	17864	2			N	-0-					-0-

LANDING WELL #: 3H RRCID -> 259121 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8506 - 12994

01	111011	X	82130	-0-	-28881	-0-	82130	2			N	-0-					-0-
02	88480	X	65890	-0-	-22590	-0-	65890	2			N	-0-					-0-
03	97960	X	73660	-0-	-24300	-0-	73660	2			N	-0-					-0-
04	84000	X	69156	-0-	-14844	-0-	69156	2			N	-0-					-0-
05	86800	X	68780	-0-	-18020	-0-	68780	2			N	-0-					-0-
06	79470	X	60145	-0-	-19325	-0-	60145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BACSIK WELL #: 4H RRCID -> 259123 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7750 - 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
01	13578	X	8241	-0-	-5337	-0-	8241	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	7295	-0-	-3653	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	8209	-0-	-3912	-0-	8209	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	4608	-0-	-7122	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6660	-0-	-1586	-0-	6660	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	1990	-0-	-5990	-0-	1990	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 3H RRCID -> 259152 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7213 PERF.10399 - 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
01	18135	X	14801	-0-	-3334	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
02	19457	X	19457	-0-	-0-	-0-	19457	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	16569	-0-	-2403	-0-	16569	2			N	-0-					-0-
04	18674	X	18674	-0-	-0-	-0-	18674	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19134	-0-	-2411	-0-	19134	2			N	-0-					-0-
06	20850	X	12704	-0-	-8146	-0-	12704	2			N	-0-					-0-

RIVERCREST WELL #: N 8H RRCID -> 259153 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6977 PERF. 7192 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55180	X	39272	-0-	-15908	-0-	39272	2			N	-0-					-0-
02	47488	X	33629	-0-	-13859	-0-	33629	2			N	-0-					-0-
03	52576	X	35523	-0-	-17053	-0-	35523	2			N	-0-					-0-
04	50880	X	32324	-0-	-18556	-0-	32324	2			N	-0-					-0-
05	44113	X	33142	-0-	-10971	-0-	33142	2			N	-0-					-0-
06	38010	X	32328	-0-	-5682	-0-	32328	2			N	-0-					-0-

BACSIK WELL #: 2H RRCID -> 259156 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 9724 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	7599	-0-	-18286	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	-0-	-0-	-19096	-0-					N	-0-					-0-
03	21142	X	18185	-0-	-2957	-0-	18185	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	7089	-0-	-13371	-0-	7089	2			N	-0-					-0-
05	15159	X	2103	-0-	-13056	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
*06	17810	X	17810	-0-	-0-	-0-	17810	2			N	-0-					-0-

OSLER WELL #: 1H RRCID -> 259171 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9020 - 12911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36270	X	28769	-0-	-7501	-0-	28769	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	25313	-0-	-3275	-0-	25313	2			N	-0-					-0-
03	30628	X	23934	-0-	-6694	-0-	23934	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	21041	-0-	-8539	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	17522	-0-	-11246	-0-	17522	2			N	-0-					-0-
06	27840	X	18432	-0-	-9408	-0-	18432	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
01	20832	X	20378	-0-	-454	-0-	20378	2			N	-0-					-0-
02	17808	X	16787	-0-	-1021	-0-	16787	2			N	-0-					-0-
03	19189	X	17011	-0-	-2178	-0-	17011	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	17897	-0-	-1813	-0-	17897	2			N	-0-					-0-
05	20367	X	17780	-0-	-2587	-0-	17780	2			N	-0-					-0-
06	19710	X	15841	-0-	-3869	-0-	15841	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
01	26474	X	21927	-0-	-4547	-0-	21927	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	16627	-0-	-6361	-0-	16627	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	20713	-0-	-3839	-0-	20713	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	16891	-0-	-5699	-0-	16891	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	15325	-0-	-7367	-0-	15325	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	16771	-0-	-4439	-0-	16771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	49755	X	46168	-0-	-3587	-0-	46168	2			N	-0-					-0-
02	43960	X	35811	-0-	-8149	-0-	35811	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	44203	-0-	-747	-0-	44203	2			N	-0-					-0-
04	44670	X	39911	-0-	-4759	-0-	39911	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	39540	-0-	-6619	-0-	39540	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	38396	-0-	-6274	-0-	38396	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 259175 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7362 - 10045

01	18507	X	9323	-0-	-9184	-0-	9323	2			N	-0-					-0-
02	21532	X	11789	-0-	-9743	-0-	11789	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	8073	-0-	-15766	-0-	8073	2			N	-0-					-0-
04	23070	X	10886	-0-	-12184	-0-	10886	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	7554	-0-	-12255	-0-	7554	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	4957	-0-	-7673	-0-	4957	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 259176 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7265 - 9173

01	30752	X	19869	-0-	-10883	-0-	19869	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	17212	-0-	-7344	-0-	17212	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	21288	-0-	-5899	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	20100	-0-	-5550	-0-	20100	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	18717	-0-	-3603	-0-	18717	2			N	-0-					-0-
06	20610	X	17463	-0-	-3147	-0-	17463	2			N	-0-					-0-

TECH CENTER WELL #: 1H RRCID -> 259177 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 8551 PERF. 8765 - 14524

01	125271	X	99833	-0-	-25438	-0-	99833	2			N	-0-					-0-
02	113148	X	83387	-0-	-29761	-0-	83387	2			N	-0-					-0-
03	116870	X	83463	-0-	-33407	-0-	83463	2			N	-0-					-0-
04	109290	X	74072	-0-	-35218	-0-	74072	2			N	-0-					-0-
05	105152	X	71508	-0-	-33644	-0-	71508	2			N	-0-					-0-
06	96600	X	62447	-0-	-34153	-0-	62447	2			N	-0-					-0-

TCCD SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 259178 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7800 - 14184

01	104102	X	104102	-0-	-0-	-0-	104102	2			N	-0-					-0-
02	89994	X	89994	-0-	-0-	-0-	89994	2			N	-0-					-0-
03	93744	X	67061	-0-	-26683	-0-	67061	2			N	-0-					-0-
04	99840	X	24220	-0-	-75620	-0-	24220	2			N	-0-					-0-
05	103168	X	84601	-0-	-18567	-0-	84601	2			N	-0-					-0-
06	99840	X	83350	-0-	-16490	-0-	83350	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 2H RRCID -> 259179 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8595 - 12420

01	17949	X	13310	-0-	-4639	-0-	13310	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13855	-0-	-2217	-0-	13855	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	13313	-0-	-3520	-0-	13313	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	10128	-0-	-3552	-0-	10128	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	9945	-0-	-5400	-0-	9945	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	9244	-0-	-5606	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

ENGLER-MANN WELL #: 2H RRCID -> 259180 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8050 - 10584

01	30845	X	10911	-0-	-19934	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
02	26432	X	15902	-0-	-10530	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
03	29264	X	5070	-0-	-24194	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
04	31301	X	31301	-0-	-0-	-0-	31301	2			N	-0-					-0-
05	28626	X	28626	-0-	-0-	-0-	28626	2			N	-0-					-0-
*06	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

PARNELL WELL #: 14H RRCID -> 259181 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7360 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROGERS WELL #: 2H RRCID -> 259182 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7980 - 13337

01	119722	X	80465	-0-	-39257	-0-	80465	2			N	-0-					-0-
02	92540	X	67295	-0-	-25245	-0-	67295	2			N	-0-					-0-
03	92442	X	63019	-0-	-29423	-0-	63019	2			N	-0-					-0-
04	89460	X	57529	-0-	-31931	-0-	57529	2			N	-0-					-0-
05	88257	X	51261	-0-	-36996	-0-	51261	2			N	-0-					-0-
06	77880	X	48898	-0-	-28982	-0-	48898	2			N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 1H RRCID -> 259183 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7815 - 13357

01	111569	X	89277	-0-	-22292	-0-	89277	2			N	-0-					-0-
02	96264	X	22690	-0-	-73574	-0-	22690	2			N	-0-					-0-
03	100254	X	73610	-0-	-26644	-0-	73610	2			N	-0-					-0-
04	86400	X	7	-0-	-86393	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	89280	X	48409	-0-	-40871	-0-	48409	2			N	-0-					-0-
06	86400	X	39163	-0-	-47237	-0-	39163	2			N	-0-					-0-

MALLICK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259184 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7461 - 12202

01	33573	X	29680	-0-	-3893	-0-	29680	2			N	-0-					-0-
02	30492	X	27951	-0-	-2541	-0-	27951	2			N	-0-					-0-
03	33759	X	26770	-0-	-6989	-0-	26770	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	26028	-0-	-6642	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	24482	-0-	-7417	-0-	24482	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	22128	-0-	-7812	-0-	22128	2			N	-0-					-0-

GATEWAY GIBSON WELL #: 1H RRCID -> 259185 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8745 - 12919

01	24831	X	10438	-0-	-14393	-0-	10438	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	3398	-0-	-16650	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	11196	-0-	-8179	-0-	11196	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	17462	-0-	-1288	-0-	17462	2			N	-0-					-0-
05	16678	X	10214	-0-	-6464	-0-	10214	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	1061	-0-	-9769	-0-	1061	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 3H RRCID -> 259186 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8000 - 13892

01	41726	X	37231	-0-	-4495	-0-	37231	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	35072	-0-	-2616	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	36335	-0-	-5391	-0-	36335	2			N	-0-					-0-
04	39270	X	34692	-0-	-4578	-0-	34692	2			N	-0-					-0-
05	40300	X	31844	-0-	-8456	-0-	31844	2			N	-0-					-0-
06	37590	X	20359	-0-	-17231	-0-	20359	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 6H RRCID -> 259187 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8203 - 11759

01	11501	X	10467	-0-	-1034	-0-	10467	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	10364	-0-	-24	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	8243	-0-	-3258	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8855	-0-	-1285	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	3950	-0-	-7520	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	5424	-0-	-5676	-0-	5424	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHEVY WELL #: 7H RRCID -> 259188 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7460 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28830	X	20597	-0-	-8233	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
02	26040	X	18867	-0-	-7173	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	20169	-0-	-2120	-0-	20169	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	17486	-0-	-3124	-0-	17486	2			N	-0-					-0-
05	20894	X	15340	-0-	-5554	-0-	15340	2			N	-0-					-0-
06	20220	X	12743	-0-	-7477	-0-	12743	2			N	-0-					-0-

DOUG D WELL #: 1H RRCID -> 259198 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7385 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78089	X	77154	-0-	-935	-0-	77154	2			N	-0-					-0-
02	70532	X	64725	-0-	-5807	-0-	64725	2			N	-0-					-0-
03	76322	X	69058	-0-	-7264	-0-	69058	2			N	-0-					-0-
04	74670	X	64348	-0-	-10322	-0-	64348	2			N	-0-					-0-
05	77159	X	63283	-0-	-13876	-0-	63283	2			N	-0-					-0-
06	74670	X	59044	-0-	-15626	-0-	59044	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3H RRCID -> 259200 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7697 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16368	X	12435	-0-	-3933	-0-	12435	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11484	-0-	-3300	-0-	11484	2			N	-0-					-0-
03	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
04	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11393	-0-	-1317	-0-	11393	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8645	-0-	-4285	-0-	8645	2			N	-0-					-0-

NUGENT WELL #: 3H RRCID -> 259201 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7290 - 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
01	66309	X	64207	-0-	-2102	-0-	64207	2			N	-0-					-0-
02	57652	X	54503	-0-	-3149	-0-	54503	2			N	-0-					-0-
*03	61473	X	51998	-0-	-9475	-0-	51900	2	98	9	N	89					89
*04	62130	X	50924	-0-	-11206	-0-	50878	2	46	9	N	42					131
*05	64201	X	49353	-0-	-14848	-0-	49352	2	1	9	N	1					132
*06	62130	X	43484	-0-	-18646	-0-	43482	2	2	9	N	2					134

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
01	72011	X	72011	-0-	-0-	-0-	72011	2			N	-0-					-0-
02	89167	X	89167	-0-	-0-	-0-	89167	2			N	-0-					-0-
03	101572	X	101572	-0-	-0-	-0-	101572	2			N	-0-					-0-
04	91332	X	91332	-0-	-0-	-0-	91332	2			N	-0-					-0-
05	88926	X	88926	-0-	-0-	-0-	88926	2			N	-0-					-0-
06	98310	X	84976	-0-	-13334	-0-	84976	2			N	-0-					-0-

TANTARRA ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 259211 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7989 - 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
01	20615	X	17410	-0-	-3205	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16993	-0-	-731	-0-	16993	2			N	-0-					-0-
03	18414	X	16836	-0-	-1578	-0-	16836	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	15431	-0-	-2329	-0-	15431	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	14950	-0-	-3867	-0-	14950	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	11506	-0-	-6704	-0-	11506	2			N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 3H RRCID -> 259225 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7780 - 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
01	59923	X	48726	-0-	-11197	-0-	48726	2			N	-0-					-0-
02	55748	X	38496	-0-	-17252	-0-	38496	2			N	-0-					-0-
03	61721	X	41066	-0-	-20655	-0-	41066	2			N	-0-					-0-
04	59730	X	35111	-0-	-24619	-0-	35111	2			N	-0-					-0-
05	50530	X	32954	-0-	-17576	-0-	32954	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	29435	-0-	-17725	-0-	29435	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MANUEL LABOR WELL #: 6H RRCID -> 259227 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6818 - 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
01	11315	X	7435	-0-	-3880	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	5570	-0-	-4650	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9036	-0-	-2279	-0-	9036	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	7410	-0-	-3240	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6984	-0-	-1746	-0-	6984	2			N	-0-					-0-

UNICORN WELL #: 4H RRCID -> 259230 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7587 - 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
01	42222	X	34931	-0-	-7291	-0-	34931	2			N	-0-					-0-
02	36288	X	31552	-0-	-4736	-0-	31552	2			N	-0-					-0-
03	38998	X	33489	-0-	-5509	-0-	33489	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	31215	-0-	-5145	-0-	31215	2			N	-0-					-0-
05	36487	X	31785	-0-	-4702	-0-	31785	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	29569	-0-	-4241	-0-	29569	2			N	-0-					-0-

HOG A WELL #: 4H RRCID -> 259231 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 7560 - 14979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	137919	X	132122	-0-	-5797	-0-	132122	2			N	-0-					-0-
02	122222	X	122222	-0-	-0-	-0-	122222	2			N	-0-					-0-
03	129881	X	129881	-0-	-0-	-0-	129881	2			N	-0-					-0-
04	127860	X	119447	-0-	-8413	-0-	119447	2			N	-0-					-0-
05	135315	X	117535	-0-	-17780	-0-	117535	2			N	-0-					-0-
06	130950	X	112859	-0-	-18091	-0-	112859	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 1H RRCID -> 259233 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8250 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48918	X	40871	-0-	-8047	-0-	40871	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	34595	-0-	-8217	-0-	34595	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	36141	-0-	-9615	-0-	36141	2			N	-0-					-0-
04	41580	X	8607	-0-	-32973	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	-0-	-0-	-42501	-0-					N	-0-					-0-
*06	40702	X	40702	-0-	-0-	-0-	40702	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 4H RRCID -> 259234 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7840 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23968	X	-0-	-0-	-23968	-0-					N	-0-					-0-
03	26536	X	-0-	-0-	-26536	-0-					N	-0-					-0-
04	25680	X	-0-	-0-	-25680	-0-					N	-0-					-0-
05	24397	X	20283	-0-	-4114	-0-	20283	2			N	-0-					-0-
*06	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	7484	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
01	66371	X	63845	-0-	-2526	-0-	63845	2			N	-0-					-0-
02	59948	X	59456	-0-	-492	-0-	59456	2			N	-0-					-0-
03	66371	X	55070	-0-	-11301	-0-	55070	2			N	-0-					-0-
04	61800	X	55040	-0-	-6760	-0-	55040	2			N	-0-					-0-
05	65813	X	52919	-0-	-12894	-0-	52919	2			N	-0-					-0-
06	63690	X	47829	-0-	-15861	-0-	47829	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
01	50034	X	43750	-0-	-6284	-0-	43750	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	23832	-0-	-13716	-0-	23832	2			N	-0-					-0-
03	41571	X	8957	-0-	-32614	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
04	42330	X	26143	-0-	-16187	-0-	26143	2			N	-0-					-0-
05	43741	X	8616	-0-	-35125	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
06	42330	X	849	-0-	-41481	-0-	849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	18817	X	16714	-0-	-2103	-0-	16714	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	12399	-0-	-4597	-0-	12399	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	14997	-0-	-3820	-0-	14997	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	14367	-0-	-1803	-0-	14367	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13767	-0-	-2942	-0-	13767	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13842	-0-	-2328	-0-	13842	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 7H RRCID -> 259241 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8332 - 12215

01	35712	X	29530	-0-	-6182	-0-	29530	2			N	-0-					-0-
02	30800	X	24650	-0-	-6150	-0-	24650	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	29133	-0-	-3665	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
04	30900	X	21901	-0-	-8999	-0-	21901	2			N	-0-					-0-
05	30659	X	12407	-0-	-18252	-0-	12407	2			N	-0-					-0-
06	28590	X	11025	-0-	-17565	-0-	11025	2			N	-0-					-0-

BUFFALO BILL WELL #: 1H RRCID -> 259242 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 8577 - 10457

01	8649	X	532	-0-	-8117	-0-	532	2			N	-0-					-0-
02	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	1689	-0-	-2930	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
04	10118	X	10118	-0-	-0-	-0-	10118	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	1193	-0-	-6960	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-

BEEDY WELL #: 2H RRCID -> 259243 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7830 - 10272

01	60140	X	48720	-0-	-11420	-0-	48720	2			N	-0-					-0-
02	64204	X	38339	-0-	-25865	-0-	38339	2			N	-0-					-0-
03	71083	X	37459	-0-	-33624	-0-	37459	2			N	-0-					-0-
04	68790	X	32716	-0-	-36074	-0-	32716	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	29710	-0-	-21037	-0-	29710	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	22381	-0-	-24779	-0-	22381	2			N	-0-					-0-

HIGHTOWER WELL #: 2H RRCID -> 259285 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8085 - 11927

01	42687	X	18182	-0-	-24505	-0-	18182	2			N	-0-					-0-
02	41440	X	19334	-0-	-22106	-0-	19334	2			N	-0-					-0-
03	45880	X	20101	-0-	-25779	-0-	20101	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	19909	-0-	-24491	-0-	19909	2			N	-0-					-0-
05	37944	X	19705	-0-	-18239	-0-	19705	2			N	-0-					-0-
*06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	26039	2			N	-0-					-0-

COOPER WELL #: 15H RRCID -> 259345 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7433 - 8982

01	8153	X	50	-0-	-8103	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	227	-0-	-6969	-0-	227	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
04	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-

STONE SOUTH WELL #: 2 H RRCID -> 259361 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7765 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	104315	X	86879	-0-	-17436	-0-	86879	2			N	-0-					-0-
02	90636	X	82007	-0-	-8629	-0-	82007	2			N	-0-					-0-
03	97371	X	82507	-0-	-14864	-0-	82507	2			N	-0-					-0-
04	94152	X	94152	-0-	-0-	-0-	94152	2			N	-0-					-0-
05	95964	X	95964	-0-	-0-	-0-	95964	2			N	-0-					-0-
*06	92012	X	92012	-0-	-0-	-0-	92012	2			N	-0-					-0-

HUDSON WELL #: 8H RRCID -> 259392 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7189 - 9156

01	18166	X	16820	-0-	-1346	-0-	16820	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	12885	-0-	-3187	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12326	-0-	-4972	-0-	12326	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	10256	-0-	-6484	-0-	10256	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	7994	-0-	-9304	-0-	7994	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	2114	-0-	-14176	-0-	2114	2			N	-0-					-0-

WESTERN HILLS WELL #: 20H RRCID -> 259393 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7150 - 11002

01	43504	X	43504	-0-	-0-	-0-	43504	2			N	-0-					-0-
02	45190	X	45190	-0-	-0-	-0-	45190	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	33882	-0-	-4310	-0-	33882	2			N	-0-					-0-
04	45919	X	45919	-0-	-0-	-0-	45919	2			N	-0-					-0-
05	49724	X	38472	-0-	-11252	-0-	38472	2			N	-0-					-0-
06	48120	X	40906	-0-	-7214	-0-	40906	2			N	-0-					-0-

STRAWBERRY RIDGE WELL #: 1H RRCID -> 259394 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7660 - 11478

01	30535	X	24054	-0-	-6481	-0-	24054	2			N	-0-					-0-
02	25872	X	21208	-0-	-4664	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
03	27001	X	22478	-0-	-4523	-0-	22478	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	21554	-0-	-4576	-0-	21554	2			N	-0-					-0-
05	25513	X	20871	-0-	-4642	-0-	71	1	20800	2	N	-0-					-0-
06	23280	X	18661	-0-	-4619	-0-	68	1	18593	2	N	-0-					-0-

AIRPORT CROSSING JV WELL #: 3H RRCID -> 259395 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8770 - 15326

01	44671	X	7914	-0-	-36757	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	40348	X	175	-0-	-40173	-0-	175	2			N	-0-					-0-
03	44671	X	212	-0-	-44459	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	41460	X	-0-	-0-	-41460	-0-					N	-0-					-0-
05	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					N	-0-					-0-
06	7650	X	523	-0-	-7127	-0-	523	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 2H RRCID -> 259396 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7480 - 10485

01	19778	X	2586	-0-	-17192	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	9713	-0-	-1879	-0-	9713	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	8107	-0-	-4727	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	7059	-0-	-5361	-0-	7059	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10246	-0-	-511	-0-	10246	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8702	-0-	-1708	-0-	8702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	18786	X	-0-	-0-	-18786	-0-					N	-0-					-0-
02	16968	X	-0-	-0-	-16968	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	218	-0-	-526	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	720	X	163	-0-	-557	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	248	X	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-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
01	DLQ G-10		19958	-0-	19958	45491	19958	2			N	-0-					-0-
02	45491	X	-0-	-0-	-45491	-0-					N	-0-					-0-
03	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	2697	-0-	-26673	-0-	2697	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	14136	-0-	-11408	-0-	14136	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	19244	-0-	-76	-0-	19244	2			N	-0-					-0-

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
01	14804	X	14804	-0-	-0-	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	11127	-0-	-2453	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	15300	-0-	-14	-0-	15300	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14414	-0-	-406	-0-	14414	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13842	-0-	-1472	-0-	13842	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	12109	-0-	-2711	-0-	12109	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	5973	-0-	-2903	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5318	-0-	-4509	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	9510	X	505	-0-	-9005	-0-	505	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	1213	-0-	-8087	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	1120	-0-	-7880	-0-	1120	2			N	-0-					-0-

DUKE B WELL #: 5H RRCID -> 259403 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8435 - 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
01	73377	X	59383	-0-	-13994	-0-	59383	2			N	-0-					-0-
02	61488	X	48603	-0-	-12885	-0-	48603	2			N	-0-					-0-
03	66123	X	55239	-0-	-10884	-0-	55239	2			N	-0-					-0-
04	62550	X	52450	-0-	-10100	-0-	52450	2			N	-0-					-0-
05	64635	X	51251	-0-	-13384	-0-	51251	2			N	-0-					-0-
06	57480	X	42037	-0-	-15443	-0-	42037	2			N	-0-					-0-

GEARHART WELL #: 4H RRCID -> 259404 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7825 - 11737

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GREENWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 259405 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7121 - 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
01	60698	X	45753	-0-	-14945	-0-	45753	2			N	-0-					-0-
02	53032	X	40200	-0-	-12832	-0-	40200	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	41480	-0-	-2199	-0-	41480	2			N	-0-					-0-
04	44280	X	37956	-0-	-6324	-0-	37956	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	37365	-0-	-8391	-0-	37365	2			N	-0-					-0-
06	44280	X	33995	-0-	-10285	-0-	33995	2			N	-0-					-0-

HITSON WELL #: 3H RRCID -> 259406 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7781 - 12071

01	108407	X	102192	-0-	-6215	-0-	102192	2			N	-0-					-0-
02	97916	X	80328	-0-	-17588	-0-	80328	2			N	-0-					-0-
03	98828	X	90094	-0-	-8734	-0-	90094	2			N	-0-					-0-
04	98910	X	82836	-0-	-16074	-0-	82836	2			N	-0-					-0-
05	102207	X	78997	-0-	-23210	-0-	78997	2			N	-0-					-0-
06	98910	X	75159	-0-	-23751	-0-	75159	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 1H RRCID -> 259407 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7990 - 10627

01	41912	X	31479	-0-	-10433	-0-	31479	2			N	-0-					-0-
02	37856	X	28202	-0-	-9654	-0-	28202	2			N	-0-					-0-
03	38068	X	28641	-0-	-9427	-0-	28641	2			N	-0-					-0-
04	35070	X	26835	-0-	-8235	-0-	26835	2			N	-0-					-0-
05	35123	X	25678	-0-	-9445	-0-	25678	2			N	-0-					-0-
06	30450	X	24092	-0-	-6358	-0-	24092	2			N	-0-					-0-

BC ASSOCIATES WELL #: 6H RRCID -> 259408 COMPL. DATE 09/17/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8461 - 12794

01	46345	X	38866	-0-	-7479	-0-	38866	2			N	-0-					-0-
02	41552	X	32939	-0-	-8613	-0-	32939	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35408	-0-	-9449	-0-	35408	2			N	-0-					-0-
04	41400	X	8437	-0-	-32963	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	-0-	-0-	-41261	-0-					N	-0-					-0-
*06	42210	X	42210	-0-	-0-	-0-	42210	2			N	-0-					-0-

DON JERNIGAN WELL #: 2H RRCID -> 259422 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6940 - 10132

01	13423	X	6096	-0-	-7327	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10274	-0-	-1850	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	9059	-0-	-3062	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9189	-0-	-2541	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	9152	-0-	-2225	-0-	9152	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	7736	-0-	-3274	-0-	7736	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 2H RRCID -> 259434 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8000 - 12177

01	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	24599	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8574	-0-	-4866	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	-0-	-0-	-18383	-0-					N	-0-					-0-
04	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-
05	24614	X	-0-	-0-	-24614	-0-					N	-0-					-0-
06	23820	X	-0-	-0-	-23820	-0-					N	-0-					-0-

RALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 259436 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7510 - 9802

01	22041	X	18348	-0-	-3693	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	14889	-0-	-4375	-0-	14889	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	17953	-0-	-3375	-0-	17953	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	16771	-0-	-2669	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	15140	-0-	-4452	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	10836	-0-	-6924	-0-	10836	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	43555	X	31907	-0-	-11648	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	26177	-0-	-12603	-0-	26177	2			N	-0-					-0-
03	42935	X	29076	-0-	-13859	-0-	29076	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	26820	-0-	-9810	-0-	26820	2			N	-0-					-0-
05	34782	X	27813	-0-	-6969	-0-	27813	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	27111	-0-	-3759	-0-	27111	2			N	-0-					-0-

CONATSER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259484 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	17081	X	2243	-0-	-14838	-0-	2243	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	-0-	-0-	-12796	-0-					N	-0-					-0-
03	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
*06	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	9118	2			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
01	377812	X	36127	-0-	-341685	-0-	36127	2			N	-0-					-0-
02	62636	X	36921	-0-	-25715	-0-	36921	2			N	-0-					-0-
03	45167	X	32388	-0-	-12779	-0-	32388	2			N	-0-					-0-
04	35190	X	20739	-0-	-14451	-0-	20739	2			N	-0-					-0-
05	40889	X	32670	-0-	-8219	-0-	32670	2			N	-0-					-0-
06	39570	X	29705	-0-	-9865	-0-	29705	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
01	150381	X	57289	-0-	-93092	-0-	57289	2			N	-0-					-0-
02	135828	X	-0-	-0-	-135828	-0-					N	-0-					-0-
03	150381	X	-0-	-0-	-150381	-0-					N	-0-					-0-
04	145530	X	75108	-0-	-70422	-0-	75108	2			N	-0-					-0-
05	93531	X	93531	-0-	-0-	-0-	93531	2			N	-0-					-0-
*06	79509	X	79509	-0-	-0-	-0-	79509	2			N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 1H RRCID -> 259498 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7525 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	11748	-0-	-6387	-0-	11748	2			N	-0-					-0-
02	16380	X	11865	-0-	-4515	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
03	18011	X	14716	-0-	-3295	-0-	14716	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	17029	-0-	-401	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	9465	-0-	-3679	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	8706	-0-	-5544	-0-	8706	2			N	-0-					-0-

CART BARN-COLE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259500 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7500 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
02	9576	X	-0-	-0-	-9576	-0-					N	-0-					-0-
03	10602	X	-0-	-0-	-10602	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLAR WELL #: 4H RRCID -> 259505 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7401 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70499	X	70499	-0-	-0-	-0-	70499	2			N	-0-					-0-
02	57036	X	55277	-0-	-1759	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54749	-0-	-8398	-0-	54749	2			N	-0-					-0-
04	66780	X	39758	-0-	-27022	-0-	39758	2			N	-0-					-0-
05	69006	X	1062	-0-	-67944	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
06	66780	X	50186	-0-	-16594	-0-	50186	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 3H RRCID -> 259506 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7700 - 12404

01	35681	X	33094	-0-	-2587	-0-	33094	2			N	-0-					-0-
02	32228	X	24367	-0-	-7861	-0-	24367	2			N	-0-					-0-
03	36549	X	24291	-0-	-12258	-0-	24291	2			N	-0-					-0-
04	35370	X	22913	-0-	-12457	-0-	22913	2			N	-0-					-0-
05	36549	X	14460	-0-	-22089	-0-	14460	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-

MORROW STEVENS B WELL #: 1H RRCID -> 259507 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8094 - 13751

01	71238	X	60102	-0-	-11136	-0-	60102	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	26972	-0-	-37372	-0-	26972	2			N	-0-					-0-
03	63612	X	59569	-0-	-4043	-0-	59569	2			N	-0-					-0-
04	58170	X	53847	-0-	-4323	-0-	53847	2			N	-0-					-0-
05	60109	X	51991	-0-	-8118	-0-	51991	2			N	-0-					-0-
06	58170	X	46472	-0-	-11698	-0-	46472	2			N	-0-					-0-

CORN VALLEY A WELL #: 1H RRCID -> 259534 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9244 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 5H RRCID -> 259542 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 6618 - 10932

01	14446	X	11556	-0-	-2890	-0-	11497	2	59	9	N	54	46	1	5	8	37
02	13048	X	9843	-0-	-3205	-0-	9792	2	51	9	N	46	54	1	4	8	25
03	14446	X	11970	-0-	-2476	-0-	11938	2	32	9	N	29	4	8			50
04	15456	X	15456	-0-	-0-	-0-	15417	2	39	9	N	35					85
05	15770	X	15770	-0-	-0-	-0-	15722	2	48	9	N	44	61	1	3	8	65
*06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13649	2	37	9	N	34	62	1	5	8	32

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 259586 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 9451 PERF.11810 - 13996

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LITTLE HOSS WELL #: A 6H RRCID -> 259624 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6975 - 9795

01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	2	1	1			3
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	3	2	1			4
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	1					5
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					5
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-	5	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	25079	X	22423	-0-	-2656	-0-	22423	2			N	-0-					-0-
02	25144	X	22579	-0-	-2565	-0-	22579	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	21969	-0-	-7016	-0-	21969	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	14587	-0-	-13463	-0-	14587	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	21227	-0-	-7758	-0-	21227	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	17803	-0-	-6377	-0-	17803	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: E 5H RRCID -> 259714 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6550 - 10307

01	11625	X	10060	-0-	-1565	-0-	9961	2	99	9	N	90	100	1			67
02	10500	X	8620	-0-	-1880	-0-	8537	2	83	9	N	75	67	1			75
03	11036	X	10948	-0-	-88	-0-	10859	2	89	9	N	81	134	1			22
04	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10140	2	81	9	N	74					96
05	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	10360	2	76	9	N	69	123	1			42
06	10590	X	9141	-0-	-1449	-0-	9094	2	47	9	N	43	58	1			27

GOODRICH WELL #: 1H RRCID -> 259717 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8155 - 11049

01	0	W	20257	-0-	20257	345397	20257	2			N	-0-					-0-
02	371643	X	26246	-0-	-345397	-0-	26246	2			N	-0-					-0-
03	40548	X	19105	-0-	-21443	-0-	19105	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	14519	-0-	-24721	-0-	14519	2			N	-0-					-0-
05	29047	X	7061	-0-	-21986	-0-	7061	2			N	-0-					-0-
06	28110	X	1520	-0-	-26590	-0-	1520	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 9H RRCID -> 259718 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 9245 - 12334

01	24676	X	19364	-0-	-5312	-0-	19364	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	14794	-0-	-4638	-0-	14794	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	15427	-0-	-4475	-0-	15427	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14114	-0-	-4636	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15279	-0-	-4096	-0-	15279	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	14163	-0-	-4587	-0-	14163	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 8H RRCID -> 259814 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 8650 - 11542

01	44392	X	34401	-0-	-9991	-0-	34401	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29608	-0-	-8976	-0-	29608	2			N	-0-					-0-
03	39339	X	31539	-0-	-7800	-0-	31539	2			N	-0-					-0-
04	36300	X	27758	-0-	-8542	-0-	27758	2			N	-0-					-0-
05	35557	X	29682	-0-	-5875	-0-	29682	2			N	-0-					-0-
06	33300	X	27084	-0-	-6216	-0-	27084	2			N	-0-					-0-

FOSSIL RIDGE A WELL #: 3H RRCID -> 259815 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7444 - 9677

01	15562	X	8002	-0-	-7560	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
02	14056	X	8751	-0-	-5305	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8877	-0-	-6685	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	9841	-0-	-3539	-0-	9841	2			N	-0-					-0-
05	12500	X	12500	-0-	-0-	-0-	12500	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	8521	-0-	-869	-0-	8521	2			N	-0-					-0-

NW MERCADO WELL #: 1H RRCID -> 259816 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 7424 - 10607

01	T. A.		30405	-0-	30405	65466	30405	2			N	-0-					-0-
02	89981	X	24515	-0-	-65466	-0-	24515	2			N	-0-					-0-
03	26907	X	26907	-0-	-0-	-0-	26907	2			N	-0-					-0-
04	38760	X	24586	-0-	-14174	-0-	24586	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	21902	-0-	-13159	-0-	21902	2			N	-0-					-0-
06	29430	X	17537	-0-	-11893	-0-	17537	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	806158	X	30347	-0-	-775811	-0-	30347	2			N	-0-					-0-
02	22363	X	22363	-0-	-0-	-0-	22363	2			N	-0-					-0-
03	29538	X	29538	-0-	-0-	-0-	29538	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	26914	-0-	-2456	-0-	26914	2			N	-0-					-0-
05	30349	X	25987	-0-	-4362	-0-	25987	2			N	-0-					-0-
06	29370	X	23648	-0-	-5722	-0-	23648	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 4H RRCID -> 259821 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7250 - 9211

01	12400	X	10802	-0-	-1598	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
02	10388	X	9116	-0-	-1272	-0-	9116	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	9559	-0-	-1725	-0-	9559	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	8963	-0-	-1627	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9270	-0-	-1642	-0-	9270	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8972	-0-	-1468	-0-	8972	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA TRIANGLE WELL #: 2H RRCID -> 259822 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6996 - 10412

01	49662	X	47424	-0-	-2238	-0-	47424	2			N	-0-					-0-
02	44044	X	39312	-0-	-4732	-0-	39312	2			N	-0-					-0-
03	48546	X	43259	-0-	-5287	-0-	43259	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	39720	-0-	-6180	-0-	39720	2			N	-0-					-0-
05	47430	X	39521	-0-	-7909	-0-	39521	2			N	-0-					-0-
06	45900	X	20583	-0-	-25317	-0-	20583	2			N	-0-					-0-

MS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 259823 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8384 - 12022

01	55707	X	54521	-0-	-1186	-0-	54521	2			N	-0-					-0-
02	50316	X	30146	-0-	-20170	-0-	30146	2			N	-0-					-0-
03	52638	X	50795	-0-	-1843	-0-	50795	2			N	-0-					-0-
04	52770	X	45457	-0-	-7313	-0-	45457	2			N	-0-					-0-
05	54529	X	43859	-0-	-10670	-0-	43859	2			N	-0-					-0-
06	52770	X	40201	-0-	-12569	-0-	40201	2			N	-0-					-0-

SWAPO II B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 259825 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8628 - 12718

01	125488	X	95210	-0-	-30278	-0-	95210	2			N	-0-					-0-
02	113344	X	80263	-0-	-33081	-0-	80263	2			N	-0-					-0-
03	120249	X	84317	-0-	-35932	-0-	84317	2			N	-0-					-0-
04	101940	X	76331	-0-	-25609	-0-	76331	2			N	-0-					-0-
05	95201	X	76296	-0-	-18905	-0-	76296	2			N	-0-					-0-
06	92130	X	71460	-0-	-20670	-0-	71460	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 1H RRCID -> 259826 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7340 - 10554

01	42935	X	34148	-0-	-8787	-0-	34148	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	27073	-0-	-9271	-0-	27073	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	33508	-0-	-4126	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
04	36150	X	31130	-0-	-5020	-0-	31130	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	31099	-0-	-4799	-0-	31099	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	29332	-0-	-3728	-0-	29332	2			N	-0-					-0-

HARVEY WELL #: 2H RRCID -> 259828 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9210 - 14220

01	59520	X	43190	-0-	-16330	-0-	43190	2			N	-0-					-0-
02	46648	X	35072	-0-	-11576	-0-	35072	2			N	-0-					-0-
03	48019	X	38312	-0-	-9707	-0-	38312	2			N	-0-					-0-
04	45480	X	34041	-0-	-11439	-0-	34041	2			N	-0-					-0-
05	44175	X	33923	-0-	-10252	-0-	33923	2			N	-0-					-0-
06	41790	X	31611	-0-	-10179	-0-	31611	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CART BARN-COLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259830 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7600 - 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
01	27063	X	20866	-0-	-6197	-0-	20866	2			N	-0-					-0-
02	23688	X	19554	-0-	-4134	-0-	19554	2			N	-0-					-0-
03	26226	X	21391	-0-	-4835	-0-	21391	2			N	-0-					-0-
04	25380	X	10189	-0-	-15191	-0-	10189	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	10345	-0-	-13463	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	19364	-0-	-1576	-0-	19364	2			N	-0-					-0-

AGAPE WELL #: 9H RRCID -> 259831 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8680 - 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
01	T. A.		37886	-0-	37886	75754	37886	2			N	-0-					-0-
02	108327	X	32573	-0-	-75754	-0-	32573	2			N	-0-					-0-
03	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2			N	-0-					-0-
04	37680	X	31939	-0-	-5741	-0-	31939	2			N	-0-					-0-
05	37882	X	32713	-0-	-5169	-0-	32713	2			N	-0-					-0-
06	36660	X	29588	-0-	-7072	-0-	29588	2			N	-0-					-0-

BIRDVILLE ISD WELL #: 3H RRCID -> 259833 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7749 - 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
01	53537	X	42679	-0-	-10858	-0-	42679	2			N	-0-					-0-
02	45416	X	38702	-0-	-6714	-0-	38702	2			N	-0-					-0-
03	46469	X	40040	-0-	-6429	-0-	40040	2			N	-0-					-0-
04	41310	X	37098	-0-	-4212	-0-	37098	2			N	-0-					-0-
05	42842	X	35529	-0-	-7313	-0-	35529	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	13169	-0-	-28291	-0-	13169	2			N	-0-					-0-

BLACKBERRY SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 259838 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7317 - 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
01	23343	X	990	-0-	-22353	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	19040	X	17349	-0-	-1691	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
03	21080	X	18026	-0-	-3054	-0-	18026	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	16992	-0-	-2718	-0-	16992	2			N	-0-					-0-
05	19220	X	17649	-0-	-1571	-0-	17649	2			N	-0-					-0-
06	18600	X	3360	-0-	-15240	-0-	3360	2			N	-0-					-0-

JOSHUA WELL #: 4H RRCID -> 259839 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7681 - 11367

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

STRUCTURAL STEEL WELL #: 4H RRCID -> 259840 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7561 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61902	X	61902	-0-	-0-	-0-	61902	2			N	-0-					-0-
02	52696	X	51594	-0-	-1102	-0-	51594	2			N	-0-					-0-
03	56885	X	55938	-0-	-947	-0-	55938	2			N	-0-					-0-
04	59910	X	50894	-0-	-9016	-0-	50894	2			N	-0-					-0-
05	61907	X	47878	-0-	-14029	-0-	47878	2			N	-0-					-0-
06	59910	X	44454	-0-	-15456	-0-	44454	2			N	-0-					-0-

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
01	66003	X	66003	-0-	-0-	-0-	66003	2			N	-0-					-0-
02	57372	X	54109	-0-	-3263	-0-	54109	2			N	-0-					-0-
03	59985	X	54641	-0-	-5344	-0-	54641	2			N	-0-					-0-
04	63870	X	50115	-0-	-13755	-0-	50115	2			N	-0-					-0-
05	65999	X	48771	-0-	-17228	-0-	48771	2			N	-0-					-0-
06	63870	X	44352	-0-	-19518	-0-	44352	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GM WELL #: 6H RRCID -> 259847 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8706 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	48456	-0-	48456	48456	48456	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	39632	-0-	39632	88088	39632	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	31172	-0-	31172	119260	31172	2			N	-0-					-0-

ATHERTON MURPHY WELL #: D 4H RRCID -> 259849 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9350 - 12733

01	20491	X	17390	-0-	-3101	-0-	17390	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14505	-0-	-1847	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	14873	-0-	-3231	-0-	14873	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13365	-0-	-3465	-0-	13365	2			N	-0-					-0-
05	17391	X	14556	-0-	-2835	-0-	14556	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	11534	-0-	-5296	-0-	11534	2			N	-0-					-0-

BING WELL #: 3H RRCID -> 259850 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7037 - 11006

01	43803	X	25022	-0-	-18781	-0-	25022	2			N	-0-					-0-
02	37688	X	30985	-0-	-6703	-0-	30985	2			N	-0-					-0-
03	41726	X	28520	-0-	-13206	-0-	28520	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	30164	-0-	-4156	-0-	30164	2			N	-0-					-0-
05	34317	X	30564	-0-	-3753	-0-	30564	2			N	-0-					-0-
06	33210	X	28909	-0-	-4301	-0-	28909	2			N	-0-					-0-

MORTIMER WELL #: 1H RRCID -> 259851 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7540 - 11536

01	51447	X	51447	-0-	-0-	-0-	51447	2			N	-0-					-0-
02	44576	X	42561	-0-	-2015	-0-	42561	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	43231	-0-	-1719	-0-	43231	2			N	-0-					-0-
04	49800	X	39403	-0-	-10397	-0-	39403	2			N	-0-					-0-
05	51460	X	38316	-0-	-13144	-0-	38316	2			N	-0-					-0-
06	49800	X	35322	-0-	-14478	-0-	35322	2			N	-0-					-0-

DUCK LAKE WELL #: 5H RRCID -> 259852 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7819 - 13834

01	44299	X	39854	-0-	-4445	-0-	39854	2			N	-0-					-0-
02	36871	X	36871	-0-	-0-	-0-	36871	2			N	-0-					-0-
03	42501	X	37790	-0-	-4711	-0-	37790	2			N	-0-					-0-
04	41130	X	32052	-0-	-9078	-0-	32052	2			N	-0-					-0-
05	42501	X	31168	-0-	-11333	-0-	31168	2			N	-0-					-0-
06	39510	X	29481	-0-	-10029	-0-	29481	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 3H RRCID -> 259856 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8190 - 13148

01	181505	X	149910	-0-	-31595	-0-	149910	2			N	-0-					-0-
02	163940	X	123175	-0-	-40765	-0-	123175	2			N	-0-					-0-
03	177320	X	121648	-0-	-55672	-0-	121648	2			N	-0-					-0-
04	154470	X	111267	-0-	-43203	-0-	111267	2			N	-0-					-0-
05	151714	X	108392	-0-	-43322	-0-	108392	2			N	-0-					-0-
06	145080	X	99074	-0-	-46006	-0-	99074	2			N	-0-					-0-

DUKE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 259860 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8550 - 10882

01	44113	X	37600	-0-	-6513	-0-	37600	2			N	-0-					-0-
02	39844	X	30988	-0-	-8856	-0-	30988	2			N	-0-					-0-
03	44113	X	37289	-0-	-6824	-0-	37289	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	34209	-0-	-4881	-0-	34209	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	32884	-0-	-7509	-0-	32884	2			N	-0-					-0-
06	36390	X	29984	-0-	-6406	-0-	29984	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	63674	X	60021	-0-	-3653	-0-	60021	2			N	-0-					-0-
02	57512	X	55216	-0-	-2296	-0-	55216	2			N	-0-					-0-
03	63674	X	60215	-0-	-3459	-0-	60215	2			N	-0-					-0-
04	61620	X	54837	-0-	-6783	-0-	54837	2			N	-0-					-0-
05	63674	X	51357	-0-	-12317	-0-	51357	2			N	-0-					-0-
06	59160	X	46558	-0-	-12602	-0-	46558	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 3H RRCID -> 259903 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7755 - 10784

01	27559	X	14335	-0-	-13224	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
02	23968	X	15634	-0-	-8334	-0-	15634	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	6257	-0-	-19659	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	11686	-0-	-13394	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	15098	-0-	-5393	-0-	15098	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	16317	-0-	-423	-0-	16317	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: C 6H RRCID -> 259904 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7396 - 11277

01	24304	X	13655	-0-	-10649	-0-	13655	2			N	-0-					-0-
02	19852	X	9319	-0-	-10533	-0-	9319	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	6238	-0-	-8766	-0-	6238	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	7730	-0-	-5890	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7859	-0-	-5781	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	9091	-0-	-4109	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

UNISON WELL #: 2H RRCID -> 259906 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7399 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GM WELL #: 5H RRCID -> 259924 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8716 PERF. N/A

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	58600	-0-	58600	58600	58600	2				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	45588	-0-	45588	104188	45588	2				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	39491	-0-	39491	143679	39491	2				N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: A 7H RRCID -> 259925 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 7040 - 10376

01	12896	X	8817	-0-	-4079	-0-	8743	2	74	9	N	67	56	1	6	8	44
02	11648	X	9076	-0-	-2572	-0-	9036	2	40	9	N	36	53	1	3	8	24
03	12865	X	10199	-0-	-2666	-0-	10174	2	25	9	N	23	3	8			44
04	11970	X	11149	-0-	-821	-0-	11117	2	32	9	N	29					73
05	11811	X	10523	-0-	-1288	-0-	10483	2	40	9	N	36	51	1	3	8	55
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9921	2	31	9	N	28	52	1	5	8	26

BC ASSOCIATES WELL #: 4H RRCID -> 259926 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8202 - 15394

01	68200	X	39703	-0-	-28497	-0-	39703	2			N	-0-					-0-
02	61600	X	26329	-0-	-35271	-0-	26329	2			N	-0-					-0-
03	55397	X	29470	-0-	-25927	-0-	29470	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	7555	-0-	-33875	-0-	7555	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	-0-	-0-	-42811	-0-					N	-0-					-0-
06	38430	X	19949	-0-	-18481	-0-	19949	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DUKE UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 259928 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8350 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59241	X	52798	-0-	-6443	-0-	52798	2			N	-0-					-0-
02	51464	X	48544	-0-	-2920	-0-	48544	2			N	-0-					-0-
03	56978	X	47335	-0-	-9643	-0-	47335	2			N	-0-					-0-
04	55140	X	45971	-0-	-9169	-0-	45971	2			N	-0-					-0-
05	53754	X	44434	-0-	-9320	-0-	44434	2			N	-0-					-0-
06	52020	X	38081	-0-	-13939	-0-	38081	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 7H RRCID -> 259934 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 6542 - 11722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	23382	-0-	-271	-0-	23318	2	64	9			N	58	54	1	1	8	48
02	21364	X	20873	-0-	-491	-0-	20820	2	53	9			N	48	58	1			38
03	23653	X	21583	-0-	-2070	-0-	21525	2	58	9			N	53	61	1			30
04	22890	X	20348	-0-	-2542	-0-	20313	2	35	9			N	32					62
05	23653	X	19833	-0-	-3820	-0-	19801	2	32	9			N	29	61	1			30
06	22620	X	21201	-0-	-1419	-0-	21164	2	37	9			N	34	1	8			63

DARBY WELL #: 3H RRCID -> 259935 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7764 - 10324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	35060	-0-	-4062	-0-	35060	2			N	-0-					-0-
02	35336	X	29279	-0-	-6057	-0-	29279	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	31357	-0-	-3084	-0-	31357	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	28034	-0-	-5896	-0-	28034	2			N	-0-					-0-
05	35061	X	28363	-0-	-6698	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	25912	-0-	-8018	-0-	25912	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 2H RRCID -> 259938 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7724 - 10599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59440	X	59440	-0-	-0-	-0-	59440	2			N	-0-					-0-
02	49166	X	49166	-0-	-0-	-0-	49166	2			N	-0-					-0-
03	51243	X	50933	-0-	-310	-0-	50933	2			N	-0-					-0-
04	53940	X	45445	-0-	-8495	-0-	45445	2			N	-0-					-0-
05	55738	X	49285	-0-	-6453	-0-	49285	2			N	-0-					-0-
06	53940	X	44297	-0-	-9643	-0-	44297	2			N	-0-					-0-

CEDF WELL #: 5H RRCID -> 259939 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7400 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22506	X	20079	-0-	-2427	-0-	2739	1	17340	2	N	-0-					-0-
02	20328	X	19298	-0-	-1030	-0-	2801	1	16497	2	N	-0-					-0-
03	22506	X	20108	-0-	-2398	-0-	3179	1	16929	2	N	-0-					-0-
04	21780	X	18986	-0-	-2794	-0-	3125	1	15861	2	N	-0-					-0-
05	21359	X	18570	-0-	-2789	-0-	3309	1	15261	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	16623	-0-	-4047	-0-	3524	1	13099	2	N	-0-					-0-

EPEE WELL #: 1H RRCID -> 259940 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7990 - 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
01	59510	X	59510	-0-	-0-	-0-	59510	2			N	-0-					-0-
02	49672	X	47475	-0-	-2197	-0-	47475	2			N	-0-					-0-
03	52731	X	48604	-0-	-4127	-0-	48604	2			N	-0-					-0-
04	57510	X	44796	-0-	-12714	-0-	44796	2			N	-0-					-0-
05	59427	X	44382	-0-	-15045	-0-	44382	2			N	-0-					-0-
06	57510	X	40819	-0-	-16691	-0-	40819	2			N	-0-					-0-

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
01	17515	X	13655	-0-	-3860	-0-	2042	1	11613	2	N	-0-					-0-
02	13664	X	11642	-0-	-2022	-0-	1989	1	9653	2	N	-0-					-0-
03	15128	X	10980	-0-	-4148	-0-	2083	1	8897	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12021	-0-	-1959	-0-	2261	1	9760	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	12837	-0-	-803	-0-	2514	1	10323	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11838	-0-	-1362	-0-	2462	1	9376	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	38967	X	33886	-0-	-5081	-0-	33886	2			N	-0-					-0-
02	35028	X	26137	-0-	-8891	-0-	26137	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	33239	-0-	-5542	-0-	33239	2			N	-0-					-0-
04	37530	X	29919	-0-	-7611	-0-	29919	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	29937	-0-	-6302	-0-	29937	2			N	-0-					-0-
06	32790	X	27514	-0-	-5276	-0-	27514	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
01	51088	X	51033	-0-	-55	-0-	51033	2			N	-0-					-0-
02	46144	X	31969	-0-	-14175	-0-	31969	2			N	-0-					-0-
03	49259	X	47974	-0-	-1285	-0-	47974	2			N	-0-					-0-
04	49380	X	39323	-0-	-10057	-0-	39323	2			N	-0-					-0-
05	51026	X	33754	-0-	-17272	-0-	33754	2			N	-0-					-0-
06	49380	X	29328	-0-	-20052	-0-	29328	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
01	73997	X	41448	-0-	-32549	-0-	41448	2			N	-0-					-0-
02	59136	X	29928	-0-	-29208	-0-	29928	2			N	-0-					-0-
03	61690	X	31866	-0-	-29824	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
04	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-
05	41447	X	32668	-0-	-8779	-0-	32668	2			N	-0-					-0-
*06	52415	X	52415	-0-	-0-	-0-	52415	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
01	27683	X	20864	-0-	-6819	-0-	20864	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	18806	-0-	-5218	-0-	18806	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	21914	-0-	-4684	-0-	21914	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	21524	-0-	-1216	-0-	21524	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	19388	-0-	-3335	-0-	19388	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	17845	-0-	-3365	-0-	17845	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
01	60698	X	42289	-0-	-18409	-0-	42289	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	36851	-0-	-10777	-0-	36851	2			N	-0-					-0-
03	45074	X	37780	-0-	-7294	-0-	37780	2			N	-0-					-0-
04	43620	X	33944	-0-	-9676	-0-	33944	2			N	-0-					-0-
05	42284	X	33584	-0-	-8700	-0-	33584	2			N	-0-					-0-
06	40920	X	30724	-0-	-10196	-0-	30724	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
01	15686	X	15371	-0-	-315	-0-	15371	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13380	-0-	-788	-0-	13380	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13518	-0-	-742	-0-	13518	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	15180	-0-	-196	-0-	15180	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	11194	-0-	-3686	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

ROCK CREEK WELL #: H 3H RRCID -> 259969 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7235 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	36010	-0-	-11637	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
02	40096	X	20787	-0-	-19309	-0-	20787	2			N	-0-					-0-
03	42284	X	35121	-0-	-7163	-0-	35121	2			N	-0-					-0-
04	38610	X	31572	-0-	-7038	-0-	31572	2			N	-0-					-0-
05	38316	X	29313	-0-	-9003	-0-	29313	2			N	-0-					-0-
06	34860	X	17969	-0-	-16891	-0-	17969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	68214	X	68214	-0-	-0-	-0-	68214	2			N	-0-					-0-
02	59556	X	56448	-0-	-3108	-0-	56448	2			N	-0-					-0-
03	62372	X	57170	-0-	-5202	-0-	57170	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	52222	-0-	-13778	-0-	52222	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	50472	-0-	-17728	-0-	50472	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	45515	-0-	-20485	-0-	45515	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
01	33139	X	31182	-0-	-1957	-0-	31182	2			N	-0-					-0-
02	28532	X	24969	-0-	-3563	-0-	24969	2			N	-0-					-0-
03	29574	X	27644	-0-	-1930	-0-	27644	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	23739	-0-	-6441	-0-	23739	2			N	-0-					-0-
05	31186	X	23561	-0-	-7625	-0-	23561	2			N	-0-					-0-
06	30180	X	21447	-0-	-8733	-0-	21447	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
01	50623	X	40369	-0-	-10254	-0-	40369	2			N	-0-					-0-
02	44128	X	32566	-0-	-11562	-0-	32566	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	36144	-0-	-10945	-0-	36144	2			N	-0-					-0-
04	40140	X	32042	-0-	-8098	-0-	32042	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	30311	-0-	-11167	-0-	30311	2			N	-0-					-0-
06	39060	X	29577	-0-	-9483	-0-	29577	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
01	940571	X	28975	-0-	-911596	-0-	28975	2			N	-0-					-0-
02	22206	X	22206	-0-	-0-	-0-	22206	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	29502	-0-	-3606	-0-	29502	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26408	-0-	-5632	-0-	26408	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	26198	-0-	-5205	-0-	26198	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	23527	-0-	-5033	-0-	23527	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
01	67053	X	33519	-0-	-33534	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	57680	X	22427	-0-	-35253	-0-	22427	2			N	-0-					-0-
03	64749	X	64749	-0-	-0-	-0-	64749	2			N	-0-					-0-
04	58927	X	58927	-0-	-0-	-0-	58927	2			N	-0-					-0-
05	57982	X	57982	-0-	-0-	-0-	57982	2			N	-0-					-0-
06	62670	X	53402	-0-	-9268	-0-	53402	2			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
01	23281	X	10975	-0-	-12306	-0-	10975	2			N	-0-					-0-
02	20356	X	80	-0-	-20276	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	19271	X	19271	-0-	-0-	-0-	19271	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	9343	-0-	-6017	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
05	11973	X	11973	-0-	-0-	-0-	11973	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	16128	-0-	-2532	-0-	16128	2			N	-0-					-0-

RIDGLEA CC WELL #: 4H RRCID -> 259987 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7656 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43028	X	40987	-0-	-2041	-0-	40987	2			N	-0-					-0-
02	37268	X	33899	-0-	-3369	-0-	33899	2			N	-0-					-0-
03	40579	X	37369	-0-	-3210	-0-	37369	2			N	-0-					-0-
04	39660	X	34023	-0-	-5637	-0-	34023	2			N	-0-					-0-
05	40982	X	33431	-0-	-7551	-0-	33431	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	31065	-0-	-8595	-0-	31065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	110081	X	104624	-0-	-5457	-0-	104624	2			N	-0-					-0-
02	94472	X	64948	-0-	-29524	-0-	64948	2			N	-0-					-0-
03	98332	X	74366	-0-	-23966	-0-	74366	2			N	-0-					-0-
04	101250	X	31700	-0-	-69550	-0-	31700	2			N	-0-					-0-
05	104625	X	49771	-0-	-54854	-0-	49771	2			N	-0-					-0-
06	101250	X	51054	-0-	-50196	-0-	51054	2			N	-0-					-0-

KYLE WELL #: 5H RRCID -> 260099 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7778 - 13087

01	64294	X	56379	-0-	-7915	-0-	56379	2			N	-0-					-0-
02	52108	X	49630	-0-	-2478	-0-	49630	2			N	-0-					-0-
03	57443	X	49390	-0-	-8053	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	54570	X	45297	-0-	-9273	-0-	45297	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	44018	-0-	-12371	-0-	44018	2			N	-0-					-0-
06	54570	X	38975	-0-	-15595	-0-	38975	2			N	-0-					-0-

RHETT WELL #: 1H RRCID -> 260112 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 9167 - 11669

01	19809	X	6416	-0-	-13393	-0-	6416	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	8735	-0-	-9157	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	5627	-0-	-14182	-0-	5627	2			N	-0-					-0-
04	16770	X	4713	-0-	-12057	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	3202	-0-	-8082	-0-	3202	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	4026	-0-	-5334	-0-	4026	2			N	-0-					-0-

AD WELL #: 1H RRCID -> 260290 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8885 - 12040

01	30349	X	23577	-0-	-6772	-0-	23577	2			N	-0-					-0-
02	26012	X	21088	-0-	-4924	-0-	21088	2			N	-0-					-0-
03	26939	X	20929	-0-	-6010	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	20347	-0-	-5723	-0-	20347	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21626	-0-	-3825	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
06	22830	X	18626	-0-	-4204	-0-	18626	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: Q 2H RRCID -> 260423 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 8600 - 11430

01	19375	X	16120	-0-	-3255	-0-	16073	2	47	9	N	43	52	1	1	8	21
02	17416	X	14425	-0-	-2991	-0-	14403	2	22	9	N	20	1	8			40
03	19189	X	15308	-0-	-3881	-0-	15269	2	39	9	N	35	51	1	1	8	23
04	16380	X	13459	-0-	-2921	-0-	13441	2	18	9	N	16					39
05	16926	X	13919	-0-	-3007	-0-	13893	2	26	9	N	24	1	8			62
06	15600	X	12878	-0-	-2722	-0-	12865	2	13	9	N	12	54	1	1	8	19

SMITH WELL #: 5H RRCID -> 260424 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7614 PERF. 7830 - 12834

01	50158	X	37565	-0-	-12593	-0-	37565	2			N	-0-					-0-
02	45304	X	37906	-0-	-7398	-0-	37906	2			N	-0-					-0-
03	44423	X	40705	-0-	-3718	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	32187	-0-	-4173	-0-	32187	2			N	-0-					-0-
05	41974	X	33430	-0-	-8544	-0-	33430	2			N	-0-					-0-
06	40620	X	30398	-0-	-10222	-0-	30398	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 3H RRCID -> 260425 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7850 - 14350

01	110001	X	110001	-0-	-0-	-0-	110001	2			N	-0-					-0-
02	93436	X	88097	-0-	-5339	-0-	88097	2			N	-0-					-0-
03	100161	X	91700	-0-	-8461	-0-	91700	2			N	-0-					-0-
04	106440	X	77631	-0-	-28809	-0-	77631	2			N	-0-					-0-
05	109988	X	87608	-0-	-22380	-0-	87608	2			N	-0-					-0-
06	106440	X	80913	-0-	-25527	-0-	80913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	46376	X	37396	-0-	-8980	-0-	37396	2			N	-0-					-0-
02	41776	X	26921	-0-	-14855	-0-	26921	2			N	-0-					-0-
03	44237	X	36608	-0-	-7629	-0-	36608	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	33771	-0-	-6489	-0-	33771	2			N	-0-					-0-
05	37634	X	33990	-0-	-3644	-0-	33990	2			N	-0-					-0-
06	36180	X	30104	-0-	-6076	-0-	30104	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 5H RRCID -> 260427 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 8804 PERF. N/A

01	14B2 EXT		5005	-0-	5005	5005	5005	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		62477	-0-	62477	67482	62477	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		47437	-0-	47437	114919	47437	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38787	-0-	38787	153706	38787	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		35251	-0-	35251	188957	35251	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27049	-0-	27049	216006	27049	2			N	-0-					-0-

DARBY WELL #: 6H RRCID -> 260428 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8045 - 9509

01	23405	X	4013	-0-	-19392	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
02	21140	X	14723	-0-	-6417	-0-	14723	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	12832	-0-	-10573	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	10056	-0-	-12564	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	14505	-0-	-7505	-0-	14505	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14310	-0-	-1470	-0-	14310	2			N	-0-					-0-

UPRR WELL #: 5H RRCID -> 260434 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8830 - 13532

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-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

01	48205	X	28863	-0-	-19342	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
02	43540	X	21429	-0-	-22111	-0-	21429	2			N	-0-					-0-
03	34100	X	25857	-0-	-8243	-0-	25857	2			N	-0-					-0-
04	31500	X	15999	-0-	-15501	-0-	15999	2			N	-0-					-0-
05	30442	X	15408	-0-	-15034	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	27930	X	18330	-0-	-9600	-0-	18330	2			N	-0-					-0-

TURNBOW WELL #: 2H RRCID -> 260460 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7800 - 13097

01	835422	X	18860	-0-	-816562	-0-	18860	2			N	-0-					-0-
02	16195	X	16195	-0-	-0-	-0-	16195	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	16691	-0-	-9504	-0-	16691	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	24108	-0-	-342	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
05	25483	X	25483	-0-	-0-	-0-	25483	2			N	-0-					-0-
*06	26807	X	26807	-0-	-0-	-0-	26807	2			N	-0-					-0-

MORROW STEVENS A WELL #: 5H RRCID -> 260467 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8193 - 12451

01	58900	X	38789	-0-	-20111	-0-	38789	2			N	-0-					-0-
02	53200	X	19759	-0-	-33441	-0-	19759	2			N	-0-					-0-
03	50964	X	37470	-0-	-13494	-0-	37470	2			N	-0-					-0-
04	48030	X	33549	-0-	-14481	-0-	33549	2			N	-0-					-0-
05	45322	X	31800	-0-	-13522	-0-	31800	2			N	-0-					-0-
06	37530	X	24439	-0-	-13091	-0-	24439	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	23901	X	8738	-0-	-15163	-0-	8738	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	17058	-0-	-4530	-0-	17058	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	15368	-0-	-4999	-0-	15368	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16871	-0-	-1879	-0-	16871	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	18754	-0-	-125	-0-	18754	2			N	-0-					-0-
06	18270	X	12639	-0-	-5631	-0-	12639	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
01	31806	X	10711	-0-	-21095	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	28495	-0-	-233	-0-	28495	2			N	-0-					-0-
03	28799	X	11760	-0-	-17039	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
04	24030	X	8637	-0-	-15393	-0-	8637	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	636	-0-	-30922	-0-	636	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	18679	-0-	-11861	-0-	18679	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
01	13764	X	9544	-0-	-4220	-0-	9511	2	33	9	N	30	36	1	1	8	13
02	12432	X	6486	-0-	-5946	-0-	6472	2	14	9	N	13					26
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13102	2	28	9	N	25	36	1	1	8	14
04	12480	X	11405	-0-	-1075	-0-	11394	2	11	9	N	10					24
05	12524	X	11235	-0-	-1289	-0-	11220	2	15	9	N	14	1	8			37
06	12720	X	7446	-0-	-5274	-0-	7438	2	8	9	N	7	34	1	1	8	9

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
01	493789	X	20972	-0-	-472817	-0-	20972	2			N	-0-					-0-
02	33908	X	24173	-0-	-9735	-0-	24173	2			N	-0-					-0-
03	35960	X	23312	-0-	-12648	-0-	23312	2			N	-0-					-0-
04	34800	X	21627	-0-	-13173	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	12967	-0-	-13786	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	14652	-0-	-11238	-0-	14652	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
01	101959	X	87106	-0-	-14853	-0-	87106	2			N	-0-					-0-
02	82600	X	73701	-0-	-8899	-0-	73701	2			N	-0-					-0-
03	85436	X	75578	-0-	-9858	-0-	75578	2			N	-0-					-0-
04	84300	X	76212	-0-	-8088	-0-	76212	2			N	-0-					-0-
05	87110	X	76991	-0-	-10119	-0-	76991	2			N	-0-					-0-
06	84300	X	63530	-0-	-20770	-0-	63530	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
01	53041	X	22407	-0-	-30634	-0-	22407	2			N	-0-					-0-
02	38668	X	20662	-0-	-18006	-0-	20662	2			N	-0-					-0-
03	34658	X	13232	-0-	-21426	-0-	13232	2			N	-0-					-0-
04	28890	X	18752	-0-	-10138	-0-	18752	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	22222	-0-	-4004	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
06	22140	X	12976	-0-	-9164	-0-	12976	2			N	-0-					-0-

PLEASANT RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 260791 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8300 - 15356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	148366	X	14619	-0-	-133747	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	188605	X	188605	-0-	-0-	-0-	188605	2			N	-0-					-0-
03	148366	X	73177	-0-	-75189	-0-	73177	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	-0-	-0-	-14160	-0-					N	-0-					-0-
05	208816	X	56013	-0-	-152803	-0-	56013	2			N	-0-					-0-
06	202080	X	44630	-0-	-157450	-0-	44630	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	40238	X	33599	-0-	-6639	-0-	33599	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25788	-0-	-10556	-0-	25788	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	32754	-0-	-5872	-0-	32754	2			N	-0-					-0-
04	35280	X	30436	-0-	-4844	-0-	30436	2			N	-0-					-0-
05	35247	X	30071	-0-	-5176	-0-	30071	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	27354	-0-	-5166	-0-	27354	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
01	62527	X	29659	-0-	-32868	-0-	29659	2			N	-0-					-0-
02	56476	X	39611	-0-	-16865	-0-	39611	2			N	-0-					-0-
03	62527	X	43381	-0-	-19146	-0-	43381	2			N	-0-					-0-
04	60510	X	38531	-0-	-21979	-0-	38531	2			N	-0-					-0-
05	43865	X	37992	-0-	-5873	-0-	37992	2			N	-0-					-0-
06	42450	X	33958	-0-	-8492	-0-	33958	2			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
01	76322	X	62326	-0-	-13996	-0-	62326	2			N	-0-					-0-
02	59724	X	46104	-0-	-13620	-0-	46104	2			N	-0-					-0-
03	61349	X	58436	-0-	-2913	-0-	58436	2			N	-0-					-0-
04	60330	X	54214	-0-	-6116	-0-	54214	2			N	-0-					-0-
05	62341	X	51564	-0-	-10777	-0-	51564	2			N	-0-					-0-
06	60330	X	40391	-0-	-19939	-0-	40391	2			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
01	67617	X	67617	-0-	-0-	-0-	67617	2			N	-0-					-0-
02	57232	X	56336	-0-	-896	-0-	56336	2			N	-0-					-0-
03	63364	X	59906	-0-	-3458	-0-	59906	2			N	-0-					-0-
04	65430	X	54470	-0-	-10960	-0-	54470	2			N	-0-					-0-
05	67611	X	52462	-0-	-15149	-0-	52462	2			N	-0-					-0-
06	65430	X	48364	-0-	-17066	-0-	48364	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
01	30504	X	29713	-0-	-791	-0-	29713	2			N	-0-					-0-
02	26096	X	24698	-0-	-1398	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
03	28892	X	26522	-0-	-2370	-0-	26522	2			N	-0-					-0-
04	28740	X	22371	-0-	-6369	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
05	29698	X	21244	-0-	-8454	-0-	21244	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	14100	-0-	-14640	-0-	14100	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
01	22940	X	12220	-0-	-10720	-0-	12220	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	10654	-0-	-8694	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	16318	-0-	-3584	-0-	16318	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	16281	-0-	-2079	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
05	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15088	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	15463	-0-	-317	-0-	15463	2			N	-0-					-0-

BALLARD WELL #: 3H RRCID -> 260812 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7789 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35402	X	23912	-0-	-11490	-0-	23912	2			N	-0-					-0-
02	30548	X	16830	-0-	-13718	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
03	30814	X	19875	-0-	-10939	-0-	19875	2			N	-0-					-0-
04	29760	X	18204	-0-	-11556	-0-	18204	2			N	-0-					-0-
05	27683	X	18305	-0-	-9378	-0-	18305	2			N	-0-					-0-
06	23130	X	18888	-0-	-4242	-0-	18888	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	46314	X	33562	-0-	-12752	-0-	33562	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	32086	-0-	-9746	-0-	32086	2			N	-0-					-0-
03	42067	X	29958	-0-	-12109	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
04	39570	X	22743	-0-	-16827	-0-	22743	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	28611	-0-	-9488	-0-	28611	2			N	-0-					-0-
06	34380	X	24872	-0-	-9508	-0-	24872	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
01	153171	X	116814	-0-	-36357	-0-	116814	2			N	-0-					-0-
02	138348	X	98817	-0-	-39531	-0-	98817	2			N	-0-					-0-
03	153171	X	101701	-0-	-51470	-0-	101701	2			N	-0-					-0-
04	148230	X	92965	-0-	-55265	-0-	92965	2			N	-0-					-0-
05	116808	X	90178	-0-	-26630	-0-	90178	2			N	-0-					-0-
06	113040	X	68977	-0-	-44063	-0-	68977	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
01	82336	X	62059	-0-	-20277	-0-	62059	2			N	-0-					-0-
02	70084	X	55996	-0-	-14088	-0-	55996	2			N	-0-					-0-
03	69099	X	58341	-0-	-10758	-0-	58341	2			N	-0-					-0-
04	66870	X	53585	-0-	-13285	-0-	53585	2			N	-0-					-0-
05	62062	X	52536	-0-	-9526	-0-	52536	2			N	-0-					-0-
06	60060	X	51340	-0-	-8720	-0-	51340	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
01	40734	X	29631	-0-	-11103	-0-	29631	2			N	-0-					-0-
02	37436	X	24479	-0-	-12957	-0-	24479	2			N	-0-					-0-
03	41447	X	19437	-0-	-22010	-0-	19437	2			N	-0-					-0-
04	40110	X	27953	-0-	-12157	-0-	27953	2			N	-0-					-0-
05	33325	X	23533	-0-	-9792	-0-	23533	2			N	-0-					-0-
06	28680	X	17492	-0-	-11188	-0-	17492	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
01	60698	X	49757	-0-	-10941	-0-	49757	2			N	-0-					-0-
02	51716	X	41395	-0-	-10321	-0-	41395	2			N	-0-					-0-
03	56203	X	48301	-0-	-7902	-0-	48301	2			N	-0-					-0-
04	48630	X	41626	-0-	-7004	-0-	41626	2			N	-0-					-0-
05	50251	X	40315	-0-	-9936	-0-	40315	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	38237	-0-	-9913	-0-	38237	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
01	93248	X	33698	-0-	-59550	-0-	33698	2			N	-0-					-0-
02	84224	X	4255	-0-	-79969	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	93248	X	4617	-0-	-88631	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
04	90240	X	22616	-0-	-67624	-0-	22616	2			N	-0-					-0-
05	93248	X	17905	-0-	-75343	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
06	90240	X	741	-0-	-89499	-0-	741	2			N	-0-					-0-

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
01	38719	X	36923	-0-	-1796	-0-	36923	2			N	-0-					-0-
02	38836	X	31907	-0-	-6929	-0-	31907	2			N	-0-					-0-
03	42997	X	34719	-0-	-8278	-0-	34719	2			N	-0-					-0-
04	41610	X	32339	-0-	-9271	-0-	32339	2			N	-0-					-0-
05	42346	X	31649	-0-	-10697	-0-	31649	2			N	-0-					-0-
06	35730	X	29468	-0-	-6262	-0-	29468	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
AC360 WELL #: 2H RRCID -> 260840 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 9100 - 15932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136989	X	112587	-0-	-24402	-0-	112587	2		N	-0-			-0-
02	116452	X	97814	-0-	-18638	-0-	97814	2		N	-0-			-0-
03	128929	X	78934	-0-	-49995	-0-	78934	2		N	-0-			-0-
04	117090	X	99760	-0-	-17330	-0-	99760	2		N	-0-			-0-
05	112592	X	90933	-0-	-21659	-0-	90933	2		N	-0-			-0-
06	108960	X	86232	-0-	-22728	-0-	86232	2		N	-0-			-0-

ELLA WELL #: 1H RRCID -> 260841 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7650 - 12698

01	160084	X	102557	-0-	-57527	-0-	102557	2		N	-0-			-0-
02	144592	X	86570	-0-	-58022	-0-	86570	2		N	-0-			-0-
03	160084	X	84133	-0-	-75951	-0-	84133	2		N	-0-			-0-
04	154920	X	76626	-0-	-78294	-0-	76626	2		N	-0-			-0-
05	102548	X	74241	-0-	-28307	-0-	74241	2		N	-0-			-0-
06	99240	X	68158	-0-	-31082	-0-	68158	2		N	-0-			-0-

MAYFLOWER WELL #: 5H RRCID -> 260842 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8620 - 13517

01	577707	X	66427	-0-	-511280	-0-	66427	2		N	-0-			-0-
02	126420	X	54112	-0-	-72308	-0-	54112	2		N	-0-			-0-
03	78616	X	56599	-0-	-22017	-0-	56599	2		N	-0-			-0-
04	76080	X	51555	-0-	-24525	-0-	51555	2		N	-0-			-0-
05	72571	X	50466	-0-	-22105	-0-	50466	2		N	-0-			-0-
06	64290	X	44485	-0-	-19805	-0-	44485	2		N	-0-			-0-

GRAHAM B WELL #: 2H RRCID -> 260843 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8354 - 12631

01	74214	X	39533	-0-	-34681	-0-	39533	2		N	-0-			-0-
02	63784	X	30001	-0-	-33783	-0-	30001	2		N	-0-			-0-
03	67549	X	32168	-0-	-35381	-0-	32168	2		N	-0-			-0-
04	68220	X	68220	-0-	-0-	-0-	68220	2		N	-0-			-0-
05	39525	X	37097	-0-	-2428	-0-	37097	2		N	-0-			-0-
*06	64546	X	64546	-0-	-0-	-0-	64546	2		N	-0-			-0-

LARGENT WELL #: 1H RRCID -> 260848 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7359 - 11583

01	78647	X	64285	-0-	-14362	-0-	64285	2		N	-0-			-0-
02	61292	X	57936	-0-	-3356	-0-	57936	2		N	-0-			-0-
03	63953	X	59554	-0-	-4399	-0-	59554	2		N	-0-			-0-
04	62220	X	55316	-0-	-6904	-0-	55316	2		N	-0-			-0-
05	64294	X	52911	-0-	-11383	-0-	52911	2		N	-0-			-0-
06	62220	X	19921	-0-	-42299	-0-	19921	2		N	-0-			-0-

LYNN SMITH WELL #: 3H RRCID -> 260849 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8700 - 11392

01	13051	X	6589	-0-	-6462	-0-	6589	2		N	-0-			-0-
02	11788	X	8562	-0-	-3226	-0-	8562	2		N	-0-			-0-
03	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	7351	2		N	-0-			-0-
04	6390	X	5506	-0-	-884	-0-	5506	2		N	-0-			-0-
05	9486	X	4308	-0-	-5178	-0-	4308	2		N	-0-			-0-
06	9180	X	3270	-0-	-5910	-0-	3270	2		N	-0-			-0-

RUNWAY WELL #: 5H RRCID -> 260850 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7580 - 11211

01	23901	X	18032	-0-	-5869	-0-	18032	2		N	-0-			-0-
02	20440	X	15757	-0-	-4683	-0-	15757	2		N	-0-			-0-
03	21018	X	18038	-0-	-2980	-0-	18038	2		N	-0-			-0-
04	21748	X	21748	-0-	-0-	-0-	21748	2		N	-0-			-0-
05	20491	X	20491	-0-	-0-	-0-	20491	2		N	-0-			-0-
*06	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	20455	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

AARON B WELL #: 1H RRCID -> 260852 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8278 - 14080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	68209	X	68209	-0-	-0-	-0-	68209	2			N	-0-					-0-
02	58576	X	56833	-0-	-1743	-0-	56833	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	61246	-0-	-3203	-0-	61246	2			N	-0-					-0-
04	66000	X	55483	-0-	-10517	-0-	55483	2			N	-0-					-0-
05	68200	X	54404	-0-	-13796	-0-	54404	2			N	-0-					-0-
06	66000	X	50680	-0-	-15320	-0-	50680	2			N	-0-					-0-

CENTREPORT NORTH WELL #: 3H RRCID -> 260858 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9835 - 14621

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	32612	X	32612	-0-	-0-	-0-	32612	2			N	-0-					-0-
03	67497	X	67497	-0-	-0-	-0-	67497	2			N	-0-					-0-
04	57147	X	57147	-0-	-0-	-0-	57147	2			N	-0-					-0-
05	47471	X	47471	-0-	-0-	-0-	47471	2			N	-0-					-0-
06	65310	X	39529	-0-	-25781	-0-	39529	2			N	-0-					-0-

GOODRICH WELL #: 2H RRCID -> 260911 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8130 - 11321

01	0	W	19491	-0-	19491	340396	19491	2			N	-0-					-0-
02	373027	X	32631	-0-	-340396	-0-	32631	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	28360	-0-	-17799	-0-	28360	2			N	-0-					-0-
04	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	31437	2			N	-0-					-0-
05	36115	X	30712	-0-	-5403	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
06	34950	X	27617	-0-	-7333	-0-	27617	2			N	-0-					-0-

CHELSEA WELL #: 1H RRCID -> 260913 COMPL. DATE 11/27/2011 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 8700 - 11706

01	30628	X	19751	-0-	-10877	-0-	19751	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
03	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	20057	X	-0-	-0-	-20057	-0-					N	-0-					-0-
06	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-

GARRETT UNIT WELL #: 7H RRCID -> 260914 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8700 - 12024

01	22521	X	22521	-0-	-0-	-0-	22521	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	14098	-0-	-630	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	14086	-0-	-2220	-0-	14086	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	11530	-0-	-4250	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	9541	-0-	-6765	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	-0-	-0-	-15780	-0-					N	-0-					-0-

CORNERSTONE NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260915 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8840 - 12738

01	119567	X	115778	-0-	-3789	-0-	115778	2			N	-0-					-0-
02	117712	X	96939	-0-	-20773	-0-	96939	2			N	-0-					-0-
03	130324	X	104449	-0-	-25875	-0-	104449	2			N	-0-					-0-
04	126120	X	96330	-0-	-29790	-0-	96330	2			N	-0-					-0-
05	121334	X	92288	-0-	-29046	-0-	92288	2			N	-0-					-0-
06	112050	X	87905	-0-	-24145	-0-	87905	2			N	-0-					-0-

BC SOUTH K WELL #: 8H RRCID -> 260923 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8828 - 14436

01	60667	X	59709	-0-	-958	-0-	59709	2			N	-0-					-0-
02	49532	X	49035	-0-	-497	-0-	49035	2			N	-0-					-0-
03	54839	X	49125	-0-	-5714	-0-	49125	2			N	-0-					-0-
04	57780	X	45768	-0-	-12012	-0-	45768	2			N	-0-					-0-
05	59706	X	43401	-0-	-16305	-0-	43401	2			N	-0-					-0-
06	57780	X	40967	-0-	-16813	-0-	40967	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

COLBY WELL #: 6H RRCID -> 260927 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 8997 - 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
01	88753	X	51156	-0-	-37597	-0-	51156	2			N	-0-					-0-
02	58184	X	44150	-0-	-14034	-0-	44150	2			N	-0-					-0-
03	60295	X	45745	-0-	-14550	-0-	45745	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	42752	-0-	-12568	-0-	42752	2			N	-0-					-0-
05	54684	X	41414	-0-	-13270	-0-	41414	2			N	-0-					-0-
06	49500	X	38487	-0-	-11013	-0-	38487	2			N	-0-					-0-

BIRD WELL #: 4H RRCID -> 260932 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 8600 - 14469

01	114797	X	114797	-0-	-0-	-0-	114797	2			N	-0-					-0-
02	92988	X	88751	-0-	-4237	-0-	88751	2			N	-0-					-0-
03	99727	X	93538	-0-	-6189	-0-	93538	2			N	-0-					-0-
04	111090	X	80694	-0-	-30396	-0-	80694	2			N	-0-					-0-
05	114793	X	91082	-0-	-23711	-0-	91082	2			N	-0-					-0-
06	111090	X	83437	-0-	-27653	-0-	83437	2			N	-0-					-0-

RANDOLPH WELL #: 2H RRCID -> 260934 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7830 - 11502

01	17577	X	11692	-0-	-5885	-0-	11692	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12710	-0-	-2298	-0-	12710	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13142	-0-	-2327	-0-	13142	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	10915	-0-	-3215	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	12675	-0-	-1647	-0-	12675	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	10653	-0-	-2967	-0-	10653	2			N	-0-					-0-

C STATION WELL #: 2H RRCID -> 260939 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7813 - 13187

01	71269	X	57403	-0-	-13866	-0-	57403	2			N	-0-					-0-
02	56336	X	49129	-0-	-7207	-0-	49129	2			N	-0-					-0-
03	61318	X	50641	-0-	-10677	-0-	50641	2			N	-0-					-0-
04	59340	X	47665	-0-	-11675	-0-	47665	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	47237	-0-	-14081	-0-	47237	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	42658	-0-	-12902	-0-	42658	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 4H RRCID -> 260941 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7723 - 13487

01	0	W	18189	-0-	18189	586566	18189	2			N	-0-					-0-
02	0	W	68935	-0-	68935	655501	68935	2			N	-0-					-0-
03	723458	X	67957	-0-	-655501	-0-	67957	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	9986	-0-	-7624	-0-	9986	2			N	-0-					-0-
05	76322	X	-0-	-0-	-76322	-0-					N	-0-					-0-
06	73860	X	-0-	-0-	-73860	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: A 6H RRCID -> 261005 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6360 - 9781

01	6975	X	6100	-0-	-875	-0-	6088	2	12	9	N	11	22	1			17
02	6244	X	6073	-0-	-171	-0-	6064	2	9	9	N	8					25
03	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	7253	2	10	9	N	9	14	1			20
04	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7182	2	12	9	N	11					31
05	6727	X	4829	-0-	-1898	-0-	4817	2	12	9	N	11	19	1			23
*06	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8195	2	12	9	N	11					34

GALLETTA WELL #: 1H RRCID -> 261024 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8590 - 12456

01	44423	X	30165	-0-	-14258	-0-	30165	2			N	-0-					-0-
02	36344	X	25763	-0-	-10581	-0-	25763	2			N	-0-					-0-
03	35402	X	25772	-0-	-9630	-0-	25772	2			N	-0-					-0-
04	33930	X	24026	-0-	-9904	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	22419	-0-	-8395	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
06	29190	X	19696	-0-	-9494	-0-	19696	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TECH CENTER WELL #: 2H RRCID -> 261026 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8800 - 14860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		45042	-0-	45042	45042	45042	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		78853	-0-	78853	123895	78853	2			N	-0-					-0-
04	196911	X	73016	-0-	-123895	-0-	73016	2			N	-0-					-0-
05	67222	X	67222	-0-	-0-	-0-	67222	2			N	-0-					-0-
06	76320	X	57951	-0-	-18369	-0-	57951	2			N	-0-					-0-

VILLAGES OF FAIRFIELD WELL #: 3H RRCID -> 261028 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8775 - 13464

01	70601	X	70601	-0-	-0-	-0-	70601	2			N	-0-					-0-
02	54824	X	48005	-0-	-6819	-0-	48005	2			N	-0-					-0-
03	60698	X	55436	-0-	-5262	-0-	55436	2			N	-0-					-0-
04	68310	X	50763	-0-	-17547	-0-	50763	2			N	-0-					-0-
05	70587	X	49287	-0-	-21300	-0-	49287	2			N	-0-					-0-
06	68310	X	49338	-0-	-18972	-0-	49338	2			N	-0-					-0-

NEWELL WELL #: 5H RRCID -> 261032 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7778 - 10554

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

VERMONT HARES EAR WELL #: 11H RRCID -> 261033 COMPL. DATE 09/04/2011 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6530 - 9318

01	10695	X	8595	-0-	-2100	-0-	8419	2	176	9	N	160	208	1	2	8	46
02	8848	X	7043	-0-	-1805	-0-	6935	2	108	9	N	98	94	1			50
03	9579	X	7683	-0-	-1896	-0-	7573	2	110	9	N	100	94	1			56
04	9270	X	3821	-0-	-5449	-0-	3723	2	98	9	N	89	92	1			53
05	8928	X	7646	-0-	-1282	-0-	7532	2	114	9	N	104	90	1			67
06	8310	X	7534	-0-	-776	-0-	7465	2	69	9	N	63	47	1			83

NEWELL WELL #: 6H RRCID -> 261054 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7605 - 10568

01	35340	X	34942	-0-	-398	-0-	34942	2			N	-0-					-0-
02	31920	X	31322	-0-	-598	-0-	31322	2			N	-0-					-0-
03	35340	X	33660	-0-	-1680	-0-	33660	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	28763	-0-	-5437	-0-	28763	2			N	-0-					-0-
05	34937	X	30132	-0-	-4805	-0-	30132	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26725	-0-	-7085	-0-	26725	2			N	-0-					-0-

VERMONT HARES EAR WELL #: 10H RRCID -> 261125 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6500 - 9199

01	6975	X	5877	-0-	-1098	-0-	5777	2	100	9	N	91	119	1	1	8	29
02	6300	X	4737	-0-	-1563	-0-	4662	2	75	9	N	68	61	1			36
03	6913	X	5772	-0-	-1141	-0-	5696	2	76	9	N	69	63	1			42
04	6690	X	4298	-0-	-2392	-0-	4228	2	70	9	N	64	64	1			42
05	6138	X	4447	-0-	-1691	-0-	4366	2	81	9	N	74	64	1			52
06	5700	X	5152	-0-	-548	-0-	5101	2	51	9	N	46	34	1			64

KYLE WELL #: 4H RRCID -> 261126 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8119 - 13291

01	63364	X	57179	-0-	-6185	-0-	57179	2			N	-0-					-0-
02	54320	X	50217	-0-	-4103	-0-	50217	2			N	-0-					-0-
03	57071	X	50160	-0-	-6911	-0-	50160	2			N	-0-					-0-
04	55320	X	45972	-0-	-9348	-0-	45972	2			N	-0-					-0-
05	57164	X	44210	-0-	-12954	-0-	44210	2			N	-0-					-0-
06	55320	X	37801	-0-	-17519	-0-	37801	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HARVEY WELL #: 5H RRCID -> 261152 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 9780 - 14002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		18285	-0-	18285	18285	18285	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		15267	-0-	15267	33552	15267	2			N	-0-					-0-
04	39178	X	5626	-0-	-33552	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
05	538	X	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	-0-	-0-	-19590	-0-					N	-0-					-0-

LITTLE HOSS 7 WELL #: G 9H RRCID -> 261153 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6560 - 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
01	6386	X	6125	-0-	-261	-0-	6110	2	15	9	N	14	15	1			9
02	5768	X	5015	-0-	-753	-0-	5003	2	12	9	N	11	14	1			6
03	6386	X	5128	-0-	-1258	-0-	5115	2	13	9	N	12	14	1			4
04	5940	X	2432	-0-	-3508	-0-	2423	2	9	9	N	8					12
05	6138	X	5122	-0-	-1016	-0-	5114	2	8	9	N	7	15	1			4
*06	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	10251	2	9	9	N	8					12

WELKER WELL #: 3H RRCID -> 261154 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7445 - 12286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	224192	X	166435	-0-	-57757	-0-	166435	2			N	-0-					-0-
02	202496	X	158334	-0-	-44162	-0-	158334	2			N	-0-					-0-
03	224192	X	168176	-0-	-56016	-0-	168176	2			N	-0-					-0-
04	216960	X	155308	-0-	-61652	-0-	155308	2			N	-0-					-0-
05	175305	X	147099	-0-	-28206	-0-	147099	2			N	-0-					-0-
06	169650	X	135587	-0-	-34063	-0-	135587	2			N	-0-					-0-

BASS 311 B WELL #: 4H RRCID -> 261157 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7756 - 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
01	34038	X	-0-	-0-	-34038	-0-					N	-0-					-0-
02	30744	X	-0-	-0-	-30744	-0-					N	-0-					-0-
03	16337	X	-0-	-0-	-16337	-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	842	X	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 4H RRCID -> 261158 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 8798 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		46980	-0-	46980	46980	46980	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		51621	-0-	51621	98601	51621	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		42908	-0-	42908	141509	42908	2			N	-0-					-0-

ZIEGLER WELL #: 1H RRCID -> 261159 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7800 - 10382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57009	X	21765	-0-	-35244	-0-	21765	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	18317	-0-	-33175	-0-	18317	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	16317	-0-	-40692	-0-	16317	2			N	-0-					-0-
04	31590	X	23888	-0-	-7702	-0-	23888	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	10567	-0-	-16186	-0-	10567	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	-0-	-0-	-21060	-0-					N	-0-					-0-

EAST ALLEN WELL #: 3H RRCID -> 261160 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7688 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6881	-0-	-3031	-0-	6881	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	7717	-0-	-3257	-0-	7717	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	9418	-0-	-2912	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	6267	-0-	-6474	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	3735	-0-	-8595	-0-	3735	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BARRON WELL #: 3H RRCID -> 261161 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7932 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36456	X	23206	-0-	-13250	-0-	23206	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	20990	-0-	-6842	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	18407	-0-	-8346	-0-	18407	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	16076	-0-	-9814	-0-	16076	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	18745	-0-	-5466	-0-	18745	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	17139	-0-	-5361	-0-	17139	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4H RRCID -> 261162 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8200 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	-0-	-0-	-19406	-0-					N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03	12090	X	2976	-0-	-9114	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	5406	-0-	-4584	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
05	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	11245	2			N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-

LOOP WELL #: 2H RRCID -> 261163 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7700 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23188	X	17702	-0-	-5486	-0-	17702	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	15699	-0-	-5525	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	14673	-0-	-8825	-0-	14673	2			N	-0-					-0-
04	22740	X	12255	-0-	-10485	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	8251	-0-	-9450	-0-	8251	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	13216	-0-	-3914	-0-	13216	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 5H RRCID -> 261165 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7885 - 12032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38998	X	33253	-0-	-5745	-0-	33253	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	29563	-0-	-3001	-0-	29563	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	20621	-0-	-15432	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
04	34680	X	28444	-0-	-6236	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
05	35836	X	32851	-0-	-2985	-0-	32851	2			N	-0-					-0-
06	32190	X	26823	-0-	-5367	-0-	26823	2			N	-0-					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 261166 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7460 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65689	X	61995	-0-	-3694	-0-	61995	2			N	-0-					-0-
02	55608	X	55456	-0-	-152	-0-	55456	2			N	-0-					-0-
03	57753	X	56993	-0-	-760	-0-	56993	2			N	-0-					-0-
04	60000	X	52016	-0-	-7984	-0-	52016	2			N	-0-					-0-
05	62000	X	50824	-0-	-11176	-0-	50824	2			N	-0-					-0-
06	60000	X	47671	-0-	-12329	-0-	47671	2			N	-0-					-0-

DIAMOND OAKS WELL #: 3H RRCID -> 261213 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7458 - 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
01	93279	X	83992	-0-	-9287	-0-	83992	2			N	-0-					-0-
02	84252	X	79515	-0-	-4737	-0-	79515	2			N	-0-					-0-
03	90365	X	85419	-0-	-4946	-0-	85419	2			N	-0-					-0-
04	81270	X	76354	-0-	-4916	-0-	76354	2			N	-0-					-0-
05	88040	X	75677	-0-	-12363	-0-	75677	2			N	-0-					-0-
06	85200	X	29660	-0-	-55540	-0-	29660	2			N	-0-					-0-

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
01	57505	X	53337	-0-	-4168	-0-	53337	2			N	-0-					-0-
02	47768	X	44339	-0-	-3429	-0-	44339	2			N	-0-					-0-
03	50933	X	44571	-0-	-6362	-0-	44571	2			N	-0-					-0-
04	52530	X	39009	-0-	-13521	-0-	39009	2			N	-0-					-0-
05	54281	X	37359	-0-	-16922	-0-	37359	2			N	-0-					-0-
06	51630	X	34542	-0-	-17088	-0-	34542	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	20212	X	16376	-0-	-3836	-0-	16376	2			N	-0-					-0-
02	17696	X	15588	-0-	-2108	-0-	15588	2			N	-0-					-0-
03	18073	X	16689	-0-	-1384	-0-	16689	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	15553	-0-	-1907	-0-	15553	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	16403	-0-	-1515	-0-	16403	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	13851	-0-	-2859	-0-	13851	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
01	58342	X	50813	-0-	-7529	-0-	50813	2			N	-0-					-0-
02	49140	X	43323	-0-	-5817	-0-	43323	2			N	-0-					-0-
03	54405	X	38769	-0-	-15636	-0-	38769	2			N	-0-					-0-
04	52650	X	40689	-0-	-11961	-0-	40689	2			N	-0-					-0-
05	50809	X	39753	-0-	-11056	-0-	39753	2			N	-0-					-0-
06	49170	X	20681	-0-	-28489	-0-	20681	2			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
01	69812	X	68125	-0-	-1687	-0-	68125	2			N	-0-					-0-
02	61031	X	61031	-0-	-0-	-0-	61031	2			N	-0-					-0-
03	56758	X	56758	-0-	-0-	-0-	56758	2			N	-0-					-0-
04	65940	X	52597	-0-	-13343	-0-	52597	2			N	-0-					-0-
05	68138	X	54916	-0-	-13222	-0-	54916	2			N	-0-					-0-
06	65940	X	50817	-0-	-15123	-0-	50817	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
01	69657	X	47933	-0-	-21724	-0-	47933	2			N	-0-					-0-
02	56420	X	44008	-0-	-12412	-0-	44008	2			N	-0-					-0-
03	57226	X	43171	-0-	-14055	-0-	43171	2			N	-0-					-0-
04	53400	X	42894	-0-	-10506	-0-	42894	2			N	-0-					-0-
05	50685	X	47865	-0-	-2820	-0-	47865	2			N	-0-					-0-
06	47160	X	37150	-0-	-10010	-0-	37150	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
01	50277	X	50277	-0-	-0-	-0-	50277	2			N	-0-					-0-
02	43484	X	40645	-0-	-2839	-0-	40645	2			N	-0-					-0-
03	43524	X	42957	-0-	-567	-0-	42957	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	39273	-0-	-8997	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	49879	X	37744	-0-	-12135	-0-	37744	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	35130	-0-	-13140	-0-	35130	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
01	23870	X	20064	-0-	-3806	-0-	20064	2			N	-0-					-0-
02	24640	X	15292	-0-	-9348	-0-	15292	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	9296	-0-	-17984	-0-	9296	2			N	-0-					-0-
04	26400	X	16930	-0-	-9470	-0-	16930	2			N	-0-					-0-
05	20057	X	13316	-0-	-6741	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
06	19410	X	12018	-0-	-7392	-0-	12018	2			N	-0-					-0-

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
01	55835	X	55835	-0-	-0-	-0-	55835	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	45265	-0-	-963	-0-	45265	2			N	-0-					-0-
03	51181	X	44349	-0-	-6832	-0-	44349	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	40991	-0-	-13039	-0-	40991	2			N	-0-					-0-
05	55831	X	38939	-0-	-16892	-0-	38939	2			N	-0-					-0-
06	54030	X	36266	-0-	-17764	-0-	36266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RAMBO WELL #: 3H RRCID -> 261673 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7575 - 11802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54963	X	52442	-0-	-2521	-0-	52442	2			N	-0-					-0-
02	49644	X	45282	-0-	-4362	-0-	45282	2			N	-0-					-0-
03	53785	X	48059	-0-	-5726	-0-	48059	2			N	-0-					-0-
04	50760	X	44491	-0-	-6269	-0-	44491	2			N	-0-					-0-
05	52452	X	44117	-0-	-8335	-0-	44117	2			N	-0-					-0-
06	50760	X	41053	-0-	-9707	-0-	41053	2			N	-0-					-0-

KINNEAR WELL #: 6H RRCID -> 261686 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8120 - 12828

01	28303	X	4	-0-	-28299	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	18844	X	9965	-0-	-8879	-0-	9965	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	6833	-0-	-14030	-0-	6833	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	7999	-0-	-12191	-0-	7999	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	-0-	-0-	-11036	-0-					N	-0-					-0-
06	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 5H RRCID -> 261694 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7785 - 12139

01	25172	X	13152	-0-	-12020	-0-	13152	2			N	-0-					-0-
02	22316	X	17429	-0-	-4887	-0-	17429	2			N	-0-					-0-
03	24707	X	17788	-0-	-6919	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	13829	-0-	-10081	-0-	13829	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	6404	-0-	-13033	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	18660	X	5761	-0-	-12899	-0-	5761	2			N	-0-					-0-

SIENNA HILLS WELL #: 2H RRCID -> 261696 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7000 - 9589

01	13950	X	10173	-0-	-3777	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9711	-0-	-4317	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	3082	-0-	-12449	-0-	3082	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	9790	-0-	-5240	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
*06	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	12060	2			N	-0-					-0-

VAQUERO WELL #: 1H RRCID -> 261724 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7545 - 13948

01	143096	X	112072	-0-	-31024	-0-	112072	2			N	-0-					-0-
02	129248	X	93184	-0-	-36064	-0-	93184	2			N	-0-					-0-
03	143096	X	95359	-0-	-47737	-0-	95359	2			N	-0-					-0-
04	108450	X	90255	-0-	-18195	-0-	90255	2			N	-0-					-0-
05	112065	X	43956	-0-	-68109	-0-	43956	2			N	-0-					-0-
06	108450	X	-0-	-0-	-108450	-0-					N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 3H RRCID -> 261725 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7516 - 11387

01	78895	X	71751	-0-	-7144	-0-	71751	2			N	-0-					-0-
02	71260	X	54526	-0-	-16734	-0-	54526	2			N	-0-					-0-
03	78895	X	53077	-0-	-25818	-0-	53077	2			N	-0-					-0-
04	69450	X	38135	-0-	-31315	-0-	38135	2			N	-0-					-0-
05	71765	X	-0-	-0-	-71765	-0-					N	-0-					-0-
06	69450	X	43945	-0-	-25505	-0-	43945	2			N	-0-					-0-

RUDDER WELL #: 3H RRCID -> 261727 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7296 PERF.12208 - 12954

01	DLQ G-10	102905	-0-	102905	102905	102905	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10	91483	-0-	91483	194388	91483	2			N	-0-					-0-
03	274084	X	79696	-0-	-194388	-0-	79696	2			N	-0-					-0-
04	69011	X	69011	-0-	-0-	-0-	69011	2			N	-0-					-0-
05	102920	X	64108	-0-	-38812	-0-	64108	2			N	-0-					-0-
06	99600	X	57606	-0-	-41994	-0-	57606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	T. A.		32904	-0-	32904	76708	32904	2			N	-0-					-0-
02	105208	X	28500	-0-	-76708	-0-	28500	2			N	-0-					-0-
03	26931	X	26931	-0-	-0-	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	24088	-0-	-11942	-0-	24088	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	23930	-0-	-13301	-0-	23930	2			N	-0-					-0-
06	31830	X	22815	-0-	-9015	-0-	22815	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
01	38998	X	13282	-0-	-25716	-0-	13282	2			N	-0-					-0-
02	35224	X	20635	-0-	-14589	-0-	20635	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	24153	-0-	-8397	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	23850	X	23728	-0-	-122	-0-	23728	2			N	-0-					-0-
05	23439	X	23439	-0-	-0-	-0-	23439	2			N	-0-					-0-
*06	24226	X	24226	-0-	-0-	-0-	24226	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
01	40672	X	37235	-0-	-3437	-0-	37235	2			N	-0-					-0-
02	34216	X	32349	-0-	-1867	-0-	32349	2			N	-0-					-0-
03	37107	X	34071	-0-	-3036	-0-	34071	2			N	-0-					-0-
04	36030	X	31584	-0-	-4446	-0-	31584	2			N	-0-					-0-
05	37231	X	30511	-0-	-6720	-0-	30511	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	25953	-0-	-10077	-0-	25953	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
01	72788	X	41810	-0-	-30978	-0-	41810	2			N	-0-					-0-
02	65072	X	28805	-0-	-36267	-0-	28805	2			N	-0-					-0-
03	67673	X	19245	-0-	-48428	-0-	19245	2			N	-0-					-0-
04	47914	X	47914	-0-	-0-	-0-	47914	2			N	-0-					-0-
05	41819	X	29080	-0-	-12739	-0-	29080	2			N	-0-					-0-
*06	57959	X	57959	-0-	-0-	-0-	57959	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
01	56978	X	53031	-0-	-3947	-0-	53031	2			N	-0-					-0-
02	47880	X	43400	-0-	-4480	-0-	43400	2			N	-0-					-0-
03	49848	X	46340	-0-	-3508	-0-	46340	2			N	-0-					-0-
04	51330	X	41245	-0-	-10085	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
05	53041	X	41119	-0-	-11922	-0-	41119	2			N	-0-					-0-
06	51330	X	36832	-0-	-14498	-0-	36832	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
01	126232	X	85002	-0-	-41230	-0-	85002	2			N	-0-					-0-
02	114016	X	68659	-0-	-45357	-0-	68659	2			N	-0-					-0-
03	126232	X	65992	-0-	-60240	-0-	65992	2			N	-0-					-0-
04	122160	X	11542	-0-	-110618	-0-	11542	2			N	-0-					-0-
05	85002	X	-0-	-0-	-85002	-0-					N	-0-					-0-
06	82260	X	-0-	-0-	-82260	-0-					N	-0-					-0-

LOUIS WELL #: 1H RRCID -> 261802 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7604 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	103323	X	58416	-0-	-44907	-0-	58416	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	46586	-0-	-46738	-0-	46586	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	28127	-0-	-75196	-0-	28127	2			N	-0-					-0-
04	99990	X	40705	-0-	-59285	-0-	40705	2			N	-0-					-0-
05	64139	X	42713	-0-	-21426	-0-	42713	2			N	-0-					-0-
06	56520	X	42575	-0-	-13945	-0-	42575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

JOVI WELL #: 2H RRCID -> 261803 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7534 - 13105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
02	41692	X	37617	-0-	-4075	-0-	37617	2			N	-0-					-0-
03	46159	X	5672	-0-	-40487	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	41633	X	-0-	-0-	-41633	-0-					N	-0-					-0-
*06	57618	X	57618	-0-	-0-	-0-	57618	2			N	-0-					-0-

NEYLAND WELL #: 1H RRCID -> 261897 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6917 - 10996

01	51894	X	47888	-0-	-4006	-0-	47888	2			N	-0-					-0-
02	44772	X	40982	-0-	-3790	-0-	40982	2			N	-0-					-0-
03	48360	X	39663	-0-	-8697	-0-	39663	2			N	-0-					-0-
04	46350	X	37547	-0-	-8803	-0-	37547	2			N	-0-					-0-
05	47895	X	36718	-0-	-11177	-0-	36718	2			N	-0-					-0-
06	46350	X	33358	-0-	-12992	-0-	33358	2			N	-0-					-0-

PRUETT MOUNTIAN WELL #: 2H RRCID -> 261965 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8460 - 11404

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

ROCK CREEK WELL #: H 2H RRCID -> 261978 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7330 - 10599

01	44516	X	34555	-0-	-9961	-0-	34555	2			N	-0-					-0-
02	37408	X	27479	-0-	-9929	-0-	27479	2			N	-0-					-0-
03	38843	X	33134	-0-	-5709	-0-	33134	2			N	-0-					-0-
04	37080	X	30621	-0-	-6459	-0-	30621	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	30367	-0-	-6058	-0-	30367	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	30683	-0-	-2767	-0-	30683	2			N	-0-					-0-

FOIL WELL #: 2H RRCID -> 261983 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7409 - 11447

01	55118	X	53951	-0-	-1167	-0-	53951	2			N	-0-					-0-
02	47908	X	44515	-0-	-3393	-0-	44515	2			N	-0-					-0-
03	48050	X	44637	-0-	-3413	-0-	44637	2			N	-0-					-0-
04	52200	X	42247	-0-	-9953	-0-	42247	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	42270	-0-	-11670	-0-	42270	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	38846	-0-	-13354	-0-	38846	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 1H RRCID -> 261999 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7584 - 12199

01	128247	X	89845	-0-	-38402	-0-	89845	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	68864	-0-	-46972	-0-	68864	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	67896	-0-	-60351	-0-	67896	2			N	-0-					-0-
04	124110	X	26153	-0-	-97957	-0-	26153	2			N	-0-					-0-
05	89838	X	-0-	-0-	-89838	-0-					N	-0-					-0-
06	86940	X	-0-	-0-	-86940	-0-					N	-0-					-0-

VANDELAY WELL #: 1H RRCID -> 262000 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8154 - 14430

01	378872	X	61829	-0-	-317043	-0-	61829	2			N	-0-					-0-
02	62664	X	50073	-0-	-12591	-0-	50073	2			N	-0-					-0-
03	69378	X	46864	-0-	-22514	-0-	46864	2			N	-0-					-0-
04	59820	X	45617	-0-	-14203	-0-	45617	2			N	-0-					-0-
05	61814	X	44408	-0-	-17406	-0-	44408	2			N	-0-					-0-
06	59820	X	39395	-0-	-20425	-0-	39395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	33790	X	5924	-0-	-27866	-0-	5924	2			N	-0-					-0-
02	29876	X	13118	-0-	-16758	-0-	13118	2			N	-0-					-0-
03	32984	X	7010	-0-	-25974	-0-	7010	2			N	-0-					-0-
04	27930	X	17062	-0-	-10868	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
05	23099	X	23099	-0-	-0-	-0-	23099	2			N	-0-					-0-
*06	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 4H RRCID -> 262020 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8678 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOW WELL #: 2H RRCID -> 262031 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7356 - 13468

01	81158	X	64308	-0-	-16850	-0-	64308	2			N	-0-					-0-
02	61852	X	57537	-0-	-4315	-0-	57537	2			N	-0-					-0-
03	61039	X	60820	-0-	-219	-0-	60820	2			N	-0-					-0-
04	62220	X	42994	-0-	-19226	-0-	42994	2			N	-0-					-0-
05	64294	X	53272	-0-	-11022	-0-	53272	2			N	-0-					-0-
06	62220	X	24718	-0-	-37502	-0-	24718	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 2H RRCID -> 262032 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7503 - 11571

01	57078	X	57078	-0-	-0-	-0-	57078	2			N	-0-					-0-
02	48348	X	48348	-0-	-0-	-0-	48348	2			N	-0-					-0-
03	47075	X	47075	-0-	-0-	-0-	47075	2			N	-0-					-0-
04	55230	X	41575	-0-	-13655	-0-	41575	2			N	-0-					-0-
05	57071	X	39301	-0-	-17770	-0-	39301	2			N	-0-					-0-
06	55230	X	35098	-0-	-20132	-0-	35098	2			N	-0-					-0-

MERRIMAC WELL #: 2H RRCID -> 262033 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7128 - 11957

01	0	W	48614	-0-	48614	171010	48614	2			N	-0-					-0-
02	0	W	40272	-0-	40272	211282	40272	2			N	-0-					-0-
03	0	W	39761	-0-	39761	251043	39761	2			N	-0-					-0-
04	0	W	38733	-0-	38733	289776	38733	2			N	-0-					-0-
05	0	W	37778	-0-	37778	327554	37778	2			N	-0-					-0-
06	0	W	31269	-0-	31269	358823	31269	2			N	-0-					-0-

BEWLEY WELL #: 3H RRCID -> 262034 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7640 - 11991

*01	119102	X	92420	-0-	-26682	-0-	92420	2			N	-0-					-0-
*02	107576	X	46391	-0-	-61185	-0-	46391	2			N	-0-					-0-
*03	119102	X	64295	-0-	-54807	-0-	64295	2			N	-0-					-0-
*04	115260	X	52414	-0-	-62846	-0-	52414	2			N	-0-					-0-
*05	119102	X	46940	-0-	-72162	-0-	46940	2			N	-0-					-0-
*06	115260	X	40359	-0-	-74901	-0-	40359	2			N	-0-					-0-

RIDGMAR WELL #: 1H RRCID -> 262038 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		124369	-0-	124369	124369	124369	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		100876	-0-	100876	225245	100876	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GREENBRIAR WELL #: 3H RRCID -> 262039 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7668 - 11363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40858	X	32985	-0-	-7873	-0-	32985	2			N	-0-					-0-
02	34972	X	28647	-0-	-6325	-0-	28647	2			N	-0-					-0-
03	37231	X	30686	-0-	-6545	-0-	30686	2			N	-0-					-0-
04	34230	X	28577	-0-	-5653	-0-	28577	2			N	-0-					-0-
05	34503	X	28291	-0-	-6212	-0-	28291	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	26244	-0-	-5676	-0-	26244	2			N	-0-					-0-

CHRISTIAN SCHOOL WELL #: 3H RRCID -> 262040 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7300 - 12248

01	34689	X	749	-0-	-33940	-0-	749	2			N	-0-					-0-
02	35392	X	34	-0-	-35358	-0-	34	2			N	-0-					-0-
03	39184	X	633	-0-	-38551	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	37920	X	263	-0-	-37657	-0-	263	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	178	-0-	-19414	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	720	X	77	-0-	-643	-0-	77	2			N	-0-					-0-

BUSTER BROWN WELL #: 1H RRCID -> 262050 COMPL. DATE 09/23/2011 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7240 - 10957

01	28582	X	4213	-0-	-24369	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
02	16044	X	10766	-0-	-5278	-0-	10766	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	10154	-0-	-293	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	9639	-0-	-2296	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	8420	-0-	-3130	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

YORN WELL #: 5H RRCID -> 262051 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8326 - 11859

01	T. A.		113375	-0-	113375	234029	113375	2			N	-0-					-0-
02	329220	X	95191	-0-	-234029	-0-	95191	2			N	-0-					-0-
03	94775	X	94775	-0-	-0-	-0-	94775	2			N	-0-					-0-
04	113250	X	89059	-0-	-24191	-0-	89059	2			N	-0-					-0-
05	117025	X	85621	-0-	-31404	-0-	85621	2			N	-0-					-0-
06	109710	X	79207	-0-	-30503	-0-	79207	2			N	-0-					-0-

BARNES WELL #: 3H RRCID -> 262059 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7964 - 11345

01	41571	X	26104	-0-	-15467	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	24390	-0-	-8902	-0-	24390	2			N	-0-					-0-
03	36084	X	21347	-0-	-14737	-0-	21347	2			N	-0-					-0-
04	34350	X	20403	-0-	-13947	-0-	20403	2			N	-0-					-0-
05	28954	X	22548	-0-	-6406	-0-	22548	2			N	-0-					-0-
06	26130	X	22909	-0-	-3221	-0-	22909	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 2H RRCID -> 262060 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 8808 PERF. N/A

01	14B2 EXT		22755	-0-	22755	22755	22755	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		58445	-0-	58445	81200	58445	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		48009	-0-	48009	129209	48009	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		38650	-0-	38650	167859	38650	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		36415	-0-	36415	204274	36415	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		27953	-0-	27953	232227	27953	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 1H RRCID -> 262061 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7905 - 9702

01	18941	X	11863	-0-	-7078	-0-	11863	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	2991	-0-	-14117	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	5622	-0-	-8390	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	9100	-0-	-4460	-0-	9100	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

YORN WELL #: 6H RRCID -> 262092 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8442 - 11974

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
01	252433	X	107914	-0-	-144519	-0-	107914	2			N	-0-					-0-
02	150948	X	88484	-0-	-62464	-0-	88484	2			N	-0-					-0-
03	127534	X	92908	-0-	-34626	-0-	92908	2			N	-0-					-0-
04	119220	X	83692	-0-	-35528	-0-	83692	2			N	-0-					-0-
05	112995	X	79321	-0-	-33674	-0-	79321	2			N	-0-					-0-
06	104430	X	75087	-0-	-29343	-0-	75087	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38843	X	22315	-0-	-16528	-0-	22315	2			N	-0-					-0-
02	31457	X	31457	-0-	-0-	-0-	31457	2			N	-0-					-0-
03	32482	X	32482	-0-	-0-	-0-	32482	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	25138	-0-	-5942	-0-	25138	2			N	-0-					-0-
05	34813	X	25135	-0-	-9678	-0-	25135	2			N	-0-					-0-
06	33690	X	23971	-0-	-9719	-0-	23971	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83948	X	78522	-0-	-5426	-0-	78522	2			N	-0-					-0-
02	68068	X	65608	-0-	-2460	-0-	65608	2			N	-0-					-0-
*03	75330	X	64393	-0-	-10937	-0-	64273	2	120	9	N	109					109
*04	75990	X	66319	-0-	-9671	-0-	66261	2	58	9	N	53					162
*05	78523	X	64739	-0-	-13784	-0-	64738	2	1	9	N	1					163
*06	75990	X	57664	-0-	-18326	-0-	57662	2	2	9	N	2					165

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	36265	-0-	-4438	-0-	36265	2			N	-0-					-0-
02	32900	X	31134	-0-	-1766	-0-	31134	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	31882	-0-	-3117	-0-	31882	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	29522	-0-	-5578	-0-	29522	2			N	-0-					-0-
05	36270	X	29133	-0-	-7137	-0-	29133	2			N	-0-					-0-
06	35100	X	27398	-0-	-7702	-0-	27398	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101029	X	68876	-0-	-32153	-0-	68876	2			N	-0-					-0-
02	70840	X	60814	-0-	-10026	-0-	60814	2			N	-0-					-0-
03	76539	X	60004	-0-	-16535	-0-	60004	2			N	-0-					-0-
04	66660	X	56428	-0-	-10232	-0-	56428	2			N	-0-					-0-
05	68882	X	54159	-0-	-14723	-0-	54159	2			N	-0-					-0-
06	66660	X	27384	-0-	-39276	-0-	27384	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88071	X	78949	-0-	-9122	-0-	78949	2			N	-0-					-0-
02	77700	X	73584	-0-	-4116	-0-	73584	2			N	-0-					-0-
03	81964	X	74427	-0-	-7537	-0-	74427	2			N	-0-					-0-
04	76410	X	72451	-0-	-3959	-0-	72451	2			N	-0-					-0-
05	81468	X	70270	-0-	-11198	-0-	70270	2			N	-0-					-0-
06	78840	X	67047	-0-	-11793	-0-	67047	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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48484	X	43328	-0-	-5156	-0-	43328	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	36527	-0-	-2981	-0-	36527	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	37901	-0-	-4786	-0-	37901	2			N	-0-					-0-
04	41940	X	34478	-0-	-7462	-0-	34478	2			N	-0-					-0-
05	43338	X	33421	-0-	-9917	-0-	33421	2			N	-0-					-0-
06	41940	X	31426	-0-	-10514	-0-	31426	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	61287	X	60903	-0-	-384	-0-	60903	2			N	-0-					-0-
02	53228	X	52143	-0-	-1085	-0-	52143	2			N	-0-					-0-
03	56668	X	53278	-0-	-3390	-0-	53278	2			N	-0-					-0-
04	58950	X	48809	-0-	-10141	-0-	48809	2			N	-0-					-0-
05	60915	X	47754	-0-	-13161	-0-	47754	2			N	-0-					-0-
06	58950	X	44526	-0-	-14424	-0-	44526	2			N	-0-					-0-

HIGHLAND WELL #: 4H RRCID -> 262366 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7523 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41478	X	31827	-0-	-9651	-0-	31827	2			N	-0-					-0-
02	36036	X	29340	-0-	-6696	-0-	29340	2			N	-0-					-0-
03	38595	X	28863	-0-	-9732	-0-	28863	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	29528	-0-	-5422	-0-	29528	2			N	-0-					-0-
05	34968	X	28125	-0-	-6843	-0-	28125	2			N	-0-					-0-
06	31440	X	28603	-0-	-2837	-0-	28603	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
01	67146	X	58949	-0-	-8197	-0-	58949	2			N	-0-					-0-
02	60648	X	50037	-0-	-10611	-0-	50037	2			N	-0-					-0-
*03	67146	X	46692	-0-	-20454	-0-	46606	2	86	9	N	78					78
*04	57060	X	44473	-0-	-12587	-0-	44432	2	41	9	N	37					115
*05	58962	X	43487	-0-	-15475	-0-	43486	2	1	9	N	1					116
*06	57060	X	39200	-0-	-17860	-0-	39199	2	1	9	N	1					117

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
01	30225	X	22400	-0-	-7825	-0-	22400	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	18506	-0-	-6498	-0-	18506	2			N	-0-					-0-
03	26536	X	18654	-0-	-7882	-0-	18654	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	16127	-0-	-8443	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	18395	-0-	-4886	-0-	18395	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	20867	-0-	-823	-0-	20867	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		167	-0-	167	167	167	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44640	-0-	44640	44807	44640	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		34445	-0-	34445	79252	34445	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		724	-0-	724	79976	724	2			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
01	72974	X	45065	-0-	-27909	-0-	45065	2			N	-0-					-0-
02	65912	X	38808	-0-	-27104	-0-	38808	2			N	-0-					-0-
03	72974	X	37650	-0-	-35324	-0-	37650	2			N	-0-					-0-
04	70620	X	37709	-0-	-32911	-0-	37709	2			N	-0-					-0-
05	45074	X	36863	-0-	-8211	-0-	36863	2			N	-0-					-0-
06	43620	X	33270	-0-	-10350	-0-	33270	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
01	T. A.		132868	-0-	132868	244893	132868	2			N	-0-					-0-
02	346216	X	101323	-0-	-244893	-0-	101323	2			N	-0-					-0-
03	100769	X	100769	-0-	-0-	-0-	100769	2			N	-0-					-0-
04	128580	X	85559	-0-	-43021	-0-	85559	2			N	-0-					-0-
05	132866	X	73906	-0-	-58960	-0-	73906	2			N	-0-					-0-
06	128580	X	74760	-0-	-53820	-0-	74760	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
01	32457	X	10730	-0-	-21727	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	25564	X	12629	-0-	-12935	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	7774	-0-	-20529	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	3838	-0-	-17492	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	521	-0-	-14018	-0-	521	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	-0-	-0-	-13530	-0-					N	-0-					-0-

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
01	32643	X	21808	-0-	-10835	-0-	21808	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	18411	-0-	-5417	-0-	18411	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	13449	-0-	-11103	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	12219	-0-	-9501	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	11966	-0-	-9827	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	21090	X	11201	-0-	-9889	-0-	11201	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
01	91729	X	59776	-0-	-31953	-0-	59776	2			N	-0-					-0-
02	74116	X	50111	-0-	-24005	-0-	50111	2			N	-0-					-0-
03	73842	X	51364	-0-	-22478	-0-	51364	2			N	-0-					-0-
04	59100	X	46240	-0-	-12860	-0-	46240	2			N	-0-					-0-
05	61070	X	45160	-0-	-15910	-0-	45160	2			N	-0-					-0-
06	57840	X	41117	-0-	-16723	-0-	41117	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
01	85405	X	65313	-0-	-20092	-0-	65313	2			N	-0-					-0-
02	90244	X	77289	-0-	-12955	-0-	77289	2			N	-0-					-0-
03	99913	X	71141	-0-	-28772	-0-	71141	2			N	-0-					-0-
04	96690	X	72307	-0-	-24383	-0-	72307	2			N	-0-					-0-
05	89063	X	70609	-0-	-18454	-0-	70609	2			N	-0-					-0-
06	82800	X	28797	-0-	-54003	-0-	28797	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
01	71238	X	58332	-0-	-12906	-0-	58332	2			N	-0-					-0-
02	64344	X	51424	-0-	-12920	-0-	51424	2			N	-0-					-0-
03	64573	X	54766	-0-	-9807	-0-	54766	2			N	-0-					-0-
04	62490	X	51162	-0-	-11328	-0-	51162	2			N	-0-					-0-
05	61752	X	50734	-0-	-11018	-0-	50734	2			N	-0-					-0-
06	56460	X	48302	-0-	-8158	-0-	48302	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
01	36425	X	31561	-0-	-4864	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
02	32676	X	31057	-0-	-1619	-0-	31057	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	30778	-0-	-5337	-0-	30778	2			N	-0-					-0-
04	31950	X	25771	-0-	-6179	-0-	25771	2			N	-0-					-0-
05	34379	X	26641	-0-	-7738	-0-	26641	2			N	-0-					-0-
06	33270	X	21306	-0-	-11964	-0-	21306	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
01	58652	X	54555	-0-	-4097	-0-	54555	2			N	-0-					-0-
02	50764	X	45638	-0-	-5126	-0-	45638	2			N	-0-					-0-
03	53010	X	47736	-0-	-5274	-0-	47736	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	43931	-0-	-8869	-0-	43931	2			N	-0-					-0-
05	54560	X	43454	-0-	-11106	-0-	43454	2			N	-0-					-0-
06	52800	X	40304	-0-	-12496	-0-	40304	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
VINTAGE					WELL #: 2H	RRCID -> 262551					COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7350 - 12090		
01	60884	X	49631	-0-	-11253	-0-	49631	2			N	-0-					-0-
02	53564	X	43888	-0-	-9676	-0-	43888	2			N	-0-					-0-
03	57970	X	46353	-0-	-11617	-0-	46353	2			N	-0-					-0-
04	56100	X	43492	-0-	-12608	-0-	43492	2			N	-0-					-0-
05	56389	X	43453	-0-	-12936	-0-	43453	2			N	-0-					-0-
06	48030	X	40300	-0-	-7730	-0-	40300	2			N	-0-					-0-
BRUDER					WELL #: 3H	RRCID -> 262559					COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 8220		PERF. N/A		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		109412	-0-	109412	109412	109412	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117754	-0-	117754	227166	117754	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		96420	-0-	96420	323586	96420	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		44072	-0-	44072	367658	44072	2			N	-0-					-0-
ESCALADE					WELL #: 3H	RRCID -> 262560					COMPL. DATE 07/27/2011		TOTAL DEPTH 8746		PERF. N/A		
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53719	-0-	53719	53719	53719	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		44321	-0-	44321	98040	44321	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		39288	-0-	39288	137328	39288	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		33160	-0-	33160	170488	33160	2			N	-0-					-0-
GREENMAN					WELL #: 6H	RRCID -> 262561					COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 7556		PERF. N/A		
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LINKS					WELL #: 5H	RRCID -> 262562					COMPL. DATE 12/24/2011		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 8320 - 10299		
01	47275	X	35656	-0-	-11619	-0-	35656	2			N	-0-					-0-
02	42700	X	33709	-0-	-8991	-0-	33709	2			N	-0-					-0-
03	42439	X	36147	-0-	-6292	-0-	36147	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	29640	-0-	-11430	-0-	29640	2			N	-0-					-0-
05	37324	X	33625	-0-	-3699	-0-	33625	2			N	-0-					-0-
06	36120	X	31535	-0-	-4585	-0-	31535	2			N	-0-					-0-
BARNES					WELL #: 2H	RRCID -> 262564					COMPL. DATE 01/09/2012		TOTAL DEPTH 7274		PERF. 7570 - 10696		
01	40765	X	20760	-0-	-20005	-0-	20760	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	25351	-0-	-7577	-0-	25351	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	23759	-0-	-11209	-0-	23759	2			N	-0-					-0-
04	32490	X	19335	-0-	-13155	-0-	19335	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	20555	-0-	-9360	-0-	20555	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	19321	-0-	-7829	-0-	19321	2			N	-0-					-0-
TIGER					WELL #: 1H	RRCID -> 262572					COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 8140 - 9571		
01	63519	X	31803	-0-	-31716	-0-	31803	2			N	-0-					-0-
02	44660	X	25112	-0-	-19548	-0-	25112	2			N	-0-					-0-
03	42129	X	23258	-0-	-18871	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	31740	X	24271	-0-	-7469	-0-	24271	2			N	-0-					-0-
05	32798	X	22956	-0-	-9842	-0-	22956	2			N	-0-					-0-
06	30780	X	19962	-0-	-10818	-0-	19962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CLEBURNE PROPANE WELL #: 6H RRCID -> 262573 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 9600 - 13354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	459352	X	-0-	-0-	-459352	-0-					N	-0-					-0-
02	58408	X	-0-	-0-	-58408	-0-					N	-0-					-0-
03	49321	X	-0-	-0-	-49321	-0-					N	-0-					-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YORN WELL #: 2H RRCID -> 262574 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8205 - 12928

01	92263	X	92263	-0-	-0-	-0-	92263	2			N	-0-					-0-
02	76528	X	76528	-0-	-0-	-0-	76528	2			N	-0-					-0-
03	99250	X	99250	-0-	-0-	-0-	99250	2			N	-0-					-0-
04	89280	X	79911	-0-	-9369	-0-	79911	2			N	-0-					-0-
05	92256	X	43967	-0-	-48289	-0-	43967	2			N	-0-					-0-
06	96060	X	60709	-0-	-35351	-0-	60709	2			N	-0-					-0-

WESTCLIFF WELL #: 8H RRCID -> 262608 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7548 - 11396

01	31527	X	23048	-0-	-8479	-0-	23048	2			N	-0-					-0-
02	26964	X	19631	-0-	-7333	-0-	19631	2			N	-0-					-0-
03	28489	X	20454	-0-	-8035	-0-	20454	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	17467	-0-	-9323	-0-	17467	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20216	-0-	-2941	-0-	20216	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	21330	-0-	-960	-0-	21330	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262610 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNN WELL #: 5H RRCID -> 262687 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7726 - 11089

01	55580	X	55580	-0-	-0-	-0-	55580	2			N	-0-					-0-
02	45388	X	43007	-0-	-2381	-0-	43007	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	45011	-0-	-1055	-0-	45011	2			N	-0-					-0-
04	53790	X	40747	-0-	-13043	-0-	40747	2			N	-0-					-0-
05	55583	X	37672	-0-	-17911	-0-	37672	2			N	-0-					-0-
06	53790	X	37680	-0-	-16110	-0-	37680	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 1H RRCID -> 262688 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8820 - 13009

01	62992	X	52164	-0-	-10828	-0-	52164	2			N	-0-					-0-
02	52416	X	44390	-0-	-8026	-0-	44390	2			N	-0-					-0-
03	53289	X	46865	-0-	-6424	-0-	46865	2			N	-0-					-0-
04	50790	X	42055	-0-	-8735	-0-	42055	2			N	-0-					-0-
05	52483	X	41701	-0-	-10782	-0-	41701	2			N	-0-					-0-
06	50490	X	38734	-0-	-11756	-0-	38734	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 6H RRCID -> 262758 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6950 - 10832

01	14012	X	12137	-0-	-1875	-0-	11909	2	228	9	N	207	163	1			86
02	12656	X	9691	-0-	-2965	-0-	9550	2	141	9	N	128	97	1			117
03	14012	X	10654	-0-	-3358	-0-	10522	2	132	9	N	120	186	1			51
04	12300	X	10564	-0-	-1736	-0-	10469	2	95	9	N	86	90	1			47
05	12400	X	10007	-0-	-2393	-0-	9933	2	74	9	N	67	88	1			26
06	11760	X	2726	-0-	-9034	-0-	2641	2	85	9	N	77	46	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALVARADO WELBORN WELL #: 5H RRCID -> 262762 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8675 - 13142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	97743	X	55291	-0-	-42452	-0-	55291	2			N	-0-					-0-
02	88284	X	52509	-0-	-35775	-0-	52509	2			N	-0-					-0-
03	63147	X	54151	-0-	-8996	-0-	54151	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	36763	-0-	-16757	-0-	36763	2			N	-0-					-0-
05	58125	X	11369	-0-	-46756	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
06	56250	X	-0-	-0-	-56250	-0-					N	-0-					-0-

WARD C WELL #: 1H RRCID -> 262763 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6967 - 12049

01	28861	X	28790	-0-	-71	-0-	28790	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	24654	-0-	-966	-0-	24654	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	24597	-0-	-575	-0-	24597	2			N	-0-					-0-
04	27870	X	23993	-0-	-3877	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	27240	-0-	-1559	-0-	27240	2			N	-0-					-0-
06	27870	X	21841	-0-	-6029	-0-	21841	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 12H RRCID -> 262764 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7600 - 9879

01	14663	X	5391	-0-	-9272	-0-	5391	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10907	-0-	-1525	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11071	-0-	-2693	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10418	-0-	-2902	-0-	10418	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	11502	-0-	-588	-0-	11502	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9037	-0-	-2663	-0-	9037	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 5H RRCID -> 262765 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 9800 - 13331

01	0	W	38302	-0-	38302	630223	38302	2			N	-0-					-0-
02	635835	X	5612	-0-	-630223	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
03	57660	X	47799	-0-	-9861	-0-	47799	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	22090	-0-	-33710	-0-	22090	2			N	-0-					-0-
05	49107	X	49107	-0-	-0-	-0-	49107	2			N	-0-					-0-
06	46260	X	43032	-0-	-3228	-0-	43032	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262771 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7478 - 13132

01	38006	X	29787	-0-	-8219	-0-	29787	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26233	-0-	-6191	-0-	26233	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	27504	-0-	-6317	-0-	27504	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	25708	-0-	-6332	-0-	25708	2			N	-0-					-0-
05	31837	X	25519	-0-	-6318	-0-	25519	2			N	-0-					-0-
06	28830	X	19947	-0-	-8883	-0-	19947	2			N	-0-					-0-

DIMOCK-CORDELIA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 262777 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7400 - 12078

01	21359	X	16199	-0-	-5160	-0-	16199	2			N	-0-					-0-
02	19404	X	14665	-0-	-4739	-0-	14665	2			N	-0-					-0-
03	21483	X	17683	-0-	-3800	-0-	17683	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	14200	-0-	-6590	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	15416	-0-	-828	-0-	15416	2			N	-0-					-0-
*06	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19114	2			N	-0-					-0-

WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 262798 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 6498 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		35012	-0-	35012	35012	35012	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		102681	-0-	102681	137693	102681	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PELICAN BAY WELL #: 4H RRCID -> 262806 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	7325	-0-	7325	7325	7325	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	138811	-0-	138811	146136	138811	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	84844	-0-	84844	230980	84844	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109040	-0-	109040	340020	109040	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	94698	-0-	94698	434718	94698	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 9H RRCID -> 262808 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 7325 - 10771

01	74400	X	41775	-0-	-32625	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	67200	X	28299	-0-	-38901	-0-	28299	2			N	-0-					-0-
03	74400	X	25687	-0-	-48713	-0-	25687	2			N	-0-					-0-
04	72000	X	22479	-0-	-49521	-0-	22479	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	22159	-0-	-19629	-0-	22159	2			N	-0-					-0-
06	40440	X	20348	-0-	-20092	-0-	20348	2			N	-0-					-0-

CHEVY WELL #: 11H RRCID -> 262810 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7600 - 10085

01	29481	X	10711	-0-	-18770	-0-	10711	2			N	-0-					-0-
02	23436	X	14392	-0-	-9044	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	12775	-0-	-10847	-0-	12775	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	18432	-0-	-1398	-0-	18432	2			N	-0-					-0-
05	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	18256	2			N	-0-					-0-
*06	17566	X	17566	-0-	-0-	-0-	17566	2			N	-0-					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 4H RRCID -> 262829 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 8465 - 11973

01	35619	X	428	-0-	-35191	-0-	428	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	326	-0-	-31846	-0-	326	2			N	-0-					-0-
03	35619	X	209	-0-	-35410	-0-	209	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 262832 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7570 - 9906

01	160890	X	48512	-0-	-112378	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
02	145320	X	36458	-0-	-108862	-0-	36458	2			N	-0-					-0-
03	160890	X	35239	-0-	-125651	-0-	35239	2			N	-0-					-0-
04	155700	X	30471	-0-	-125229	-0-	30471	2			N	-0-					-0-
05	160890	X	28406	-0-	-132484	-0-	28406	2			N	-0-					-0-
06	155700	X	25376	-0-	-130324	-0-	25376	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 4H RRCID -> 262833 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 8275 - 10825

01	34813	X	25114	-0-	-9699	-0-	25114	2			N	-0-					-0-
02	29036	X	20571	-0-	-8465	-0-	20571	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	20740	-0-	-7811	-0-	20740	2			N	-0-					-0-
04	27630	X	16330	-0-	-11300	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
05	28551	X	18637	-0-	-9914	-0-	18637	2			N	-0-					-0-
06	24300	X	23203	-0-	-1097	-0-	23203	2			N	-0-					-0-

BERRY-TANTERRA-1ST BAPTIST (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262837 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 8053 - 10470

01	32550	X	18521	-0-	-14029	-0-	18521	2			N	-0-					-0-
02	27468	X	10872	-0-	-16596	-0-	10872	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	21613	-0-	-7713	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
04	27960	X	20311	-0-	-7649	-0-	20311	2			N	-0-					-0-
05	26970	X	19550	-0-	-7420	-0-	19550	2			N	-0-					-0-
*06	23665	X	23665	-0-	-0-	-0-	23665	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARNES ASSEMBLY A WELL #: 3H RRCID -> 262844 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 9420 - 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
01	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	18006	2			N	-0-					-0-
02	22680	X	12917	-0-	-9763	-0-	12917	2			N	-0-					-0-
03	25110	X	12151	-0-	-12959	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
04	24300	X	8546	-0-	-15754	-0-	8546	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	4247	-0-	-13764	-0-	4247	2			N	-0-					-0-
06	17430	X	7052	-0-	-10378	-0-	7052	2			N	-0-					-0-

ARKANSAS WELL #: 4H RRCID -> 262862 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9037 - 15938

01	131564	X	91379	-0-	-40185	-0-	91379	2			N	-0-					-0-
02	104412	X	67707	-0-	-36705	-0-	67707	2			N	-0-					-0-
03	103509	X	53897	-0-	-49612	-0-	53897	2			N	-0-					-0-
04	97530	X	81546	-0-	-15984	-0-	81546	2			N	-0-					-0-
05	95387	X	79975	-0-	-15412	-0-	79975	2			N	-0-					-0-
06	88440	X	74250	-0-	-14190	-0-	74250	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 5H RRCID -> 262877 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7600 - 10137

01	18662	X	-0-	-0-	-18662	-0-					N	-0-					-0-
02	14168	X	3958	-0-	-10210	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	11655	-0-	-4031	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	10850	-0-	-4330	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	3872	-0-	-10450	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*06	13248	X	13248	-0-	-0-	-0-	13248	2			N	-0-					-0-

BMX COOK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262880 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7618 - 13804

01	727066	X	67757	-0-	-659309	-0-	67757	2			N	-0-					-0-
02	57708	X	56179	-0-	-1529	-0-	56179	2			N	-0-					-0-
03	58311	X	56242	-0-	-2069	-0-	56242	2			N	-0-					-0-
04	65580	X	49863	-0-	-15717	-0-	49863	2			N	-0-					-0-
05	67766	X	50045	-0-	-17721	-0-	50045	2			N	-0-					-0-
06	65580	X	30921	-0-	-34659	-0-	30921	2			N	-0-					-0-

LITTLE HOSS WELL #: V 5H RRCID -> 262882 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6600 - 9751

01	21010	X	21010	-0-	-0-	-0-	20677	2	333	9	N	303	233	1	1	8	117
02	16856	X	15411	-0-	-1445	-0-	15146	2	265	9	N	241	164	1	1	8	193
03	23591	X	17886	-0-	-5705	-0-	17640	2	246	9	N	224	333	1	1	8	83
04	22830	X	7616	-0-	-15214	-0-	7460	2	156	9	N	142	153	1			72
05	23591	X	15381	-0-	-8210	-0-	15254	2	127	9	N	115	151	1			36
06	20340	X	14001	-0-	-6339	-0-	13856	2	145	9	N	132	78	1	1	8	89

JACKSBORO WELL #: 1H RRCID -> 262902 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7115 - 12233

01	75361	X	62211	-0-	-13150	-0-	62211	2			N	-0-					-0-
02	62552	X	55701	-0-	-6851	-0-	55701	2			N	-0-					-0-
03	65503	X	60910	-0-	-4593	-0-	60910	2			N	-0-					-0-
04	60210	X	55277	-0-	-4933	-0-	55277	2			N	-0-					-0-
05	62217	X	54064	-0-	-8153	-0-	54064	2			N	-0-					-0-
06	60210	X	47397	-0-	-12813	-0-	47397	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 8H RRCID -> 262905 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7285 - 10731

01	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
02	32480	X	-0-	-0-	-32480	-0-					N	-0-					-0-
03	35960	X	-0-	-0-	-35960	-0-					N	-0-					-0-
04	34800	X	-0-	-0-	-34800	-0-					N	-0-					-0-
05	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

CHEVY WELL #: 10H RRCID -> 262906 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7660 - 10977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45570	X	20072	-0-	-25498	-0-	20072	2			N	-0-					-0-
02	39788	X	32745	-0-	-7043	-0-	32745	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	36374	-0-	-5414	-0-	36374	2			N	-0-					-0-
04	39240	X	32708	-0-	-6532	-0-	32708	2			N	-0-					-0-
05	36239	X	30063	-0-	-6176	-0-	30063	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	24259	-0-	-10931	-0-	24259	2			N	-0-					-0-

ESCALADE WELL #: 6H RRCID -> 262907 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8887 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 4H RRCID -> 262909 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7556 - 11601

01	0	W	2580	-0-	2580	214173	2580	2			N	-0-					-0-
02	218653	X	4480	-0-	-214173	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
03	20597	X	20597	-0-	-0-	-0-	20597	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	9750	-0-	-5070	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	14708	X	14708	-0-	-0-	-0-	14708	2			N	-0-					-0-
*06	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-

RUTHERFORD WELL #: 1H RRCID -> 262911 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

01	14B2 EXT		38862	-0-	38862	38862	38862	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		63660	-0-	63660	102522	63660	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		53486	-0-	53486	156008	53486	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		45772	-0-	45772	201780	45772	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		41807	-0-	41807	243587	41807	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		30047	-0-	30047	273634	30047	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 1H RRCID -> 262956 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7500 - 11317

01	63984	X	45558	-0-	-18426	-0-	45558	2			N	-0-					-0-
02	57792	X	39390	-0-	-18402	-0-	39390	2			N	-0-					-0-
03	47089	X	38554	-0-	-8535	-0-	38554	2			N	-0-					-0-
04	44100	X	34048	-0-	-10052	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	32821	-0-	-12749	-0-	32821	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	4176	-0-	-39924	-0-	4176	2			N	-0-					-0-

SANDERS VIEW WELL #: 3H RRCID -> 262957 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 8175 - 10546

01	17949	X	1932	-0-	-16017	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	12409	-0-	-3803	-0-	12409	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	13463	-0-	-3866	-0-	13463	2			N	-0-					-0-
04	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	3569	-0-	-10164	-0-	3569	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	1597	-0-	-11693	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262962 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7607 - 11297

01	99014	X	71932	-0-	-27082	-0-	71932	2			N	-0-					-0-
02	81732	X	72454	-0-	-9278	-0-	72454	2			N	-0-					-0-
03	85901	X	76084	-0-	-9817	-0-	76084	2			N	-0-					-0-
04	69600	X	66571	-0-	-3029	-0-	66571	2			N	-0-					-0-
05	80228	X	67277	-0-	-12951	-0-	67277	2			N	-0-					-0-
06	77640	X	60499	-0-	-17141	-0-	60499	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HORNED FROG WELL #: 2H RRCID -> 262964 COMPL. DATE 02/05/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7625 - 14208

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

DEANN WELL #: 4H RRCID -> 262965 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7470 - 11324

01	47258 X	47258	-0-	-0-	-0-	47258	2			N	-0-					-0-
02	37008 X	37008	-0-	-0-	-0-	37008	2			N	-0-					-0-
03	34941 X	34941	-0-	-0-	-0-	34941	2			N	-0-					-0-
04	32894 X	32894	-0-	-0-	-0-	32894	2			N	-0-					-0-
05	47244 X	31354	-0-	-15890	-0-	31354	2			N	-0-					-0-
06	45720 X	28319	-0-	-17401	-0-	28319	2			N	-0-					-0-

SANTA FE WELL #: 5H RRCID -> 262966 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7569 - 11669

01	25017 X	17904	-0-	-7113	-0-	17904	2			N	-0-					-0-
02	21924 X	15528	-0-	-6396	-0-	15528	2			N	-0-					-0-
03	22599 X	16500	-0-	-6099	-0-	16500	2			N	-0-					-0-
04	19050 X	14034	-0-	-5016	-0-	14034	2			N	-0-					-0-
05	19685 X	11624	-0-	-8061	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
06	17340 X	14766	-0-	-2574	-0-	14766	2			N	-0-					-0-

DICK DAVIDSON WELL #: 4H RRCID -> 262971 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7310 - 12661

01	187922 X	66031	-0-	-121891	-0-	66031	2			N	-0-					-0-
02	169736 X	79231	-0-	-90505	-0-	79231	2			N	-0-					-0-
03	187922 X	96234	-0-	-91688	-0-	96234	2			N	-0-					-0-
04	181860 X	95873	-0-	-85987	-0-	95873	2			N	-0-					-0-
05	103520 X	103520	-0-	-0-	-0-	103520	2			N	-0-					-0-
06	93120 X	86754	-0-	-6366	-0-	86754	2			N	-0-					-0-

DUKE UNITED WELL #: 2H RRCID -> 262972 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8890 - 13313

01	67952 X	55344	-0-	-12608	-0-	55344	2			N	-0-					-0-
02	56336 X	46687	-0-	-9649	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
03	55211 X	50076	-0-	-5135	-0-	50076	2			N	-0-					-0-
04	53550 X	45636	-0-	-7914	-0-	45636	2			N	-0-					-0-
05	55335 X	44861	-0-	-10474	-0-	44861	2			N	-0-					-0-
06	53550 X	41620	-0-	-11930	-0-	41620	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 5H RRCID -> 262974 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7400 - 10862

01	587245 X	38126	-0-	-549119	-0-	38126	2			N	-0-					-0-
02	42392 X	34927	-0-	-7465	-0-	34927	2			N	-0-					-0-
03	43958 X	36521	-0-	-7437	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
04	36900 X	34396	-0-	-2504	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
05	38657 X	31306	-0-	-7351	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	37410 X	32322	-0-	-5088	-0-	32322	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 2H RRCID -> 262977 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262978 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7760 - 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
01	46531	X	38819	-0-	-7712	-0-	38819	2			N	-0-					-0-
02	39172	X	31852	-0-	-7320	-0-	31852	2			N	-0-					-0-
03	39928	X	32417	-0-	-7511	-0-	32417	2			N	-0-					-0-
04	37560	X	27897	-0-	-9663	-0-	27897	2			N	-0-					-0-
05	38812	X	25830	-0-	-12982	-0-	25830	2			N	-0-					-0-
06	37560	X	25158	-0-	-12402	-0-	25158	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES WELL #: 1H RRCID -> 262980 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. N/A

01	14B2 EXT		90673	-0-	90673	90673	90673	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		79542	-0-	79542	170215	79542	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		71714	-0-	71714	241929	71714	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		60946	-0-	60946	302875	60946	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58841	-0-	58841	361716	58841	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54580	-0-	54580	416296	54580	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3H RRCID -> 262998 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7301 - 10615

01	76477	X	52804	-0-	-23673	-0-	52804	2			N	-0-					-0-
02	69076	X	43502	-0-	-25574	-0-	43502	2			N	-0-					-0-
03	76477	X	45675	-0-	-30802	-0-	45675	2			N	-0-					-0-
04	58680	X	41549	-0-	-17131	-0-	41549	2			N	-0-					-0-
05	60636	X	40445	-0-	-20191	-0-	40445	2			N	-0-					-0-
06	51090	X	37088	-0-	-14002	-0-	37088	2			N	-0-					-0-

LYNCH WELL #: 1H RRCID -> 263001 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7905 - 11253

01	91388	X	75618	-0-	-15770	-0-	75618	2			N	-0-					-0-
02	74816	X	68865	-0-	-5951	-0-	68865	2			N	-0-					-0-
03	74090	X	69191	-0-	-4899	-0-	69191	2			N	-0-					-0-
04	73170	X	64458	-0-	-8712	-0-	64458	2			N	-0-					-0-
05	76229	X	62142	-0-	-14087	-0-	62142	2			N	-0-					-0-
06	73770	X	23475	-0-	-50295	-0-	23475	2			N	-0-					-0-

BRAYLON WELL #: 2H RRCID -> 263004 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7646 - 13137

01	90582	X	83508	-0-	-7074	-0-	83508	2			N	-0-					-0-
02	76580	X	70280	-0-	-6300	-0-	70280	2			N	-0-					-0-
03	81313	X	74084	-0-	-7229	-0-	74084	2			N	-0-					-0-
04	80820	X	64896	-0-	-15924	-0-	64896	2			N	-0-					-0-
05	83514	X	66409	-0-	-17105	-0-	66409	2			N	-0-					-0-
06	80820	X	62732	-0-	-18088	-0-	62732	2			N	-0-					-0-

CH ENTERPRISE WELL #: 1H RRCID -> 263006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9260 - 11826

01	78244	X	54969	-0-	-23275	-0-	54969	2			N	-0-					-0-
02	70672	X	32252	-0-	-38420	-0-	32252	2			N	-0-					-0-
03	53692	X	46414	-0-	-7278	-0-	46414	2			N	-0-					-0-
04	53190	X	39273	-0-	-13917	-0-	39273	2			N	-0-					-0-
05	54963	X	33460	-0-	-21503	-0-	33460	2			N	-0-					-0-
06	53190	X	31297	-0-	-21893	-0-	31297	2			N	-0-					-0-

JOVI WELL #: 3H RRCID -> 263019 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7375 - 12475

01	51677	X	41370	-0-	-10307	-0-	41370	2			N	-0-					-0-
02	46676	X	34466	-0-	-12210	-0-	34466	2			N	-0-					-0-
03	51677	X	40004	-0-	-11673	-0-	40004	2			N	-0-					-0-
04	40920	X	33581	-0-	-7339	-0-	33581	2			N	-0-					-0-
05	41385	X	1776	-0-	-39609	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
06	40050	X	6266	-0-	-33784	-0-	6266	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

EDGECLIFF A WELL #: 2H RRCID -> 263024 COMPL. DATE 10/22/2011 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEANN WELL #: 7H RRCID -> 263027 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7525 - 11791

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

JAMMER A WELL #: 8H RRCID -> 263028 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7820 - 11672

01	103323	X	87961	-0-	-15362	-0-	87961	2			N	-0-					-0-
02	93324	X	71738	-0-	-21586	-0-	71738	2			N	-0-					-0-
03	103323	X	74251	-0-	-29072	-0-	74251	2			N	-0-					-0-
04	85110	X	31533	-0-	-53577	-0-	31533	2			N	-0-					-0-
05	87947	X	62766	-0-	-25181	-0-	62766	2			N	-0-					-0-
06	85110	X	66056	-0-	-19054	-0-	66056	2			N	-0-					-0-

WATSON SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263031 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7636 - 9663

01	128247	X	45404	-0-	-82843	-0-	45404	2			N	-0-					-0-
02	115836	X	33646	-0-	-82190	-0-	33646	2			N	-0-					-0-
03	128247	X	32333	-0-	-95914	-0-	32333	2			N	-0-					-0-
04	124110	X	27500	-0-	-96610	-0-	27500	2			N	-0-					-0-
05	128247	X	24745	-0-	-103502	-0-	24745	2			N	-0-					-0-
06	124110	X	21579	-0-	-102531	-0-	21579	2			N	-0-					-0-

BLACKWELL WELL #: 1H RRCID -> 263037 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 8715 - 10752

01	37510	X	18836	-0-	-18674	-0-	18836	2			N	-0-					-0-
02	30940	X	22726	-0-	-8214	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
03	30690	X	21892	-0-	-8798	-0-	21892	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	21264	-0-	-5976	-0-	21264	2			N	-0-					-0-
05	25172	X	22408	-0-	-2764	-0-	22408	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20308	-0-	-4052	-0-	20308	2			N	-0-					-0-

LITTLE BEAR A WELL #: 1H RRCID -> 263050 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 7026 PERF.10503 - 16218

01	85250	X	36888	-0-	-48362	-0-	36888	2			N	-0-					-0-
02	77000	X	-0-	-0-	-77000	-0-					N	-0-					-0-
03	63271	X	-0-	-0-	-63271	-0-					N	-0-					-0-
04	77352	X	77352	-0-	-0-	-0-	77352	2			N	-0-					-0-
05	57462	X	57462	-0-	-0-	-0-	57462	2			N	-0-					-0-
*06	47565	X	47565	-0-	-0-	-0-	47565	2			N	-0-					-0-

VOLUNTEER WELL #: 1H RRCID -> 263087 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7774 - 12957

01	0	W	79807	-0-	79807	735349	79807	2			N	-0-					-0-
02	806536	X	71187	-0-	-735349	-0-	71187	2			N	-0-					-0-
03	85188	X	73407	-0-	-11781	-0-	73407	2			N	-0-					-0-
04	77220	X	65488	-0-	-11732	-0-	65488	2			N	-0-					-0-
05	79794	X	61554	-0-	-18240	-0-	61554	2			N	-0-					-0-
06	77220	X	23722	-0-	-53498	-0-	23722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CASE-PRICKETT WELL #: 2H RRCID -> 263088 COMPL. DATE 10/07/2011 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
01	14B2	EXT	85254	-0-	85254	85254	85254	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	120549	-0-	120549	205803	120549	2			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	100810	-0-	100810	306613	100810	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	69830	-0-	69830	376443	69830	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	71765	-0-	71765	448208	71765	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	37624	-0-	37624	485832	37624	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 7H RRCID -> 263121 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7600 - 9889

01	536278	X	32568	-0-	-503710	-0-	32568	2			N	-0-					-0-
02	36904	X	27548	-0-	-9356	-0-	27548	2			N	-0-					-0-
03	40858	X	29246	-0-	-11612	-0-	29246	2			N	-0-					-0-
04	39540	X	27601	-0-	-11939	-0-	27601	2			N	-0-					-0-
05	40858	X	21302	-0-	-19556	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	17651	-0-	-13879	-0-	17651	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 263125 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8750 - 12353

01	125736	X	49892	-0-	-75844	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
02	113568	X	41747	-0-	-71821	-0-	41747	2			N	-0-					-0-
03	66526	X	43368	-0-	-23158	-0-	43368	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	38255	-0-	-18535	-0-	38255	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	37082	-0-	-12890	-0-	37082	2			N	-0-					-0-
06	48360	X	33245	-0-	-15115	-0-	33245	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 8H RRCID -> 263127 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7600 - 10392

01	549103	X	42429	-0-	-506674	-0-	42429	2			N	-0-					-0-
02	43092	X	36280	-0-	-6812	-0-	36280	2			N	-0-					-0-
03	47275	X	38629	-0-	-8646	-0-	38629	2			N	-0-					-0-
04	41070	X	12300	-0-	-28770	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
05	42439	X	31670	-0-	-10769	-0-	31670	2			N	-0-					-0-
06	41070	X	18374	-0-	-22696	-0-	18374	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 6H RRCID -> 263152 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7430 - 9633

01	393735	X	26542	-0-	-367193	-0-	26542	2			N	-0-					-0-
02	28588	X	22685	-0-	-5903	-0-	22685	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	20448	-0-	-9343	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
04	25680	X	16069	-0-	-9611	-0-	16069	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	14484	-0-	-12052	-0-	14484	2			N	-0-					-0-
06	25680	X	17142	-0-	-8538	-0-	17142	2			N	-0-					-0-

DOSKOCIL WELL #: 2H RRCID -> 263158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 8318 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	12062	-0-	12062	12062	12062	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110548	-0-	110548	122610	110548	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	81425	-0-	81425	204035	81425	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	6926	-0-	6926	210961	6926	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF C WELL #: 5H RRCID -> 263162 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	39587	X	2531	-0-	-37056	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
02	35756	X	20190	-0-	-15566	-0-	20190	2			N	-0-					-0-
03	31961	X	18089	-0-	-13872	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	18707	-0-	-1003	-0-	18707	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	19513	-0-	-2838	-0-	19513	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	14369	-0-	-7261	-0-	14369	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 3H RRCID -> 263164 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7687 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		57529	-0-	57529	57529	57529	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		69216	-0-	69216	126745	69216	2			N	-0-					-0-

LITTLE WELL #: 1H RRCID -> 263165 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7789 - 9958

01	39587	X	33582	-0-	-6005	-0-	33582	2			N	-0-					-0-
02	34524	X	27205	-0-	-7319	-0-	27205	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	27241	-0-	-8223	-0-	27241	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	26893	-0-	-7427	-0-	26893	2			N	-0-					-0-
05	35464	X	29609	-0-	-5855	-0-	29609	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	23679	-0-	-8811	-0-	23679	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 2H RRCID -> 263199 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 7183 PERF. N/A

07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		41884	-0-	41884	41884	41884	2			N	-0-					-0-

BOXER WELL #: 1H RRCID -> 263220 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORDELIA-HUSKEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263221 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7890 - 12401

01	51956	X	38092	-0-	-13864	-0-	38092	2			N	-0-					-0-
02	44296	X	28444	-0-	-15852	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	42687	X	26575	-0-	-16112	-0-	26575	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	22773	-0-	-14097	-0-	22773	2			N	-0-					-0-
05	38099	X	19277	-0-	-18822	-0-	19277	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	19495	-0-	-17375	-0-	19495	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DEANN WELL #: 5H RRCID -> 263222 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7490 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65565	X	45327	-0-	-20238	-0-	45327	2			N	-0-					-0-
02	59220	X	37484	-0-	-21736	-0-	37484	2			N	-0-					-0-
03	65565	X	36581	-0-	-28984	-0-	36581	2			N	-0-					-0-
04	63450	X	33898	-0-	-29552	-0-	33898	2			N	-0-					-0-
05	52049	X	32295	-0-	-19754	-0-	32295	2			N	-0-					-0-
06	43860	X	29430	-0-	-14430	-0-	29430	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 2H RRCID -> 263223 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 8547 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CASE TRT WELL #: 5H RRCID -> 263234 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7373 - 9030

01	114328	X	53607	-0-	-60721	-0-	53607	2			N	-0-					-0-
02	103264	X	48488	-0-	-54776	-0-	48488	2			N	-0-					-0-
03	114328	X	47695	-0-	-66633	-0-	47695	2			N	-0-					-0-
04	110640	X	38279	-0-	-72361	-0-	38279	2			N	-0-					-0-
05	53692	X	40711	-0-	-12981	-0-	40711	2			N	-0-					-0-
06	51960	X	22482	-0-	-29478	-0-	22482	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 9H RRCID -> 263304 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7950 - 10796

01	40920	X	4580	-0-	-36340	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	5976	-0-	-19252	-0-	5976	2			N	-0-					-0-
03	27466	X	3204	-0-	-24262	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	7771	-0-	-18809	-0-	7771	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	5143	-0-	-17301	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
*06	30636	X	30636	-0-	-0-	-0-	30636	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 4H RRCID -> 263306 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		66182	-0-	66182	66182	66182	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		84149	-0-	84149	150331	84149	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 7H RRCID -> 263307 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7650 - 12544

01	104532	X	83179	-0-	-21353	-0-	83179	2			N	-0-					-0-
02	94416	X	69319	-0-	-25097	-0-	69319	2			N	-0-					-0-
03	104532	X	71969	-0-	-32563	-0-	71969	2			N	-0-					-0-
04	80490	X	65176	-0-	-15314	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
05	83173	X	64138	-0-	-19035	-0-	64138	2			N	-0-					-0-
06	80490	X	58061	-0-	-22429	-0-	58061	2			N	-0-					-0-

MAYFLOWER WELL #: 3H RRCID -> 263308 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8675 - 12906

01	501911	X	54452	-0-	-447459	-0-	54452	2			N	-0-					-0-
02	121576	X	45066	-0-	-76510	-0-	45066	2			N	-0-					-0-
03	68510	X	46763	-0-	-21747	-0-	46763	2			N	-0-					-0-
04	63060	X	42223	-0-	-20837	-0-	42223	2			N	-0-					-0-
05	58373	X	39761	-0-	-18612	-0-	39761	2			N	-0-					-0-
06	52710	X	36407	-0-	-16303	-0-	36407	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	41329	X	41329	-0-	-0-	-0-	41329	2			N	-0-					-0-
02	33241	X	33241	-0-	-0-	-0-	33241	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	33056	-0-	-2532	-0-	33056	2			N	-0-					-0-
04	34440	X	29557	-0-	-4883	-0-	29557	2			N	-0-					-0-
05	35588	X	27326	-0-	-8262	-0-	27326	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	24045	-0-	-10395	-0-	24045	2			N	-0-					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 3H RRCID -> 263310 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 8541 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOXER WELL #: 2H RRCID -> 263311 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 7349 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWOOD D WELL #: 1H RRCID -> 263313 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 8751 - 10823

01	50902	X	26990	-0-	-23912	-0-	26990	2			N	-0-					-0-
02	45976	X	23490	-0-	-22486	-0-	23490	2			N	-0-					-0-
03	50902	X	27034	-0-	-23868	-0-	27034	2			N	-0-					-0-
04	49260	X	21205	-0-	-28055	-0-	21205	2			N	-0-					-0-
05	35092	X	16790	-0-	-18302	-0-	16790	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24475	-0-	-1685	-0-	24475	2			N	-0-					-0-

SCHWARZ WELL #: 4H RRCID -> 263314 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7451 - 11054

01	716166	X	40117	-0-	-676049	-0-	40117	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	35842	-0-	-13326	-0-	35842	2			N	-0-					-0-
03	54436	X	35223	-0-	-19213	-0-	35223	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	36717	-0-	-15963	-0-	36717	2			N	-0-					-0-
05	49166	X	31242	-0-	-17924	-0-	31242	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	32921	-0-	-5899	-0-	32921	2			N	-0-					-0-

PALOS VERDES STEPHENS WELL #: 1H RRCID -> 263318 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8941 - 13880

01	0	W	54177	-0-	54177	689799	54177	2			N	-0-					-0-
02	735369	X	45570	-0-	-689799	-0-	45570	2			N	-0-					-0-
03	74493	X	47776	-0-	-26717	-0-	47776	2			N	-0-					-0-
04	63240	X	42240	-0-	-21000	-0-	42240	2			N	-0-					-0-
05	54250	X	40237	-0-	-14013	-0-	40237	2			N	-0-					-0-
06	52500	X	30564	-0-	-21936	-0-	30564	2			N	-0-					-0-

EDGECLIFF D WELL #: 4H RRCID -> 263319 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 7238 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RENZO WELL #: 1H RRCID -> 263320 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7080 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	60822	X	49281	-0-	-11541	-0-	49281	2			N	-0-					-0-
02	52836	X	51850	-0-	-986	-0-	51850	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	51343	-0-	-1884	-0-	51343	2			N	-0-					-0-
04	47700	X	45823	-0-	-1877	-0-	45823	2			N	-0-					-0-
05	57412	X	44092	-0-	-13320	-0-	44092	2			N	-0-					-0-
06	55560	X	40144	-0-	-15416	-0-	40144	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 3H RRCID -> 263321 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7586 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20460	X	11894	-0-	-8566	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	11026	-0-	-7454	-0-	11026	2			N	-0-					-0-
*03	15190	X	9954	-0-	-5236	-0-	9885	2	69	9	N	63					63
*04	14700	X	9286	-0-	-5414	-0-	9243	2	43	9	N	39					102
*05	12400	X	9473	-0-	-2927	-0-	9449	2	24	9	N	22					124
*06	11820	X	8786	-0-	-3034	-0-	8763	2	23	9	N	21	102	1			43

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
01	498956	X	27361	-0-	-471595	-0-	27361	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22897	-0-	-10563	-0-	22897	2			N	-0-					-0-
03	33604	X	22571	-0-	-11033	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	30810	X	3561	-0-	-27249	-0-	3561	2			N	-0-					-0-
05	29667	X	18854	-0-	-10813	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
06	26490	X	17719	-0-	-8771	-0-	17719	2			N	-0-					-0-

RLB WELL #: 4H RRCID -> 263370 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7194 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		51695	-0-	51695	51695	51695	2			N	-0-					-0-

GM WEST WELL #: 2H RRCID -> 263402 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 8673 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENNEDY WELL #: 2H RRCID -> 263406 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7900 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	108872	X	66341	-0-	-42531	-0-	66341	2			N	-0-					-0-
02	98336	X	54546	-0-	-43790	-0-	54546	2			N	-0-					-0-
03	108872	X	54464	-0-	-54408	-0-	54464	2			N	-0-					-0-
04	105360	X	51332	-0-	-54028	-0-	51332	2			N	-0-					-0-
05	66340	X	50101	-0-	-16239	-0-	50101	2			N	-0-					-0-
06	64200	X	46321	-0-	-17879	-0-	46321	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SNOW WELL #: 4H RRCID -> 263414 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7290 - 12973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	86056	X	73552	-0-	-12504	-0-	73552	2		N	-0-			-0-
02	67312	X	62987	-0-	-4325	-0-	62987	2		N	-0-			-0-
03	66340	X	64232	-0-	-2108	-0-	64232	2		N	-0-			-0-
04	71190	X	58781	-0-	-12409	-0-	58781	2		N	-0-			-0-
05	73563	X	58083	-0-	-15480	-0-	58083	2		N	-0-			-0-
06	71190	X	37303	-0-	-33887	-0-	37303	2		N	-0-			-0-

WELCH WELL #: 2H RRCID -> 263415 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8646 - 13317

01	178684	X	76396	-0-	-102288	-0-	76396	2		N	-0-			-0-
02	161392	X	60881	-0-	-100511	-0-	60881	2		N	-0-			-0-
03	178684	X	60499	-0-	-118185	-0-	60499	2		N	-0-			-0-
04	172920	X	49589	-0-	-123331	-0-	49589	2		N	-0-			-0-
05	178684	X	52313	-0-	-126371	-0-	52313	2		N	-0-			-0-
06	73920	X	46889	-0-	-27031	-0-	46889	2		N	-0-			-0-

ESCALADE WELL #: 7H RRCID -> 263416 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAKESIDE WELL #: 1H RRCID -> 263568 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6755 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		64076	-0-	64076	64076	64076	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		176813	-0-	176813	240889	176813	2		N	-0-			-0-

GM WEST WELL #: 3H RRCID -> 263570 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 8788 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CASE-PRICKETT WELL #: 1H RRCID -> 263571 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7500 - 11201

01	155279	X	86819	-0-	-68460	-0-	86819	2		N	-0-			-0-
02	140252	X	66818	-0-	-73434	-0-	66818	2		N	-0-			-0-
03	155279	X	64750	-0-	-90529	-0-	64750	2		N	-0-			-0-
04	150270	X	49516	-0-	-100754	-0-	49516	2		N	-0-			-0-
05	88629	X	52784	-0-	-35845	-0-	52784	2		N	-0-			-0-
06	84030	X	27913	-0-	-56117	-0-	27913	2		N	-0-			-0-

RLB WELL #: 3H RRCID -> 263575 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7585 - 13720

01	130324	X	101607	-0-	-28717	-0-	101607	2		N	-0-			-0-
02	117712	X	85963	-0-	-31749	-0-	85963	2		N	-0-			-0-
03	103819	X	56316	-0-	-47503	-0-	56316	2		N	-0-			-0-
04	98340	X	8389	-0-	-89951	-0-	8389	2		N	-0-			-0-
05	101618	X	26044	-0-	-75574	-0-	26044	2		N	-0-			-0-
06	98340	X	30484	-0-	-67856	-0-	30484	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BMX COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263590 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RLB WELL #: 5H RRCID -> 263612 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7202 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	38707	-0-	38707	38707	38707	2			N	-0-					-0-

KENNEDY WELL #: 1H RRCID -> 263615 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7900 - 10613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	78337	X	37106	-0-	-41231	-0-	37106	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	30111	-0-	-40645	-0-	30111	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	31446	-0-	-46891	-0-	31446	2			N	-0-					-0-
04	75810	X	27207	-0-	-48603	-0-	27207	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	23604	-0-	-21439	-0-	23604	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	19611	-0-	-16299	-0-	19611	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 3H RRCID -> 263616 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7700 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	121861	X	102310	-0-	-19551	-0-	102310	2			N	-0-					-0-
02	110068	X	84202	-0-	-25866	-0-	84202	2			N	-0-					-0-
03	107043	X	87223	-0-	-19820	-0-	87223	2			N	-0-					-0-
04	99000	X	79014	-0-	-19986	-0-	79014	2			N	-0-					-0-
05	102300	X	76582	-0-	-25718	-0-	76582	2			N	-0-					-0-
06	99000	X	72761	-0-	-26239	-0-	72761	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 2H RRCID -> 263621 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7385 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	171492	X	103257	-0-	-68235	-0-	103257	2			N	-0-					-0-
02	154896	X	71893	-0-	-83003	-0-	71893	2			N	-0-					-0-
03	171492	X	68455	-0-	-103037	-0-	68455	2			N	-0-					-0-
04	165960	X	47715	-0-	-118245	-0-	47715	2			N	-0-					-0-
05	171492	X	-0-	-0-	-171492	-0-					N	-0-					-0-
06	165960	X	61721	-0-	-104239	-0-	61721	2			N	-0-					-0-

PENSKE WELL #: 4H RRCID -> 263622 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7341 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	5775	-0-	5775	187137	5775	2			N	-0-					-0-
02	188838	X	1701	-0-	-187137	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 4H RRCID -> 263627 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 7335 PERF.10590 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	-0-	-0-	-0-	128488					N	-0-					-0-
02	0	W	12248	-0-	12248	140736	12248	2			N	-0-					-0-
03	0	W	7071	-0-	7071	147807	7071	2			N	-0-					-0-
04	156295	X	8488	-0-	-147807	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					N	-0-					-0-
06	13110	X	-0-	-0-	-13110	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 4H RRCID -> 263628 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8482 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDGECLIFF A WELL #: 3H RRCID -> 263630 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 7081 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 3H RRCID -> 263633 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7294 - 10583

01	0	W	35622	-0-	35622	473523	35622	2			N	-0-					-0-
02	507037	X	33514	-0-	-473523	-0-	33514	2			N	-0-					-0-
03	35867	X	31405	-0-	-4462	-0-	31405	2			N	-0-					-0-
04	34710	X	22373	-0-	-12337	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
05	37107	X	16594	-0-	-20513	-0-	16594	2			N	-0-					-0-
06	35910	X	15179	-0-	-20731	-0-	15179	2			N	-0-					-0-

JAMMER A WELL #: 4H RRCID -> 263634 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 7700 - 12148

01	86676	X	66695	-0-	-19981	-0-	66695	2			N	-0-					-0-
02	78288	X	56714	-0-	-21574	-0-	56714	2			N	-0-					-0-
03	86676	X	60504	-0-	-26172	-0-	60504	2			N	-0-					-0-
04	64530	X	54887	-0-	-9643	-0-	54887	2			N	-0-					-0-
05	66681	X	53150	-0-	-13531	-0-	53150	2			N	-0-					-0-
06	64530	X	49271	-0-	-15259	-0-	49271	2			N	-0-					-0-

HEIDI WELL #: 1H RRCID -> 263637 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 9809 - 15084

01	154349	X	111921	-0-	-42428	-0-	111921	2			N	-0-					-0-
02	139412	X	87948	-0-	-51464	-0-	87948	2			N	-0-					-0-
03	154349	X	87713	-0-	-66636	-0-	87713	2			N	-0-					-0-
04	149370	X	78504	-0-	-70866	-0-	78504	2			N	-0-					-0-
05	111910	X	9867	-0-	-102043	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
06	108300	X	53521	-0-	-54779	-0-	53521	2			N	-0-					-0-

STERLING WELL #: 5H RRCID -> 263638 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7262 - 10475

01	0	W	33326	-0-	33326	453189	33326	2			N	-0-					-0-
02	482183	X	28994	-0-	-453189	-0-	28994	2			N	-0-					-0-
03	39680	X	28855	-0-	-10825	-0-	28855	2			N	-0-					-0-
04	37620	X	27683	-0-	-9937	-0-	27683	2			N	-0-					-0-
05	35433	X	27427	-0-	-8006	-0-	27039	2	388	9	N	353					353
06	32250	X	24410	-0-	-7840	-0-	24341	2	69	9	N	63	292	1			124

STRUCTURAL STEEL WELL #: 2H RRCID -> 263651 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7322 - 13224

01	90427	X	81037	-0-	-9390	-0-	81037	2			N	-0-					-0-
02	81676	X	70900	-0-	-10776	-0-	70900	2			N	-0-					-0-
03	85033	X	76850	-0-	-8183	-0-	76850	2			N	-0-					-0-
04	78420	X	69912	-0-	-8508	-0-	69912	2			N	-0-					-0-
05	81034	X	67861	-0-	-13173	-0-	67861	2			N	-0-					-0-
06	78420	X	63754	-0-	-14666	-0-	63754	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DEANN WELL #: 10H RRCID -> 263668 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7450 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	92907	X	59015	-0-	-33892	-0-	59015	2			N	-0-					-0-
02	83916	X	47251	-0-	-36665	-0-	47251	2			N	-0-					-0-
03	92907	X	47532	-0-	-45375	-0-	47532	2			N	-0-					-0-
04	89910	X	44017	-0-	-45893	-0-	44017	2			N	-0-					-0-
05	59024	X	42066	-0-	-16958	-0-	42066	2			N	-0-					-0-
06	57120	X	38173	-0-	-18947	-0-	38173	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 2H RRCID -> 263681 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7188 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 3H RRCID -> 264033 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11350	-0-	11350	11350	11350	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	64585	-0-	64585	75935	64585	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	53846	-0-	53846	129781	53846	2			N	-0-					-0-

MOLLY TAR WELL #: 2H RRCID -> 264045 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8750 - 14835

01	97185	X	44194	-0-	-52991	-0-	44194	2			N	-0-					-0-
02	87780	X	-0-	-0-	-87780	-0-					N	-0-					-0-
03	97185	X	-0-	-0-	-97185	-0-					N	-0-					-0-
04	42780	X	-0-	-0-	-42780	-0-					N	-0-					-0-
05	44206	X	-0-	-0-	-44206	-0-					N	-0-					-0-
*06	45487	X	45487	-0-	-0-	-0-	45487	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 5H RRCID -> 264050 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6854 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLENCREST WELL #: 8H RRCID -> 264051 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7656 - 12418

01	118761	X	95614	-0-	-23147	-0-	95614	2			N	-0-					-0-
02	90580	X	78625	-0-	-11955	-0-	78625	2			N	-0-					-0-
03	95201	X	80546	-0-	-14655	-0-	80546	2			N	-0-					-0-
04	92520	X	72229	-0-	-20291	-0-	72229	2			N	-0-					-0-
05	95604	X	65750	-0-	-29854	-0-	65750	2			N	-0-					-0-
06	92520	X	50983	-0-	-41537	-0-	50983	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE PROPANE WELL #: 2H RRCID -> 264054 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	11423	-0-	11423	11423	11423	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	58469	-0-	58469	69892	58469	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	44171	-0-	44171	114063	44171	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
RLB WELL #: 6H RRCID -> 264055 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	17965	-0-	17965	17965	17965	2			N	-0-					-0-

LEAF WELL #: 3H RRCID -> 264056 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7826 - 13203

01	182900	X	115330	-0-	-67570	-0-	115330	2			N	-0-					-0-
02	165200	X	99767	-0-	-65433	-0-	99767	2			N	-0-					-0-
03	182900	X	65319	-0-	-117581	-0-	65319	2			N	-0-					-0-
04	177000	X	86860	-0-	-90140	-0-	86860	2			N	-0-					-0-
05	182900	X	77875	-0-	-105025	-0-	77875	2			N	-0-					-0-
06	177000	X	43945	-0-	-133055	-0-	43945	2			N	-0-					-0-

YORK WELL #: 3H RRCID -> 264057 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAMMER A WELL #: 6H RRCID -> 264073 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7550 - 11870

01	0	W	78939	-0-	78939	795720	78939	2			N	-0-					-0-
02	859801	X	64081	-0-	-795720	-0-	64081	2			N	-0-					-0-
03	96162	X	66420	-0-	-29742	-0-	66420	2			N	-0-					-0-
04	76380	X	59773	-0-	-16607	-0-	59773	2			N	-0-					-0-
05	78926	X	58503	-0-	-20423	-0-	58503	2			N	-0-					-0-
06	76380	X	56014	-0-	-20366	-0-	56014	2			N	-0-					-0-

DEANN WELL #: 6H RRCID -> 264074 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7470 - 10243

01	68944	X	43265	-0-	-25679	-0-	43265	2			N	-0-					-0-
02	62272	X	30986	-0-	-31286	-0-	30986	2			N	-0-					-0-
03	68944	X	34859	-0-	-34085	-0-	34859	2			N	-0-					-0-
04	66720	X	34867	-0-	-31853	-0-	34867	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	30495	-0-	-12781	-0-	30495	2			N	-0-					-0-
06	41880	X	30294	-0-	-11586	-0-	30294	2			N	-0-					-0-

CRESTWOOD WELL #: 4H RRCID -> 264075 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7591 - 10501

01	89993	X	24946	-0-	-65047	-0-	24946	2			N	-0-					-0-
02	81284	X	20826	-0-	-60458	-0-	20826	2			N	-0-					-0-
03	89993	X	21638	-0-	-68355	-0-	21638	2			N	-0-					-0-
04	87090	X	19789	-0-	-67301	-0-	19789	2			N	-0-					-0-
05	29605	X	18545	-0-	-11060	-0-	18545	2			N	-0-					-0-
06	24150	X	17946	-0-	-6204	-0-	17946	2			N	-0-					-0-

NORMANDALE WELL #: 5H RRCID -> 264076 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7482 - 9924

01	0	W	9421	-0-	9421	158229	9421	2			N	-0-					-0-
02	0	W	9331	-0-	9331	167560	9331	2			N	-0-					-0-
*03	177361	X	9801	-0-	-167560	-0-	9738	2	63	9	N	57					57
*04	12660	X	8236	-0-	-4424	-0-	8196	2	40	9	N	36					93
*05	11222	X	7876	-0-	-3346	-0-	7854	2	22	9	N	20					113
*06	9990	X	6318	-0-	-3672	-0-	6297	2	21	9	N	19	92	1			40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MCCULLAR WELL #: 3H RRCID -> 264280 COMPL. DATE 12/20/2011 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
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-

BOZARTH WELL #: 2H RRCID -> 264281 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	97549	-0-	97549	97549	97549	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	71532	-0-	71532	169081	71532	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 4H RRCID -> 264282 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7338 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	164083	X	51236	-0-	-112847	-0-	51236	2			N	-0-					-0-
02	148204	X	44299	-0-	-103905	-0-	44299	2			N	-0-					-0-
03	164083	X	46687	-0-	-117396	-0-	46687	2			N	-0-					-0-
04	158790	X	42891	-0-	-115899	-0-	42891	2			N	-0-					-0-
05	57009	X	42413	-0-	-14596	-0-	42413	2			N	-0-					-0-
06	49590	X	31870	-0-	-17720	-0-	31870	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 2H RRCID -> 264287 COMPL. DATE 12/26/2011 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	135036	X	35616	-0-	-99420	-0-	35616	2			N	-0-					-0-
02	121968	X	12128	-0-	-109840	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
03	135036	X	44498	-0-	-90538	-0-	44498	2			N	-0-					-0-
04	130680	X	197	-0-	-130483	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	63767	X	50416	-0-	-13351	-0-	50416	2			N	-0-					-0-
*06	49115	X	49115	-0-	-0-	-0-	49115	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
01	175987	X	82393	-0-	-93594	-0-	82393	2			N	-0-					-0-
02	158956	X	69961	-0-	-88995	-0-	69961	2			N	-0-					-0-
03	175987	X	71375	-0-	-104612	-0-	71375	2			N	-0-					-0-
04	170310	X	64775	-0-	-105535	-0-	64775	2			N	-0-					-0-
05	82398	X	64179	-0-	-18219	-0-	64179	2			N	-0-					-0-
06	79740	X	37280	-0-	-42460	-0-	37280	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
01	96596	X	55652	-0-	-40944	-0-	55652	2			N	-0-					-0-
02	87248	X	41473	-0-	-45775	-0-	41473	2			N	-0-					-0-
03	96596	X	40169	-0-	-56427	-0-	40169	2			N	-0-					-0-
04	93480	X	27996	-0-	-65484	-0-	27996	2			N	-0-					-0-
05	96596	X	537	-0-	-96059	-0-	537	2			N	-0-					-0-
06	93480	X	39930	-0-	-53550	-0-	39930	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
YORK WELL #: 4H RRCID -> 264334 COMPL. DATE 01/04/2012 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 2H RRCID -> 264335 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 7454 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENSKE WELL #: 2H RRCID -> 264336 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7365 - 10671

01	0	W	31849	-0-	31849	426760	31849	2			N	-0-					-0-
02	453924	X	27164	-0-	-426760	-0-	27164	2			N	-0-					-0-
03	40796	X	28251	-0-	-12545	-0-	28251	2			N	-0-					-0-
04	37500	X	26488	-0-	-11012	-0-	26488	2			N	-0-					-0-
05	33697	X	28501	-0-	-5196	-0-	28501	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	23202	-0-	-7608	-0-	23202	2			N	-0-					-0-

BIG BEND WELL #: 2H RRCID -> 264355 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMARK WEST WELL #: 3H RRCID -> 264362 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYDER WELL #: 1H RRCID -> 264363 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 7550 - 11608

01	154101	X	48634	-0-	-105467	-0-	48634	2			N	-0-					-0-
02	139188	X	37020	-0-	-102168	-0-	37020	2			N	-0-					-0-
03	154101	X	37940	-0-	-116161	-0-	37940	2			N	-0-					-0-
04	149130	X	32696	-0-	-116434	-0-	32696	2			N	-0-					-0-
05	48639	X	30248	-0-	-18391	-0-	30248	2			N	-0-					-0-
06	47070	X	23159	-0-	-23911	-0-	23159	2			N	-0-					-0-

RICHLAND HILLS WELL #: 2H RRCID -> 264366 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7467 - 11795

01	100471	X	39599	-0-	-60872	-0-	39599	2			N	-0-					-0-
02	90748	X	44765	-0-	-45983	-0-	44765	2			N	-0-					-0-
03	100471	X	44651	-0-	-55820	-0-	44651	2			N	-0-					-0-
04	97230	X	35557	-0-	-61673	-0-	35557	2			N	-0-					-0-
05	49569	X	24957	-0-	-24612	-0-	24957	2			N	-0-					-0-
06	47970	X	14127	-0-	-33843	-0-	14127	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

SASHA WELL #: 2H RRCID -> 264367 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7172 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCULLAR WELL #: 1H RRCID -> 264368 COMPL. DATE 01/19/2012 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	147250	X	72559	-0-	-74691	-0-	72559	2			N	-0-					-0-
02	133000	X	47689	-0-	-85311	-0-	47689	2			N	-0-					-0-
03	147250	X	53658	-0-	-93592	-0-	53658	2			N	-0-					-0-
04	142500	X	45040	-0-	-97460	-0-	45040	2			N	-0-					-0-
05	147250	X	41226	-0-	-106024	-0-	41226	2			N	-0-					-0-
06	142500	X	35342	-0-	-107158	-0-	35342	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 2H RRCID -> 264371 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALLMARK EAST WELL #: 2H RRCID -> 264372 COMPL. DATE 01/24/2012 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRASSIE WELL #: 1H RRCID -> 264373 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 7471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		13526	-0-	13526	13526	13526	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		23330	-0-	23330	36856	23330	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		1060	-0-	1060	37916	1060	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	998	-0-	998	38914	998	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9072	-0-	9072	47986	9072	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	33587	-0-	33587	81573	33587	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 3H RRCID -> 264374 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BROAD WELL #: 4H RRCID -> 264406 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8755 - 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
01	205561	X	63738	-0-	-141823	-0-	63738	2			N	-0-					-0-
02	185668	X	52408	-0-	-133260	-0-	52408	2			N	-0-					-0-
03	205561	X	53791	-0-	-151770	-0-	53791	2			N	-0-					-0-
04	198930	X	51155	-0-	-147775	-0-	51155	2			N	-0-					-0-
05	63736	X	49106	-0-	-14630	-0-	49106	2			N	-0-					-0-
06	61680	X	44496	-0-	-17184	-0-	44496	2			N	-0-					-0-

BUCKEYE WELL #: 1H RRCID -> 264421 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8335 - 13927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	237274	X	50336	-0-	-186938	-0-	50336	2			N	-0-					-0-
02	214312	X	113740	-0-	-100572	-0-	113740	2			N	-0-					-0-
03	237274	X	80083	-0-	-157191	-0-	80083	2			N	-0-					-0-
04	229620	X	77594	-0-	-152026	-0-	77594	2			N	-0-					-0-
05	125922	X	65749	-0-	-60173	-0-	65749	2			N	-0-					-0-
06	121860	X	35114	-0-	-86746	-0-	35114	2			N	-0-					-0-

MCCULLAR WELL #: 5H RRCID -> 264422 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7083 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLIE WELL #: 2H RRCID -> 264423 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NAUTILUS WELL #: 4H RRCID -> 264433 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEEP A STEPPIN WEST WELL #: 5H RRCID -> 264891 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF.10840 - 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
01	138043	X	44289	-0-	-93754	-0-	44289	2			N	-0-					-0-
02	124684	X	27773	-0-	-96911	-0-	27773	2			N	-0-					-0-
03	138043	X	36293	-0-	-101750	-0-	36293	2			N	-0-					-0-
04	133590	X	31052	-0-	-102538	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
05	138043	X	30830	-0-	-107213	-0-	30830	2			N	-0-					-0-
06	133590	X	27695	-0-	-105895	-0-	27695	2			N	-0-					-0-

OAKWOOD WELL #: 3H RRCID -> 264892 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 7116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BOZARTH WELL #: 3H RRCID -> 264893 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 7027 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	81513	-0-	81513	81513	81513	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	69098	-0-	69098	150611	69098	2		N	-0-			-0-

CALMONT WELL #: 4H RRCID -> 264895 COMPL. DATE 01/13/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	89623	-0-	89623	89623	89623	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	83601	-0-	83601	173224	83601	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	66161	-0-	66161	239385	66161	2		N	-0-			-0-

BOZARTH WELL #: 4H RRCID -> 264899 COMPL. DATE 01/18/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	83698	-0-	83698	83698	83698	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	69603	-0-	69603	153301	69603	2		N	-0-			-0-

KEEP A STEPPIN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264923 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DRAYKE HOD WELL #: 1H RRCID -> 264935 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6461 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALMONT WELL #: 3H RRCID -> 264952 COMPL. DATE 01/28/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	94851	-0-	94851	94851	94851	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	77526	-0-	77526	172377	77526	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	61699	-0-	61699	234076	61699	2		N	-0-			-0-

JESTER WELL #: 2H RRCID -> 264961 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7428 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	35052	-0-	35052	35052	35052	2		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	52008	-0-	52008	87060	52008	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	54706	-0-	54706	141766	54706	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CENTREPORT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 264962 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9860 - 14279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	130634	X	37261	-0-	-93373	-0-	37261	2			N	-0-					-0-
02	117992	X	31903	-0-	-86089	-0-	31903	2			N	-0-					-0-
03	130634	X	33355	-0-	-97279	-0-	33355	2			N	-0-					-0-
04	126420	X	30460	-0-	-95960	-0-	30460	2			N	-0-					-0-
05	40517	X	29999	-0-	-10518	-0-	29999	2			N	-0-					-0-
06	36060	X	27508	-0-	-8552	-0-	27508	2			N	-0-					-0-

SHADY OAKS WELL #: 11H RRCID -> 264963 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7219 - 10750

01	118978	X	44053	-0-	-74925	-0-	44053	2			N	-0-					-0-
02	107464	X	36913	-0-	-70551	-0-	36913	2			N	-0-					-0-
03	118978	X	36460	-0-	-82518	-0-	36460	2			N	-0-					-0-
04	115140	X	32878	-0-	-82262	-0-	32878	2			N	-0-					-0-
05	44051	X	31250	-0-	-12801	-0-	31250	2			N	-0-					-0-
06	42630	X	27206	-0-	-15424	-0-	27206	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 6H RRCID -> 264964 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. N/A

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-

ALVARADO WELBORN WELL #: 3H RRCID -> 264965 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 8024 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILES WELL #: 2H RRCID -> 264972 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

01	T. A.		2859	-0-	2859	2859	2859	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2859					N	-0-					-0-
03	T. A.		6932	-0-	6932	9791	6932	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		23562	-0-	23562	33353	23562	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		12424	-0-	12424	45777	12424	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		5943	-0-	5943	51720	5943	2			N	-0-					-0-

GRAHAM B WELL #: 6H RRCID -> 264975 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7645 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		47840	-0-	47840	47840	47840	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		81015	-0-	81015	128855	81015	2			N	-0-					-0-

SASHA WELL #: 4H RRCID -> 264982 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7177 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BRASSIE WELL #: 3H RRCID -> 264984 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7483 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GRAHAM B WELL #: 5H RRCID -> 264989 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	46145	-0-	46145	46145	46145	2		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	81910	-0-	81910	128055	81910	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 1H RRCID -> 265020 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SASHA WELL #: 5H RRCID -> 265030 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7135 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEE WELL #: 1H RRCID -> 265045 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6928 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	78800	-0-	78800	78800	78800	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	67293	-0-	67293	146093	67293	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	50356	-0-	50356	196449	50356	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	42628	-0-	42628	239077	42628	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
01	46531 X	-0-	-0-	-46531	-0-				N	-0-			-0-
02	42028 X	-0-	-0-	-42028	-0-				N	-0-			-0-
03	46531 X	42480	-0-	-4051	-0-	42480	2		N	-0-			-0-
04	45030 X	23005	-0-	-22025	-0-	23005	2		N	-0-			-0-
05	46531 X	30584	-0-	-15947	-0-	30584	2		N	-0-			-0-
06	45030 X	27138	-0-	-17892	-0-	27138	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MATLOCK WELL #: 1H RRCID -> 265342 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		89785	-0-	89785	89785	89785	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		82195	-0-	82195	171980	82195	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		68288	-0-	68288	240268	68288	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		51527	-0-	51527	291795	51527	2			N	-0-					-0-

WOODHAVEN WELL #: 4H RRCID -> 265344 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7880 - 10617

01	122202	X	50242	-0-	-71960	-0-	50242	2			N	-0-					-0-
02	110376	X	42818	-0-	-67558	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
03	122202	X	57983	-0-	-64219	-0-	57983	2			N	-0-					-0-
04	118260	X	44435	-0-	-73825	-0-	44435	2			N	-0-					-0-
05	122202	X	47849	-0-	-74353	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
06	118260	X	41103	-0-	-77157	-0-	41103	2			N	-0-					-0-

NAUTILUS WELL #: 6H RRCID -> 265573 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7258 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRUMAN WELL #: 1H RRCID -> 265575 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8522 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		29562	-0-	29562	29562	29562	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		113111	-0-	113111	142673	113111	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	101138	-0-	101138	243811	101138	2			N	-0-					-0-

ENDER WELL #: 2H RRCID -> 265576 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		25862	-0-	25862	25862	25862	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	70781	-0-	70781	96643	70781	2			N	-0-					-0-

OLD TOWN WELL #: 1H RRCID -> 265578 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 7303 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	45946	-0-	45946	45946	45946	2			N	-0-					-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 4H RRCID -> 265580 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 8011 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PAR WELL #: 1H RRCID -> 265585 COMPL. DATE 03/31/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	59211	-0-	59211	59211	59211	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	58238	-0-	58238	117449	58238	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	85840	-0-	85840	203289	85840	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	69037	-0-	69037	272326	69037	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	50141	-0-	50141	322467	50141	2		N	-0-			-0-

WOODHAVEN WELL #: 1H RRCID -> 265586 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOBCAT WELL #: 1H RRCID -> 265910 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8753 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	24428	-0-	24428	24428	24428	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	140339	-0-	140339	164767	140339	2		N	-0-			-0-
*06	T. A.	122530	-0-	122530	287297	122530	2		N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 4H RRCID -> 265920 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7323 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	44888	-0-	44888	44888	44888	2		N	-0-			-0-

PAR WELL #: 2H RRCID -> 265921 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 6946 PERF. N/A

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-

TRUMAN WELL #: 2H RRCID -> 265922 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 8504 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	3518	-0-	3518	3518	3518	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	109002	-0-	109002	112520	109002	2		N	-0-			-0-
*06	T. A.	91743	-0-	91743	204263	91743	2		N	-0-			-0-

ALVARADO WELBORN WELL #: 6H RRCID -> 265923 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7993 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

BREES WELL #: 2H RRCID -> 265924 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7524 PERF. N/A

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

IGOR TRT WELL #: 1H RRCID -> 265925 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	37129	-0-	37129	37129	37129	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	33018	-0-	33018	70147	33018	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	154	-0-	154	70301	154	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	6739	-0-	6739	77040	6739	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	20728	-0-	20728	97768	20728	2		N	-0-			-0-

RAZORBACK WELL #: 2H RRCID -> 265926 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7807 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	59025	-0-	59025	59025	59025	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	38012	-0-	38012	97037	38012	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	31510	-0-	31510	128547	31510	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	25825	-0-	25825	154372	25825	2		N	-0-			-0-

MULLIGAN WELL #: 1H RRCID -> 265929 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	27028	-0-	27028	27028	27028	2		N	-0-			-0-
03	T. A.	101210	-0-	101210	128238	101210	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	98898	-0-	98898	227136	98898	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	81817	-0-	81817	308953	81817	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	67935	-0-	67935	376888	67935	2		N	-0-			-0-

NAUTILUS WELL #: 7H RRCID -> 265984 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7401 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OLD TOWN WELL #: 5H RRCID -> 265985 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	54460	-0-	54460	54460	54460	2		N	-0-			-0-

CONATSER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265986 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 7418 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	54605	-0-	54605	54605	54605	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	57811	-0-	57811	112416	57811	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	54932	-0-	54932	167348	54932	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	54451	-0-	54451	221799	54451	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HAWK TRT WELL #: 6H RRCID -> 265988 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		124230	-0-	124230	124230	124230	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		121244	-0-	121244	245474	121244	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		109505	-0-	109505	354979	109505	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		93443	-0-	93443	448422	93443	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		87204	-0-	87204	535626	87204	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		76920	-0-	76920	612546	76920	2			N	-0-					-0-

MATSON WELL #: 3H RRCID -> 265989 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 7781 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		15913	-0-	15913	15913	15913	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		26572	-0-	26572	42485	26572	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		21146	-0-	21146	63631	21146	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		16180	-0-	16180	79811	16180	2			N	-0-					-0-

BILL PICKETT WELL #: 2H RRCID -> 265994 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7352 - 11508

01	0	W	1204	-0-	1204	54137	1204	2			N	-0-					-0-
02	54492	X	355	-0-	-54137	-0-	355	2			N	-0-					-0-
03	28558	X	28558	-0-	-0-	-0-	28558	2			N	-0-					-0-
04	18709	X	18709	-0-	-0-	-0-	18709	2			N	-0-					-0-
05	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	12887	-0-	-14743	-0-	12887	2			N	-0-					-0-

SUBLETT WELL #: 2H RRCID -> 266011 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 7247 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		30487	-0-	30487	30487	30487	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		51303	-0-	51303	81790	51303	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		42745	-0-	42745	124535	42745	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		34173	-0-	34173	158708	34173	2			N	-0-					-0-

EAGLE WELL #: 1H RRCID -> 266226 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7348 - 14842

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		65634	-0-	65634	65634	65634	2			N	-0-					-0-
*03	153056	X	87422	-0-	-65634	-0-	87422	2			N	-0-					-0-
*04	134130	X	100268	-0-	-33862	-0-	100268	2			N	-0-					-0-
*05	138601	X	104409	-0-	-34192	-0-	104409	2			N	-0-					-0-
*06	134130	X	90084	-0-	-44046	-0-	90084	2			N	-0-					-0-

CASTLEBERRY TRT WELL #: 4H RRCID -> 266227 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIRDIE WELL #: 1H RRCID -> 266228 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 6937 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		21789	-0-	21789	21789	21789	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		76948	-0-	76948	98737	76948	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		92889	-0-	92889	191626	92889	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		79886	-0-	79886	271512	79886	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		65187	-0-	65187	336699	65187	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

GINGER WELL #: 3H RRCID -> 266515 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		8164	-0-	8164	8164	8164	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		18395	-0-	18395	26559	18395	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		13619	-0-	13619	40178	13619	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		9067	-0-	9067	49245	9067	2			N	-0-					-0-

AIRBORNE WELL #: 1H RRCID -> 266516 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		63259	-0-	63259	63259	63259	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		71351	-0-	71351	134610	71351	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		57426	-0-	57426	192036	57426	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		45751	-0-	45751	237787	45751	2			N	-0-					-0-

GALLATIN WELL #: 1H RRCID -> 266519 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		78513	-0-	78513	78513	78513	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		69179	-0-	69179	147692	69179	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		57847	-0-	57847	205539	57847	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		46832	-0-	46832	252371	46832	2			N	-0-					-0-

BLUTH TRT WELL #: 4H RRCID -> 266756 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 6648 PERF. N/A

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

LANCASTER WELL #: 1H RRCID -> 266760 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 7581 PERF. N/A

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

WYATT-CHAPARRALS TRT WELL #: 4H RRCID -> 266762 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 7394 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		25523	-0-	25523	25523	25523	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		26896	-0-	26896	52419	26896	2			N	-0-					-0-

BUNGE WEST WELL #: 1H RRCID -> 266764 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		115737	-0-	115737	115737	115737	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		78825	-0-	78825	194562	78825	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
PUMPKIN WELL #: 1H RRCID -> 267127 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	45553	-0-	45553	45553	45553	2		N	-0-			-0-
04	T. A.	48096	-0-	48096	93649	48096	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	39685	-0-	39685	133334	39685	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	29512	-0-	29512	162846	29512	2		N	-0-			-0-

CANUCKS WELL #: 1H RRCID -> 267282 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LORIKEET TRT WELL #: 4H RRCID -> 267283 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7404 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	24241	-0-	24241	24241	24241	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	75042	-0-	75042	99283	75042	2		N	-0-			-0-

FALCON EAST WELL #: 2H RRCID -> 267305 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 7348 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	71788	-0-	71788	71788	71788	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	171424	-0-	171424	243212	171424	2		N	-0-			-0-

MCCULLEY-PARIS WELL #: 1H RRCID -> 267308 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	81434	-0-	81434	81434	81434	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	108119	-0-	108119	189553	108119	2		N	-0-			-0-

MASTODON WELL #: 2H RRCID -> 267312 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 7209 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	15941	-0-	15941	15941	15941	2		N	-0-			-0-

DRIVER TRT WELL #: 1H RRCID -> 267342 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6972 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	92641	-0-	92641	92641	92641	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MINK TRT WELL #: 2H RRCID -> 267343 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 7185 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		35502	-0-	35502	35502	35502	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		54918	-0-	54918	90420	54918	2			N	-0-					-0-

CASE TRT WELL #: 7H RRCID -> 268230 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 7336 PERF. N/A

08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 3H RRCID -> 268231 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		201665	-0-	201665	201665	201665	2			N	-0-					-0-

CHILDS KELLEY C WELL #: 1H RRCID -> 268232 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 9768 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COWBOY WELL #: 4H RRCID -> 268233 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. N/A

09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		212661	-0-	212661	212661	212661	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

HACKMAN WELL #: 3H RRCID -> 268235 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. N/A

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

COWBOY WELL #: 3H RRCID -> 268236 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7277 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		182746	-0-	182746	182746	182746	2			N	-0-					-0-

NRH WELL #: 1H RRCID -> 268237 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7522 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		11199	-0-	11199	11199	11199	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 4H RRCID -> 268238 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		196562	-0-	196562	196562	196562	2			N	-0-					-0-

PEGASUS WELL #: 2H RRCID -> 268242 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 7297 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		144811	-0-	144811	144811	144811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	61245	-0-	61245	61245	61245	2		N	-0-			-0-
06	0 Z	87329	-0-	87329	148574	87329	2		N	-0-			-0-

COLT WELL #: 2H RRCID -> 269039 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	21025	-0-	21025	21025	21025	2		N	-0-			-0-

COWBOY WELL #: 2H RRCID -> 269057 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	152020	-0-	152020	152020	152020	2		N	-0-			-0-

CAPTAIN TRT WELL #: 2H RRCID -> 269060 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CROWLEY EAGLES WELL #: 2H RRCID -> 269062 COMPL. DATE 11/26/2012 TOTAL DEPTH 7124 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	48360	-0-	48360	48360	48360	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	75059	-0-	75059	123419	75059	2		N	-0-			-0-

PLANET TRT WELL #: 2H RRCID -> 269084 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 8206 PERF. N/A

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

MASTODON WELL #: 4H RRCID -> 269085 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 7234 PERF. N/A

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

RICHLAND HILLS WELL #: 3H RRCID -> 269086 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

MASTODON WELL #: 6H RRCID -> 269122 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 7222 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASTODON WELL #: 1H RRCID -> 269123 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7233 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	13390	-0-	13390	13390	13390	2			N	-0-					-0-

BOBCAT WELL #: 2H RRCID -> 269124 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UNION CENTRAL WELL #: 5H RRCID -> 269143 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8586 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CHIEF OIL & GAS LLC 148216
RED OAK RANCH WELL #: 2H RRCID -> 228750 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 7471 - 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
01	3472	X	841	-0-	-2631	-0-	820	2	21	9	N	19					327
02	3136	X	3135	-0-	-1	-0-	3135	2			N	-0-					327
03	3472	X	2338	-0-	-1134	-0-	2338	2			N	-0-					327
04	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					327
05	3472	X	1694	-0-	-1778	-0-	1694	2			N	-0-					327
06	3360	X	1508	-0-	-1852	-0-	1507	2	1	9	N	1					328

RED OAK RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 231809 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6600 - 7944

01	5394	X	5290	-0-	-104	-0-	5254	2	36	9	N	33					756
02	4872	X	4444	-0-	-428	-0-	4423	2	21	9	N	19					775
03	5394	X	5260	-0-	-134	-0-	5253	2	7	9	N	6					781
04	5220	X	4361	-0-	-859	-0-	4360	2	1	9	N	1					782
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	5539	2	42	9	N	38					820
06	5130	X	4282	-0-	-848	-0-	4227	2	55	9	N	50					870

CLEARFORK PRODUCTION, LLC 159652
ARNOLD-BRYSON WELL #: 1 H RRCID -> 236983 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 8277 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POOLVILLE-BRADLEY WELL #: 1 H RRCID -> 236989 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7809 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CLEARFORK PRODUCTION, LLC //CONT.// 159652
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 1 H RRCID -> 211728 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193

RICHARDS RANCH "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211734 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 5819 PERF. 6150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

RICHARDS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 214652 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 6252 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/02/2012

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
01	3503	X	2747	-0-	-756	-0-	2711	2	36	9	N	33	178	1			91
02	2856	X	2298	-0-	-558	-0-	2273	2	25	9	N	23					114
03	2945	X	1671	-0-	-1274	-0-	1646	2	25	9	N	23					137
04	2850	X	2201	-0-	-649	-0-	2171	2	30	9	N	27					164
05	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	2203	2	58	9	N	53					217
06	2670	X	2153	-0-	-517	-0-	2133	2	20	9	N	18	170	1			65

RICHARDS RANCH WELL #: 3H RRCID -> 237984 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 5695 PERF. 5905 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5983	X	4346	-0-	-1637	-0-	4288	2	58	9	N	53					219
02	5404	X	4030	-0-	-1374	-0-	3934	2	96	9	N	87	169	1			137
03	5208	X	3269	-0-	-1939	-0-	3232	2	37	9	N	34					171
04	4290	X	3305	-0-	-985	-0-	3276	2	29	9	N	26					197
05	4464	X	4263	-0-	-201	-0-	4201	2	62	9	N	56	169	1			84
06	4320	X	3755	-0-	-565	-0-	3724	2	31	9	N	28	8	8			104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COBRA OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 163000
RICHARDS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 238671 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6049 - 8286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARDS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 250083 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5254 - 5470

01	5921	X	3012	-0-	-2909	-0-	2961	2	51	9	N	46					249
02	5348	X	2580	-0-	-2768	-0-	2537	2	43	9	N	39					288
03	5053	X	2566	-0-	-2487	-0-	2524	2	42	9	N	38					326
04	2910	X	2684	-0-	-226	-0-	2650	2	34	9	N	31	176	1			181
05	3007	X	2115	-0-	-892	-0-	2082	2	33	9	N	30					211
06	2910	X	1675	-0-	-1235	-0-	1649	2	26	9	N	24	4	8			231

RICHARDS RANCH WELL #: 10H RRCID -> 251686 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6001 - 9077

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					176

COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. 168355
SPRINGWOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241420 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8630 - 11333

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245200 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8415 - 11128

01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	11240	-0-	-16	-0-	11240	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12047	-0-	-415	-0-	12047	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11124	-0-	-936	-0-	11124	2			N	-0-					-0-
05	12462	X	11104	-0-	-1358	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10962	-0-	-1098	-0-	10962	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245202 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8485 - 11556

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
COLLINS & YOUNG OPER, L.L.C. //CONT.// 168355
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
01	14957	X	14957	-0-	-0-	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	14504	X	13126	-0-	-1378	-0-	13126	2			N	-0-					-0-
03	16058	X	14342	-0-	-1716	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
04	15540	X	13774	-0-	-1766	-0-	13774	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	14232	-0-	-1268	-0-	14232	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	13333	-0-	-1127	-0-	13333	2			N	-0-					-0-

SPRINGWOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255660 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8535 - 11041

01	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-					N	-0-					-0-
02	7784	X	-0-	-0-	-7784	-0-					N	-0-					-0-
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOPER OIL & GAS, LLC 175118
PARK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 203582 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6276 - 6364

01	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-					30
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	417	2	2	9	N	2					32
03	403	N	394	-0-	-9	-0-	393	2	1	9	N	1					33
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					33
05	465	N	406	-0-	-59	-0-	406	2			N	-0-					33
06	390	N	388	-0-	-2	-0-	388	2			N	-0-					33

CROWN EQUIPMENT CO. 191534
LANKFORD WELL #: 1 RRCID -> 196837 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5994 - 6042

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					26
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					26
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					26
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					26
05	1116	N	256	-0-	-860	-0-	256	2			N	-0-					26
06	1050	N	807	-0-	-243	-0-	807	2			N	-0-					26

BARKER WELL #: 1 RRCID -> 198880 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5912 - 5995

01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1059	2	11	9	N	10					28
02	1008	N	848	-0-	-160	-0-	846	2	2	9	N	2					30
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1119	2	7	9	N	6					36
04	1050	N	836	-0-	-214	-0-	832	2	4	9	N	4					40
05	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1156	2	6	9	N	5					45
*06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1342	2	6	9	N	5					50

BARTOLI WELL #: 1 RRCID -> 201608 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5950 - 6074

01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					141
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					141
03	310	N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					141
04	360	N	210	-0-	-150	-0-	210	2			N	-0-					141
05	279	N	166	-0-	-113	-0-	166	2			N	-0-					141
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-	117	1			24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
MCCONATHY WELL #: 1 RRCID -> 201619 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5960 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					102
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					102
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			N	-0-					102
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	309	2			N	-0-					102
05	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					102
06	420	N	378	-0-	-42	-0-	375	2	3	9	N	3	69	1			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
01	3100	N	3213	-0-	113	113	3213	2			N	-0-					104
02	2422	N	2309	-0-	-113	-0-	2290	2	19	9	N	17					121
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2237	2	9	9	N	8					129
04	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1942	2	8	9	N	7					136
05	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1838	2	3	9	N	3					139
*06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					139

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
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					93
02	448	N	430	-0-	-18	-0-	430	2			N	-0-					93
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					93
04	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					93
05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					93
06	570	N	530	-0-	-40	-0-	530	2			N	-0-					93

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
01	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					168
02	1092	N	996	-0-	-96	-0-	988	2	8	9	N	7	160	1			15
03	1209	N	859	-0-	-350	-0-	859	2			N	-0-					15
04	840	N	630	-0-	-210	-0-	624	2	6	9	N	5					20
05	1116	N	579	-0-	-537	-0-	579	2			N	-0-					20
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					20

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
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1019	2	4	9	N	4					36
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	966	2	8	9	N	7					43
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					45
04	990	N	970	-0-	-20	-0-	967	2	3	9	N	3					48
05	1085	N	903	-0-	-182	-0-	902	2	1	9	N	1					49
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1306	2	11	9	N	10					59

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
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	855	2	3	9	N	3					36
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	996	2	8	9	N	7					43
03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	895	2	2	9	N	2					45
04	840	N	825	-0-	-15	-0-	822	2	3	9	N	3					48
05	930	N	925	-0-	-5	-0-	924	2	1	9	N	1					49
06	870	N	847	-0-	-23	-0-	836	2	11	9	N	10					59

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
01	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1023	2	6	9	N	5					73
02	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1122	2	2	9	N	2					75
03	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1124	2	3	9	N	3					78
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1060	2	2	9	N	2					80
05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					80
*06	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1267	2	1	9	N	1					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534

LANKFORD WELL #: 2 RRCID -> 204157 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6032 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					59
02	1008	N	943	-0-	-65	-0-	943	2			N	-0-					59
03	1147	N	1057	-0-	-90	-0-	1057	2			N	-0-					59
04	1050	N	986	-0-	-64	-0-	980	2	6	9	N	5					64
05	1054	N	1029	-0-	-25	-0-	1029	2			N	-0-					64
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					64

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
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1237	2	8	9	N	7					179
02	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	2	6	9	N	5					184
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					184
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1504	2	3	9	N	3					187
05	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-					187
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1132	2	2	9	N	2					189

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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					23
02	924	N	890	-0-	-34	-0-	881	2	9	9	N	8					31
03	961	N	763	-0-	-198	-0-	763	2			N	-0-					31
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	707	2	6	9	N	5					36
05	992	N	680	-0-	-312	-0-	680	2			N	-0-					36
*06	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1090	2	2	9	N	2					38

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
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1012	2	3	9	N	3					42
02	1064	N	999	-0-	-65	-0-	999	2			N	-0-					42
03	1395	N	1184	-0-	-211	-0-	1180	2	4	9	N	4					46
04	990	N	983	-0-	-7	-0-	981	2	2	9	N	2					48
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1247	2	2	9	N	2					50
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	2					52

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
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					36
02	717	N	717	-0-	-0-	-0-	714	2	3	9	N	3					39
03	775	N	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					39
04	735	N	735	-0-	-0-	-0-	724	2	11	9	N	10					49
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			N	-0-					49
*06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	817	2	4	9	N	4					53

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
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	764	2	3	9	N	3					42
02	756	N	667	-0-	-89	-0-	667	2			N	-0-					42
03	806	N	699	-0-	-107	-0-	695	2	4	9	N	4					46
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	780	2	2	9	N	2					48
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	2	2	9	N	2					50
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					50

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
01	634	N	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					30
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	505	2	3	9	N	3					33
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					33
04	600	N	490	-0-	-110	-0-	488	2	2	9	N	2					35
05	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	N	3					38
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					38

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 210102 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5448 - 5585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					58
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	2			N	-0-					58
03	279	N	241	-0-	-38	-0-	241	2			N	-0-					58
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	2			N	-0-					58
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					58
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					58

POWELL WELL #: 2 RRCID -> 211935 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5968 - 6082

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2229	2	10	9	N	9					125
02	2212	N	1921	-0-	-291	-0-	1921	2			N	-0-					125
03	2263	N	2076	-0-	-187	-0-	2076	2			N	-0-					125
04	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	2047	2	1	9	N	1					126
05	2139	N	548	-0-	-1591	-0-	548	2			N	-0-					126
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					126

CATES WELL #: 2 RRCID -> 213565 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6020 - 6204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					76
02	2296	N	1249	-0-	-1047	-0-	1249	2			N	-0-					76
03	2573	N	1388	-0-	-1185	-0-	1388	2			N	-0-					76
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1207	2	9	9	N	8					84
05	1395	N	1194	-0-	-201	-0-	1194	2			N	-0-					84
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					84

LANKFORD WELL #: 3 RRCID -> 213652 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 6009 - 6136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					69
02	1596	N	1379	-0-	-217	-0-	1373	2	6	9	N	5					74
03	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					74
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	1386	2			N	-0-					74
05	1519	N	1367	-0-	-152	-0-	1367	2			N	-0-					74
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					74

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 213710 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6151 - 6240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					48
02	1148	N	481	-0-	-667	-0-	481	2			N	-0-					48
03	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	1013	2			N	-0-					48
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	657	2	3	9	N	3					51
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	2	8	9	N	7					58
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					58

YEATS WELL #: 1 RRCID -> 214848 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6004 - 6138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1164	2	17	9	N	15	165	1			15
02	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1101	2	3	9	N	3					18
03	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	1035	2	9	9	N	8					26
04	1140	N	1033	-0-	-107	-0-	1023	2	10	9	N	9					35
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	1132	2	3	9	N	3					38
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					38

HENDERSON WELL #: 2 RRCID -> 215185 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5467 - 5544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					36
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	161	2			N	-0-					36
03	279	N	149	-0-	-130	-0-	149	2			N	-0-					36
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					36
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					36
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
HUCKABEE "A" WELL #: 2 RRCID -> 216168 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3980 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIELSS WELL #: 1 RRCID -> 216475 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6104 - 6230

01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					58
02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	893	2			N	-0-					58
03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1066	2	6	9	N	5					63
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	N	6					69
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1093	2	8	9	N	7					76
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					76

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 218292 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 5036 - 6174

01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					180
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					180
03	1674	N	1355	-0-	-319	-0-	1353	2	2	9	N	2	171	1			11
04	1590	N	1125	-0-	-465	-0-	1121	2	4	9	N	4					15
05	1674	N	1200	-0-	-474	-0-	1194	2	6	9	N	5					20
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219955 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6026 - 6156

01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1485	2	9	9	N	8	164	1			14
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1374	2	8	9	N	7					21
03	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1423	2	4	9	N	4					25
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	1341	2	3	9	N	3					28
05	1519	N	1409	-0-	-110	-0-	1398	2	11	9	N	10					38
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					38

GRIFFIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223145 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6066 - 6198

01	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2368	2	20	9	N	18					141
02	1708	N	1664	-0-	-44	-0-	1647	2	17	9	N	15					156
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1789	2	23	9	N	21					177
04	2310	N	1214	-0-	-1096	-0-	1206	2	8	9	N	7	169	1			15
05	1829	N	1192	-0-	-637	-0-	1180	2	12	9	N	11					26
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					26

TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 223146 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6064 - 6202

01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					41
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	726	2	6	9	N	5					46
03	713	N	572	-0-	-141	-0-	572	2			N	-0-					46
04	810	N	567	-0-	-243	-0-	567	2			N	-0-					46
05	806	N	588	-0-	-218	-0-	586	2	2	9	N	2					48
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					48

HAYNES-MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 223186 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6072 - 6259

01	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					63
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					63
03	682	N	588	-0-	-94	-0-	588	2			N	-0-					63
04	1170	N	800	-0-	-370	-0-	800	2			N	-0-					63
05	837	N	656	-0-	-181	-0-	649	2	7	9	N	6					69
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
01	2976	X	2473	-0-	-503	-0-	2464	2	9	9	N	8					66
02	2688	X	2488	-0-	-200	-0-	2488	2			N	-0-					66
03	2976	X	2701	-0-	-275	-0-	2693	2	8	9	N	7					73
04	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2995	2	11	9	N	10					83
05	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3030	2	3	9	N	3					86
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					86

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
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					44
02	1848	N	977	-0-	-871	-0-	977	2			N	-0-					44
03	2077	N	1079	-0-	-998	-0-	1079	2			N	-0-					44
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					44
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1085	2	6	9	N	5					49
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					49

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
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					17
02	1848	N	1584	-0-	-264	-0-	1576	2	8	9	N	7					24
03	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					24
04	2220	N	1431	-0-	-789	-0-	1431	2			N	-0-					24
05	1767	N	1613	-0-	-154	-0-	1605	2	8	9	N	7					31
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					31

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
01	6262	X	5064	-0-	-1198	-0-	5042	2	22	9	N	20					152
02	5516	X	4488	-0-	-1028	-0-	4471	2	17	9	N	15					167
03	6107	X	4733	-0-	-1374	-0-	4713	2	20	9	N	18					185
04	5580	X	4662	-0-	-918	-0-	4652	2	10	9	N	9					194
05	5270	X	4701	-0-	-569	-0-	4690	2	11	9	N	10					204
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					204

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
01	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4695	2	10	9	N	9	162	1			18
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	4046	2	6928	5	N	8					26
							9	9									
03	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	5123	2	6099	5	N	12					38
							13	9									
04	11527	X	11527	-0-	-0-	-0-	4818	2	6696	5	N	12					50
							13	9									
05	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	4304	2	1745	5	N	-0-					50
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					50

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
01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1932	2	24	9	N	22					168
02	1876	N	1487	-0-	-389	-0-	1478	2	9	9	N	8					176
03	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1734	2	2	9	N	2	160	1			18
04	1890	N	1594	-0-	-296	-0-	1580	2	14	9	N	13					31
05	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	1486	2	13	9	N	12					43
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
01	3844	X	3787	-0-	-57	-0-	3787	2			N	-0-					206
02	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3570	2	30	9	N	27	173	1			60
03	3844	X	3525	-0-	-319	-0-	3510	2	15	9	N	14					74
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3754	2	2	9	N	2					76
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3880	2	11	9	N	10					86
06	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					86

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
01	5084	X	4411	-0-	-673	-0-	4392	2	19	9	N	17					101
02	4592	X	4249	-0-	-343	-0-	4231	2	18	9	N	16					117
03	4774	X	4375	-0-	-399	-0-	4360	2	15	9	N	14					131
04	4530	X	4484	-0-	-46	-0-	4475	2	9	9	N	8					139
05	4712	X	4651	-0-	-61	-0-	4640	2	11	9	N	10					149
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-0-					N	NO RPT					149

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
01	7595	X	3816	-0-	-3779	-0-	3797	2	19	9	N	17	175	1			30
02	6860	X	4765	-0-	-2095	-0-	4757	2	8	9	N	7					37
03	7533	X	5508	-0-	-2025	-0-	5507	2	1	9	N	1					38
04	7290	X	5146	-0-	-2144	-0-	5146	2			N	-0-					38
05	7099	X	5505	-0-	-1594	-0-	5498	2	7	9	N	6					44
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					44

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
01	7409	X	4629	-0-	-2780	-0-	4625	2	4	9	N	4					77
02	6692	X	5699	-0-	-993	-0-	5684	2	15	9	N	14					91
03	7409	X	6158	-0-	-1251	-0-	6158	2			N	-0-					91
04	7170	X	6259	-0-	-911	-0-	6238	2	21	9	N	19					110
05	7409	X	5892	-0-	-1517	-0-	5874	2	18	9	N	16					126
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					126

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
01	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	4430	2	2	9	N	2					28
02	4368	X	3667	-0-	-701	-0-	3661	2	6	9	N	5					33
03	4836	X	4525	-0-	-311	-0-	4512	2	13	9	N	12					45
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4553	2	3	9	N	3					48
05	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	4757	2	20	9	N	18					66
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					66

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
01	8525	X	8371	-0-	-154	-0-	8371	2			N	-0-					127
02	7644	X	6738	-0-	-906	-0-	6732	2	6	9	N	5					132
03	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7870	2	22	9	N	20					152
04	8100	X	7260	-0-	-840	-0-	7245	2	15	9	N	14					166
05	8370	X	6959	-0-	-1411	-0-	6948	2	11	9	N	10					176
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					176

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
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			N	-0-					99
02	4984	X	4627	-0-	-357	-0-	4591	2	36	9	N	33					132
03	5518	X	5466	-0-	-52	-0-	5445	2	21	9	N	19					151
04	5340	X	4437	-0-	-903	-0-	4425	2	12	9	N	11					162
05	5518	X	4449	-0-	-1069	-0-	4440	2	9	9	N	8					170
06	5340	X	NO RPT	-0-	-5340	-0-					N	NO RPT					170

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CROWN EQUIPMENT CO. //CONT.// 191534
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
01	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	11965	2	3896	5	N	35					121
							39	9									
02	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	10874	2	4462	5	N	40					161
							44	9									
03	16731	X	16731	-0-	-0-	-0-	11710	2	4985	5	N	33	173	1			21
							36	9									
04	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	10914	2	2568	5	N	34					55
							37	9									
05	16363	X	16363	-0-	-0-	-0-	11267	2	5062	5	N	31					86
							34	9									
06	12360	X	NO RPT	-0-	-12360	-0-					N	NO RPT					86

WOODWARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256939 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6358 - 6526

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/16/2012

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
WIMBERLY WELL #: 7 RRCID -> 183012 COMPL. DATE 06/03/2001 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5922 - 6053

01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
04	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 2 RRCID -> 185478 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 5991 - 6159

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 5 RRCID -> 188343 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 6034 - 6162

01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	851					N	NO RPT					-0-

MOE WELL #: 1H RRCID -> 217189 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 5259 PERF. 5553 - 7590

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 1H RRCID -> 220869 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5538 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG "73" WELL #: 4 RRCID -> 223935 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 4495 PERF. 5025 - 6730

01	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			N	-0-					-0-
02	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
04	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1845	-0-	-15	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: 2H RRCID -> 224927 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRECHSEL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235371 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 5146 PERF. 5902 - 8401

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WAYNICK WELL #: RRCID -> 242806 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3762 - 3788

01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/2010

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			N	-0-			13
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-			13
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			13
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			13
05	1891	N	1309	-0-	-582	-0-	1296	2	13	9	N	12			25
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 1 RRCID -> 249815 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4145 - 4300

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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			134
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			134

INDIANOLA RAILROAD WELL #: 5 RRCID -> 252466 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3789 - 3848

01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			-0-
02	812	N	128	-0-	-684	-0-	128	2			N	-0-			-0-
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	2			N	-0-			-0-
06	0	N	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

01	7812	X	6578	-0-	-1234	-0-	6578	2			N	-0-			-0-
02	7336	X	6161	-0-	-1175	-0-	6161	2			N	-0-			-0-
03	8122	X	7166	-0-	-956	-0-	7166	2			N	-0-			-0-
04	6870	X	6744	-0-	-126	-0-	6744	2			N	-0-			-0-
*05	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-			-0-
*06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT			-0-

SHUFFIELD WELL #: 1 RRCID -> 256100 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 3802 PERF. 3734 - 3754

01	3999	X	3689	-0-	-310	-0-	3689	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3408	-0-	-204	-0-	3408	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3668	-0-	-300	-0-	3668	2			N	-0-			-0-
04	4290	X	3413	-0-	-877	-0-	3413	2			N	-0-			-0-
05	4433	X	3496	-0-	-937	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
*06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT			-0-

SCALING WELL #: 1 RRCID -> 256477 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 4006 PERF. 3926 - 3946

01	4185	X	3746	-0-	-439	-0-	3746	2			N	-0-			-0-
02	3612	X	3520	-0-	-92	-0-	3520	2			N	-0-			-0-
03	3999	X	3654	-0-	-345	-0-	3654	2			N	-0-			-0-
04	3870	X	3553	-0-	-317	-0-	3553	2			N	-0-			-0-
05	3906	X	3549	-0-	-357	-0-	3549	2			N	-0-			-0-
*06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
SHUFFIELD B WELL #: 1 RRCID -> 258586 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 3888 PERF. 3780 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7402	-0-	-534	-0-	7402	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6951	-0-	-217	-0-	6951	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	7540	-0-	-303	-0-	7540	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6655	-0-	-515	-0-	6655	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
*06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					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
01	4929	X	4707	-0-	-222	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	4312	-0-	-140	-0-	4312	2			N	-0-					-0-
03	4867	X	4678	-0-	-189	-0-	4678	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4455	-0-	-105	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	1229	-0-	-3545	-0-	1229	2			N	-0-					-0-
*06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

HOECK WELL #: 1 RRCID -> 258588 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 3852 PERF. 3724 - 3744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	X	2158	-0-	-260	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
02	2184	X	2163	-0-	-21	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
03	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	2340	-0-	-47	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
*06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1076	-0-	-154	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	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
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
02	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			N	-0-					-0-
03	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	965	-0-	-1422	-0-	965	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SCALING B WELL #: 2 RRCID -> 259563 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 4340 PERF. 4252 - 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
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2275	-0-	-77	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAN SWD WELL #: 1 RRCID -> 262403 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4594 - 4919

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

01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1092	-0-	-108	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	1027	-0-	-151	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
06	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

01	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	3824	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3199	-0-	-21	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
03	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3224	-0-	-466	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3316	-0-	-497	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
*06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					-0-

WAYNE LOGAN WELL #: 1 RRCID -> 262630 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 4261 PERF. 4170 - 4190

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKSTILL WELL #: 1 RRCID -> 262767 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 4240 PERF. 4135 - 4155

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	14B2 EXT		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

01	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
02	1204	X	417	-0-	-787	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	899	X	255	-0-	-644	-0-	255	2			N	-0-					-0-
04	1080	X	581	-0-	-499	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*05	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
CUMMING COMPANY, INC. THE //CONT.// 194204
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
01	5084	X	926	-0-	-4158	-0-	926	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	1905	-0-	-2687	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1837	-0-	-3247	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
04	4920	X	1557	-0-	-3363	-0-	1557	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	581	-0-	-1527	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
01	0	W	1420	-0-	1420	12833	1420	2			N	-0-					-0-
02	0	W	1263	-0-	1263	14096	1263	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1310	-0-	1310	15406	1310	2			N	-0-					-0-
04	0	W	1165	-0-	1165	16571	1165	2			N	-0-					-0-
05	0	W	1129	-0-	1129	17700	1129	2			N	-0-					-0-
*06	690	X	NO RPT	-0-	-690	17010					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
01	4123	X	2196	-0-	-1927	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	1722	-0-	-2002	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	1891	-0-	-2232	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	1770	-0-	-2220	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1770	-0-	-431	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
*06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DDJB SERVICES GP LLC 195916
GRANDVIEW SWD WELL #: 1 RRCID -> 230097 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11356 PERF. 9030 - 11356

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

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
RYAN WELL #: 1 H RRCID -> 231478 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 4561 PERF. 4940 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	186	1	1312	3	N	-0-					50
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	93	1	1106	3	N	-0-					50
03	1457	N	1347	-0-	-110	-0-	156	1	1191	3	N	-0-					50
04	1440	N	1306	-0-	-134	-0-	147	1	1159	3	N	-0-					50
05	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	144	1	1115	3	N	8					58
							9	9									
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	60	1	1144	3	N	-0-					58

HICKMAN, MELISSA WELL #: 1H RRCID -> 238339 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 4807 PERF. 6594 - 8892

01	1271	N	764	-0-	-507	-0-	120	1	637	3	N	6					92
							7	9									
02	1092	N	722	-0-	-370	-0-	117	1	594	3	N	10					102
							11	9									
03	992	N	731	-0-	-261	-0-	122	1	599	3	N	9					111
							10	9									
04	750	N	483	-0-	-267	-0-	37	1	439	3	N	6					117
							7	9									
05	806	N	362	-0-	-444	-0-	30	1	323	3	N	8					125
							9	9									
06	720	N	481	-0-	-239	-0-	470	3	11	9	N	10					135

FIREWATER-WHARTON WELL #: 1HR RRCID -> 239167 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 4982 PERF. 5410 - 8624

01	4960	X	3649	-0-	-1311	-0-	1009	1	2575	3	N	59					169
							65	9									
02	4480	X	3979	-0-	-501	-0-	1015	1	2905	3	N	54	172	1			51
							59	9									
03	4340	X	3741	-0-	-599	-0-	986	1	2691	3	N	58					109
							64	9									
04	4200	X	3798	-0-	-402	-0-	881	1	2851	3	N	60					169
							66	9									
05	4402	X	3579	-0-	-823	-0-	953	1	2576	3	N	45	169	1			45
							50	9									
06	4260	X	3329	-0-	-931	-0-	765	1	2533	3	N	28					73
							31	9									

COWLEY "A" WELL #: 1 RRCID -> 252532 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 5019 - 5063

01	527	N	320	-0-	-207	-0-	192	1	128	3	N	-0-					56
02	364	N	255	-0-	-109	-0-	180	1	75	3	N	-0-					56
03	403	N	292	-0-	-111	-0-	118	1	174	3	N	-0-					56
04	394	N	394	-0-	-0-	-0-	182	1	212	3	N	-0-					56
05	279	N	46	-0-	-233	-0-	32	1	14	3	N	-0-					56
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					56

DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C. 200532
SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 230536 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 9170 - 10600

01	12582	X	12582	-0-	-0-	-0-	510	1	12072	2	N	-0-					-0-
02	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	438	1	10377	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	9573	-0-	-3757	-0-	504	1	9069	2	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	612	1	13370	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	10014	-0-	-2572	-0-	521	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	4643	-0-	-7537	-0-	328	1	4315	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DARK HORSE OPERATING CO., L.L.C.//CONT.// 200532
BROWNING WELL #: 2 RRCID -> 267773 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7740 PERF. N/A

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

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

01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5075	-0-	-189	-0-	127	1	4948	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5501	-0-	-327	-0-	145	1	5356	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5063	-0-	-577	-0-	135	1	4928	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5205	-0-	-592	-0-	137	1	5068	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5092	-0-	-338	-0-	136	1	4956	2	N	-0-					-0-

KARNES, J. D. UNIT 4 WELL #: 7 L RRCID -> 104826 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 6890 - 7075

01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3348	X	3027	-0-	-321	-0-	70	1	2956	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	322	1	13699	3	Y	37					37
							41	9									
03	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	240	1	10309	3	Y	54	74	1			17
							59	9									
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	125	1	5359	3	Y	4	4	1			17
							4	9									
05	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	96	1	4076	3	Y	-0-					17
06	12120	X	3173	-0-	-8947	-0-	74	1	3099	3	Y	-0-					17

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 111362 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7285 - 7767

01	4185	X	4044	-0-	-141	-0-	94	1	3950	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	84	1	3540	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4071	-0-	-114	-0-	93	1	3978	3	Y	-0-					-0-
04	4020	X	3885	-0-	-135	-0-	88	1	3797	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3565	-0-	-527	-0-	82	1	3474	3	Y	8					8
							9	9									
06	3930	X	3415	-0-	-515	-0-	79	1	3336	3	Y	-0-					8

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 3 RRCID -> 113556 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 7332 - 7849

01	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	102	1	4286	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3802	-0-	-34	-0-	87	1	3715	3	Y	-0-					-0-
03	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	97	1	4185	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	97	1	4160	3	Y	-0-					-0-
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	4033	-0-	-227	-0-	93	1	3940	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. WELL #: 1 RRCID -> 113933 COMPL. DATE 10/29/1984 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7404 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6572	X	6294	-0-	-278	-0-	147	1	6147	3	N	-0-			-0-
02	5936	X	5684	-0-	-252	-0-	130	1	5554	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6165	-0-	-407	-0-	141	1	6024	3	N	-0-			-0-
04	6090	X	5132	-0-	-958	-0-	117	1	5015	3	N	-0-			-0-
05	6293	X	5211	-0-	-1082	-0-	120	1	5091	3	N	-0-			-0-
06	6090	X	5343	-0-	-747	-0-	124	1	5219	3	N	-0-			-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 114604 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4575 - 7475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	88	1	3700	3	N	2			88
							2	9							
02	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	82	1	3500	3	N	8			96
							9	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	94	1	3997	3	N	-0-			96
*04	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	87	1	3750	3	N	120			216
							132	9							
*05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	89	1	3758	3	N	-0-			216
*06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	12	1	504	3	N	-0-			216

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
01	3379	X	2832	-0-	-547	-0-	66	1	2762	3	N	4			42
							4	9							
02	2968	X	2363	-0-	-605	-0-	55	1	2307	3	N	1			43
							1	9							
03	3286	X	2555	-0-	-731	-0-	58	1	2497	3	N	-0-			43
04	2970	X	2328	-0-	-642	-0-	53	1	2275	3	N	-0-			43
05	2914	X	2310	-0-	-604	-0-	53	1	2257	3	N	-0-			43
06	2730	X	2122	-0-	-608	-0-	49	1	2073	3	N	-0-			43

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-			-0-
02	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	45	1	1914	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2185	-0-	-140	-0-	50	1	2135	3	Y	-0-			-0-
04	2160	N	1960	-0-	-200	-0-	44	1	1916	3	Y	-0-			-0-
05	2170	N	2067	-0-	-103	-0-	47	1	2020	3	Y	-0-			-0-
06	2100	N	1997	-0-	-103	-0-	46	1	1951	3	Y	-0-			-0-

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
01	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	49	1	2079	3	Y	-0-			-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	44	1	1897	3	Y	-0-			-0-
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-			-0-
04	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	46	1	1987	3	Y	-0-			-0-
05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	48	1	2042	3	Y	-0-			-0-
06	2040	N	2003	-0-	-37	-0-	46	1	1957	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
01	3100	N	4761	-0-	1661	1661	110	1	4651	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2769	-0-	-31	1630	64	1	2705	3	N	-0-			-0-
03	3039	N	1409	-0-	-1630	-0-	32	1	1377	3	N	-0-			-0-
04	1710	X	1195	-0-	-515	-0-	28	1	1167	3	N	-0-			-0-
05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-			-0-
06	1710	X	1360	-0-	-350	-0-	31	1	1329	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PERKINS, T. W. WELL #: 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
01	1705	N	1058	-0-	-647	-0-	13	1	1042	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1540	N	1447	-0-	-93	-0-	17	1	1430	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1412	-0-	-293	-0-	16	1	1396	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	660	-0-	-360	-0-	8	1	652	3	Y	-0-					-0-
05	1612	N	792	-0-	-820	-0-	9	1	783	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	811	-0-	-569	-0-	9	1	802	3	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
01	558	N	311	-0-	-247	-0-	7	1	304	3	Y	-0-					10
02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	8	1	332	3	Y	-0-					10
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	14	1	582	3	Y	-0-					10
04	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					10
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	13	1	531	3	Y	-0-					10
06	570	N	325	-0-	-245	-0-	8	1	317	3	Y	-0-					10

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
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

FITCH, JAMES P. WELL #: 2 RRCID -> 121671 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6881 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	1424	-0-	-870	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					-0-
02	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	50	1	2114	3	Y	-0-					-0-
03	1767	X	1659	-0-	-108	-0-	38	1	1621	3	Y	-0-					-0-
04	1620	X	1468	-0-	-152	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-
05	2294	N	1429	-0-	-865	-0-	32	1	1397	3	Y	-0-					-0-
*06	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	67	1	2799	3	Y	25					25
							28	9									

CARTER, B. S. JR. WELL #: 1 RRCID -> 122080 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7347 - 7798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	6036	-0-	-319	-0-	140	1	5896	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5416	-0-	-212	-0-	124	1	5292	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	6005	-0-	-71	-0-	137	1	5868	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5551	-0-	-329	-0-	127	1	5424	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5637	-0-	-439	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					-0-
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	134	1	5646	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 WELL #: 1 RRCID -> 122408 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7054 - 7233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1319	-0-	-541	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	31	1	1347	3	Y	-0-					-0-
04	1290	N	851	-0-	-439	-0-	20	1	831	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1127	-0-	-547	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	24	1	1007	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 124538 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7233 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	52	1	2152	3	Y	-0-					-0-
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	44	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	50	1	2116	3	Y	3					3
							3	9									
04	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	44	1	1900	3	Y	-0-					3
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	45	1	1934	3	Y	-0-					3
06	2100	N	2062	-0-	-38	-0-	48	1	2012	3	Y	2					5
							2	9									

KNAPP WELL #: 3 RRCID -> 126480 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7234 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	3005	-0-	-2	-0-	69	1	2936	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2686	-0-	-30	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	68	1	2919	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2871	-0-	-39	-0-	65	1	2797	3	Y	8					8
							9	9									
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2799	3	Y	9					17
							10	9									
06	2910	X	2850	-0-	-60	-0-	66	1	2784	3	Y	-0-					17

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
01	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	126	1	5293	3	Y	-0-					-0-
02	4704	X	4288	-0-	-416	-0-	99	1	4189	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	4888	-0-	-320	-0-	111	1	4777	3	Y	-0-					-0-
04	5040	X	3877	-0-	-1163	-0-	88	1	3789	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	3819	-0-	-1389	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					-0-
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	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
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	48	1	2051	3	Y	6					62
							7	9									
02	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	42	1	1794	3	Y	21					83
							23	9									
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	45	1	1935	3	Y	7					90
							8	9									
04	2040	N	1784	-0-	-256	-0-	41	1	1735	3	Y	7					97
							8	9									
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	47	1	2029	3	Y	2					99
							2	9									
*06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	45	1	1901	3	Y	7	103	1			3
							8	9									

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 #: 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
01	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	39	1	1613	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1175	-0-	-253	-0-	40	1	1135	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	1086	-0-	-495	-0-	37	1	1049	3	Y	-0-					-0-
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	54	1	1546	3	Y	19					19
							21	9									
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					19
*06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	55	1	1536	3	Y	-0-					19

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
01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	157	1	3925	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	102	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	150	1	3634	2	N	-0-					-0-
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	151	1	3626	2	N	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	160	1	3899	2	N	-0-					-0-
*06	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	158	1	3800	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
01	3038	X	2219	-0-	-819	-0-	52	1	2166	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2632	X	2200	-0-	-432	-0-	50	1	2150	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2506	-0-	-67	-0-	57	1	2449	3	Y	-0-					-0-
04	2160	N	2079	-0-	-81	-0-	48	1	2031	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2412	-0-	-37	-0-	55	1	2357	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3022	-0-	22	22	70	1	2952	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
01	2108	N	2031	-0-	-77	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
02	1904	N	1717	-0-	-187	-0-	40	1	1677	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	44	1	1863	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1807	-0-	-173	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
05	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	43	1	1805	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1735	-0-	-125	-0-	40	1	1695	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
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					2
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	31	1	1327	3	Y	-0-					2
03	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					2
04	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	33	1	1416	3	Y	-0-					2
05	1488	N	1482	-0-	-6	-0-	34	1	1448	3	Y	-0-					2
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	34	1	1442	3	Y	-0-					2

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
01	3348	X	2933	-0-	-415	-0-	68	1	2865	3	N	-0-					11
02	2968	X	2601	-0-	-367	-0-	59	1	2542	3	N	-0-					11
03	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	73	1	3112	3	N	5					16
							6	9									
04	3330	X	2970	-0-	-360	-0-	67	1	2900	3	N	3					19
							3	9									
05	3441	X	2921	-0-	-520	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					19
06	3090	X	2921	-0-	-169	-0-	68	1	2853	3	N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	44	1	1666	2	N	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	36	1	1419	2	N	-0-					-0-
03	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	41	1	1525	2	N	-0-					-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	48	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	43	1	1589	2	N	-0-					-0-
*06	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	44	1	1590	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
01	10199	X	4576	-0-	-5623	-0-	106	1	4470	3	N	-0-					20
02	9212	X	6236	-0-	-2976	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					20
03	9145	X	6313	-0-	-2832	-0-	144	1	6169	3	N	-0-					20
04	7710	X	6476	-0-	-1234	-0-	147	1	6329	3	N	-0-					20
05	7750	X	6643	-0-	-1107	-0-	152	1	6491	3	N	-0-					20
06	6690	X	6192	-0-	-498	-0-	144	1	6048	3	N	-0-					20

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
01	1891	N	1848	-0-	-43	-0-	47	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1730	-0-	-6	-0-	43	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	53	1	1942	2	N	-0-					-0-
04	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	50	1	1821	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	50	1	1841	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1865	-0-	-55	-0-	50	1	1815	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
01	3100	N	6727	-0-	3627	3627	156	1	6571	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	827					Y	-0-					-0-
03	1240	N	7	-0-	-1233	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	79	-0-	-1121	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	41	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2286	-0-	2286	2286	53	1	2233	3	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
01	3100	N	3103	-0-	3	3	72	1	3031	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2857	-0-	57	60	65	1	2792	3	Y	-0-					-0-
03	3018	N	2958	-0-	-60	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-					-0-
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*06	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	65	1	2761	3	Y	7					7
							8	9									

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
01	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	77	1	3254	3	Y	-0-					-0-
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	65	1	2788	3	Y	-0-					-0-
03	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	65	1	2767	3	Y	-0-					-0-
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	66	1	2788	3	Y	-0-					-0-
06	2670	X	2570	-0-	-100	-0-	60	1	2510	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
01	14538	X	14538	-0-	-0-	-0-	338	1	14200	3	N	-0-					-0-
02	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	11117	X	11117	-0-	-0-	-0-	254	1	10863	3	N	-0-					-0-
04	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	226	1	9703	3	N	-0-					-0-
05	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	222	1	9466	3	N	-0-					-0-
*06	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	208	1	8768	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 1 RRCID -> 130915 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7669 - 8364

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

DONALDSON-SMITH WELL #: 3T RRCID -> 133338 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6805

01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	1705	N	1436	-0-	-269	-0-	33	1	1388	3	N	14					60
							15	9									
02	2800	N	3967	-0-	1167	1167	91	1	3839	3	N	34	92	1			2
							37	9									
03	2444	N	1277	-0-	-1167	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					2
04	1380	N	907	-0-	-473	-0-	21	1	886	3	N	-0-					2
05	2418	X	1038	-0-	-1380	-0-	24	1	1014	3	N	-0-					2
06	2340	X	923	-0-	-1417	-0-	32	1	891	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 5 RRCID -> 134466 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7172 - 7645

01	T. A.		4286	-0-	4286	8543	100	1	4186	3	Y	-0-					-0-
02	12378	X	3835	-0-	-8543	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3890	-0-	-250	-0-	88	1	3802	3	Y	-0-					-0-
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	99	1	4199	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3652	-0-	-488	-0-	85	1	3567	3	Y	-0-					-0-

LOGAN, H. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 134467 COMPL. DATE 04/24/1990 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7083 - 7528

01	4402	X	4117	-0-	-285	-0-	95	1	4022	3	N	-0-					10
02	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	94	1	4024	3	N	-0-					10
03	4402	X	4036	-0-	-366	-0-	93	1	3943	3	N	-0-					10
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	106	1	4517	3	N	-0-					10
05	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					10
06	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	86	1	3635	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MILLER, W. M. WELL #: 3 T RRCID -> 134867 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7045 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1092	-0-	-241	-0-	26	1	1066	3	N	-0-					109
02	1092	N	1048	-0-	-44	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					109
03	1364	N	1014	-0-	-350	-0-	23	1	991	3	N	-0-					109
04	1050	N	868	-0-	-182	-0-	20	1	848	3	N	-0-					109
05	1147	N	804	-0-	-343	-0-	18	1	786	3	N	-0-					109
06	990	N	843	-0-	-147	-0-	20	1	823	3	N	-0-					109

SEWELL RANCH "A" WELL #: 1-T RRCID -> 134868 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6864 - 7257

01	6541	X	3634	-0-	-2907	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
02	5040	X	3634	-0-	-1406	-0-	84	1	3550	3	N	-0-					47
03	5580	X	3645	-0-	-1935	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					47
04	5220	X	3463	-0-	-1757	-0-	79	1	3384	3	N	-0-					47
05	4619	X	3667	-0-	-952	-0-	84	1	3583	3	N	-0-					47
*06	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	96	1	4055	3	N	-0-					47

ACOLA, SAM "B" WELL #: 2 RRCID -> 134869 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6926 - 7420

01	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	3	N	-0-					-0-
02	2240	X	2210	-0-	-30	-0-	51	1	2159	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	2338	-0-	-142	-0-	51	1	2208	3	N	72	72	1			-0-
							79	9									
04	2400	X	2046	-0-	-354	-0-	46	1	1989	3	N	10					10
							11	9									
05	2480	X	1569	-0-	-911	-0-	36	1	1527	3	N	5					15
							6	9									
06	2400	X	1660	-0-	-740	-0-	38	1	1619	3	N	3					18
							3	9									

SLIMP, J. WELL #: 2 RRCID -> 134871 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6751 - 7226

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 134872 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7215 - 7629

01	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	138	1	5816	3	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	119	1	5059	3	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	116	1	4952	3	N	-0-					-0-
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	119	1	5064	3	N	-0-					-0-
*06	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	130	1	5453	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 135238 COMPL. DATE 04/25/1990 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 6928 - 7378

*01	3100	N	2266	-0-	-834	13	53	1	2207	3	Y	5					25
							6	9									
*02	1785	X	1772	-0-	-13	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					25
*03	589	X	20	-0-	-569	-0-	20	3			Y	-0-	24	1			1
*04	749	X	749	-0-	-0-	-0-	17	1	732	3	Y	-0-	1	1			-0-
*05	901	X	901	-0-	-0-	-0-	21	1	880	3	Y	-0-					-0-
06	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
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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					-0-
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	15	1	648	3	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	17	1	760	3	N	-0-					-0-
04	772	N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	755	3	N	-0-					-0-
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	17	1	715	3	N	-0-					-0-
*06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	18	1	753	3	N	-0-					-0-

SLIMP, J. WELL #: 3 RRCID -> 135493 COMPL. DATE 06/26/1990 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6777 - 7218

01	1240	N	1178	-0-	-62	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	752	-0-	-457	-0-	17	1	735	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	895	-0-	-245	-0-	21	1	874	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1077	-0-	-318	-0-	24	1	1053	3	N	-0-					-0-
*06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-

WOMACK, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 135494 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6570 - 6775

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	45	42	1			3
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			3
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ADAMS, CORINNE WELL #: 1 RRCID -> 135495 COMPL. DATE 05/30/1990 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7224 - 7690

01	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	88	1	3345	2	N	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	75	1	2934	2	N	-0-					-0-
03	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	89	1	3282	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	88	1	3212	2	N	-0-					-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	91	1	3355	2	N	-0-					-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 5 RRCID -> 135496 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7010 - 7426

01	2666	X	2662	-0-	-4	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					91
02	2408	X	2295	-0-	-113	-0-	52	1	2243	3	N	-0-					91
03	2666	X	2479	-0-	-187	-0-	57	1	2418	3	N	4					95
							4	9									
04	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	56	1	2370	3	N	16					111
							18	9									
05	2542	N	2041	-0-	-501	-0-	47	1	1994	3	N	-0-					111
06	2400	N	2232	-0-	-168	-0-	52	1	2178	3	N	2					113
							2	9									

SULLIVAN, PAULINE GILL WELL #: 1 RRCID -> 135546 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7483 - 8016

01	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	61	1	2563	3	Y	-0-					-0-
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	Y	-0-					-0-
03	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	64	1	2701	3	Y	-0-					-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	Y	-0-					-0-
05	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2251	-0-	-419	-0-	52	1	2199	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 #: 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
01	0	W	3774	-0-	3774	11354	88	1	3686	3	N	-0-					17
02	0	W	3195	-0-	3195	14549	73	1	3122	3	N	-0-					17
03	0	W	3583	-0-	3583	18132	81	1	3471	3	N	28					45
							31	9									
04	0	W	3403	-0-	3403	21535	78	1	3319	3	N	5					50
							6	9									
05	0	W	3479	-0-	3479	25014	79	1	3400	3	N	-0-					50
06	0	W	3452	-0-	3452	28466	119	1	3329	3	N	4					54
							4	9									

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
01	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
02	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	44	1	1894	3	N	-0-					-0-
03	2449	N	2244	-0-	-205	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	45	1	1937	3	N	-0-					-0-
05	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	52	1	2200	3	N	-0-					-0-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	51	1	2123	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 135550 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	95	1	4002	3	N	3					46
							3	9									
02	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	87	1	3700	3	N	15					61
							17	9									
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	97	1	4164	3	N	11					72
							12	9									
04	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	92	1	3911	3	N	8	62	1			18
							9	9									
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					18
*06	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	136	1	3813	3	N	-0-					18

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
01	5301	X	4822	-0-	-479	-0-	111	1	4711	3	Y	-0-					12
02	4704	X	4241	-0-	-463	-0-	98	1	4143	3	Y	-0-					12
03	5115	X	4619	-0-	-496	-0-	105	1	4514	3	Y	-0-					12
04	4830	X	4416	-0-	-414	-0-	101	1	4315	3	Y	-0-					12
05	4929	X	4455	-0-	-474	-0-	102	1	4353	3	Y	-0-					12
06	4440	X	4275	-0-	-165	-0-	99	1	4176	3	Y	-0-					12

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
01	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	81	1	3389	3	N	-0-					-0-
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
03	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	76	1	3270	3	N	-0-					-0-
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	75	1	3188	3	N	-0-					-0-
*06	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	73	1	3083	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 135871 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7136 - 7619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	69	1	2895	3	Y	8					8
							9	9									
02	2632	X	2517	-0-	-115	-0-	58	1	2459	3	Y	-0-					8
03	2914	X	2613	-0-	-301	-0-	59	1	2554	3	Y	-0-					8
04	2820	N	2296	-0-	-524	-0-	52	1	2244	3	Y	-0-					8
05	2790	N	2055	-0-	-735	-0-	47	1	2008	3	Y	-0-					8
06	2430	N	2075	-0-	-355	-0-	48	1	2027	3	Y	-0-					8

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
01	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	88	1	3710	3	Y	-0-					-0-
02	3864	X	3400	-0-	-464	-0-	78	1	3322	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3762	-0-	-392	-0-	86	1	3675	3	Y	1					1
							1	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	88	1	3772	3	Y	-0-					1
05	3937	X	3665	-0-	-272	-0-	84	1	3581	3	Y	-0-					1
*06	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	93	1	3924	3	Y	-0-					1

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
01	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	150	1	6312	3	N	-0-					-0-
02	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	129	1	5502	3	N	-0-					-0-
03	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	129	1	5532	3	N	-0-					-0-
05	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	117	1	4976	3	N	-0-					-0-
*06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	137	1	5776	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
01	2263	N	1847	-0-	-416	-0-	43	1	1804	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1538	-0-	-506	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
03	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	52	1	2217	3	N	-0-					-0-
05	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
*06	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	48	1	2024	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
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	33	1	1377	3	Y	-0-					-0-
03	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	38	1	1630	3	Y	-0-					-0-
04	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	36	1	1544	3	Y	-0-					-0-
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1283	-0-	-37	-0-	30	1	1253	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	2800	N	11897	-0-	9097	9097	273	1	11624	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	1114	-0-	-1986	7111	23	1	1013	3	Y	71	71	1			-0-
							78	9									
04	3000	N	3714	-0-	714	7825	599	1	3111	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	8864	X	1039	-0-	-7825	-0-	521	1	518	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1127	-0-	1127	1127	516	1	611	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS-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
01	930	N	156	-0-	-774	-0-	4	1	152	3	N	-0-					20
02	392	N	139	-0-	-253	-0-	3	1	135	3	N	1					21
							1	9									
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	N	1					22
							1	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	6	1	248	3	N	-0-					22
05	155	N	141	-0-	-14	-0-	3	1	138	3	N	-0-					22
*06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	6	1	233	3	N	-0-					22

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
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	21	1	891	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	893	-0-	-59	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	845	-0-	-116	-0-	20	1	825	3	Y	-0-					-0-
04	870	N	801	-0-	-69	-0-	19	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	800	-0-	-192	-0-	18	1	782	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	678	-0-	-132	-0-	16	1	662	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
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	177	1	7432	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	157	1	6675	3	N	-0-					-0-
03	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	159	1	6774	3	N	-0-					-0-
04	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	151	1	6432	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6717	-0-	-41	-0-	154	1	6563	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6350	-0-	-190	-0-	147	1	6203	3	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 2 RRCID -> 137005 COMPL. DATE 12/27/1990 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7203 - 7700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	105	1	4430	3	Y	-0-					-0-
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	86	1	3647	3	Y	-0-					-0-
03	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	105	1	4525	3	Y	-0-					-0-
04	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	102	1	4373	3	Y	-0-					-0-
05	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	100	1	4286	3	Y	-0-					-0-
*06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	103	1	4378	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
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	77	1	3243	3	N	-0-					-0-
02	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	65	1	2746	3	N	-0-					-0-
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	73	1	3119	3	N	-0-					-0-
04	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	72	1	3051	3	N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	77	1	3257	3	N	-0-					-0-
*06	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	80	1	3366	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
01	4588	X	3707	-0-	-881	-0-	86	1	3619	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3864	X	3256	-0-	-608	-0-	74	1	3182	3	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2368	-0-	-1910	-0-	54	1	2314	3	Y	-0-					-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	129	1	10875	3	Y	-0-					-0-
05	15483	X	15483	-0-	-0-	-0-	355	1	15128	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		12162	-0-	12162	12162	280	1	11839	3	Y	39					39
							43	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	N	-0-	57	1			14
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	58	1	2496	3	N	4					18
							4	9									
03	3100	N	5337	-0-	2237	2237	121	1	5192	3	N	22					40
							24	9									
04	3000	N	4663	-0-	1663	3900	106	1	4524	3	N	30					70
							33	9									
05	3100	N	4399	-0-	1299	5199	100	1	4270	3	N	26	89	1			7
							29	9									
*06	8950	X	3751	-0-	-5199	-0-	128	1	3606	3	N	15					22
							17	9									

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
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	35	1	1460	3	Y	-0-					3
02	1372	N	1343	-0-	-29	-0-	31	1	1312	3	Y	-0-					3
03	1519	N	1423	-0-	-96	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
04	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					3
05	1488	N	1462	-0-	-26	-0-	33	1	1429	3	Y	-0-					3
*06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	33	1	1391	3	Y	-0-					3

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
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	50	1	1896	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	43	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	57	1	2100	2	N	-0-					-0-
05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	70	1	2602	2	N	-0-					-0-
*06	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	69	1	2531	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
01	3968	X	3705	-0-	-263	-0-	86	1	3619	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3465	-0-	-119	-0-	79	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	87	1	3733	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	82	1	3525	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3767	-0-	-77	-0-	86	1	3681	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3459	-0-	-261	-0-	80	1	3379	3	N	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 6 RRCID -> 137744 COMPL. DATE 02/21/1991 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7057 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	3622	-0-	-625	-0-	84	1	3538	3	Y	-0-					10
02	3836	X	3300	-0-	-536	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					10
03	3906	X	3678	-0-	-228	-0-	83	1	3595	3	Y	-0-					10
04	3660	X	3021	-0-	-639	-0-	69	1	2952	3	Y	-0-					10
05	3751	X	2739	-0-	-1012	-0-	63	1	2676	3	Y	-0-					10
06	3480	X	2810	-0-	-670	-0-	65	1	2745	3	Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4340	X	67	-0-	-4273	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	1529	-0-	-1915	-0-	35	1	1472	3	Y	20					20
							22	9									
03	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	69	1	2968	3	Y	8					28
							9	9									
04	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	6	29	1			5
							7	9									
05	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	4	1	1			8
							4	9									
06	2940	X	1968	-0-	-972	-0-	46	1	1922	3	Y	-0-					8

SIMS, THOMAS P. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 137834 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7376 - 7818

01	1922	X	1124	-0-	-798	-0-	26	1	1098	3	Y	-0-					-0-
02	1736	X	1069	-0-	-667	-0-	24	1	1045	3	Y	-0-					-0-
03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-					-0-
04	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	28	1	1198	3	Y	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	980	-0-	-160	-0-	23	1	957	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 138737 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 6969 - 7402

01	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	102	1	4327	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3821	-0-	-178	-0-	87	1	3734	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	2894	-0-	-976	-0-	66	1	2828	3	Y	-0-					-0-
05	3999	X	2860	-0-	-1139	-0-	66	1	2794	3	Y	-0-					-0-
*06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	82	1	3430	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 139519 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6916 - 7378

01	9765	X	6882	-0-	-2883	-0-	158	1	6704	3	Y	18	1	1			46
							20	9									
02	8148	X	5385	-0-	-2763	-0-	123	1	5259	3	Y	3	32	1			17
							3	9									
03	8649	X	6247	-0-	-2402	-0-	141	1	6078	3	Y	25	1	1			41
							28	9									
04	7230	X	5382	-0-	-1848	-0-	122	1	5250	3	Y	9	16	1			34
							10	9									
05	7130	X	5446	-0-	-1684	-0-	124	1	5312	3	Y	9					43
							10	9									
06	6420	X	4509	-0-	-1911	-0-	105	1	4393	3	Y	10					53
							11	9									

SEALS, G. T. WELL #: 1 RRCID -> 140079 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7667 - 8278

01	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	77	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2348	-0-	-32	-0-	64	1	2284	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2535	-0-	-7	-0-	65	1	2470	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2296	-0-	-284	-0-	48	1	2248	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2298	-0-	-306	-0-	47	1	2251	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2147	-0-	-313	-0-	45	1	2102	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 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
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	42	1	1584	2	N	-0-					-0-
02	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	35	1	1347	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1544	-0-	-16	-0-	62	1	1482	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1439	-0-	-80	-0-	38	1	1401	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1038	-0-	-282	-0-	28	1	1010	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 1 RRCID -> 140538 COMPL. DATE 12/10/1991 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7349 - 7833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	2897	-0-	-513	-0-	67	1	2830	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2388	-0-	-692	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	67	1	2871	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2536	-0-	-464	-0-	58	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2533	-0-	-350	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2112	-0-	-528	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 2 RRCID -> 140620 COMPL. DATE 01/06/1992 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6780 - 7209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PERKINS, T. W. WELL #: 4 RRCID -> 140793 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6582 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4592	-0-	4592	9544	372	1	4220	3	Y	-0-					-0-
02	13474	X	3930	-0-	-9544	-0-	374	1	3535	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
03	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	409	1	3646	3	Y	20					20
							22	9									
04	4860	X	4663	-0-	-197	-0-	443	1	4209	3	Y	10	18	1			12
							11	9									
05	4960	X	4481	-0-	-479	-0-	482	1	3981	3	Y	16					28
							18	9									
*06	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	400	1	3826	3	Y	-0-					28

STEVENSON, N. R. WELL #: 2 RRCID -> 141209 COMPL. DATE 03/27/1992 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7387 - 7873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3350	-0-	-184	-0-	77	1	3273	3	Y	-0-					-0-
02	3192	X	3039	-0-	-153	-0-	70	1	2969	3	Y	-0-					-0-
03	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	81	1	3488	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3373	-0-	-47	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3503	X	3475	-0-	-28	-0-	79	1	3396	3	Y	-0-					-0-
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	79	1	3337	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 7 RRCID -> 141245 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7333 - 7817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1927	-0-	-243	-0-	45	1	1882	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1676	-0-	-228	-0-	38	1	1638	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1896	-0-	-119	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					-0-
05	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	43	1	1834	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1817	-0-	-13	-0-	42	1	1775	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
01	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	182	1	7667	3	Y	-0-					-0-
02	7391	X	7391	-0-	-0-	-0-	170	1	7221	3	Y	-0-					-0-
03	8003	X	8003	-0-	-0-	-0-	183	1	7820	3	Y	-0-					-0-
04	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	175	1	7476	3	Y	-0-					-0-
05	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	178	1	7592	3	Y	-0-					-0-
*06	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	184	1	7760	3	Y	-0-					-0-

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 141787 COMPL. DATE 05/18/1992 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6693 - 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
01	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	59	1	2477	3	Y	-0-					3
02	1764	X	24	-0-	-1740	-0-	2	3	22	9	Y	20					23
03	1953	X	608	-0-	-1345	-0-	14	1	594	3	Y	-0-					23
*04	1890	X	885	-0-	-1005	-0-	20	1	865	3	Y	-0-					23
*05	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	8	1	366	3	Y	-0-					23
06	T. A.		1130	-0-	1130	1130	26	1	1104	3	Y	-0-					23

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
01	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	109	1	4582	3	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	127	1	5366	3	N	-0-					-0-
03	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	133	1	5696	3	N	-0-					-0-
04	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	130	1	5540	3	N	-0-					-0-
05	5873	X	5873	-0-	-0-	-0-	135	1	5738	3	N	-0-					-0-
*06	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	122	1	5149	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
01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	186	1	7828	3	N	-0-					-0-
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	162	1	6866	3	N	-0-					-0-
03	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	172	1	7373	3	N	-0-					-0-
04	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	162	1	6949	3	N	-0-					-0-
05	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	168	1	7158	3	N	-0-					-0-
*06	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	163	1	6873	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
01	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	4648	X	3	-0-	-4645	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	358	1	15356	3	Y	-0-					-0-
04	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	337	1	14456	3	Y	20					20
							22	9									
05	12312	X	12312	-0-	-0-	-0-	282	1	12028	3	Y	2					22
							2	9									
06	15210	X	11928	-0-	-3282	-0-	276	1	11652	3	Y	-0-					22

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
01	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	460	1	5961	3	Y	-0-					3
02	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	36	1	3009	3	Y	22					25
							24	9									
03	2821	X	2048	-0-	-773	-0-	154	1	1872	3	Y	20	42	1			3
							22	9									
04	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	299	1	3818	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	417	1	4571	3	Y	-0-					3
*06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	405	1	3812	3	Y	-0-					3

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 #: 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
01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	27	1	1159	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	29	1	1264	3	Y	-0-					-0-
05	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	32	1	1381	3	Y	-0-					-0-
*06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	32	1	1334	3	Y	-0-					-0-

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
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	58	1	2432	3	N	5					79
							6	9									
02	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	49	1	2074	3	N	3					82
							3	9									
03	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	37	1	1613	3	N	2					84
							2	9									
04	1830	N	1695	-0-	-135	-0-	38	1	1657	3	N	-0-					84
05	3100	N	4348	-0-	1248	1248	99	1	4228	3	N	19					103
							21	9									
*06	3000	N	3487	-0-	487	1735	80	1	3394	3	N	12					115
							13	9									

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
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	127	1	5355	3	Y	-0-					-0-
02	4816	X	4663	-0-	-153	-0-	107	1	4556	3	Y	-0-					-0-
03	5332	X	4966	-0-	-366	-0-	113	1	4853	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4249	-0-	-911	-0-	97	1	4152	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4590	-0-	-742	-0-	106	1	4484	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	3487	-0-	-1313	-0-	80	1	3407	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
01	3565	X	2904	-0-	-661	-0-	67	1	2836	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3220	X	2462	-0-	-758	-0-	57	1	2405	3	Y	-0-					5
03	3565	X	1122	-0-	-2443	-0-	25	1	1097	3	Y	-0-					5
04	16723	X	16723	-0-	-0-	-0-	197	1	16526	3	Y	-0-					5
05	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	499	1	21250	3	Y	-0-					5
06	T. A.		9844	-0-	9844	9844	228	1	9616	3	Y	-0-					5

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
01	3100	N	3192	-0-	92	92	74	1	3118	3	N	-0-					-0-
02	2747	N	2655	-0-	-92	-0-	62	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	63	1	2697	3	N	-0-					-0-
04	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	52	1	2215	3	N	-0-					-0-
05	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	32	1	1380	3	N	-0-					-0-
*06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	94	1	2655	3	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
01	7411	X	7411	-0-	-0-	-0-	172	1	7239	3	Y	-0-					-0-
02	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	148	1	6297	3	Y	-0-					-0-
03	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	-0-					-0-
04	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	160	1	6842	3	Y	-0-					-0-
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	157	1	6648	3	Y	-0-					-0-
06	7020	X	6820	-0-	-200	-0-	158	1	6662	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PATTERSON, M. L. WELL #: 2 T RRCID -> 143815 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6794 - 7267

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	759	-0-	-78	-0-	18	1	738	3	Y	3					20
							3	9									
02	784	N	510	-0-	-274	-0-	12	1	492	3	Y	5					25
							6	9									
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					25
04	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	36	1	1545	3	Y	3					28
							3	9									
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	Y	3					31
							3	9									
06	T. A.		1114	-0-	1114	1114	25	1	1085	3	Y	4					35
							4	9									

FITCH, GEORGIE K. WELL #: 2 RRCID -> 143931 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6900 - 7311

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2998	-0-	-40	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					94
02	2744	X	2488	-0-	-256	-0-	57	1	2431	3	N	-0-					94
03	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	67	1	2878	3	N	-0-					94
04	2910	X	2680	-0-	-230	-0-	61	1	2619	3	N	-0-					94
05	3007	X	2737	-0-	-270	-0-	63	1	2674	3	N	-0-					94
*06	3000	N	3082	-0-	82	82	71	1	3011	3	N	-0-					94

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 143950 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7214 - 7642

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	810	N	810	-0-	-0-	-0-	19	1	791	3	Y	-0-					60
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	Y	-0-					60
03	806	N	782	-0-	-24	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					60
04	780	N	739	-0-	-41	-0-	17	1	722	3	Y	-0-					60
05	775	N	774	-0-	-1	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					60
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	17	1	711	3	Y	-0-					60

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 143985 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7605 - 8224

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2248	-0-	-108	-0-	53	1	2195	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2004	-0-	-152	-0-	46	1	1958	3	N	-0-					-0-
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	48	1	2056	3	N	-0-					-0-
05	2232	N	2123	-0-	-109	-0-	48	1	2075	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	2048	-0-	-112	-0-	47	1	2001	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 144638 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7039 - 7504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	33	1	1363	3	N	2					34
							2	9									
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	933	3	N	5					39
							6	9									
03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	23	1	1009	3	N	-0-					39
04	1350	N	843	-0-	-507	-0-	20	1	822	3	N	1					40
							1	9									
05	1054	N	865	-0-	-189	-0-	20	1	845	3	N	-0-					40
06	990	N	113	-0-	-877	-0-	2	1	111	3	N	-0-					40

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 1 RRCID -> 144758 COMPL. DATE 01/27/1993 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7023 - 7378

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	76	1	2874	2	N	-0-					-0-
02	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	66	1	2559	2	N	-0-					-0-
03	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	77	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	75	1	2753	2	N	-0-					-0-
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	74	1	2751	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2611	-0-	-119	-0-	70	1	2541	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BOAZ, W. O. WELL #: 1 RRCID -> 145095 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7042 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	2161	-0-	-1435	-0-	55	1	2106	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2217	-0-	-695	-0-	55	1	2162	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	67	1	2451	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2450	-0-	-400	-0-	65	1	2385	2	N	-0-					-0-
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	90	1	3326	2	N	-0-					-0-
*06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	87	1	3188	2	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE WELL #: 1 RRCID -> 145143 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7342 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7084	-0-	-387	-0-	164	1	6920	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6354	-0-	-338	-0-	146	1	6208	3	Y	-0-					-0-
03	7347	X	7140	-0-	-207	-0-	163	1	6977	3	Y	-0-					-0-
04	7110	X	6916	-0-	-194	-0-	158	1	6758	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6984	-0-	-146	-0-	160	1	6824	3	Y	-0-					-0-
06	6870	X	6856	-0-	-14	-0-	159	1	6697	3	Y	-0-					-0-

JONES, LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 145309 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7432 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6357	-0-	-463	-0-	148	1	6209	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5669	-0-	-435	-0-	130	1	5539	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6180	-0-	-237	-0-	141	1	6039	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5760	-0-	-390	-0-	131	1	5629	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5815	-0-	-540	-0-	134	1	5681	3	Y	-0-					-0-
06	5820	X	5479	-0-	-341	-0-	127	1	5352	3	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, PAULINE G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 145343 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7483 - 8049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	164	1	6921	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5989	-0-	-143	-0-	137	1	5852	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	6638	-0-	-151	-0-	152	1	6486	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6049	-0-	-521	-0-	138	1	5911	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6152	-0-	-637	-0-	142	1	6010	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6005	-0-	-235	-0-	139	1	5866	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
01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	129	1	5036	2	N	-0-					-0-
03	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	150	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	144	1	5273	2	N	-0-					-0-
05	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	145	1	5350	2	N	-0-					-0-
*06	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	141	1	5138	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
01	2883	N	2511	-0-	-372	-0-	59	1	2452	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	48	1	2046	3	Y	-0-					-0-
03	2883	X	1721	-0-	-1162	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	1586	-0-	-1204	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
05	2666	X	1657	-0-	-1009	-0-	38	1	1619	3	Y	-0-					-0-
*06	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	49	1	2070	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
01	3100	X	2867	-0-	-233	-0-	67	1	2800	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2522	-0-	-278	-0-	58	1	2464	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2650	-0-	-450	-0-	60	1	2590	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	57	1	2416	3	N	-0-					-0-
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	59	1	2513	3	N	-0-					-0-
*06	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	90	1	2513	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145762 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7356 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4184	-0-	-652	-0-	97	1	4087	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	3395	-0-	-973	-0-	78	1	3317	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	3521	-0-	-1160	-0-	80	1	3441	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	3745	-0-	-575	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3941	-0-	-244	-0-	91	1	3850	3	Y	-0-					-0-
*06	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	124	1	5233	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
01	7006	X	6881	-0-	-125	-0-	160	1	6721	3	N	-0-					-0-
02	6328	X	6188	-0-	-140	-0-	142	1	6046	3	N	-0-					-0-
03	6944	X	5081	-0-	-1863	-0-	116	1	4965	3	N	-0-					-0-
04	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	160	1	6850	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6599	-0-	-345	-0-	152	1	6447	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6428	-0-	-232	-0-	149	1	6279	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
01	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	118	1	4985	3	N	-0-					-0-
02	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	1	4979	3	N	-0-					-0-
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	117	1	4971	3	N	-0-					-0-
*06	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	107	1	4518	3	N	-0-					-0-

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
01	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	106	1	4459	3	Y	-0-					11
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	84	1	3560	3	Y	-0-					11
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	91	1	3897	3	Y	1					12
							1	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					12
05	3968	X	3963	-0-	-5	-0-	91	1	3872	3	Y	-0-					12
06	3810	X	3777	-0-	-33	-0-	87	1	3690	3	Y	-0-					12

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
01	12778	X	12778	-0-	-0-	-0-	297	1	12481	3	Y	-0-					-0-
02	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	239	1	10204	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	233	1	9997	3	Y	-0-					-0-
04	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	223	1	9553	3	Y	-0-					-0-
05	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	231	1	9857	3	Y	-0-					-0-
*06	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	228	1	9607	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
01	T. A.		3799	-0-	3799	8499	88	1	3699	3	N	11					51
							12	9									
02	11917	X	3418	-0-	-8499	-0-	78	1	3336	3	N	4					55
							4	9									
03	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	N	5					60
							6	9									
*04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	76	1	3258	3	Y	7					67
							8	9									
*05	4092	X	3330	-0-	-762	-0-	76	1	3254	3	Y	-0-	60	1			7
*06	3690	X	3353	-0-	-337	-0-	77	1	3265	3	Y	10	10	1			7
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3224	X	1093	-0-	-2131	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	69	1	2899	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3048	-0-	-176	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	71	1	3032	3	Y	-0-					-0-
05	3286	X	3141	-0-	-145	-0-	72	1	3069	3	Y	-0-					-0-
06	3180	X	3046	-0-	-134	-0-	70	1	2976	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
01	10726	X	7269	-0-	-3457	-0-	169	1	7100	3	N	-0-					-0-
02	9408	X	6923	-0-	-2485	-0-	159	1	6764	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7557	-0-	-782	-0-	172	1	7385	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	6857	-0-	-163	-0-	157	1	6700	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	4892	-0-	-2765	-0-	113	1	4779	3	N	-0-					-0-
06	7410	X	4223	-0-	-3187	-0-	98	1	4125	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
01	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	68	1	2885	3	N	-0-					-0-
02	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	58	1	2483	3	N	-0-					-0-
03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	66	1	2837	3	N	-0-					-0-
04	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	60	1	2606	3	N	-0-					-0-
05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	62	1	2629	3	N	-0-					-0-
*06	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 1 RRCID -> 146429 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7600 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	77	1	3242	3	N	-0-					-0-
03	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	N	-0-					-0-
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	86	1	3653	3	N	-0-					-0-
05	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	84	1	3554	3	N	-0-					-0-
*06	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	86	1	3627	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
01	3813	X	3064	-0-	-749	-0-	71	1	2993	3	N	-0-					-0-
02	3220	X	2667	-0-	-553	-0-	62	1	2605	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	2848	-0-	-655	-0-	65	1	2783	3	N	-0-					-0-
04	3270	X	2613	-0-	-657	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	2668	-0-	-618	-0-	61	1	2607	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2476	-0-	-494	-0-	57	1	2419	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
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	62	1	2363	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1943	-0-	-185	-0-	49	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2387	N	1829	-0-	-558	-0-	48	1	1781	2	N	-0-					-0-
04	2340	N	1685	-0-	-655	-0-	45	1	1640	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1833	-0-	-306	-0-	48	1	1785	2	N	-0-					-0-
*06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	162	1	6820	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	115	1	4921	3	Y	-0-					-0-
03	4185	X	2634	-0-	-1551	-0-	60	1	2574	3	Y	-0-					-0-
04	11484	X	11484	-0-	-0-	-0-	260	1	11159	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									
05	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	197	1	8387	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	T. A.		4046	-0-	4046	4046	93	1	3953	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
01	4588	X	4319	-0-	-269	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					3
02	4116	X	3779	-0-	-337	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					3
03	4495	X	4037	-0-	-458	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					3
04	4320	X	3515	-0-	-805	-0-	80	1	3435	3	Y	-0-					3
05	4309	X	3519	-0-	-790	-0-	81	1	3437	3	Y	1					4
							1	9									
06	3510	X	3177	-0-	-333	-0-	74	1	3102	3	Y	1					5
							1	9									

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
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	73	1	3081	3	N	-0-					3
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	66	1	2798	3	N	-0-					3
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	73	1	3127	3	N	-0-					3
04	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	69	1	2945	3	N	-0-					3
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	N	-0-					3
*06	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	1					4
							1	9									

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
01	3999	X	3819	-0-	-180	-0-	88	1	3731	3	Y	-0-					1
02	3556	X	3391	-0-	-165	-0-	78	1	3313	3	Y	-0-					1
03	3999	X	2723	-0-	-1276	-0-	62	1	2661	3	Y	-0-					1
04	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	302	1	12957	3	Y	-0-					1
05	15514	X	15514	-0-	-0-	-0-	356	1	15158	3	Y	-0-					1
06	T. A.		7333	-0-	7333	7333	170	1	7163	3	Y	-0-					1

NALER, MAE C. WELL #: 1T RRCID -> 147829 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7595 - 8173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	455	-0-	-227	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	476	X	434	-0-	-42	-0-	11	1	423	2	N	-0-					-0-
03	527	X	436	-0-	-91	-0-	12	1	424	2	N	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	2	N	-0-					-0-
05	496	N	446	-0-	-50	-0-	12	1	434	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	11	1	404	2	N	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 1 RRCID -> 147837 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7464 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6443	-0-	6443	13470	165	1	6278	2	N	-0-					-0-
02	18978	X	5508	-0-	-13470	-0-	138	1	5370	2	N	-0-					-0-
03	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	166	1	6121	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5917	-0-	-833	-0-	158	1	5759	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	5884	-0-	-1091	-0-	155	1	5729	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5583	-0-	-657	-0-	149	1	5434	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 GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 147841 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7539 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	93	1	3538	2	N	-0-					-0-
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	66	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	109	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	93	1	3408	2	N	-0-					-0-
05	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	108	1	4002	2	N	-0-					-0-
*06	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	66	1	2405	2	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 147863 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7129 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	325	1	13673	3	N	-0-					-0-
02	12067	X	12067	-0-	-0-	-0-	278	1	11789	3	N	-0-					-0-
03	13076	X	13076	-0-	-0-	-0-	299	1	12777	3	N	-0-					-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	227	1	9739	3	N	-0-					-0-
05	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	248	1	10538	3	N	-0-					-0-
*06	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	358	1	10049	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 147864 COMPL. DATE 10/25/1993 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 6817 - 7285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	812	N	755	-0-	-57	-0-	17	1	738	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	7	-0-	-892	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	900	N	704	-0-	-196	-0-	16	1	688	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	330	-0-	-507	-0-	8	1	322	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		205	-0-	205	205	5	1	200	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, ADA WELL #: 7 RRCID -> 147894 COMPL. DATE 10/17/1993 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7183 - 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
01	5208	X	4690	-0-	-518	-0-	109	1	4581	3	N	-0-					-0-
02	4704	X	4149	-0-	-555	-0-	95	1	4054	3	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	103	1	4432	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4400	-0-	-280	-0-	100	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4035	-0-	-646	-0-	92	1	3943	3	N	-0-					-0-
06	4530	X	4123	-0-	-407	-0-	95	1	4028	3	N	-0-					-0-

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
01	7533	X	6779	-0-	-754	-0-	157	1	6622	3	Y	-0-					2
02	6776	X	6092	-0-	-684	-0-	140	1	5952	3	Y	-0-					2
03	7068	X	6905	-0-	-163	-0-	157	1	6748	3	Y	-0-					2
04	6660	X	6442	-0-	-218	-0-	147	1	6295	3	Y	-0-					2
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	158	1	6709	3	Y	-0-					2
*06	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	160	1	6714	3	Y	18					20
							20	9									

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
01	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	84	1	3538	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3214	-0-	3214	3214	74	1	3140	3	N	-0-					-0-
03	6815	X	3601	-0-	-3214	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3400	-0-	-410	-0-	78	1	3322	3	N	-0-					-0-
05	3844	X	3432	-0-	-412	-0-	79	1	3353	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3399	-0-	-111	-0-	79	1	3320	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. "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
01	5177	X	3866	-0-	-1311	-0-	89	1	3777	3	N	-0-					32
02	4676	X	3408	-0-	-1268	-0-	78	1	3330	3	N	-0-					32
03	5084	X	4183	-0-	-901	-0-	95	1	4088	3	N	-0-					32
04	4710	X	3724	-0-	-986	-0-	85	1	3639	3	N	-0-					32
05	4619	X	4040	-0-	-579	-0-	92	1	3948	3	N	-0-					32
06	4050	X	4002	-0-	-48	-0-	93	1	3909	3	N	-0-					32

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
01	4123	X	3585	-0-	-538	-0-	83	1	3502	3	N	-0-					-0-
02	3640	X	3220	-0-	-420	-0-	74	1	3146	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3642	-0-	-326	-0-	83	1	3559	3	N	-0-					-0-
04	3690	X	3362	-0-	-328	-0-	77	1	3285	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	79	1	3375	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	72	1	3048	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
01	2914	X	2618	-0-	-296	-0-	61	1	2557	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2300	-0-	-388	-0-	53	1	2247	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	59	1	2525	3	N	-0-					-0-
04	2520	N	2423	-0-	-97	-0-	56	1	2367	3	N	-0-					-0-
05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	61	1	2604	3	N	-0-					-0-
*06	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	59	1	2470	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
01	4216	X	56	-0-	-4160	-0-	28	1	25	3	Y	3	3	1			20
							3	9									
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	438	1	5783	3	Y	-0-					20
03	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	163	1	1698	3	Y	-0-					20
04	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	70	1	5894	3	Y	-0-					20
05	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	109	1	9122	3	Y	-0-					20
*06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	94	1	7830	3	Y	-0-					20

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
01	2728	N	2542	-0-	-186	-0-	59	1	2483	3	N	-0-					129
02	2380	N	2241	-0-	-139	-0-	51	1	2190	3	N	-0-					129
03	2511	N	2140	-0-	-371	-0-	49	1	2091	3	N	-0-					129
04	2460	N	1903	-0-	-557	-0-	43	1	1860	3	N	-0-					129
05	2480	N	1845	-0-	-635	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					129
*06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	83	1	2338	3	N	-0-					129

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
01	5363	X	5169	-0-	-194	-0-	120	1	5049	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4529	-0-	-147	-0-	105	1	4424	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4865	-0-	-219	-0-	111	1	4754	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4912	-0-	-98	-0-	112	1	4800	3	N	-0-					-0-
05	5177	X	4968	-0-	-209	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					-0-
06	5010	X	4697	-0-	-313	-0-	109	1	4588	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 #: 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
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	3	N	-0-			-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	3			N	-0-			-0-
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	3	N	-0-			-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	93	1	3910	3	N	-0-			-0-
02	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	72	1	3065	3	N	-0-			-0-
03	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	83	1	3581	3	N	-0-			-0-
04	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	79	1	3381	3	N	-0-			-0-
05	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	3	N	-0-			-0-
*06	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	75	1	3160	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
01	1178	N	1107	-0-	-71	-0-	26	1	1081	3	N	-0-			-0-
02	1008	N	667	-0-	-341	-0-	15	1	652	3	N	-0-			-0-
03	1023	N	358	-0-	-665	-0-	8	1	350	3	N	-0-			-0-
04	1080	N	391	-0-	-689	-0-	9	1	382	3	N	-0-			-0-
05	744	N	368	-0-	-376	-0-	8	1	360	3	N	-0-			-0-
*06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	9	1	389	3	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
01	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	201	1	8466	3	N	-0-			-0-
02	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	184	1	7837	3	N	-0-			-0-
03	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	203	1	8659	3	N	-0-			-0-
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	189	1	8086	3	N	-0-			-0-
05	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	183	1	7800	3	N	-0-			-0-
*06	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	184	1	7738	3	N	-0-			-0-

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
01	5828	X	5601	-0-	-227	-0-	130	1	5471	3	Y	-0-			-0-
02	5152	X	4633	-0-	-519	-0-	107	1	4526	3	Y	-0-			-0-
03	5735	X	5581	-0-	-154	-0-	127	1	5454	3	Y	-0-			-0-
04	5550	X	5355	-0-	-195	-0-	122	1	5233	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5302	-0-	-433	-0-	122	1	5180	3	Y	-0-			-0-
06	5370	X	5361	-0-	-9	-0-	124	1	5237	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
01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	119	1	2969	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	2739	-0-	-33	-0-	103	1	2636	2	Y	-0-			-0-
03	3069	X	2983	-0-	-86	-0-	118	1	2865	2	Y	-0-			-0-
04	2970	X	2845	-0-	-125	-0-	114	1	2731	2	Y	-0-			-0-
05	3038	N	2871	-0-	-167	-0-	113	1	2758	2	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2904	-0-	-96	-0-	116	1	2788	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
01	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	199	1	8407	3	N	-0-			-0-
02	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	181	1	7711	3	N	-0-			-0-
03	8928	X	8928	-0-	-0-	-0-	204	1	8724	3	N	-0-			-0-
04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	194	1	8307	3	N	-0-			-0-
05	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	199	1	8474	3	N	-0-			-0-
*06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	195	1	8253	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 #: 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
01	7626	X	6128	-0-	-1498	-0-	142	1	5986	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5612	-0-	-800	-0-	129	1	5483	3	Y	-0-					-0-
03	6572	X	6031	-0-	-541	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5613	-0-	-537	-0-	128	1	5485	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5727	-0-	-473	-0-	131	1	5596	3	Y	-0-					-0-
06	6000	X	5752	-0-	-248	-0-	133	1	5619	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
01	1116	N	832	-0-	-284	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					2
02	980	N	749	-0-	-231	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					2
03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	21	1	908	3	Y	-0-					2
04	810	N	797	-0-	-13	-0-	19	1	778	3	Y	-0-					2
05	837	N	807	-0-	-30	-0-	18	1	789	3	Y	-0-					2
*06	984	N	984	-0-	-0-	-0-	23	1	961	3	Y	-0-					2

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
01	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	95	1	3633	2	N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	2971	2	N	-0-					-0-
03	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	78	1	2861	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	118	1	4322	2	N	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	91	1	3347	2	N	-0-					-0-
*06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	113	1	4140	2	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
01	2852	N	2842	-0-	-10	-0-	66	1	2776	3	Y	-0-					-0-
02	2548	N	2481	-0-	-67	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2771	-0-	-50	-0-	64	1	2707	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	2574	-0-	-186	-0-	59	1	2515	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2589	-0-	-170	-0-	60	1	2529	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2258	-0-	-202	-0-	53	1	2205	3	Y	-0-					-0-

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
01	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	74	1	2821	2	N	-0-					-0-
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	68	1	2643	2	N	-0-					-0-
03	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	78	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	71	1	2607	2	N	-0-					-0-
05	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	72	1	2651	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2444	-0-	-136	-0-	65	1	2379	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 2 RRCID -> 150569 COMPL. DATE 06/17/1994 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7477 - 8051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	102	1	4291	3	Y	-0-					-0-
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	101	1	4288	3	Y	-0-					-0-
03	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	107	1	4565	3	Y	-0-					-0-
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	103	1	4405	3	Y	-0-					-0-
05	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	106	1	4507	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4206	-0-	-294	-0-	98	1	4108	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 2 RRCID -> 150631 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7473 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	92	1	3873	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3401	-0-	-211	-0-	78	1	3323	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3965	-0-	-34	-0-	90	1	3875	3	N	-0-					-0-
04	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	88	1	3789	3	N	-0-					-0-
05	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	92	1	3913	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3655	-0-	-185	-0-	85	1	3570	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 1 RRCID -> 150709 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7500 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	60	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	52	1	2041	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2124	-0-	-46	-0-	56	1	2068	2	N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	58	1	2112	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2011	-0-	-159	-0-	53	1	1958	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1856	-0-	-214	-0-	49	1	1807	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 2 RRCID -> 150762 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7510 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	91	1	3830	3	Y	-0-					-0-
02	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	84	1	3541	3	Y	-0-					-0-
03	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	Y	-0-					-0-
04	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	106	1	4504	3	Y	-0-					-0-
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	-0-					-0-
06	4890	X	3535	-0-	-1355	-0-	82	1	3453	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 1 RRCID -> 150994 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7385 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	109	1	4598	3	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	97	1	4121	3	N	-0-					-0-
03	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	107	1	4577	3	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	102	1	4369	3	N	-0-					-0-
05	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	105	1	4465	3	N	-0-					-0-
*06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	105	1	4396	3	N	-0-					-0-

SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 2 RRCID -> 151329 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7460 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5685	-0-	-329	-0-	132	1	5553	3	N	-0-					-0-
02	5432	X	5263	-0-	-169	-0-	121	1	5142	3	N	-0-					-0-
03	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	116	1	4944	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	3672	-0-	-1908	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	125	1	5330	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	5615	-0-	-25	-0-	130	1	5485	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 3T RRCID -> 151502 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7482 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5146	X	2290	-0-	-2856	-0-	53	1	2237	3	N	-0-					-0-
*11	4710	X	1085	-0-	-3625	-0-	24	1	1061	3	N	-0-					-0-
*12	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
*01	4681	X	67	-0-	-4614	-0-	1	1	66	3	N	-0-					-0-
*02	4060	X	166	-0-	-3894	-0-	4	1	162	3	N	-0-					-0-
*03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
*04	1080	X	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*06	180	X	-0-	-0-	-180	-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 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	3379	X	2929	-0-	-450	-0-	75	1	2854	2	Y	-0-					-0-
02	3052	X	2740	-0-	-312	-0-	69	1	2671	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	3035	-0-	-127	-0-	80	1	2955	2	Y	-0-					-0-
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	81	1	2963	2	Y	-0-					-0-
05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	84	1	3091	2	Y	-0-					-0-
*06	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	81	1	2940	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 4 RRCID -> 151670 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7390 - 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
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	46	1	1929	3	N	-0-					-0-
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	42	1	1781	3	N	-0-					-0-
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	44	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	43	1	1817	3	N	-0-					-0-
05	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	44	1	1870	3	N	-0-					-0-
*06	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	43	1	1808	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 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	5363	X	4865	-0-	-498	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	4732	X	4470	-0-	-262	-0-	102	1	4368	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	5007	-0-	-201	-0-	115	1	4892	3	Y	-0-					-0-
04	4980	X	4755	-0-	-225	-0-	109	1	4646	3	Y	-0-					-0-
05	5146	X	4853	-0-	-293	-0-	112	1	4741	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	4693	-0-	-77	-0-	109	1	4584	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 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	112	3	Y	-0-					15
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	-0-					15
03	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					15
04	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					15
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					15
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	3	Y	-0-					15

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 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	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	N	-0-					60
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	73	1	3098	3	N	-0-					60
03	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	80	1	3448	3	N	-0-					60
04	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	N	-0-					60
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	77	1	3270	3	N	-0-					60
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	N	-0-					60

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 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	4867	X	4305	-0-	-562	-0-	100	1	4205	3	N	-0-					66
02	4172	X	3854	-0-	-318	-0-	88	1	3766	3	N	-0-					66
03	4619	X	4446	-0-	-173	-0-	101	1	4343	3	N	2					68
							2	9									
04	4470	X	3973	-0-	-497	-0-	91	1	3882	3	N	-0-					68
05	4526	X	4473	-0-	-53	-0-	102	1	4371	3	N	-0-					68
*06	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	172	1	7286	3	N	-0-					68

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
01	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	113	1	4753	3	N	-0-					-0-
02	4303	X	4303	-0-	-0-	-0-	99	1	4204	3	N	-0-					-0-
03	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	115	1	4886	3	N	-0-					-0-
04	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	N	-0-					-0-
05	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	110	1	4672	3	N	-0-					-0-
*06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	102	1	4318	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 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
01	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	N	-0-					126
02	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	60	1	2571	3	N	-0-					126
03	2759	X	2555	-0-	-204	-0-	58	1	2497	3	N	-0-					126
04	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					126
05	2759	X	2037	-0-	-722	-0-	47	1	1990	3	N	-0-					126
06	2670	X	1852	-0-	-818	-0-	41	1	1723	3	N	80					206
							88	9									

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
01	1953	N	1461	-0-	-492	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	2135	-0-	-21	-0-	49	1	2086	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	49	1	2118	3	N	-0-					-0-
05	2356	N	2268	-0-	-88	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-
*06	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	52	1	2196	3	N	-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
01	5146	X	4732	-0-	-414	-0-	109	1	4621	3	Y	2					2
							2	9									
02	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	103	1	4398	3	Y	-0-					2
03	4979	X	4979	-0-	-0-	-0-	113	1	4866	3	Y	-0-					2
04	4740	X	4648	-0-	-92	-0-	106	1	4542	3	Y	-0-					2
05	4991	X	4696	-0-	-295	-0-	108	1	4588	3	Y	-0-					2
06	4830	X	4747	-0-	-83	-0-	110	1	4636	3	Y	1					3
							1	9									

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
01	5270	X	5009	-0-	-261	-0-	116	1	4893	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4407	-0-	-353	-0-	101	1	4306	3	N	-0-					-0-
03	5270	X	4909	-0-	-361	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4643	-0-	-217	-0-	106	1	4537	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	109	1	4646	3	N	-0-					-0-
06	4860	X	4851	-0-	-9	-0-	113	1	4738	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
01	5425	X	4898	-0-	-527	-0-	114	1	4784	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4481	-0-	-419	-0-	103	1	4378	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5155	-0-	-177	-0-	118	1	5037	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4789	-0-	-221	-0-	109	1	4680	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	4784	-0-	-331	-0-	110	1	4674	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	4772	-0-	-208	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					-0-

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
01	7642	X	7642	-0-	-0-	-0-	177	1	7465	3	N	-0-					-0-
02	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	154	1	6548	3	N	-0-					-0-
03	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	167	1	7133	3	N	-0-					-0-
04	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	156	1	6675	3	N	-0-					-0-
05	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	159	1	6762	3	N	-0-					-0-
*06	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	157	1	6632	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 #: 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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
02	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	59	1	2497	3	N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-
04	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	63	1	2686	3	N	-0-					-0-
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	N	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	60	1	2528	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
01	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	140	1	5869	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	5063	-0-	-61	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5624	-0-	-49	-0-	128	1	5496	3	N	-0-					-0-
04	5490	X	5334	-0-	-156	-0-	122	1	5212	3	N	-0-					-0-
05	5673	X	5426	-0-	-247	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
06	5490	X	5193	-0-	-297	-0-	121	1	5072	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
01	3720	X	2424	-0-	-1296	-0-	82	1	2321	3	Y	19					19
							21	9									
02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	122	1	3474	3	Y	-0-					19
03	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	133	1	3802	3	Y	-0-					19
*04	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	131	1	3755	3	Y	24					43
							26	9									
*05	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	113	1	3219	3	Y	-0-	33	1			10
06	3840	X	3793	-0-	-47	-0-	130	1	3650	3	Y	12	6	1			16
							13	9									

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
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	215	1	1289	3	Y	-0-					-0-
02	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	421	1	1526	3	Y	-0-					-0-
03	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	61	1	2637	3	Y	-0-					-0-
04	2963	N	2963	-0-	-0-	-0-	67	1	2896	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3105	-0-	5	5	71	1	3034	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	3388	-0-	388	393	78	1	3310	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
01	4278	X	4139	-0-	-139	-0-	96	1	4043	3	Y	-0-					12
02	3864	X	3757	-0-	-107	-0-	86	1	3671	3	Y	-0-					12
03	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	97	1	4147	3	Y	-0-					12
04	4050	X	3923	-0-	-127	-0-	89	1	3834	3	Y	-0-					12
05	4185	X	3900	-0-	-285	-0-	90	1	3810	3	Y	-0-					12
*06	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	90	1	3799	3	Y	-0-					12

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
01	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	190	1	4751	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	168	1	4312	2	N	-0-					-0-
03	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	190	1	4614	2	N	-0-					-0-
04	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	184	1	4430	2	N	-0-					-0-
05	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	181	1	4395	2	N	-0-					-0-
*06	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	174	1	4174	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
01	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	77	1	3285	3	Y	28					33
							31	9									
02	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2987	3	Y	31					64
							34	9									
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	74	1	3174	3	Y	20					84
							22	9									
04	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	75	1	3236	3	Y	1					85
							1	9									
05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	75	1	3208	3	Y	22					107
							24	9									
*06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	78	1	3285	3	Y	28					135
							31	9									

BUCKSHOT WELL #: 1 RRCID -> 153665 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7381 - 7846

01	3503	X	2795	-0-	-708	-0-	107	1	2688	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2424	-0-	-740	-0-	91	1	2333	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	2568	-0-	-904	-0-	102	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2882	-0-	-238	-0-	115	1	2767	2	Y	-0-					-0-
05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	144	1	3495	2	Y	-0-					-0-
*06	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	162	1	3881	2	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 153666 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7386 - 7939

01	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	120	1	5020	3	Y	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	105	1	4467	3	Y	-0-					-0-
03	5053	X	5029	-0-	-24	-0-	115	1	4914	3	Y	-0-					-0-
04	4890	X	4824	-0-	-66	-0-	110	1	4714	3	Y	-0-					-0-
05	5053	X	4901	-0-	-152	-0-	113	1	4788	3	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4738	-0-	-62	-0-	110	1	4628	3	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 2 RRCID -> 154118 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7109 - 7611

01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	116	1	4879	3	N	19					43
							21	9									
02	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	105	1	4438	3	N	44					87
							48	9									
03	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	118	1	5048	3	N	44	126	1			5
							48	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	15					20
							17	9									
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	107	1	4556	3	N	7					27
							8	9									
*06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	160	1	4484	3	N	5					32
							6	9									

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 1 RRCID -> 154134 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7154 - 7590

01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	45	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	45	1	1663	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	45	1	1633	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1629	-0-	-107	-0-	43	1	1586	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1467	-0-	-183	-0-	39	1	1428	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 #: 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
01	3100	N	4402	-0-	1302	1302	102	1	4300	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4497	-0-	1697	2999	103	1	4394	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4989	-0-	1889	4888	113	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	9710	X	4822	-0-	-4888	-0-	110	1	4712	3	N	-0-					-0-
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	101	1	4307	3	N	-0-					-0-
*06	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	110	1	4653	3	N	-0-					-0-

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
01	2752	N	2752	-0-	-0-	-0-	63	1	2689	3	Y	-0-					20
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	Y	-0-					20
03	3100	N	3117	-0-	17	17	71	1	3046	3	Y	-0-					20
04	2907	N	2890	-0-	-17	-0-	66	1	2824	3	Y	-0-					20
05	2728	N	2529	-0-	-199	-0-	58	1	2471	3	Y	-0-					20
06	2820	X	2454	-0-	-366	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					20

ACOLA, SAM "A" WELL #: 5T RRCID -> 154307 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6908 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1551	-0-	-898	-0-	36	1	1513	3	Y	2	1	1			13
							2	9									
02	2156	X	1846	-0-	-310	-0-	42	1	1804	3	Y	-0-					13
03	2387	X	587	-0-	-1800	-0-	14	1	573	3	Y	-0-					13
04	1500	N	226	-0-	-1274	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					13
05	2046	N	1473	-0-	-573	-0-	33	1	1438	3	Y	2					15
							2	9									
06	T. A.		1535	-0-	1535	1535	35	1	1476	3	Y	22					37
							24	9									

MILLER, WILLIAM GU B-2 WELL #: 7 RRCID -> 154460 COMPL. DATE 04/12/1995 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 6969 - 7383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	122	1	5161	3	N	-0-					42
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					42
03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	132	1	5672	3	N	-0-					42
04	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	130	1	5588	3	N	-0-					42
05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	132	1	5627	3	N	-0-					42
*06	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	140	1	5912	3	N	-0-					42

LOGAN, H. H. WELL #: 3 RRCID -> 154683 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7158 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4426	-0-	-162	-0-	103	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4144	X	3886	-0-	-258	-0-	89	1	3797	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	4313	-0-	-182	-0-	98	1	4215	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4250	-0-	-100	-0-	97	1	4153	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	4058	-0-	-375	-0-	93	1	3965	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3581	-0-	-709	-0-	83	1	3498	3	Y	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 1 RRCID -> 154684 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7000 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					33
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	34	1	1426	3	N	-0-					33
03	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	32	1	1367	3	N	-0-					33
04	1380	N	1148	-0-	-232	-0-	27	1	1121	3	N	-0-					33
05	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					33
06	1350	N	1136	-0-	-214	-0-	26	1	1106	3	N	4					37
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 6 RRCID -> 154685 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7119 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	1765	-0-	-529	-0-	41	1	1724	3	Y	-0-					3
02	2156	N	1513	-0-	-643	-0-	35	1	1478	3	Y	-0-					3
03	2201	N	1377	-0-	-824	-0-	31	1	1346	3	Y	-0-					3
04	1710	N	1077	-0-	-633	-0-	24	1	1053	3	Y	-0-					3
05	1674	N	1295	-0-	-379	-0-	30	1	1265	3	Y	-0-					3
*06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	Y	-0-					3

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
01	8091	X	5855	-0-	-2236	-0-	135	1	5694	3	N	24					130
							26	9									
02	7224	X	7047	-0-	-177	-0-	162	1	6864	3	N	19					149
							21	9									
03	7378	X	7002	-0-	-376	-0-	159	1	6822	3	N	19	168	1			-0-
							21	9									
04	7140	X	5410	-0-	-1730	-0-	123	1	5261	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	7812	X	6059	-0-	-1753	-0-	138	1	5903	3	Y	16	1	1			15
							18	9									
06	7560	X	4358	-0-	-3202	-0-	101	1	4257	3	Y	-0-					15

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
01	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	62	1	2600	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	2185	-0-	-83	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	51	1	2195	3	N	-0-					-0-
04	2580	X	1838	-0-	-742	-0-	42	1	1796	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2068	-0-	-350	-0-	47	1	2021	3	N	-0-					-0-
06	2160	N	1932	-0-	-228	-0-	45	1	1887	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
01	5952	X	5503	-0-	-449	-0-	128	1	5375	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	4586	-0-	-790	-0-	106	1	4480	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5523	-0-	-181	-0-	126	1	5395	3	Y	2					2
							2	9									
04	5460	X	5127	-0-	-333	-0-	117	1	5010	3	Y	-0-					2
05	5518	X	5213	-0-	-305	-0-	120	1	5093	3	Y	-0-					2
*06	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	122	1	5147	3	Y	-0-					2

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
01	5270	X	42	-0-	-5228	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	4760	X	11	-0-	-4749	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	5270	X	1571	-0-	-3699	-0-	301	1	1270	3	Y	-0-					-0-
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	357	1	3906	3	Y	-0-					-0-
05	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	606	1	4522	3	Y	-0-					-0-
*06	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	702	1	8044	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 #: 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
01	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	107	1	4482	3	N	1	98	1			18
							1	9									
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	96	1	4100	3	N	-0-					18
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					18
04	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	99	1	4241	3	N	-0-					18
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	106	1	4536	3	N	-0-					18
*06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	108	1	4549	3	N	-0-					18

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
01	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	69	1	2887	3	N	-0-					-0-
02	2660	N	2645	-0-	-15	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
03	2969	N	2969	-0-	-0-	-0-	68	1	2901	3	N	-0-					-0-
04	2850	N	2813	-0-	-37	-0-	64	1	2749	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2838	-0-	-76	-0-	66	1	2772	3	N	-0-					-0-
06	2880	N	2734	-0-	-146	-0-	63	1	2671	3	N	-0-					-0-

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
01	8122	X	7344	-0-	-778	-0-	170	1	7174	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	6608	-0-	-588	-0-	152	1	6456	3	Y	-0-					-0-
03	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	175	1	7487	3	Y	-0-					-0-
04	7380	X	7286	-0-	-94	-0-	166	1	7120	3	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7313	-0-	-34	-0-	168	1	7145	3	Y	-0-					-0-
06	7410	X	7218	-0-	-192	-0-	168	1	7050	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
01	3534	X	2292	-0-	-1242	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	3178	-0-	-14	-0-	73	1	3105	3	N	-0-					-0-
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	102	1	4352	3	N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	106	1	4549	3	N	-0-					-0-
05	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	109	1	4640	3	N	-0-					-0-
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	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
01	3038	X	3001	-0-	-37	-0-	69	1	2932	3	Y	-0-					-0-
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	66	1	2793	3	Y	-0-					-0-
03	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	76	1	3291	3	Y	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	68	1	2931	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	2967	-0-	-71	-0-	68	1	2899	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	2479	-0-	-581	-0-	57	1	2422	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
01	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	54	1	2292	3	Y	-0-					-0-
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42	1	1797	3	Y	-0-					-0-
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	59	1	2518	3	Y	-0-					-0-
04	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	53	1	2305	3	Y	-0-					-0-
05	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2460	-0-	-30	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 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
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	90	1	3784	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	1426	X	66	-0-	-1360	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	67	1	2884	3	Y	-0-					-0-
05	3472	X	934	-0-	-2538	-0-	22	1	912	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		155	-0-	155	155	3	1	152	3	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
*07	4619	X	3720	-0-	-899	-0-	85	1	3635	3	Y	-0-					1
*08	4619	X	3523	-0-	-1096	-0-	82	1	3441	3	Y	-0-					1
*09	3990	X	3338	-0-	-652	-0-	78	1	3260	3	Y	-0-					1
*10	3844	X	3302	-0-	-542	-0-	76	1	3226	3	Y	-0-					1
*11	3630	X	3104	-0-	-526	-0-	70	1	3034	3	Y	-0-					1
*12	3441	X	3139	-0-	-302	-0-	73	1	3066	3	Y	-0-					1
*01	3441	X	3111	-0-	-330	-0-	73	1	3038	3	Y	-0-					1
*02	3108	X	2699	-0-	-409	-0-	62	1	2637	3	Y	-0-					1
*03	3317	X	2757	-0-	-560	-0-	63	1	2694	3	Y	-0-					1
*04	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	67	1	2873	3	Y	-0-					1
*05	3131	X	2662	-0-	-469	-0-	61	1	2601	3	Y	-0-					1
06	3000	X	2916	-0-	-84	-0-	68	1	2848	3	Y	-0-					1

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
01	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	189	1	7983	3	N	17					50
							19	9									
02	7364	X	6352	-0-	-1012	-0-	145	1	6207	3	N	-0-					50
03	8153	X	6517	-0-	-1636	-0-	148	1	6369	3	N	-0-					50
04	7890	X	221	-0-	-7669	-0-	2	1	94	3	N	114					164
							125	9									
05	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	99	1	4195	3	N	35	183	1			16
							39	9									
06	7890	X	44	-0-	-7846	-0-	1	1	43	3	N	-0-					16

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
01	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	49	1	2096	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1981	-0-	-63	-0-	45	1	1936	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	2126	-0-	-199	-0-	49	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1942	-0-	-128	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1894	-0-	-307	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	46	1	1914	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
01	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	N	-0-					-0-
02	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	43	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	43	1	1840	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1676	-0-	-124	-0-	38	1	1638	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1595	-0-	-265	-0-	37	1	1558	3	N	-0-					-0-
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	45	1	1885	3	N	-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
01	8339	X	7599	-0-	-740	-0-	176	1	7423	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6711	-0-	-821	-0-	155	1	6556	3	N	-0-					-0-
03	8215	X	7468	-0-	-747	-0-	170	1	7298	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	6925	-0-	-965	-0-	158	1	6767	3	N	-0-					-0-
05	7688	X	6942	-0-	-746	-0-	160	1	6782	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	6824	-0-	-526	-0-	159	1	6665	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, 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
01	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	108	1	4518	3	N	-0-					-0-
02	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	93	1	3956	3	N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	99	1	4205	3	N	-0-					-0-
05	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	97	1	4118	3	N	-0-					-0-
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	91	1	3800	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
01	T. A.		11996	-0-	11996	24359	307	1	11689	2	N	-0-					-0-
02	34062	X	9703	-0-	-24359	-0-	243	1	9460	2	N	-0-					-0-
03	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	278	1	10225	2	N	-0-					-0-
04	10530	X	9722	-0-	-808	-0-	259	1	9463	2	N	-0-					-0-
05	10881	X	9897	-0-	-984	-0-	391	1	9506	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9485	-0-	-1045	-0-	253	1	9232	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
01	4588	X	4576	-0-	-12	-0-	176	1	4400	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	4068	-0-	-76	-0-	153	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4379	-0-	-209	-0-	174	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4201	-0-	-239	-0-	168	1	4033	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4262	-0-	-326	-0-	168	1	4094	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4080	-0-	-360	-0-	163	1	3917	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
01	2976	N	2928	-0-	-48	-0-	68	1	2860	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2672	-0-	-16	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-
03	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	68	1	2913	3	Y	-0-					-0-
04	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	68	1	2881	3	Y	-0-					-0-
06	2850	N	2837	-0-	-13	-0-	66	1	2771	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 3 RRCID -> 155647 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7480 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4347	-0-	1247	1247	101	1	4246	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2492	-0-	-308	939	57	1	2435	3	N	-0-					-0-
03	4174	X	3235	-0-	-939	-0-	74	1	3161	3	N	-0-					-0-
04	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	68	1	2921	3	N	-0-					-0-
05	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	63	1	2695	3	N	-0-					-0-
*06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	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
01	1767	N	1659	-0-	-108	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1507	-0-	-117	-0-	35	1	1472	3	N	-0-					-0-
03	1736	N	1712	-0-	-24	-0-	39	1	1673	3	N	-0-					-0-
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	38	1	1627	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	38	1	1635	3	N	-0-					-0-
06	1650	N	1523	-0-	-127	-0-	36	1	1487	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
01	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1673	-0-	-147	-0-	38	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1933	-0-	-51	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1777	-0-	-83	-0-	41	1	1736	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1802	-0-	-58	-0-	41	1	1761	3	Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	41	1	1763	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-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
01	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	53	1	2230	3	N	-0-					-0-
02	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	N	-0-					-0-
03	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	63	1	2685	3	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	N	-0-					-0-
05	2387	N	2167	-0-	-220	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 2 RRCID -> 155664 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8127

01	6696	X	5161	-0-	-1535	-0-	120	1	5041	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	3908	-0-	-2140	-0-	90	1	3818	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	3226	-0-	-3377	-0-	74	1	3152	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	3337	-0-	-3053	-0-	77	1	3260	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	2325	-0-	-3286	-0-	53	1	2272	3	N	-0-					-0-
06	4980	X	1688	-0-	-3292	-0-	39	1	1649	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 3 RRCID -> 155815 COMPL. DATE 08/27/1995 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7390 - 7440

01	899	N	857	-0-	-42	-0-	29	1	828	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	713	-0-	-323	-0-	24	1	689	3	N	-0-					-0-
03	744	N	732	-0-	-12	-0-	24	1	708	3	N	-0-					-0-
04	840	N	666	-0-	-174	-0-	22	1	644	3	N	-0-					-0-
05	775	N	718	-0-	-57	-0-	24	1	694	3	N	-0-					-0-
*06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 4 RRCID -> 155816 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7491 - 8014

01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	103	1	4332	3	Y	-0-					-0-
02	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	89	1	3788	3	Y	-0-					-0-
03	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	83	1	3568	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	3132	-0-	-348	-0-	72	1	3060	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	75	1	3192	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3114	-0-	-36	-0-	72	1	3042	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 6 RRCID -> 155829 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7533 - 8063

01	5239	X	4055	-0-	-1184	-0-	104	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	2971	-0-	-1761	-0-	74	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3114	-0-	-2125	-0-	82	1	3032	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	3140	-0-	-1540	-0-	84	1	3056	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	82	1	3030	2	N	-0-					-0-
06	3930	X	2699	-0-	-1231	-0-	72	1	2627	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

01	3844	X	3712	-0-	-132	-0-	86	1	3626	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	3160	-0-	-312	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
03	3844	X	3552	-0-	-292	-0-	81	1	3471	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3405	-0-	-315	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	77	1	3293	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3248	-0-	-322	-0-	76	1	3172	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 3 RRCID -> 155832 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7447 - 8013

01	3131	X	3017	-0-	-114	-0-	70	1	2947	3	Y	-0-					60
02	2828	X	2694	-0-	-134	-0-	62	1	2632	3	Y	-0-					60
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	75	1	3201	3	Y	-0-					60
04	3030	X	2985	-0-	-45	-0-	68	1	2917	3	Y	-0-					60
05	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	75	1	3158	3	Y	-0-					60
06	3180	X	3165	-0-	-15	-0-	74	1	3091	3	Y	-0-					60

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 #: 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
01	5053	X	4940	-0-	-113	-0-	115	1	4825	3	Y	-0-			-0-
02	4564	X	3999	-0-	-565	-0-	92	1	3907	3	Y	-0-			-0-
03	4991	X	4744	-0-	-247	-0-	108	1	4636	3	Y	-0-			-0-
04	4830	X	4759	-0-	-71	-0-	108	1	4651	3	Y	-0-			-0-
05	4929	X	4243	-0-	-686	-0-	98	1	4145	3	Y	-0-			-0-
06	4590	X	4278	-0-	-312	-0-	99	1	4179	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
01	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	129	1	5420	3	N	-0-			-0-
02	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	94	1	4005	3	N	-0-			-0-
03	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	104	1	4462	3	N	-0-			-0-
04	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-			-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	109	1	4654	3	N	-0-			-0-
*06	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	109	1	4600	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
01	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	122	1	5125	3	Y	-0-			-0-
02	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	109	1	4642	3	Y	-0-			-0-
03	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	119	1	5111	3	Y	-0-			-0-
04	5070	X	4900	-0-	-170	-0-	111	1	4789	3	Y	-0-			-0-
05	5239	X	4973	-0-	-266	-0-	114	1	4859	3	Y	-0-			-0-
06	4950	X	4837	-0-	-113	-0-	113	1	4724	3	Y	-0-			-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 156349 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7586 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	192	1	8078	3	N	-0-			-0-
02	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	155	1	6562	3	N	-0-			-0-
03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	142	1	6082	3	N	-0-			-0-
04	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	164	1	7019	3	N	-0-			-0-
05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	180	1	7613	3	N	-0-			-0-
*06	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	-0-			-0-

DODSON-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 156353 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7213 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3477	-0-	-305	-0-	81	1	3396	3	Y	-0-			-0-
02	3472	X	2958	-0-	-514	-0-	67	1	2891	3	Y	-0-			-0-
03	3844	X	3388	-0-	-456	-0-	78	1	3310	3	Y	-0-			-0-
04	3720	X	3283	-0-	-437	-0-	74	1	3209	3	Y	-0-			-0-
05	3720	X	3213	-0-	-507	-0-	74	1	3139	3	Y	-0-			-0-
06	3270	X	3198	-0-	-72	-0-	110	1	3088	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 10 RRCID -> 156357 COMPL. DATE 10/17/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7291 - 7767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	837	N	786	-0-	-51	-0-	19	1	767	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	723	-0-	-5	-0-	16	1	707	3	Y	-0-			-0-
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	19	1	799	3	Y	-0-			-0-
04	756	N	756	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	Y	-0-			-0-
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	41	1	1744	3	Y	-0-			-0-
*06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	36	1	1494	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHISM, ROYCE WELL #: 2 RRCID -> 156369 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6756 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	N	5					18
							6	9									
02	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	156	1	6617	3	N	2					20
							2	9									
03	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	191	1	8186	3	N	-0-	20	1			-0-
04	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7318	3	N	-0-					-0-
05	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	180	1	7660	3	N	-0-					-0-
*06	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	195	1	8250	3	N	-0-					-0-

CALLAWAY, P. S. GU WELL #: 1 RRCID -> 156382 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7765 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	37	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	Y	-0-					-0-
03	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	36	1	1339	2	Y	-0-					-0-
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	38	1	1398	2	Y	-0-					-0-
05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	36	1	1328	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1287	-0-	-33	-0-	34	1	1253	2	Y	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 156395 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6590 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2250	-0-	-13	-0-	52	1	2195	3	Y	3					18
							3	9									
02	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	Y	14					32
							15	9									
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					32
*04	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	51	1	2202	3	Y	38					70
							42	9									
*05	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	52	1	2205	3	Y	-0-					70
06	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					70

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
01	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	151	1	5755	2	Y	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	Y	-0-					-0-
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	140	1	5156	2	Y	-0-					-0-
04	4860	X	4799	-0-	-61	-0-	128	1	4671	2	Y	-0-					-0-
05	5022	X	4602	-0-	-420	-0-	121	1	4481	2	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4855	-0-	-245	-0-	129	1	4726	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
01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	106	1	4445	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3783	-0-	-249	-0-	87	1	3696	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	97	1	4150	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	4031	-0-	-379	-0-	92	1	3939	3	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4061	-0-	-496	-0-	93	1	3968	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	3956	-0-	-124	-0-	92	1	3864	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
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	Y	-0-					-0-
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	85	1	3594	3	Y	-0-					-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	91	1	3926	3	Y	-0-					-0-
04	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	87	1	3742	3	Y	-0-					-0-
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3831	-0-	-99	-0-	89	1	3742	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 #: 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
01	3906	X	129	-0-	-3777	-0-	3	1	126	3	Y	-0-					12
02	3528	X	253	-0-	-3275	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					12
03	3875	X	248	-0-	-3627	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					12
04	3690	X	461	-0-	-3229	-0-	10	1	450	3	Y	1					13
							1	9									
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	17	1	710	3	Y	-0-					13
06	T. A.		113	-0-	113	113	2	1	111	3	Y	-0-					13

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
01	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	3	Y	-0-					8
02	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	51	1	2152	3	Y	1					9
							1	9									
03	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2335	3	Y	2					11
							2	9									
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	53	1	2290	3	Y	-0-					11
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	1					12
							1	9									
*06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	54	1	2274	3	Y	-0-					12

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
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	57	1	2409	3	Y	-0-					-0-
02	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-					-0-
03	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2425	3	Y	-0-					-0-
04	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	53	1	2312	3	Y	-0-					-0-
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	54	1	2324	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2337	-0-	-63	-0-	54	1	2283	3	Y	-0-					-0-

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
01	3317	X	1721	-0-	-1596	-0-	40	1	1681	3	Y	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	72	1	3094	3	Y	-0-					-0-
03	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	178	1	7668	3	Y	26	23	1			3
							29	9									
04	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	194	1	8322	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
05	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	192	1	8186	3	Y	15					20
							17	9									
*06	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	188	1	7950	3	Y	-0-					20

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
01	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	62	1	2607	3	Y	-0-					5
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					5
03	1705	N	1328	-0-	-377	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					5
04	3000	N	6253	-0-	3253	3253	74	1	6179	3	Y	-0-					5
05	3100	N	8304	-0-	5204	8457	190	1	8114	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5854	-0-	5854	14311	134	1	5681	3	Y	35					40
							39	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 #: 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
01	4247	X	3401	-0-	-846	-0-	79	1	3321	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3640	X	3637	-0-	-3	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3108	-0-	-922	-0-	71	1	3037	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	2198	-0-	-1702	-0-	50	1	2126	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	4030	X	1946	-0-	-2084	-0-	45	1	1900	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2850	X	1181	-0-	-1669	-0-	28	1	1153	3	Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 5 RRCID -> 156795 COMPL. DATE 11/14/1995 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7583 - 8175

01	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	128	1	5397	3	N	-0-					-0-
02	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	N	-0-					-0-
03	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	76	1	3267	3	N	-0-					-0-
04	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	67	1	2898	3	N	-0-					-0-
05	3472	X	2547	-0-	-925	-0-	59	1	2488	3	N	-0-					-0-
06	3360	X	2789	-0-	-571	-0-	64	1	2725	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 4 RRCID -> 156816 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7482 - 8019

01	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	159	1	6705	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	6018	-0-	-114	-0-	138	1	5880	3	Y	-0-					-0-
03	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	156	1	6705	3	Y	-0-					-0-
04	6570	X	6521	-0-	-49	-0-	149	1	6372	3	Y	-0-					-0-
05	6789	X	6764	-0-	-25	-0-	155	1	6609	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6608	-0-	-22	-0-	153	1	6455	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 3 RRCID -> 156869 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7520 - 8089

01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	124	1	5234	3	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	114	1	4840	3	Y	-0-					-0-
03	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	135	1	5789	3	Y	-0-					-0-
04	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	Y	-0-					-0-
05	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	130	1	5535	3	Y	-0-					-0-
06	5730	X	5522	-0-	-208	-0-	129	1	5393	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 4 RRCID -> 156880 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7509 - 8059

01	6293	X	4215	-0-	-2078	-0-	97	1	4118	3	Y	-0-					-0-
02	5292	X	3829	-0-	-1463	-0-	88	1	3741	3	Y	-0-					-0-
03	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	117	1	5001	3	Y	-0-					-0-
04	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	115	1	4898	3	Y	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	4502	-0-	-448	-0-	105	1	4397	3	Y	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 2 RRCID -> 157033 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7262 - 7783

01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	78	1	1629	3	Y	18					18
							20	9									
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	54	1	1142	3	Y	1					19
							1	9									
03	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	62	1	1319	3	Y	-0-	14	1			5
04	1590	N	1564	-0-	-26	-0-	70	1	1493	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	65	1	1382	3	Y	-0-					5
*06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	62	1	1308	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	6913	X	5653	-0-	-1260	-0-	131	1	5522	3	Y	-0-					-0-
02	6244	X	5572	-0-	-672	-0-	128	1	5444	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6416	-0-	-497	-0-	146	1	6270	3	Y	-0-					-0-
04	6120	X	6068	-0-	-52	-0-	138	1	5930	3	Y	-0-					-0-
05	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	147	1	6278	3	Y	-0-					-0-
*06	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	153	1	6439	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 5 RRCID -> 157283 COMPL. DATE 12/21/1995 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7455 - 8050

01	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	101	1	4228	3	N	-0-					-0-
02	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	101	1	4310	3	N	-0-					-0-
03	4843	X	4843	-0-	-0-	-0-	110	1	4733	3	N	-0-					-0-
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	107	1	4559	3	N	-0-					-0-
05	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	106	1	4512	3	N	-0-					-0-
*06	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	106	1	4440	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 1 RRCID -> 157293 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7376 - 7904

01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	72	1	3039	3	Y	-0-					-0-
03	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	75	1	3217	3	Y	-0-					-0-
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	3	Y	-0-					-0-
05	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	79	1	3356	3	Y	-0-					-0-
06	3540	X	3359	-0-	-181	-0-	78	1	3281	3	Y	-0-					-0-

WILKES, ROY M. WELL #: 3 RRCID -> 157490 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7223 - 7763

01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	Y	3					5
							3	9									
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	95	1	4048	3	Y	-0-					5
03	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	106	1	4557	3	Y	-0-					5
*04	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	100	1	4303	3	Y	26					31
							29	9									
*05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	102	1	4363	3	Y	-0-	26	1			5
06	4590	X	4431	-0-	-159	-0-	102	1	4325	3	Y	4	4	1			5
							4	9									

DCCO 1-DCTC WELL #: 4 RRCID -> 157537 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7416 - 7967

01	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	206	1	8696	3	N	-0-					40
02	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	184	1	7806	3	N	-0-					40
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-					40
04	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	N	-0-					40
05	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	149	1	6324	3	N	-0-					40
*06	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	146	1	6153	3	N	-0-					40

BOWLES, D. T. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 157661 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6467 - 6786

01	1953	N	1660	-0-	-293	-0-	56	1	1595	3	N	8					134
							9	9									
02	1624	N	1194	-0-	-430	-0-	41	1	1146	3	N	6	127	1			13
							7	9									
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	65	1	1859	3	N	-0-					13
04	1620	N	1526	-0-	-94	-0-	51	1	1475	3	N	-0-					13
05	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2248	3	N	35					48
							39	9									
*06	3000	N	4710	-0-	1710	1710	161	1	4520	3	N	26					74
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					1
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	66	1	2834	3	N	-0-					1
03	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	72	1	3090	3	N	-0-					1
04	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-					1
05	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	65	1	2757	3	N	-0-					1
*06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	N	-0-					1

HOYL, DALE WELL #: 3 RRCID -> 157931 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7128 - 7676

01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					12
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	22	1	952	3	N	-0-					12
03	1705	N	669	-0-	-1036	-0-	15	1	654	3	N	-0-					12
04	1530	N	255	-0-	-1275	-0-	6	1	242	3	N	6					18
							7	9									
05	1085	N	144	-0-	-941	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18
06	660	N	144	-0-	-516	-0-	3	1	141	3	N	-0-					18

DERTING, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 157993 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6894 - 7298

01	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	90	1	3803	3	Y	-0-					15
02	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	79	1	3386	3	Y	-0-					15
03	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	87	1	3716	3	Y	-0-					15
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	72	1	3084	3	Y	-0-					15
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	73	1	3080	3	Y	-0-					15
06	3360	X	2872	-0-	-488	-0-	67	1	2805	3	Y	-0-					15

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 158396 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7653 - 7925

01	5580	X	3927	-0-	-1653	-0-	91	1	3836	3	Y	-0-					-0-
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	120	1	5094	3	Y	-0-					-0-
03	5580	X	5458	-0-	-122	-0-	125	1	5333	3	Y	-0-					-0-
04	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	117	1	5026	3	Y	-0-					-0-
05	5580	X	5204	-0-	-376	-0-	120	1	5084	3	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4970	-0-	-280	-0-	115	1	4855	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 7 RRCID -> 158655 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7470 - 8017

01	T. A.		5417	-0-	5417	11421	139	1	5278	2	N	-0-					-0-
02	15921	X	4500	-0-	-11421	-0-	113	1	4387	2	N	-0-					-0-
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	118	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4416	-0-	-354	-0-	118	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4740	-0-	-189	-0-	125	1	4615	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4327	-0-	-443	-0-	115	1	4212	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 1U RRCID -> 158658 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7467 - 8038

01	3193	X	2681	-0-	-512	-0-	62	1	2619	3	Y	-0-					3
02	2884	X	2827	-0-	-57	-0-	65	1	2762	3	Y	-0-					3
03	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	71	1	3046	3	Y	-0-					3
04	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	65	1	2764	3	Y	-0-					3
05	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	59	1	2510	3	Y	-0-					3
06	3000	X	2733	-0-	-267	-0-	63	1	2670	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDERS, FRED GU WELL #: 1 RRCID -> 158793 COMPL. DATE 03/19/1996 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7529 - 8091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20558	X	20558	-0-	-0-	-0-	526	1	20032	2	N	-0-					-0-
02	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	416	1	16234	2	N	-0-					-0-
03	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	415	1	15269	2	N	-0-					-0-
04	14685	X	14685	-0-	-0-	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-
05	14006	X	14006	-0-	-0-	-0-	369	1	13637	2	N	-0-					-0-
*06	13905	X	13905	-0-	-0-	-0-	371	1	13534	2	N	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 5T RRCID -> 159294 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2223	-0-	2223	6777	52	1	2171	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1941	-0-	1941	8718	44	1	1897	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2337	-0-	2337	11055	53	1	2284	3	Y	-0-					-0-
*04	0	W	2143	-0-	2143	13198	48	1	2054	3	Y	37					37
							41	9									
*05	0	W	2282	-0-	2282	15480	52	1	2230	3	Y	-0-	32	1			5
06	0	W	2238	-0-	2238	17718	52	1	2180	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159526 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7347 - 7822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	75	1	3164	3	Y	-0-					-0-
02	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	69	1	2933	3	Y	-0-					-0-
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	76	1	3271	3	Y	-0-					-0-
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	73	1	3140	3	Y	-0-					-0-
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	76	1	3229	3	Y	-0-					-0-
*06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	77	1	3220	3	Y	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 5 RRCID -> 159817 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7566 - 8115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	170	1	6481	2	N	-0-					-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	162	1	6330	2	N	-0-					-0-
03	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	195	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	202	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	188	1	6951	2	N	-0-					-0-
*06	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	192	1	6998	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159818 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7456 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3123	-0-	-1372	-0-	73	1	3050	3	Y	-0-					-0-
02	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	94	1	4014	3	Y	-0-					-0-
03	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	103	1	4406	3	Y	-0-					-0-
04	4350	X	4018	-0-	-332	-0-	92	1	3926	3	Y	-0-					-0-
05	4495	X	4131	-0-	-364	-0-	94	1	4037	3	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4043	-0-	-277	-0-	94	1	3949	3	Y	-0-					-0-

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
01	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	97	1	4077	3	N	-0-					-0-
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	77	1	3287	3	N	-0-					-0-
03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	74	1	3157	3	N	-0-					-0-
04	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	87	1	3725	3	N	-0-					-0-
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	90	1	3798	3	N	-0-					-0-
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	84	1	3510	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "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
01	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	89	1	3764	3	N	-0-					24
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	N	-0-					24
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					24
04	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	3	N	1					25
							1	9									
05	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	58	1	2431	3	N	-0-					25
06	2460	X	15	-0-	-2445	-0-	15	3			N	-0-					25

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
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	2	2	1			9
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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
01	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	198	1	8362	3	Y	-0-					-0-
02	4508	X	1627	-0-	-2881	-0-	37	1	1590	3	Y	-0-					-0-
03	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					-0-
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	117	1	5017	3	Y	-0-					-0-
05	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	124	1	5316	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	4613	-0-	-1447	-0-	107	1	4506	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
01	4278	X	3776	-0-	-502	-0-	88	1	3688	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3271	-0-	-201	-0-	75	1	3196	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	77	1	3301	3	N	-0-					-0-
04	3660	X	2850	-0-	-810	-0-	65	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	3782	X	2786	-0-	-996	-0-	64	1	2722	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	2633	-0-	-1027	-0-	61	1	2572	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
01	3441	X	3385	-0-	-56	-0-	79	1	3306	3	Y	-0-					-0-
02	3108	X	2956	-0-	-152	-0-	67	1	2889	3	Y	-0-					-0-
03	3379	X	2539	-0-	-840	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					-0-
04	3270	X	2181	-0-	-1089	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	2579	-0-	-800	-0-	59	1	2520	3	Y	-0-					-0-
*06	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	58	1	2441	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
01	10881	X	4585	-0-	-6296	-0-	107	1	4478	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	5211	-0-	-3357	-0-	120	1	5091	3	N	-0-					-0-
03	8401	X	5920	-0-	-2481	-0-	135	1	5785	3	N	-0-					-0-
04	7440	X	5516	-0-	-1924	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5369	-0-	-1823	-0-	123	1	5246	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	5082	-0-	-648	-0-	118	1	4964	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
01	7409	X	6853	-0-	-556	-0-	159	1	6694	3	Y	-0-					-0-
02	6692	X	6269	-0-	-423	-0-	144	1	6125	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	6042	-0-	-1367	-0-	138	1	5904	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6188	-0-	-862	-0-	142	1	6046	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6475	-0-	-655	-0-	149	1	6326	3	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6038	-0-	-322	-0-	140	1	5898	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
01	3193	X	2773	-0-	-420	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					8
02	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	78	1	3308	3	Y	-0-					8
03	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					8
*04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3178	3	Y	9					17
							10	9									
*05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	76	1	3218	3	Y	-0-	12	1			5
06	3630	X	3173	-0-	-457	-0-	74	1	3097	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

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
01	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	114	1	4764	3	N	-0-					-0-
02	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	96	1	4094	3	N	-0-					-0-
03	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	104	1	4451	3	N	-0-					-0-
04	4380	X	4011	-0-	-369	-0-	92	1	3919	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	3770	-0-	-756	-0-	86	1	3684	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3607	-0-	-773	-0-	84	1	3523	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
01	2852	X	1059	-0-	-1793	-0-	25	1	1034	3	N	-0-					11
02	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	60	1	2549	3	N	-0-					11
03	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	64	1	2723	3	N	-0-					11
04	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	41	1	1739	3	N	-0-					11
05	2852	N	1857	-0-	-995	-0-	43	1	1813	3	N	1					12
							1	9									
06	2700	N	111	-0-	-2589	-0-	2	1	109	3	N	-0-					12

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
01	18476	X	17518	-0-	-958	-0-	406	1	17112	3	Y	-0-					-0-
02	17300	X	17300	-0-	-0-	-0-	396	1	16904	3	Y	-0-					-0-
03	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	440	1	18886	3	Y	-0-					-0-
04	16950	X	11245	-0-	-5705	-0-	255	1	10990	3	Y	-0-					-0-
05	18476	X	10613	-0-	-7863	-0-	243	1	10370	3	Y	-0-					-0-
06	17880	X	10708	-0-	-7172	-0-	248	1	10460	3	Y	-0-					-0-

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
01	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	130	1	5459	3	N	-0-					-0-
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
03	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					-0-
04	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	114	1	4868	3	N	-0-					-0-
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	113	1	4794	3	N	-0-					-0-
*06	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	114	1	4768	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
01	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	74	1	2815	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2398	-0-	-206	-0-	60	1	2338	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2429	-0-	-454	-0-	64	1	2365	2	N	-0-					-0-
04	2790	N	2302	-0-	-488	-0-	61	1	2241	2	N	-0-					-0-
05	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	80	1	2942	2	N	-0-					-0-
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	69	1	2517	2	N	-0-					-0-

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
01	7812	X	7253	-0-	-559	-0-	168	1	7083	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	6972	X	4470	-0-	-2502	-0-	102	1	4355	3	Y	12					12
							13	9									
03	7533	X	6383	-0-	-1150	-0-	145	1	6206	3	Y	29	38	1			3
							32	9									
04	7260	X	2486	-0-	-4774	-0-	57	1	2427	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
05	7471	X	2996	-0-	-4475	-0-	69	1	2926	3	Y	1					4
							1	9									
06	6330	X	3882	-0-	-2448	-0-	90	1	3786	3	Y	5					9
							6	9									

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
01	16501	X	16501	-0-	-0-	-0-	380	1	16047	3	Y	67	59	1			8
							74	9									
02	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	315	1	13433	3	Y	-0-					8
03	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	323	1	13842	3	Y	5					13
							6	9									
04	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	270	1	11618	3	Y	66	72	1			7
							73	9									
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	275	1	11725	3	Y	8	2	1			13
							9	9									
06	12420	X	11519	-0-	-901	-0-	266	1	11223	3	Y	27					40
							30	9									

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
01	2852	N	2756	-0-	-96	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					12
02	2576	N	2505	-0-	-71	-0-	57	1	2448	3	Y	-0-					12
03	2852	N	2716	-0-	-136	-0-	61	1	2646	3	Y	8					20
							9	9									
04	2670	N	2607	-0-	-63	-0-	59	1	2546	3	Y	2					22
							2	9									
05	2759	N	2655	-0-	-104	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					22
06	2640	N	2620	-0-	-20	-0-	90	1	2530	3	Y	-0-					22

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
01	21948	X	17988	-0-	-3960	-0-	415	1	17534	3	Y	35	1	1			44
							39	9									
02	16184	X	4289	-0-	-11895	-0-	98	1	4154	3	Y	34	68	1			10
							37	9									
03	17732	X	11070	-0-	-6662	-0-	251	1	10799	3	Y	18	2	1			26
							20	9									
04	17400	X	13862	-0-	-3538	-0-	315	1	13510	3	Y	34	49	1			11
							37	9									
05	17980	X	14133	-0-	-3847	-0-	324	1	13783	3	Y	24	1	1			34
							26	9									
*06	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	310	1	13080	3	Y	-0-					12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	160	1	4013	2	Y	-0-					-0-
02	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	144	1	3689	2	Y	-0-					-0-
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	164	1	3983	2	Y	-0-					-0-
04	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	199	1	4777	2	Y	-0-					-0-
05	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	217	1	5266	2	Y	-0-					-0-
06	4110	X	3153	-0-	-957	-0-	126	1	3027	2	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161214 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6754 - 7189

01	3751	X	3476	-0-	-275	-0-	81	1	3394	3	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	3388	X	3179	-0-	-209	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					5
03	3751	X	3674	-0-	-77	-0-	83	1	3591	3	Y	-0-					5
04	3630	X	3459	-0-	-171	-0-	79	1	3380	3	Y	-0-					5
05	3751	X	3401	-0-	-350	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					5
*06	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	86	1	3613	3	Y	-0-					5

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161892 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7200 - 7711

*11	3450	X	2181	-0-	-1269	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2175	-0-	-212	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2203	-0-	-184	-0-	52	1	2151	3	Y	-0-					-0-
*02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	79	1	2229	3	Y	-0-					-0-
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	75	1	2164	3	Y	-0-					-0-
*04	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2166	3	Y	-0-					-0-
*05	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	62	1	1773	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1846	-0-	-314	-0-	63	1	1769	3	Y	13					13
							14	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 1 RRCID -> 161934 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7345 - 7857

01	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	234	1	9850	3	Y	-0-					-0-
02	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	194	1	8228	3	Y	-0-					-0-
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	Y	-0-					-0-
04	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	182	1	7785	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	7691	-0-	-214	-0-	177	1	7514	3	Y	-0-					-0-
06	8370	X	7338	-0-	-1032	-0-	170	1	7168	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 11 RRCID -> 161937 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7270 - 7778

01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	9	1	399	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	331	-0-	-5	-0-	8	1	323	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	189	-0-	-183	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 2 RRCID -> 161960 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7560 - 8117

01	3875	X	3797	-0-	-78	-0-	97	1	3700	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3375	-0-	-125	-0-	84	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3637	-0-	-238	-0-	96	1	3541	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3567	-0-	-183	-0-	95	1	3472	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3566	-0-	-309	-0-	94	1	3472	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3451	-0-	-209	-0-	92	1	3359	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, 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
01	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	124	1	5220	3	N	-0-					-0-
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	112	1	4745	3	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	122	1	5198	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4962	-0-	-138	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4899	-0-	-371	-0-	113	1	4786	3	N	-0-					-0-
*06	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	119	1	5038	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 162057 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6732 - 7174

01	1860	N	1389	-0-	-471	-0-	32	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1352	-0-	-328	-0-	31	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	67	1	2861	3	N	-0-					-0-
04	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	N	-0-					-0-
05	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					-0-
*06	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	49	1	2062	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 4 RRCID -> 162059 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6999 - 7210

01	4526	X	1661	-0-	-2865	-0-	39	1	1622	3	Y	-0-					-0-
02	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	83	1	3532	3	Y	-0-					-0-
03	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	122	1	5208	3	Y	-0-					-0-
04	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	118	1	5089	3	Y	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	114	1	4853	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5151	-0-	-9	-0-	119	1	5032	3	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162060 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7404 - 7900

01	7905	X	6635	-0-	-1270	-0-	154	1	6481	3	Y	-0-					-0-
02	6608	X	6072	-0-	-536	-0-	139	1	5933	3	Y	-0-					-0-
03	6913	X	6809	-0-	-104	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	6380	-0-	-130	-0-	145	1	6235	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6168	-0-	-559	-0-	142	1	6026	3	Y	-0-					-0-
06	6600	X	6026	-0-	-574	-0-	140	1	5886	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 162061 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7138 - 7718

01	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	217	1	9171	3	Y	12					12
							13	9									
02	8400	X	8206	-0-	-194	-0-	188	1	7996	3	Y	20					32
							22	9									
03	9300	X	9284	-0-	-16	-0-	211	1	9023	3	Y	45	42	1			35
							50	9									
04	9000	X	8710	-0-	-290	-0-	198	1	8510	3	Y	2	30	1			7
							2	9									
05	9300	X	8702	-0-	-598	-0-	199	1	8493	3	Y	9	1	1			15
							10	9									
06	8820	X	8411	-0-	-409	-0-	194	1	8206	3	Y	10					25
							11	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 5 RRCID -> 162062 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7505 - 8052

01	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	106	1	4457	3	N	-0-					-0-
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	96	1	4084	3	N	-0-					-0-
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	105	1	4511	3	N	-0-					-0-
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
05	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	105	1	4446	3	N	-0-					-0-
*06	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	102	1	4314	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 #: 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
01	2821	N	2726	-0-	-95	-0-	63	1	2663	3	Y	-0-					-0-
02	2380	N	2366	-0-	-14	-0-	55	1	2311	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2673	-0-	-86	-0-	61	1	2612	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2553	-0-	-87	-0-	58	1	2495	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2586	-0-	-49	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	61	1	2570	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
01	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					-0-
02	2744	X	-0-	-0-	-2744	-0-					Y	-0-					-0-
03	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	418	1	17955	3	Y	22					22
							24	9									
04	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	411	1	17636	3	Y	23	34	1			11
							25	9									
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	378	1	16100	3	Y	28	1	1			38
							31	9									
06	17790	X	14025	-0-	-3765	-0-	325	1	13700	3	Y	-0-					38

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
01	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	86	1	3589	3	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	83	1	3592	3	N	-0-					-0-
04	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	88	1	3773	3	N	-0-					-0-
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	98	1	4143	3	N	-0-					-0-
*06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	101	1	4269	3	N	-0-					-0-

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
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	90	1	3821	3	Y	-0-					-0-
02	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	80	1	3437	3	Y	-0-					-0-
03	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	89	1	3831	3	Y	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	87	1	3714	3	Y	-0-					-0-
05	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3424	-0-	-326	-0-	79	1	3345	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
01	7440	X	7173	-0-	-267	-0-	167	1	7006	3	Y	-0-					-0-
02	6720	X	6529	-0-	-191	-0-	150	1	6379	3	Y	-0-					-0-
03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	168	1	7182	3	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6860	-0-	-160	-0-	157	1	6703	3	Y	-0-					-0-
05	7223	X	7015	-0-	-208	-0-	161	1	6854	3	Y	-0-					-0-
*06	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	167	1	7026	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
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	74	1	3113	3	Y	-0-					15
02	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	65	1	2780	3	Y	-0-					15
03	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	73	1	3118	3	Y	-0-					15
04	2910	X	2833	-0-	-77	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					15
05	3007	X	2875	-0-	-132	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					15
06	3090	X	2735	-0-	-355	-0-	63	1	2672	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9234	X	4850	-0-	-4384	-0-	113	1	4731	3	N	5					32
							6	9									
02	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	98	1	4159	3	N	5					37
							6	9									
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	115	1	4900	3	N	-0-					37
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	133	1	5730	3	N	15					52
							17	9									
05	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	117	1	4987	3	N	-0-					52
*06	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	80	1	3373	3	Y	7	59	1			-0-
							8	9									

CRABTREE WELL #: 2 RRCID -> 163510 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7918

01	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-
02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	40	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					-0-
04	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1570	-0-	-352	-0-	36	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 163511 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7307 - 7753

01	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	63	1	2664	3	N	-0-					-0-
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
03	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	76	1	3251	3	N	-0-					-0-
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
06	3240	X	3011	-0-	-229	-0-	70	1	2941	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 3 RRCID -> 163576 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6855 - 7254

01	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	66	1	2750	3	Y	-0-					-0-
02	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	55	1	2348	3	Y	-0-					-0-
03	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	61	1	2638	3	Y	-0-					-0-
04	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-					-0-
05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	60	1	2546	3	Y	-0-					-0-
*06	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	62	1	2620	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 7 RRCID -> 163770 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7034 - 7504

01	2573	N	2346	-0-	-227	-0-	54	1	2292	3	N	-0-					92
02	2296	N	1876	-0-	-420	-0-	43	1	1833	3	N	-0-					92
03	2759	N	2247	-0-	-512	-0-	51	1	2196	3	N	-0-					92
04	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	55	1	2354	3	N	-0-					92
05	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	55	1	2370	3	N	-0-					92
*06	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					92

SEWELL RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 163771 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6880 - 7280

01	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-
02	3332	X	3248	-0-	-84	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-					-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	84	1	3604	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3293	-0-	-247	-0-	75	1	3218	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	78	1	3321	3	Y	-0-					-0-
*06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	90	1	3770	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	19592	X	19102	-0-	-490	-0-	443	1	18659	3	Y	-0-					-0-
02	18172	X	16848	-0-	-1324	-0-	387	1	16461	3	Y	-0-					-0-
03	20119	X	17902	-0-	-2217	-0-	409	1	17493	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	16105	-0-	-3365	-0-	368	1	15737	3	Y	-0-					-0-
05	19189	X	11680	-0-	-7509	-0-	268	1	11412	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	11235	-0-	-5775	-0-	261	1	10974	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
01	3038	X	2679	-0-	-359	-0-	62	1	2614	3	Y	3					3
							3	9									
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	102	1	2891	3	Y	-0-					3
03	3224	X	2785	-0-	-439	-0-	94	1	2684	3	Y	6					9
							7	9									
04	3120	X	2335	-0-	-785	-0-	78	1	2227	3	Y	27					36
							30	9									
05	3224	X	2412	-0-	-812	-0-	82	1	2330	3	Y	-0-	23	1			13
*06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	82	1	2312	3	Y	10	4	1			19
							11	9									

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
01	3503	X	23	-0-	-3480	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	2996	X	7	-0-	-2989	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	2945	X	5	-0-	-2940	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	1290	X	1	-0-	-1289	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	3			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
01	4154	X	3634	-0-	-520	-0-	84	1	3550	3	Y	-0-					12
02	3752	X	3379	-0-	-373	-0-	78	1	3301	3	Y	-0-					12
03	4154	X	3676	-0-	-478	-0-	83	1	3593	3	Y	-0-					12
04	3960	X	3453	-0-	-507	-0-	79	1	3374	3	Y	-0-					12
05	3751	X	3497	-0-	-254	-0-	81	1	3416	3	Y	-0-					12
06	3450	X	3357	-0-	-93	-0-	78	1	3279	3	Y	-0-					12

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
01	INC G-10		3859	-0-	3859	7967	89	1	3770	3	Y	-0-					-0-
02	INC G-10		2538	-0-	2538	10505	58	1	2480	3	Y	-0-					-0-
03	14800	X	4295	-0-	-10505	-0-	98	1	4197	3	Y	-0-					-0-
04	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	90	1	3853	3	Y	-0-					-0-
05	4123	X	4042	-0-	-81	-0-	93	1	3949	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3885	-0-	-75	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-					-0-

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
01	4185	X	4176	-0-	-9	-0-	97	1	4079	3	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3583	-0-	-197	-0-	82	1	3501	3	Y	-0-					-0-
03	4154	X	3940	-0-	-214	-0-	90	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	3679	-0-	-371	-0-	84	1	3595	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3710	-0-	-475	-0-	85	1	3625	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3562	-0-	-38	-0-	83	1	3479	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 #: 14 RRCID -> 164625 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7296 - 7802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2938	-0-	-1309	-0-	68	1	2870	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	2419	-0-	-1277	-0-	56	1	2363	3	Y	-0-					-0-
03	3875	X	2667	-0-	-1208	-0-	61	1	2606	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2422	-0-	-548	-0-	56	1	2366	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2438	-0-	-507	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*06	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 13 RRCID -> 164627 COMPL. DATE 07/22/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7266 - 7755

01	5022	X	4424	-0-	-598	-0-	102	1	4322	3	Y	-0-					6
02	4508	X	3480	-0-	-1028	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					6
03	4681	X	4337	-0-	-344	-0-	98	1	4228	3	Y	10					16
							11	9									
04	4410	X	4103	-0-	-307	-0-	94	1	4009	3	Y	-0-					16
05	4495	X	4133	-0-	-362	-0-	94	1	4039	3	Y	-0-					16
*06	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	133	1	3746	3	Y	-0-					16

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 164629 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7370 - 7839

01	8122	X	7465	-0-	-657	-0-	174	1	7291	3	N	-0-					-0-
02	7336	X	6894	-0-	-442	-0-	158	1	6736	3	N	-0-					-0-
03	7812	X	7516	-0-	-296	-0-	171	1	7345	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7110	-0-	-360	-0-	162	1	6948	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	7132	-0-	-494	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-
06	7380	X	7081	-0-	-299	-0-	164	1	6917	3	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 2 RRCID -> 164918 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7105 - 7660

01	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	204	1	8584	3	Y	40	33	1			7
							44	9									
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					7
03	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	179	1	7701	3	Y	5					12
							6	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	166	1	7106	3	Y	36	41	1			7
							40	9									
05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7039	3	Y	6	1	1			12
							7	9									
06	7380	X	6703	-0-	-677	-0-	155	1	6539	3	Y	8					20
							9	9									

BRYAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 164963 COMPL. DATE 06/17/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7266 - 7765

01	3565	X	2998	-0-	-567	-0-	69	1	2929	3	Y	-0-					5
02	3220	X	3070	-0-	-150	-0-	71	1	2999	3	Y	-0-					5
03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	122	1	3481	3	Y	-0-					5
04	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	115	1	3313	3	Y	-0-					5
05	3410	X	3354	-0-	-56	-0-	77	1	3277	3	Y	-0-					5
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	114	1	3213	3	Y	-0-					5

SHOOP "A" WELL #: 4 RRCID -> 164965 COMPL. DATE 07/15/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7340 - 7838

01	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	36	1	1535	3	N	-0-					-0-
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	3	N	-0-					-0-
03	1294	X	1294	-0-	-0-	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					-0-
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	25	1	1081	3	N	-0-					-0-
*06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	29	1	1202	3	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
01	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	124	1	5235	3	Y	-0-					-0-
02	4032	X	3300	-0-	-732	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					-0-
03	4867	X	3246	-0-	-1621	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	3368	-0-	-1342	-0-	77	1	3291	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	3394	-0-	-1473	-0-	78	1	3316	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	2899	-0-	-611	-0-	68	1	2831	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 164968 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7306 - 7798

01	4588	X	4522	-0-	-66	-0-	104	1	4418	3	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	95	1	4056	3	Y	-0-					-0-
03	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	107	1	4578	3	Y	-0-					-0-
04	4440	X	4392	-0-	-48	-0-	100	1	4292	3	Y	-0-					-0-
05	4588	X	4484	-0-	-104	-0-	103	1	4381	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4418	-0-	-82	-0-	102	1	4316	3	Y	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 164976 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6804 - 7168

01	1054	N	927	-0-	-127	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
02	1092	N	787	-0-	-305	-0-	19	1	768	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	862	-0-	-192	-0-	20	1	842	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	782	-0-	-118	-0-	17	1	765	3	Y	-0-					-0-
05	868	N	752	-0-	-116	-0-	17	1	735	3	Y	-0-					-0-
*06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 10L RRCID -> 164977 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7267 - 7781

01	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	53	1	2202	3	Y	-0-					-0-
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	47	1	1984	3	Y	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	52	1	2222	3	Y	-0-					-0-
04	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	-0-					-0-
05	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-
*06	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	51	1	2124	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 2 RRCID -> 165355 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7329 - 7760

01	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	59	1	2472	3	N	-0-					-0-
02	2044	X	1919	-0-	-125	-0-	44	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	67	1	2887	3	N	-0-					-0-
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	59	1	2531	3	N	-0-					-0-
05	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					-0-
*06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	61	1	2547	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 165443 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7424 - 7904

01	2945	X	2732	-0-	-213	-0-	63	1	2669	3	Y	-0-					-0-
02	2660	X	2390	-0-	-270	-0-	55	1	2335	3	Y	-0-					-0-
03	2945	X	2686	-0-	-259	-0-	61	1	2625	3	Y	-0-					-0-
04	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					-0-
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	60	1	2561	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2513	-0-	-97	-0-	59	1	2454	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 3 RRCID -> 165447 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7524 - 8081

01	5673	X	5237	-0-	-436	-0-	122	1	5115	3	Y	-0-					-0-
02	4956	X	4708	-0-	-248	-0-	108	1	4600	3	Y	-0-					-0-
03	5487	X	5198	-0-	-289	-0-	118	1	5080	3	Y	-0-					-0-
04	5220	X	5097	-0-	-123	-0-	116	1	4981	3	Y	-0-					-0-
05	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	116	1	4966	3	Y	-0-					-0-
*06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	114	1	4796	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
01	1085	N	1077	-0-	-8	-0-	25	1	1052	3	Y	-0-					-0-
02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	23	1	994	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	1019	-0-	-66	-0-	23	1	996	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	21	1	859	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	794	-0-	-46	-0-	28	1	766	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
01	5642	X	5245	-0-	-397	-0-	122	1	5123	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4670	-0-	-426	-0-	107	1	4563	3	Y	-0-					-0-
03	5270	X	5147	-0-	-123	-0-	117	1	4996	3	Y	31	28	1			3
							34	9									
04	5070	X	4779	-0-	-291	-0-	109	1	4662	3	Y	7	2	1			8
							8	9									
05	5239	X	4704	-0-	-535	-0-	108	1	4596	3	Y	-0-					8
06	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	92	1	3901	3	Y	10					18
							11	9									

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
01	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	60	1	2525	3	N	-0-					134
02	2408	N	2244	-0-	-164	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					134
03	2666	N	2418	-0-	-248	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					134
04	2490	N	2240	-0-	-250	-0-	51	1	2189	3	N	-0-					134
05	2480	N	2227	-0-	-253	-0-	51	1	2176	3	N	-0-					134
*06	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	61	1	2591	3	N	-0-					134

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
01	5456	X	4070	-0-	-1386	-0-	94	1	3952	3	Y	22					68
							24	9									
02	4928	X	4381	-0-	-547	-0-	100	1	4280	3	Y	1					69
							1	9									
03	5208	X	4936	-0-	-272	-0-	112	1	4817	3	Y	6					75
							7	9									
04	4950	X	4706	-0-	-244	-0-	107	1	4582	3	Y	15					90
							17	9									
05	4836	X	4728	-0-	-108	-0-	107	1	4589	3	Y	29					119
							32	9									
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	111	1	4685	3	Y	1					120
							1	9									

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
01	3100	N	3389	-0-	289	1724	87	1	3302	2	N	-0-					-0-
02	4604	X	2880	-0-	-1724	-0-	72	1	2808	2	N	-0-					-0-
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	83	1	3044	2	N	-0-					-0-
04	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	79	1	2905	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	75	1	2777	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	71	1	2599	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TITCH, R. L. WELL #: 5 RRCID -> 165475 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7176 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1849	-0-	-251	-0-	43	1	1806	3	Y	-0-					-0-
03	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	58	1	2470	3	Y	5					5
							6	9									
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	Y	-0-					5
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					5

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
01	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	77	1	3282	3	Y	1	1	1			22
							1	9									
02	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	67	1	2872	3	Y	-0-					22
03	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	41	1	1750	3	Y	6					28
							7	9									
04	2040	X	1136	-0-	-904	-0-	26	1	1110	3	Y	-0-					28
05	2108	X	1127	-0-	-981	-0-	25	1	1102	3	Y	-0-					28
06	2310	X	1081	-0-	-1229	-0-	25	1	1056	3	Y	-0-					28

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
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	131	1	5528	3	N	-0-					-0-
02	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	119	1	5054	3	N	-0-					-0-
03	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	134	1	5759	3	N	-0-					-0-
04	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	N	-0-					-0-
05	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	109	1	4672	3	N	-0-					-0-
*06	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	129	1	5401	3	N	-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
01	3968	X	2765	-0-	-1203	-0-	64	1	2701	3	N	-0-					30
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	N	-0-					30
03	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	109	1	4652	3	N	-0-					30
04	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	100	1	4287	3	N	-0-					30
05	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					30
06	4620	X	4513	-0-	-107	-0-	105	1	4408	3	N	-0-					30

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
01	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	636	3	Y	-0-					7
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	15	1	641	3	Y	-0-					7
03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	618	3	Y	-0-					7
04	603	N	603	-0-	-0-	-0-	14	1	589	3	Y	-0-					7
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	14	1	606	3	Y	-0-					7
*06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	14	1	583	3	Y	-0-					7

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
01	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	N	-0-					-0-
02	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	71	1	3014	3	N	-0-					-0-
03	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	73	1	3136	3	N	-0-					-0-
04	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	68	1	2927	3	N	-0-					-0-
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	79	1	3370	3	N	-0-					-0-
*06	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	84	1	3524	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 166243 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7308 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	5084	-0-	-589	-0-	118	1	4966	3	N	-0-					-0-
02	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	103	1	4409	3	N	-0-					-0-
03	4650	X	4509	-0-	-141	-0-	103	1	4406	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	4542	-0-	-378	-0-	103	1	4439	3	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	125	1	5254	3	N	-0-					-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 4 RRCID -> 166257 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7022 - 7448

01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	128	1	5384	3	N	-0-					58
02	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	102	1	4374	3	N	1					59
							1	9									
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	117	1	5031	3	N	-0-					59
04	5070	X	4613	-0-	-457	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59
05	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	106	1	4507	3	N	-0-					59
06	5070	X	2818	-0-	-2252	-0-	65	1	2753	3	N	-0-					59

DEARMAN, H. H. WELL #: 2M RRCID -> 166278 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6585 - 6677

01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	207	1	7867	2	N	-0-					-0-
02	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	163	1	6349	2	N	-0-					-0-
03	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	211	1	7786	2	N	-0-					-0-
04	6530	X	6530	-0-	-0-	-0-	174	1	6356	2	N	-0-					-0-
05	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	176	1	6508	2	N	-0-					-0-
*06	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	174	1	6343	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 166393 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7070 - 7423

01	2945	X	2623	-0-	-322	-0-	67	1	2556	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2499	-0-	-133	-0-	62	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2665	-0-	-32	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2550	N	2334	-0-	-216	-0-	62	1	2272	2	N	-0-					-0-
05	2759	N	2316	-0-	-443	-0-	61	1	2255	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2213	-0-	-367	-0-	59	1	2154	2	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 4 RRCID -> 166675 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7308 - 7791

01	11594	X	8368	-0-	-3226	-0-	194	1	8174	3	N	-0-					-0-
02	10472	X	7282	-0-	-3190	-0-	167	1	7115	3	N	-0-					-0-
03	9951	X	7824	-0-	-2127	-0-	178	1	7646	3	N	-0-					-0-
04	8640	X	7452	-0-	-1188	-0-	170	1	7282	3	N	-0-					-0-
05	8432	X	7763	-0-	-669	-0-	178	1	7585	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7873	-0-	-227	-0-	183	1	7690	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 #: 2 RRCID -> 166677 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7427 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	91	1	3856	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3409	-0-	-7	-0-	78	1	3331	3	Y	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	87	1	3710	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	79	1	3377	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	3417	-0-	-365	-0-	78	1	3339	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	76	1	3180	3	Y	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 166687 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7052 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	63	1	2649	3	N	5					78
							6	9									
02	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	58	1	2478	3	N	14					92
							15	9									
03	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	66	1	2808	3	N	-0-					92
04	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	50	1	2156	3	N	-0-					92
05	1984	N	1616	-0-	-368	-0-	37	1	1578	3	N	1					93
							1	9									
06	1920	N	451	-0-	-1469	-0-	10	1	440	3	N	1					92
							1	9									

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
01	13950	X	8609	-0-	-5341	-0-	200	1	8409	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	6303	-0-	-6297	-0-	145	1	6158	3	N	-0-					-0-
03	13609	X	7351	-0-	-6258	-0-	168	1	7183	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	6192	-0-	-4968	-0-	142	1	6050	3	N	-0-					-0-
05	9858	X	6089	-0-	-3769	-0-	140	1	5949	3	N	-0-					-0-
06	8340	X	6105	-0-	-2235	-0-	141	1	5964	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
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	67	1	2810	3	Y	-0-					-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					-0-
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	64	1	2727	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	58	1	2470	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2385	-0-	-498	-0-	55	1	2330	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2427	-0-	-183	-0-	56	1	2371	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
01	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	59	1	2453	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	2265	-0-	-3	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					-0-
03	2511	N	2489	-0-	-22	-0-	57	1	2432	3	Y	-0-					-0-
04	2430	N	2367	-0-	-63	-0-	54	1	2313	3	Y	-0-					-0-
05	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	3	Y	-0-					-0-
*06	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	63	1	2675	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
01	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	43	1	1802	3	N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	38	1	1623	3	N	-0-					-0-
03	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1595	-0-	-205	-0-	36	1	1559	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	39	1	1678	3	N	-0-					-0-
*06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	41	1	1760	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 #: 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 5 RRCID -> 166861 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7448 - 7914

01	2232	N	2020	-0-	-212	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	33	1	1404	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	1695	-0-	-785	-0-	38	1	1657	3	Y	-0-					-0-
04	1950	N	1679	-0-	-271	-0-	38	1	1641	3	Y	-0-					-0-
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	-0-					-0-
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 5 RRCID -> 166865 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6902 - 7346

01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	50	1	2135	3	N	-0-					-0-
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
03	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	51	1	2193	3	N	-0-					-0-
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	46	1	1991	3	N	-0-					-0-
05	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	48	1	2070	3	N	-0-					-0-
*06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 2 RRCID -> 167215 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7050 - 7435

01	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	123	1	4674	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4183	-0-	-801	-0-	105	1	4078	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4614	-0-	-904	-0-	122	1	4492	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4696	-0-	-614	-0-	125	1	4571	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	127	1	4703	2	N	-0-					-0-
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	136	1	4971	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 167218 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7050 - 7389

01	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	157	1	3929	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3650	-0-	-242	-0-	137	1	3513	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3986	-0-	-230	-0-	105	1	3881	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3808	-0-	-272	-0-	152	1	3656	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3915	-0-	-239	-0-	155	1	3760	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3775	-0-	-185	-0-	151	1	3624	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 6 RRCID -> 167220 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7569 - 8172

01	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	102	1	4292	3	N	-0-					-0-
02	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	152	1	6483	3	N	-0-					-0-
03	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	124	1	5290	3	N	-0-					-0-
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	124	1	5313	3	N	-0-					-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	-0-					-0-
*06	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	113	1	4734	3	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 167271 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7728

01	5363	X	5195	-0-	-168	-0-	121	1	5074	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4738	-0-	-106	-0-	109	1	4629	3	Y	-0-					-0-
03	5363	X	5238	-0-	-125	-0-	119	1	5119	3	Y	-0-					-0-
04	5100	X	4716	-0-	-384	-0-	108	1	4608	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	5179	-0-	-60	-0-	119	1	5060	3	Y	-0-					-0-
*06	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	118	1	4964	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 #: 2 RRCID -> 167481 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 7458 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	142	1	5408	2	N	-0-					-0-
02	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	128	1	4992	2	N	-0-					-0-
03	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	151	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	148	1	5417	2	N	-0-					-0-
05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	157	1	5807	2	N	-0-					-0-
*06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	131	1	4794	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY WELL #: 4 RRCID -> 167501 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7562 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3592	3	Y	-0-					1
02	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					1
03	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					1
04	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	75	1	3227	3	Y	-0-					1
05	3410	X	3237	-0-	-173	-0-	75	1	3162	3	Y	-0-					1
06	3630	X	2778	-0-	-852	-0-	64	1	2714	3	Y	-0-					1

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 4 RRCID -> 167702 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 7242 - 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
01	4619	X	3887	-0-	-732	-0-	90	1	3797	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3705	-0-	-467	-0-	85	1	3620	3	Y	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4345	3	Y	12					12
							13	9									
04	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	95	1	4073	3	Y	-0-					12
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	Y	-0-					12
*06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	118	1	4999	3	Y	1					13
							1	9									

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
01	7595	X	7150	-0-	-445	-0-	165	1	6985	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	6158	-0-	-702	-0-	142	1	6016	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7080	-0-	-515	-0-	162	1	6918	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6293	-0-	-1057	-0-	144	1	6149	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	6325	-0-	-991	-0-	145	1	6180	3	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6314	-0-	-466	-0-	146	1	6168	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
01	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	86	1	3591	3	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	Y	-0-					4
03	3565	X	2373	-0-	-1192	-0-	54	1	2319	3	Y	-0-					4
04	9645	X	9645	-0-	-0-	-0-	219	1	9426	3	Y	-0-					4
05	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	288	1	12279	3	Y	-0-					4
06	T. A.		8847	-0-	8847	8847	205	1	8642	3	Y	-0-					4

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
01	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	83	1	3494	3	N	-0-					-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
03	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	79	1	3391	3	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	83	1	3551	3	N	-0-					-0-
05	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	84	1	3584	3	N	-0-					-0-
*06	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	79	1	3340	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 #: 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
01	T. A.		8187	-0-	8187	18825	190	1	7997	3	N	-0-					-0-
02	25742	X	6917	-0-	-18825	-0-	159	1	6758	3	N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	161	1	6911	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	6269	-0-	-601	-0-	143	1	6126	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	6180	-0-	-919	-0-	142	1	6038	3	N	-0-					-0-
06	6870	X	5786	-0-	-1084	-0-	134	1	5652	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
01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	73	1	3088	3	Y	-0-					-0-
02	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	69	1	2908	3	Y	-0-					-0-
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	74	1	3189	3	Y	-0-					-0-
04	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	77	1	3296	3	Y	-0-					-0-
05	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	75	1	3205	3	Y	-0-					-0-
*06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	82	1	3446	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
01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	80	1	3339	3	Y	-0-					-0-
02	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	72	1	3079	3	Y	-0-					-0-
03	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	78	1	3333	3	Y	-0-					-0-
04	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	75	1	3222	3	Y	-0-					-0-
05	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	77	1	3301	3	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3271	-0-	-29	-0-	76	1	3195	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
01	1209	X	28	-0-	-1181	-0-	1	1	27	3	N	-0-					36
02	588	X	13	-0-	-575	-0-	13	3			N	-0-					36
03	341	X	8	-0-	-333	-0-	8	3			N	-0-					36
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			Y	-0-	34	1			2
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	1	1	1			2
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					2

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
01	7719	X	7207	-0-	-512	-0-	168	1	7039	3	Y	-0-					11
02	6636	X	6031	-0-	-605	-0-	138	1	5893	3	Y	-0-					11
03	7130	X	6846	-0-	-284	-0-	156	1	6690	3	Y	-0-					11
04	6960	X	6609	-0-	-351	-0-	151	1	6458	3	Y	-0-					11
05	7192	X	6604	-0-	-588	-0-	152	1	6452	3	Y	-0-					11
*06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-					10

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
01	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	957	1	2604	2	N	-0-					-0-
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	749	1	2055	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	1587	-0-	-1389	-0-	42	1	1545	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	1986	-0-	-894	-0-	53	1	1933	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	1931	-0-	-1045	-0-	51	1	1880	2	N	-0-					-0-
*06	2880	X	2616	-0-	-264	-0-	70	1	2546	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 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
01	1395	N	1079	-0-	-316	-0-	25	1	1054	3	N	-0-					7
02	952	N	950	-0-	-2	-0-	22	1	928	3	N	-0-					7
03	1085	N	888	-0-	-197	-0-	20	1	868	3	N	-0-					7
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	56	1	2366	3	N	-0-					7
05	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	61	1	2602	3	N	1					8
							1	9									
*06	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	N	-0-					8

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
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	10	1	838	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	8	1	712	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	717	-0-	-182	-0-	8	1	709	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	619	-0-	-191	-0-	7	1	612	3	Y	-0-					-0-
05	806	N	708	-0-	-98	-0-	8	1	700	3	Y	-0-					-0-
*06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-

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
01	6200	X	5979	-0-	-221	-0-	138	1	5841	3	Y	-0-					-0-
02	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	126	1	5364	3	Y	-0-					-0-
03	6076	X	5967	-0-	-109	-0-	137	1	5830	3	Y	-0-					-0-
04	5880	X	5712	-0-	-168	-0-	130	1	5582	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5798	-0-	-278	-0-	133	1	5665	3	Y	-0-					-0-
*06	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	133	1	5624	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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	59	1	2561	3	Y	-0-					-0-
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	44	1	1875	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1874	-0-	1874	1874	44	1	1830	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 168823 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7043 - 7336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	303	1	11539	2	N	-0-					-0-
02	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	272	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	197	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	154	1	5700	2	N	-0-					-0-
*06	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	154	1	5626	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
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	79	1	3322	3	Y	3					3
							3	9									
02	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	67	1	2863	3	Y	10					13
							11	9									
03	3100	X	3063	-0-	-37	-0-	70	1	2993	3	Y	-0-					13
04	3000	X	2793	-0-	-207	-0-	64	1	2729	3	Y	-0-					13
05	3100	X	1830	-0-	-1270	-0-	42	1	1788	3	Y	-0-					13
06	3000	X	2615	-0-	-385	-0-	90	1	2525	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5053	X	3475	-0-	-1578	-0-	89	1	3386	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	3411	-0-	-1153	-0-	85	1	3326	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	3457	-0-	-1007	-0-	91	1	3366	2	N	-0-					-0-
04	4110	X	3051	-0-	-1059	-0-	81	1	2970	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3354	-0-	-769	-0-	88	1	3266	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3226	-0-	-434	-0-	86	1	3140	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
01	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	217	1	9152	3	Y	12	74	1			16
							13	9									
02	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	170	1	7248	3	Y	34					50
							37	9									
03	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	108	1	4614	3	Y	1					51
							1	9									
04	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	96	1	4131	3	Y	-0-	42	1			9
05	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	147	1	6277	3	Y	5	1	1			13
							6	9									
06	6990	X	5800	-0-	-1190	-0-	134	1	5663	3	Y	3					16
							3	9									

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
01	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	100	1	4219	3	Y	-0-					10
02	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	90	1	3811	3	Y	-0-					10
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	96	1	4104	3	Y	-0-					10
04	3960	X	3176	-0-	-784	-0-	72	1	3104	3	Y	-0-					10
05	4092	X	2686	-0-	-1406	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					10
06	3900	X	3253	-0-	-647	-0-	76	1	3177	3	Y	-0-					10

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
01	7936	X	7545	-0-	-391	-0-	175	1	7370	3	Y	-0-					-0-
02	7168	X	6855	-0-	-313	-0-	158	1	6697	3	Y	-0-					-0-
03	7781	X	7602	-0-	-179	-0-	174	1	7428	3	Y	-0-					-0-
04	7470	X	7236	-0-	-234	-0-	165	1	7071	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	7370	-0-	-318	-0-	169	1	7201	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6809	-0-	-331	-0-	157	1	6652	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 5 RRCID -> 169327 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7182 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4144	-0-	-382	-0-	96	1	4041	3	Y	6					6
							7	9									
02	4088	X	3835	-0-	-253	-0-	88	1	3747	3	Y	-0-					6
03	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	100	1	4263	3	Y	3					9
							3	9									
*04	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	95	1	4076	3	Y	29					38
							32	9									
*05	4278	X	4228	-0-	-50	-0-	97	1	4131	3	Y	-0-	28	1			10
*06	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	100	1	4204	3	Y	5	5	1			10
							6	9									

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
01	6665	X	6458	-0-	-207	-0-	150	1	6308	3	Y	-0-					15
02	5964	X	5839	-0-	-125	-0-	134	1	5705	3	Y	-0-					15
03	6603	X	6545	-0-	-58	-0-	149	1	6396	3	Y	-0-					15
04	6390	X	6305	-0-	-85	-0-	144	1	6161	3	Y	-0-					15
05	6603	X	6402	-0-	-201	-0-	147	1	6255	3	Y	-0-					15
*06	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	147	1	6173	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	10199	X	9881	-0-	-318	-0-	229	1	9652	3	Y	-0-					-0-
02	9212	X	8663	-0-	-549	-0-	199	1	8464	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	10035	-0-	-40	-0-	229	1	9806	3	Y	-0-					-0-
04	9739	X	9739	-0-	-0-	-0-	222	1	9517	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	9525	-0-	-395	-0-	219	1	9306	3	Y	-0-					-0-
06	9720	X	9277	-0-	-443	-0-	215	1	9062	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 2 RRCID -> 169453 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7138 - 7492

01	1147	N	1043	-0-	-104	-0-	27	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	2	N	-0-					-0-
04	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	41	1	1487	2	N	-0-					-0-
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	32	1	1188	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1115	-0-	-295	-0-	30	1	1085	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169543 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7226 - 8556

01	6231	X	6095	-0-	-136	-0-	142	1	5953	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	5494	-0-	-134	-0-	127	1	5367	3	N	-0-					-0-
03	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	144	1	6157	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	4260	-0-	-1770	-0-	97	1	4163	3	N	-0-					-0-
05	6200	X	5793	-0-	-407	-0-	133	1	5660	3	N	-0-					-0-
06	6030	X	5421	-0-	-609	-0-	126	1	5295	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-H. H. LOGAN WELL #: 4 RRCID -> 169688 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7214 - 7648

01	6820	X	6176	-0-	-644	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					-0-
02	6132	X	5331	-0-	-801	-0-	122	1	5209	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	6119	-0-	-298	-0-	140	1	5979	3	Y	-0-					-0-
04	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	131	1	5620	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5683	-0-	-517	-0-	130	1	5553	3	Y	-0-					-0-
06	5940	X	5667	-0-	-273	-0-	131	1	5536	3	Y	-0-					-0-

STELLA YOUNG GU WELL #: 5 RRCID -> 169848 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6662 - 7074

01	17918	X	12608	-0-	-5310	-0-	291	1	12297	3	Y	18					23
							20	9									
02	15316	X	12014	-0-	-3302	-0-	275	1	11720	3	Y	17					40
							19	9									
03	15376	X	15149	-0-	-227	-0-	345	1	14782	3	Y	20					60
							22	9									
04	13830	X	13243	-0-	-587	-0-	301	1	12911	3	Y	28	72	1			16
							31	9									
05	14291	X	12972	-0-	-1319	-0-	297	1	12662	3	Y	12	2	1			26
							13	9									
06	14670	X	12083	-0-	-2587	-0-	279	1	11789	3	Y	14					40
							15	9									

PENNINGTON GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 169879 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7539 - 8104

01	4123	X	2107	-0-	-2016	-0-	54	1	2053	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	2262	-0-	-1014	-0-	57	1	2205	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2412	-0-	-502	-0-	64	1	2348	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2400	-0-	-420	-0-	64	1	2336	2	N	-0-					-0-
05	2511	X	2146	-0-	-365	-0-	57	1	2089	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	2086	-0-	-344	-0-	56	1	2030	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-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
01	1736	N	1532	-0-	-204	-0-	35	1	1497	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1298	-0-	-270	-0-	30	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	35	1	1503	3	N	-0-					-0-
04	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	35	1	1468	3	N	-0-					-0-
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	35	1	1486	3	N	-0-					-0-
06	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	34	1	1434	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
01	3596	X	3577	-0-	-19	-0-	83	1	3494	3	Y	-0-					-0-
02	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	73	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	3480	X	2941	-0-	-539	-0-	66	1	2847	3	Y	25					25
							28	9									
05	3596	X	2780	-0-	-816	-0-	63	1	2717	3	Y	-0-					25
*06	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	75	1	3136	3	Y	3					28
							3	9									

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
01	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1523	-0-	-17	-0-	35	1	1488	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1639	-0-	-71	-0-	37	1	1602	3	Y	-0-					-0-
05	1674	N	1672	-0-	-2	-0-	38	1	1634	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1587	-0-	-123	-0-	37	1	1550	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
01	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	73	1	3079	3	Y	-0-					-0-
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	77	1	3280	3	Y	-0-					-0-
03	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	60	1	2563	3	Y	-0-					-0-
04	2940	X	2026	-0-	-914	-0-	46	1	1980	3	Y	-0-					-0-
05	3038	X	1861	-0-	-1177	-0-	43	1	1818	3	Y	-0-					-0-
06	2250	X	1733	-0-	-517	-0-	40	1	1693	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 5 RRCID -> 170638 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7207 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2962	-0-	-76	-0-	68	1	2876	3	Y	16					95
							18	9									
02	2772	X	2607	-0-	-165	-0-	59	1	2546	3	Y	2					97
							2	9									
03	3069	X	2972	-0-	-97	-0-	67	1	2892	3	Y	12					109
							13	9									
04	2970	X	2933	-0-	-37	-0-	66	1	2847	3	Y	18					127
							20	9									
*05	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	55	1	2339	3	Y	42	73	1			96
							46	9									
*06	3000	N	3008	-0-	8	8	69	1	2911	3	Y	25	121	1			-0-
							28	9									

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 3 RRCID -> 171079 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7219 - 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
01	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	75	1	3178	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2854	-0-	-58	-0-	65	1	2789	3	Y	-0-					-0-
03	3224	X	3170	-0-	-54	-0-	72	1	3098	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	3035	-0-	-85	-0-	70	1	2965	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3040	-0-	-184	-0-	70	1	2970	3	Y	-0-					-0-
06	3150	X	3026	-0-	-124	-0-	70	1	2956	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA, SAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 171124 COMPL. DATE 10/06/1998 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 6900 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	560	1	3	3	N	-0-					10
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	617	1	51	3	N	-0-					10
*03	899	N	650	-0-	-249	-0-	644	1	6	9	N	5					25
*04	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	1			N	-0-					10
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					10
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					10

SEWELL RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 171187 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6835 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	1525	-0-	-304	-0-	35	1	1490	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1285	-0-	-339	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	34	1	1427	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	1258	-0-	-212	-0-	29	1	1229	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1260	-0-	-166	-0-	29	1	1231	3	Y	-0-					-0-
*06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	-0-					-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 7T RRCID -> 171254 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7458 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5655	-0-	-142	-0-	145	1	5510	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5005	-0-	-231	-0-	125	1	4880	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5574	-0-	-223	-0-	147	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5559	-0-	-51	-0-	148	1	5411	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5617	-0-	-118	-0-	148	1	5469	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5345	-0-	-115	-0-	142	1	5203	2	N	-0-					-0-

WILSON, L. B. GU WELL #: 2 RRCID -> 171318 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6862 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7514	-0-	7514	17327	174	1	7301	3	Y	35	148	1			59
							39	9									
02	23698	X	6371	-0-	-17327	-0-	145	1	6194	3	Y	29					88
							32	9									
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	103	1	4441	3	Y	3					91
							3	9									
04	6420	X	5282	-0-	-1138	-0-	120	1	5155	3	Y	6	84	1			13
							7	9									
05	6634	X	5783	-0-	-851	-0-	132	1	5642	3	Y	8	2	1			19
							9	9									
06	5640	X	5623	-0-	-17	-0-	130	1	5457	3	Y	33	36	1			16
							36	9									

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 1 RRCID -> 171319 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 6952 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	51	1	2147	3	N	-0-					47
02	1904	N	1845	-0-	-59	-0-	42	1	1803	3	N	-0-					47
03	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	46	1	1966	3	N	-0-					47
04	2130	N	1987	-0-	-143	-0-	45	1	1934	3	N	7					54
							8	9									
05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	46	1	1978	3	N	-0-					54
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	47	1	1967	3	N	-0-					54

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
01	3193	X	3160	-0-	-33	-0-	73	1	3087	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	2544	-0-	-340	-0-	58	1	2486	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	2624	-0-	-569	-0-	60	1	2564	3	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2327	-0-	-763	-0-	53	1	2274	3	Y	-0-					-0-
05	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	52	1	2192	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	42	1	1781	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 #: 8 RRCID -> 171322 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7006 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2512	-0-	-92	-0-	59	1	2451	3	Y	2					34
							2	9									
02	2492	N	2265	-0-	-227	-0-	52	1	2213	3	Y	-0-					34
03	2542	N	2418	-0-	-124	-0-	56	1	2362	3	Y	-0-					34
04	2430	N	2309	-0-	-121	-0-	52	1	2257	3	Y	-0-					34
05	2511	N	2391	-0-	-120	-0-	55	1	2336	3	Y	-0-					34
06	2310	N	2167	-0-	-143	-0-	51	1	2116	3	Y	-0-					34

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 9 RRCID -> 171324 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7222 - 7650

01	5487	X	4843	-0-	-644	-0-	113	1	4730	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	4413	-0-	-543	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4958	-0-	-250	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4673	-0-	-187	-0-	107	1	4566	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4677	-0-	-345	-0-	107	1	4570	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4624	-0-	-176	-0-	107	1	4517	3	N	-0-					-0-

NEIL, AILEEN WELL #: 2 RRCID -> 171624 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7188 - 7398

01	2449	X	2058	-0-	-391	-0-	48	1	2010	3	Y	-0-	1	1			18
02	2072	X	1962	-0-	-110	-0-	45	1	1917	3	Y	-0-					18
03	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					18
04	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	46	1	1973	3	Y	-0-					18
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2156	3	Y	-0-					18
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-	48	1	2032	3	Y	-0-					18

ASKEY, W. A. WELL #: 3 RRCID -> 171924 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7220 - 7761

01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	Y	-0-					12
02	2912	X	2810	-0-	-102	-0-	64	1	2736	3	Y	9					21
							10	9									
03	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	71	1	3015	3	Y	101	122	1			-0-
							111	9									
04	3120	X	34	-0-	-3086	-0-	1	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	69	-0-	-3155	-0-	1	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 4 RRCID -> 171925 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6838 - 7256

01	992	N	756	-0-	-236	-0-	18	1	738	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	530	-0-	-310	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	749	-0-	-88	-0-	17	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	720	N	674	-0-	-46	-0-	15	1	659	3	Y	-0-					-0-
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	Y	-0-					-0-
06	720	N	572	-0-	-148	-0-	14	1	558	3	Y	-0-					-0-

CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 171942 COMPL. DATE 12/02/1998 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7403 - 7864

01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	12	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	530	-0-	-28	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					-0-
04	540	N	499	-0-	-41	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	14	1	563	3	Y	-0-					-0-
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 171943 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7412 - 7474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	32	1	1317	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					-0-
03	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					-0-
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					-0-
05	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
*06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	31	1	1299	3	Y	-0-					-0-

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
01	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	80	1	3355	3	Y	2					14
							2	9									
02	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	65	1	2791	3	Y	-0-					14
03	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	74	1	3201	3	Y	1					15
							1	9									
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	71	1	3017	3	Y	-0-					15
05	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	58	1	2465	3	Y	-0-					15
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					15

MACKEY, W. L. GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 171997 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6618 - 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
01	2015	N	1990	-0-	-25	-0-	91	1	1898	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1820	N	1818	-0-	-2	-0-	82	1	1735	3	Y	1					1
							1	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	91	1	1934	3	Y	8					9
							9	9									
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	3	Y	1					10
							1	9									
05	2015	N	1653	-0-	-362	-0-	74	1	1576	3	Y	3					13
							3	9									
06	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	85	1	1790	3	Y	2					15
							2	9									

THURMOND, JOE "A" WELL #: 2 RRCID -> 172190 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7445 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	4576	-0-	-1872	-0-	107	1	4469	3	Y	-0-					-0-
02	4424	X	4024	-0-	-400	-0-	93	1	3931	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4319	-0-	-579	-0-	98	1	4221	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3975	-0-	-705	-0-	91	1	3884	3	Y	-0-					-0-
05	4619	X	4201	-0-	-418	-0-	97	1	4104	3	Y	-0-					-0-
*06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	96	1	4056	3	Y	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172243 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7400 - 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
01	2232	N	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
02	1904	N	1764	-0-	-140	-0-	41	1	1723	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	42	1	1793	3	Y	-0-					-0-
05	1953	N	1856	-0-	-97	-0-	43	1	1813	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 172661 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7350 - 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
01	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1534	3	N	-0-					-0-
02	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1517	-0-	-13	-0-	35	1	1482	3	N	-0-					-0-
05	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	30	1	1293	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1519	-0-	-11	-0-	36	1	1483	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, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172674 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6812 - 7147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	7000	-0-	-3168	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					20
02	8680	X	5978	-0-	-2702	-0-	137	1	5841	3	N	-0-					20
03	8277	X	6151	-0-	-2126	-0-	140	1	6011	3	N	-0-					20
04	6900	X	5253	-0-	-1647	-0-	120	1	5133	3	N	-0-					20
05	7130	X	4232	-0-	-2898	-0-	98	1	4134	3	N	-0-					20
06	6780	X	3631	-0-	-3149	-0-	84	1	3547	3	N	-0-					20

PAVILLARD, ALBERT WELL #: 5 RRCID -> 172684 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 6624 - 7012

01	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	117	1	4938	3	Y	1	1	1			8
							1	9									
02	4200	X	4022	-0-	-178	-0-	92	1	3930	3	Y	-0-					8
03	4650	X	1178	-0-	-3472	-0-	27	1	1151	3	Y	-0-					8
04	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	123	1	5277	3	Y	-0-					8
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	221	1	9434	3	Y	-0-					8
06	T. A.		6959	-0-	6959	6959	161	1	6798	3	Y	-0-					8

WCCO 4-MILLER B-1 WELL #: 7 RRCID -> 172705 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7093 - 7536

01	15282	X	5324	-0-	-9958	-0-	123	1	5197	3	N	4					32
							4	9									
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	110	1	4719	3	N	3					35
							3	9									
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					35
04	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	132	1	5668	3	N	13					48
							14	9									
05	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	137	1	5831	3	N	11					59
							12	9									
*06	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	136	1	5698	3	N	1					58
							1	9									

BAKER, JAMES GU WELL #: 9 RRCID -> 173010 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7528 - 8023

01	4898	X	4457	-0-	-441	-0-	114	1	4343	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4208	-0-	-216	-0-	105	1	4103	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4301	-0-	-597	-0-	114	1	4187	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4586	-0-	-154	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4650	X	4588	-0-	-62	-0-	121	1	4467	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	4365	-0-	-135	-0-	116	1	4249	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 173144 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7250 - 7420

01	1271	N	938	-0-	-333	-0-	24	1	914	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	987	-0-	-21	-0-	25	1	962	2	N	-0-					-0-
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	32	1	1178	2	N	-0-					-0-
05	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	36	1	1337	2	N	-0-					-0-
*06	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	44	1	1589	2	N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173151 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6910 - 7190

01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	42	1	1602	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1404	-0-	-24	-0-	35	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1379	-0-	-233	-0-	36	1	1343	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1263	-0-	-327	-0-	34	1	1229	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1243	-0-	-307	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1209	-0-	-111	-0-	32	1	1177	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 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
01	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	50	1	1901	2	N	-0-			-0-
02	2044	N	1753	-0-	-291	-0-	44	1	1709	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1654	-0-	-237	-0-	44	1	1610	2	N	-0-			-0-
04	1890	N	1586	-0-	-304	-0-	42	1	1544	2	N	-0-			-0-
05	1953	N	1612	-0-	-341	-0-	42	1	1570	2	N	-0-			-0-
*06	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	47	1	1717	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
01	1333	N	1219	-0-	-114	-0-	28	1	1191	3	Y	-0-			-0-
02	1204	N	1014	-0-	-190	-0-	23	1	991	3	Y	-0-			-0-
03	1333	N	1288	-0-	-45	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-			-0-
04	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	28	1	1201	3	Y	-0-			-0-
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	29	1	1203	3	Y	-0-			-0-
*06	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
01	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	42	1	1778	3	N	-0-			-0-
02	1680	N	1558	-0-	-122	-0-	36	1	1522	3	N	-0-			-0-
03	1829	N	1752	-0-	-77	-0-	40	1	1712	3	N	-0-			-0-
04	1770	N	1613	-0-	-157	-0-	37	1	1576	3	N	-0-			-0-
05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	37	1	1569	3	N	-0-			-0-
06	1710	N	1616	-0-	-94	-0-	38	1	1578	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
01	9579	X	8933	-0-	-646	-0-	229	1	8704	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7896	-0-	-756	-0-	197	1	7699	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8470	-0-	-1109	-0-	224	1	8246	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8037	-0-	-1233	-0-	214	1	7823	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	7956	-0-	-1344	-0-	210	1	7746	2	N	-0-			-0-
06	8640	X	7774	-0-	-866	-0-	207	1	7567	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
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-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-

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
01	4836	X	4307	-0-	-529	-0-	100	1	4207	3	Y	-0-			-0-
02	4312	X	3890	-0-	-422	-0-	89	1	3801	3	Y	-0-			-0-
03	4650	X	4318	-0-	-332	-0-	98	1	4220	3	Y	-0-			-0-
04	4410	X	4106	-0-	-304	-0-	94	1	4012	3	Y	-0-			-0-
05	4402	X	4171	-0-	-231	-0-	96	1	4075	3	Y	-0-			-0-
06	4050	X	3998	-0-	-52	-0-	93	1	3905	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 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
01	1891	N	1801	-0-	-90	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1630	-0-	-50	-0-	37	1	1593	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-					-0-
04	1740	N	1725	-0-	-15	-0-	39	1	1686	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	39	1	1665	3	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1688	-0-	-52	-0-	39	1	1649	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
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	27	1	1145	3	Y	-0-					-0-
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	30	1	1275	3	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1250	-0-	-10	-0-	29	1	1221	3	Y	-0-					-0-
05	1302	N	1285	-0-	-17	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	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
01	2759	N	2454	-0-	-305	-0-	56	1	2392	3	N	5					65
							6	9									
02	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	59	1	2505	3	N	-0-					65
03	2728	N	2141	-0-	-587	-0-	49	1	2092	3	N	-0-					65
04	2370	N	1824	-0-	-546	-0-	42	1	1782	3	N	-0-					65
05	2852	N	2169	-0-	-683	-0-	50	1	2119	3	N	-0-					65
*06	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	56	1	2389	3	N	-0-					65

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
01	1085	N	880	-0-	-205	-0-	20	1	860	3	N	-0-					-0-
02	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	785	3	N	25					25
							28	9									
03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	24	1	1034	3	N	-0-					25
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	3					28
							3	9									
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	24	1	1010	3	N	3					31
							3	9									
06	1020	N	431	-0-	-589	-0-	10	1	419	3	N	2					33
							2	9									

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
01	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	233	1	9853	3	Y	-0-					-0-
02	9156	X	9156	-0-	-0-	-0-	210	1	8946	3	Y	-0-					-0-
03	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	215	1	9238	3	Y	-0-					-0-
04	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	203	1	8675	3	Y	-0-					-0-
05	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	200	1	8523	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8879	-0-	-121	-0-	206	1	8673	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
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	103	1	4354	3	N	-0-					-0-
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	94	1	3992	3	N	-0-					-0-
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	103	1	4384	3	N	-0-					-0-
04	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4170	3	N	-0-					-0-
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	99	1	4211	3	N	-0-					-0-
*06	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	87	1	3682	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 #: 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
01	1426	N	1372	-0-	-54	-0-	32	1	1340	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1202	-0-	-86	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	948	-0-	-137	-0-	22	1	926	3	N	-0-					-0-
04	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	23	1	1006	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1319	-0-	-14	-0-	30	1	1289	3	N	-0-					-0-
*06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	33	1	1422	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
01	9114	X	8783	-0-	-331	-0-	204	1	8579	3	Y	-0-					-0-
02	8232	X	7848	-0-	-384	-0-	180	1	7668	3	Y	-0-					-0-
03	9114	X	8688	-0-	-426	-0-	198	1	8490	3	Y	-0-					-0-
04	8760	X	8220	-0-	-540	-0-	188	1	8032	3	Y	-0-					-0-
05	8773	X	8402	-0-	-371	-0-	193	1	8209	3	Y	-0-					-0-
*06	8323	X	8323	-0-	-0-	-0-	193	1	8130	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
01	8711	X	8200	-0-	-511	-0-	190	1	8010	3	N	-0-					-0-
02	7868	X	7258	-0-	-610	-0-	167	1	7091	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8110	-0-	-384	-0-	185	1	7925	3	N	-0-					-0-
04	8130	X	7623	-0-	-507	-0-	174	1	7449	3	N	-0-					-0-
05	8215	X	7728	-0-	-487	-0-	177	1	7551	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7547	-0-	-403	-0-	175	1	7372	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
01	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-
02	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	86	1	3675	3	N	-0-					-0-
03	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	96	1	4112	3	N	-0-					-0-
04	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	N	-0-					-0-
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	93	1	3950	3	N	-0-					-0-
*06	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	91	1	3799	3	N	-0-					-0-

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
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	33	1	1378	3	Y	-0-					20
02	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	Y	27	47	1			-0-
							30	9									
03	1798	N	29	-0-	-1769	-0-	1	1	27	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1380	N	985	-0-	-395	-0-	22	1	963	3	Y	-0-					-0-
05	1829	N	1041	-0-	-788	-0-	24	1	1017	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1280	-0-	1280	1280	30	1	1242	3	Y	7					7
							8	9									

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
01	9083	X	7958	-0-	-1125	-0-	184	1	7771	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	7924	X	7615	-0-	-309	-0-	174	1	7441	3	Y	-0-					-0-
03	8649	X	7424	-0-	-1225	-0-	169	1	7255	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	7630	-0-	-740	-0-	174	1	7456	3	Y	-0-					-0-
05	8649	X	6689	-0-	-1960	-0-	153	1	6536	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	6105	-0-	-2055	-0-	141	1	5964	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 #: 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
01	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	278	1	11678	3	N	-0-					-0-
02	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	249	1	10583	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	244	1	10447	3	N	-0-					-0-
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	210	1	8992	3	N	-0-					-0-
05	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	214	1	9116	3	N	-0-					-0-
06	8640	X	7422	-0-	-1218	-0-	172	1	7250	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
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	103	1	4367	3	Y	-0-					-0-
02	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	94	1	4033	3	Y	-0-					-0-
03	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	97	1	4169	3	Y	-0-					-0-
04	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	85	1	3657	3	Y	-0-					-0-
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	90	1	3843	3	Y	-0-					-0-
*06	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	101	1	4258	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
01	2604	N	2600	-0-	-4	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					-0-
02	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	55	1	2313	3	Y	-0-					-0-
03	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	60	1	2565	3	Y	-0-					-0-
04	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-					-0-
05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	60	1	2545	3	Y	-0-					-0-
*06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	59	1	2471	3	Y	-0-					-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
01	5208	X	4734	-0-	-474	-0-	110	1	4624	3	N	-0-					34
02	4704	X	4267	-0-	-437	-0-	98	1	4169	3	N	-0-					34
03	5022	X	4915	-0-	-107	-0-	112	1	4803	3	N	-0-					34
04	4680	X	4561	-0-	-119	-0-	104	1	4457	3	N	-0-					34
05	4836	X	4649	-0-	-187	-0-	107	1	4542	3	N	-0-					34
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	113	1	4754	3	N	-0-					34

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
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	68 1	1 9	2848	3	Y	1	1	1			5
02	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	61	1	2594	3	Y	-0-					5
03	2883	N	1194	-0-	-1689	-0-	27	1	1167	3	Y	-0-					5
04	3000	N	11147	-0-	8147	8147	254	1	10893	3	Y	-0-					5
05	3100	N	10535	-0-	7435	15582	242	1	10293	3	Y	-0-					5
06	T. A.		5048	-0-	5048	20630	117	1	4931	3	Y	-0-					5

TALLY, E. C. WELL #: 2 RRCID -> 174882 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7159 - 7567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	6885	-0-	-524	-0-	176	1	6709	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6240	-0-	-312	-0-	234	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6727	-0-	-434	-0-	267	1	6460	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6560	-0-	-370	-0-	262	1	6298	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6788	-0-	-249	-0-	268	1	6520	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6234	-0-	-456	-0-	249	1	5985	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 #: 6 RRCID -> 174930 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7514 - 8066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1635	-0-	-297	-0-	37	1	1598	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1803	-0-	-181	-0-	42	1	1761	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1306	-0-	-524	-0-	30	1	1276	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1633	-0-	-165	-0-	38	1	1595	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1694	-0-	-46	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 5 RRCID -> 174938 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7341 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	94	1	3948	3	Y	-0-					-0-
02	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	88	1	3771	3	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3038	-0-	-651	-0-	69	1	2969	3	Y	-0-					-0-
04	3570	X	2729	-0-	-841	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	3114	-0-	-575	-0-	71	1	3043	3	Y	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	71	1	2987	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 10 RRCID -> 175003 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7041 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	15	1	643	3	N	-0-					22
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	14	1	608	3	N	-0-					22
03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	16	1	676	3	N	-0-					22
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	3	N	-0-					22
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	16	1	682	3	N	-0-					22
*06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	16	1	667	3	N	-0-					22

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 5 RRCID -> 175255 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6663 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		315	-0-	315	647	7	1	307	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	877	X	230	-0-	-647	-0-	6	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
05	248	N	16	-0-	-232	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-

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
01	2046	N	1431	-0-	-615	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	2072	N	306	-0-	-1766	-0-	7	1	299	3	Y	-0-					3
03	2356	N	848	-0-	-1508	-0-	20	1	828	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1114	-0-	-266	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					3
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	21	1	866	3	Y	-0-					3
*06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	Y	-0-					3

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
01	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	133	1	5581	3	Y	20					20
							22	9									
02	5012	X	4925	-0-	-87	-0-	112	1	4773	3	Y	36	56	1			-0-
							40	9									
03	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	227	1	9717	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	164	1	7051	3	Y	32	27	1			5
							35	9									
05	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	146	1	6229	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
06	9630	X	6241	-0-	-3389	-0-	145	1	6096	3	Y	-0-					6

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 #: 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
01	6820	X	6580	-0-	-240	-0-	168	1	6412	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	5604	-0-	-556	-0-	140	1	5464	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6022	-0-	-798	-0-	159	1	5863	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	5547	-0-	-1053	-0-	148	1	5399	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	4492	-0-	-2328	-0-	118	1	4374	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	3240	-0-	-3120	-0-	86	1	3154	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
01	1023	N	619	-0-	-404	-0-	16	1	603	2	N	-0-					-0-
02	952	N	479	-0-	-473	-0-	12	1	467	2	N	-0-					-0-
03	837	N	326	-0-	-511	-0-	9	1	317	2	N	-0-					-0-
04	600	N	280	-0-	-320	-0-	7	1	273	2	N	-0-					-0-
05	527	N	164	-0-	-363	-0-	4	1	160	2	N	-0-					-0-
06	330	N	143	-0-	-187	-0-	4	1	139	2	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
01	3100	N	3917	-0-	817	817	100	1	3817	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3057	-0-	257	1074	76	1	2981	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3112	-0-	12	1086	82	1	3030	2	N	-0-					-0-
04	3932	X	2846	-0-	-1086	-0-	114	1	2732	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2830	-0-	-115	-0-	75	1	2755	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2818	-0-	-32	-0-	75	1	2743	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
01	9982	X	9214	-0-	-768	-0-	354	1	8860	2	Y	-0-					-0-
02	8876	X	8395	-0-	-481	-0-	315	1	8080	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8787	-0-	-823	-0-	348	1	8439	2	Y	-0-					-0-
04	9210	X	8751	-0-	-459	-0-	349	1	8402	2	Y	-0-					-0-
05	9362	X	8773	-0-	-589	-0-	347	1	8426	2	Y	-0-					-0-
*06	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	338	1	8117	2	Y	-0-					-0-

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
01	8060	X	7613	-0-	-447	-0-	292	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6677	-0-	-519	-0-	250	1	6427	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7474	-0-	-493	-0-	296	1	7178	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7168	-0-	-542	-0-	286	1	6882	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	7347	-0-	-279	-0-	290	1	7057	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6986	-0-	-394	-0-	279	1	6707	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 175807 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7100 - 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
01	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	227	1	5690	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5312	-0-	-148	-0-	199	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5844	-0-	-201	-0-	232	1	5612	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5652	-0-	-198	-0-	226	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6014	X	5739	-0-	-275	-0-	227	1	5512	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5527	-0-	-203	-0-	221	1	5306	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 175866 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7330 - 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
01	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	186	1	7835	3	N	-0-					-0-
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
03	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	157	1	6757	3	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	145	1	6234	3	N	-0-					-0-
05	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	145	1	6182	3	N	-0-					-0-
*06	5993	X	5993	-0-	-0-	-0-	139	1	5854	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 #: 2 RRCID -> 175891 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 6979 - 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
01	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	38	1	1572	3	N	-0-					81
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	37	1	1560	3	N	-0-					81
03	1860	N	1533	-0-	-327	-0-	35	1	1498	3	N	-0-					81
04	1560	N	1010	-0-	-550	-0-	23	1	987	3	Y	-0-	73	1			-0-
05	1767	N	1537	-0-	-230	-0-	36	1	1499	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	35	1	1477	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 8 RRCID -> 175893 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7034 - 7481

01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	27	1	1157	3	N	-0-					46
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					46
03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	28	1	1214	3	N	-0-					46
04	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					46
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	24	1	1029	3	N	-0-					46
*06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					46

HAM, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 175903 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7311 - 7783

01	2201	N	2178	-0-	-23	-0-	50	1	2128	3	Y	-0-					2
02	1988	N	1957	-0-	-31	-0-	45	1	1912	3	Y	-0-					2
03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					2
04	2100	N	2071	-0-	-29	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					2
05	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	48	1	2071	3	Y	30					32
							33	9									
*06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	47	1	2007	3	Y	1					23
							1	9									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 175907 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7107 - 7504

01	1922	N	1887	-0-	-35	-0-	72	1	1815	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	59	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	70	1	1693	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1704	-0-	-126	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	67	1	1638	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1635	-0-	-75	-0-	65	1	1570	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 1 RRCID -> 175909 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7130 - 7438

01	1364	N	1246	-0-	-118	-0-	32	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1446	2	N	-0-					-0-
03	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	46	1	1696	2	N	-0-					-0-
04	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	46	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1661	-0-	-19	-0-	44	1	1617	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 8 RRCID -> 175911 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7181 - 7558

01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	93	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	3115	-0-	-21	-0-	78	1	3037	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3429	-0-	-43	-0-	91	1	3338	2	N	-0-					-0-
04	3540	X	3442	-0-	-98	-0-	92	1	3350	2	N	-0-					-0-
05	3658	X	3395	-0-	-263	-0-	89	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2815	-0-	-725	-0-	75	1	2740	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, 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
01	2170	N	1637	-0-	-533	-0-	42	1	1595	2	N	-0-			-0-
02	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	48	1	1859	2	N	-0-			-0-
03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	57	1	2092	2	N	-0-			-0-
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	51	1	1855	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1798	-0-	-310	-0-	47	1	1751	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1754	-0-	-316	-0-	47	1	1707	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
01	8308	X	8082	-0-	-226	-0-	188	1	7894	3	N	-0-			-0-
02	7476	X	7410	-0-	-66	-0-	170	1	7240	3	N	-0-			-0-
03	8184	X	8174	-0-	-10	-0-	186	1	7988	3	N	-0-			-0-
04	7920	X	7796	-0-	-124	-0-	178	1	7618	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	7818	-0-	-397	-0-	180	1	7638	3	N	-0-			-0-
06	7950	X	7588	-0-	-362	-0-	176	1	7412	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
01	9827	X	8760	-0-	-1067	-0-	203	1	8557	3	N	-0-			-0-
02	8484	X	7878	-0-	-606	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	9362	X	8924	-0-	-438	-0-	204	1	8720	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8497	-0-	-353	-0-	194	1	8303	3	N	-0-			-0-
05	8773	X	8550	-0-	-223	-0-	197	1	8353	3	N	-0-			-0-
06	8640	X	8492	-0-	-148	-0-	197	1	8295	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
01	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	97	1	4085	3	N	-0-			-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-			-0-
03	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	95	1	4043	3	N	-0-			-0-
04	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	85	1	3638	3	N	-0-			-0-
05	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	89	1	3765	3	N	-0-			-0-
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	88	1	3724	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
01	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	33	1	1255	2	N	-0-			-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	33	1	1277	2	N	-0-			-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	N	-0-			-0-
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	35	1	1294	2	N	-0-			-0-
05	1457	N	1334	-0-	-123	-0-	35	1	1299	2	N	-0-			-0-
*06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	35	1	1286	2	N	-0-			-0-

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
01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	104	1	3969	2	N	-0-			-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	90	1	3495	2	N	-0-			-0-
03	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	104	1	3820	2	N	-0-			-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	101	1	3707	2	N	-0-			-0-
05	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	102	1	3782	2	N	-0-			-0-
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	99	1	3619	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "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
01	1674	N	1059	-0-	-615	-0-	25	1	1031	3	Y	3					28
							3	9									
02	1512	N	1498	-0-	-14	-0-	35	1	1463	3	Y	-0-					28
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	38	1	1657	3	Y	4					32
							4	9									
04	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	36	1	1567	3	Y	-0-					32
05	1674	N	1644	-0-	-30	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					32
*06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	37	1	1532	3	Y	-0-					32

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
01	5425	X	4498	-0-	-927	-0-	104	1	4394	3	N	-0-					-0-
02	4872	X	4598	-0-	-274	-0-	106	1	4492	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4625	-0-	-521	-0-	105	1	4520	3	N	-0-					-0-
04	4500	X	4245	-0-	-255	-0-	97	1	4148	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	4320	-0-	-764	-0-	99	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4323	-0-	-597	-0-	100	1	4223	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
01	1860	N	1846	-0-	-14	-0-	43	1	1803	3	Y	-0-					-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	39	1	1691	3	Y	-0-					-0-
04	1800	N	1510	-0-	-290	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-
05	1860	N	1843	-0-	-17	-0-	43	1	1800	3	Y	-0-					-0-
*06	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1767	3	Y	-0-					-0-

SPRADLING "A" WELL #: 1 RRCID -> 176064 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7966 - 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
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	27	1	1143	3	N	-0-					-0-
03	1674	N	415	-0-	-1259	-0-	9	1	406	3	N	-0-					-0-
04	1500	N	1255	-0-	-245	-0-	29	1	1226	3	N	-0-					-0-
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-
*06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	22	1	921	3	N	-0-					-0-

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
01	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	79	1	3014	2	N	-0-					-0-
02	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	67	1	2614	2	N	-0-					-0-
03	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	78	1	2884	2	N	-0-					-0-
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	77	1	2822	2	N	-0-					-0-
05	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	73	1	2713	2	N	-0-					-0-
*06	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	71	1	2577	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
01	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	34	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	25	1	968	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1257	-0-	-138	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1216	-0-	-44	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	799	-0-	-286	-0-	21	1	778	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	383	-0-	-847	-0-	10	1	373	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 #: 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
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	77	1	2919	2	N	-0-					-0-
02	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	64	1	2484	2	N	-0-					-0-
03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	75	1	2745	2	N	-0-					-0-
04	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	72	1	2630	2	N	-0-					-0-
05	2604	X	2597	-0-	-7	-0-	68	1	2529	2	N	-0-					-0-
06	2520	X	2410	-0-	-110	-0-	64	1	2346	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
01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	86	1	3280	2	N	-0-					-0-
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	76	1	2953	2	N	-0-					-0-
03	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	89	1	3279	2	N	-0-					-0-
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	88	1	3231	2	N	-0-					-0-
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	86	1	3186	2	N	-0-					-0-
*06	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	82	1	2996	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
01	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	74	1	2807	2	N	-0-					-0-
02	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	62	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	76	1	2804	2	N	-0-					-0-
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	77	1	2810	2	N	-0-					-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	73	1	2711	2	N	-0-					-0-
*06	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	59	1	2169	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
01	2883	X	2445	-0-	-438	-0-	63	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	57	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	67	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	66	1	2395	2	N	-0-					-0-
05	2511	N	1941	-0-	-570	-0-	51	1	1890	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	1718	-0-	-742	-0-	46	1	1672	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
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	52	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	1196	-0-	-36	-0-	45	1	1151	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	51	1	1242	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1056	-0-	-234	-0-	42	1	1014	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1259	-0-	-74	-0-	50	1	1209	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	48	1	1164	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
01	744	N	682	-0-	-62	-0-	17	1	665	2	N	-0-					-0-
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	15	1	589	2	N	-0-					-0-
03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	24	1	875	2	N	-0-					-0-
04	660	N	536	-0-	-124	-0-	14	1	522	2	N	-0-					-0-
05	682	N	460	-0-	-222	-0-	12	1	448	2	N	-0-					-0-
06	780	N	386	-0-	-394	-0-	10	1	376	2	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
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	88	1	3330	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2873	-0-	-207	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	2914	-0-	-496	-0-	77	1	2837	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	2894	-0-	-406	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-
05	3410	X	3009	-0-	-401	-0-	79	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	2677	-0-	-623	-0-	71	1	2606	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
01	10106	X	9589	-0-	-517	-0-	223	1	9366	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8832	-0-	-296	-0-	203	1	8629	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	226	1	9668	3	Y	-0-					-0-
04	9660	X	9477	-0-	-183	-0-	216	1	9261	3	Y	-0-					-0-
05	9920	X	8862	-0-	-1058	-0-	204	1	8658	3	Y	-0-					-0-
06	9570	X	8902	-0-	-668	-0-	207	1	8695	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 176733 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7071 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	270	1	11354	3	N	-0-					-0-
02	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	231	1	9845	3	N	-0-					-0-
03	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	237	1	10154	3	N	-0-					-0-
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	217	1	9272	3	N	-0-					-0-
05	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	215	1	9170	3	N	-0-					-0-
*06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	200	1	8412	3	N	-0-					-0-

THURMOND, JOE "A" WELL #: 3 RRCID -> 176746 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7413 - 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
01	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	242	1	10167	3	Y	-0-					-0-
02	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	10602	-0-	-0-	-0-	242	1	10360	3	Y	-0-					-0-
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	238	1	10204	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	10023	-0-	-83	-0-	230	1	9793	3	Y	-0-					-0-
06	10260	X	9983	-0-	-277	-0-	231	1	9752	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 1 RRCID -> 176761 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7595 - 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
01	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	33	1	1357	3	N	-0-					-0-
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1382	-0-	-44	-0-	31	1	1351	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1212	-0-	-138	-0-	28	1	1184	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	28	1	1164	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1153	-0-	-197	-0-	26	1	1127	3	N	-0-					-0-

TROXELL, P. K. GU WELL #: 5 RRCID -> 176769 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7275 - 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
01	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	86	1	3599	3	Y	-0-					-0-
02	3528	X	3304	-0-	-224	-0-	76	1	3228	3	Y	-0-					-0-
03	3906	X	3633	-0-	-273	-0-	83	1	3550	3	Y	-0-					-0-
04	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	79	1	3373	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3431	-0-	-413	-0-	78	1	3353	3	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	79	1	3332	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6696	X	5927	-0-	-769	-0-	137	1	5790	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	4988	-0-	-1060	-0-	115	1	4873	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	5214	-0-	-1482	-0-	119	1	5095	3	N	-0-					-0-
04	5790	X	4838	-0-	-952	-0-	110	1	4728	3	N	-0-					-0-
05	5921	X	4925	-0-	-996	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4863	-0-	-867	-0-	113	1	4750	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
01	4433	X	3539	-0-	-894	-0-	91	1	3448	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3235	-0-	-685	-0-	81	1	3154	2	Y	-0-					-0-
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	96	1	3524	2	Y	-0-					-0-
04	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	96	1	3512	2	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3417	-0-	-179	-0-	90	1	3327	2	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2747	-0-	-253	-0-	73	1	2674	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
01	8432	X	161	-0-	-8271	-0-	4	1	157	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	1458	-0-	-6074	-0-	34	1	1424	3	N	-0-					-0-
03	8339	X	7319	-0-	-1020	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2922	-0-	-498	-0-	66	1	2856	3	N	-0-					-0-
05	1612	X	719	-0-	-893	-0-	16	1	703	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	4557	-0-	-2523	-0-	511	1	4046	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
01	1488	N	1236	-0-	-252	-0-	28	1	1208	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	903	-0-	-357	-0-	21	1	882	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1011	-0-	-353	-0-	23	1	988	3	Y	-0-					-0-
04	1200	N	927	-0-	-273	-0-	21	1	906	3	Y	-0-					-0-
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	Y	-0-					-0-
*06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	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
01	1023	X	517	-0-	-506	-0-	12	1	505	3	Y	-0-					-0-
02	550	X	550	-0-	-0-	-0-	13	1	537	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	637	-0-	-14	-0-	15	1	622	3	Y	-0-					-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	16	1	703	3	Y	-0-					-0-
*06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	18	1	759	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
01	5580	X	4839	-0-	-741	-0-	113	1	4726	3	N	-0-					-0-
02	4928	X	4343	-0-	-585	-0-	100	1	4243	3	N	-0-					-0-
03	5456	X	4876	-0-	-580	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					-0-
04	5280	X	4958	-0-	-322	-0-	113	1	4845	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5177	-0-	-93	-0-	119	1	5058	3	N	-0-					-0-
*06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	130	1	5450	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
01	4588	X	4310	-0-	-278	-0-	165	1	4145	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3887	-0-	-89	-0-	146	1	3741	2	N	-0-					-0-
03	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	171	1	4154	2	N	-0-					-0-
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	169	1	4057	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	4234	-0-	-75	-0-	167	1	4067	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4055	-0-	-145	-0-	162	1	3893	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
01	2449	X	2069	-0-	-380	-0-	53	1	2016	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	2001	-0-	-211	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
04	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	61	1	2244	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1576	-0-	-614	-0-	42	1	1534	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
01	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	43	1	1828	3	Y	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	46	1	2002	3	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1279	-0-	-281	-0-	29	1	1250	3	Y	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	3	Y	-0-					-0-
*06	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	48	1	2041	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
01	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	332	1	8318	2	N	-0-					-0-
02	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	296	1	7603	2	N	-0-					-0-
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	345	1	8365	2	N	-0-					-0-
04	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	340	1	8162	2	N	-0-					-0-
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	356	1	8653	2	N	-0-					-0-
*06	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	341	1	8183	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
01	10075	X	8020	-0-	-2055	-0-	186	1	7834	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6907	-0-	-1717	-0-	158	1	6749	3	Y	-0-					-0-
03	8959	X	7810	-0-	-1149	-0-	178	1	7632	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	7228	-0-	-1082	-0-	165	1	7063	3	Y	-0-					-0-
05	8277	X	7221	-0-	-1056	-0-	166	1	7055	3	Y	-0-					-0-
06	7470	X	7078	-0-	-392	-0-	164	1	6914	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
01	2852	X	2520	-0-	-332	-0-	59 1	1 9	2460	3	Y	1	1	1			-0-
02	2576	X	2187	-0-	-389	-0-	50 20	1 9	2117	3	Y	18					18
03	2852	X	680	-0-	-2172	-0-	15 7	1 9	658	3	Y	6					24
04	2760	X	707	-0-	-2053	-0-	16 18	1 9	673	3	Y	16	28	1			12
05	2852	X	2759	-0-	-93	-0-	63 2	1 9	2694	3	Y	2	1	1			13
06	T. A.		3169	-0-	3169	3169	74 2	1 9	3093	3	Y	2					15

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
01	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	24	1	1006	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	966	-0-	-42	-0-	22	1	944	3	N	-0-					-0-
03	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	26	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					-0-
06	1140	N	936	-0-	-204	-0-	22	1	914	3	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
01	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	155	1	6511	3	N	-0-					-0-
02	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	137	1	5823	3	N	-0-					-0-
03	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	148	1	6354	3	N	-0-					-0-
04	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	142	1	6043	3	N	-0-					-0-
05	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	139	1	5937	3	N	-0-					-0-
*06	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	133	1	5604	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
01	5735	X	5568	-0-	-167	-0-	129	1	5439	3	Y	-0-					10
02	5124	X	5023	-0-	-101	-0-	115	1	4908	3	Y	-0-					10
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	130	1	5548	3	Y	-0-					10
04	5460	X	5295	-0-	-165	-0-	121	1	5174	3	Y	-0-					10
05	5580	X	5366	-0-	-214	-0-	123	1	5243	3	Y	-0-					10
*06	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	123	1	5162	3	Y	-0-					10

HADDOCK, E. L. WELL #: 1L RRCID -> 177598 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7205 - 7645

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	74	1	1859	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1677	-0-	-31	-0-	63	1	1614	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	74	1	1784	2	N	-0-					-0-
04	1860	N	1085	-0-	-775	-0-	43	1	1042	2	N	-0-					-0-
05	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	85	1	2074	2	N	-0-					-0-
*06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	111	1	2655	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 5 RRCID -> 177810 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7235 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	8046	-0-	-1099	-0-	186	1	7860	3	Y	-0-					17
02	8260	X	6936	-0-	-1324	-0-	159	1	6777	3	Y	-0-					17
03	8463	X	8153	-0-	-310	-0-	186	1	7967	3	Y	-0-					17
04	8070	X	7507	-0-	-563	-0-	172	1	7335	3	Y	-0-					17
05	8184	X	7489	-0-	-695	-0-	172	1	7317	3	Y	-0-					17
*06	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	188	1	7918	3	Y	-0-					17

WCCO 4-WM. MILLER GU 2 WELL #: 7 RRCID -> 177837 COMPL. DATE 03/28/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7083 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	208	1	8730	3	N	-0-					-0-
02	8036	X	7954	-0-	-82	-0-	182	1	7772	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8686	-0-	-211	-0-	198	1	8488	3	N	-0-					-0-
04	8610	X	7882	-0-	-728	-0-	180	1	7702	3	N	-0-					-0-
05	8897	X	7696	-0-	-1201	-0-	177	1	7519	3	N	-0-					-0-
06	8610	X	7538	-0-	-1072	-0-	175	1	7363	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 3L RRCID -> 177846 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7450 - 7907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	72	1	3002	3	N	-0-					-0-
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	66	1	2835	3	N	-0-					-0-
03	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	71	1	3011	3	N	-0-					-0-
04	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	64	1	2733	3	N	-0-					-0-
05	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	66	1	2799	3	N	-0-					-0-
06	2760	X	2604	-0-	-156	-0-	61	1	2543	3	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 3 RRCID -> 178062 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7139 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	Y	-0-					-0-
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	44	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	49	1	1803	2	Y	-0-					-0-
04	1650	N	1420	-0-	-230	-0-	38	1	1382	2	Y	-0-					-0-
05	1705	N	1430	-0-	-275	-0-	38	1	1392	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1204	-0-	-236	-0-	32	1	1172	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
01	1736	N	1656	-0-	-80	-0-	39	1	1617	3	Y	-0-					3
02	2800	N	3130	-0-	330	330	72	1	3058	3	Y	-0-					3
03	2624	N	2294	-0-	-330	-0-	52	1	2223	3	Y	17					20
							19	9									
04	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	51	1	2177	3	Y	1					21
							1	9									
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	50	1	2113	3	Y	-0-					21
06	2160	X	2050	-0-	-110	-0-	47	1	2003	3	Y	-0-					21

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 7 RRCID -> 178132 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6703 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6123	X	3310	-0-	-2813	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					3
02	1904	X	1221	-0-	-683	-0-	28	1	1193	3	Y	-0-					3
03	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	80	1	3428	3	Y	7					10
							8	9									
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	66	1	2841	3	Y	10					20
							11	9									
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2284	3	Y	3					23
							3	9									
06	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	67	1	2826	3	Y	-0-					23

PAVILLARD, ALBERT "A" WELL #: 8 RRCID -> 178133 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6703 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	995	N	995	-0-	-0-	-0-	23	1	972	3	Y	-0-					3
02	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					3
03	3100	N	6053	-0-	2953	2953	138	1	5907	3	Y	7					10
							8	9									
04	3000	N	5239	-0-	2239	5192	119	1	5109	3	Y	10					20
							11	9									
05	3100	N	4978	-0-	1878	7070	114	1	4858	3	Y	5					25
							6	9									
*06	11639	X	4569	-0-	-7070	-0-	106	1	4463	3	Y	-0-					25

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 10T RRCID -> 178135 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7005 - 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
01	434	N	289	-0-	-145	-0-	7	1	282	3	N	-0-					88
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	235	3	N	-0-					88
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	5	1	209	3	N	-0-					88
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	1	1	69	3	N	-0-					88
05	279	N	5	-0-	-274	-0-	5	3			N	-0-					88
06	210	N	36	-0-	-174	-0-	1	1	35	3	N	-0-					88

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 178139 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 7461 - 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
01	4340	X	3068	-0-	-1272	-0-	71	1	2997	3	Y	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	96	1	4083	3	Y	-0-					-0-
03	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-
04	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	102	1	4357	3	Y	-0-					-0-
05	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	105	1	4431	3	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4403	-0-	-67	-0-	102	1	4301	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 178169 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7052 - 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
01	3255	X	2933	-0-	-322	-0-	75	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2674	-0-	-182	-0-	67	1	2607	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2875	-0-	-225	-0-	76	1	2799	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2839	-0-	-161	-0-	76	1	2763	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2826	-0-	-181	-0-	74	1	2752	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	2629	-0-	-251	-0-	70	1	2559	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
01	T. A.		3185	-0-	3185	5853	82	1	3103	2	Y	-0-					-0-
02	8456	X	2603	-0-	-5853	-0-	65	1	2538	2	Y	-0-					-0-
03	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	71	1	2627	2	Y	-0-					-0-
04	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	71	1	2597	2	Y	-0-					-0-
05	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	68	1	2513	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	67	1	2435	2	Y	-0-					-0-

MCRAE, L. DEUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 178409 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7430 - 8092

01	899	N	839	-0-	-60	-0-	20	1	818	3	Y	1					47
							1	9									
02	784	N	619	-0-	-165	-0-	14	1	605	3	Y	-0-					47
03	868	N	643	-0-	-225	-0-	15	1	628	3	Y	-0-					47
04	843	N	843	-0-	-0-	-0-	20	1	821	3	Y	2					49
							2	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	16	1	702	3	Y	-0-					49
*06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	-0-					49

LOGAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 178422 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7111 - 7509

01	11284	X	10365	-0-	-919	-0-	265	1	10100	2	Y	-0-					-0-
02	10024	X	9283	-0-	-741	-0-	232	1	9051	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	9883	-0-	-998	-0-	261	1	9622	2	Y	-0-					-0-
04	10530	X	9611	-0-	-919	-0-	256	1	9355	2	Y	-0-					-0-
05	10633	X	9664	-0-	-969	-0-	255	1	9409	2	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9116	-0-	-904	-0-	243	1	8873	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 8 RRCID -> 178429 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6991 - 7465

01	15810	X	13550	-0-	-2260	-0-	347	1	13203	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13337	-0-	-579	-0-	333	1	13004	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14676	-0-	-390	-0-	388	1	14288	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	13687	-0-	-683	-0-	365	1	13322	2	N	-0-					-0-
05	14756	X	13650	-0-	-1106	-0-	360	1	13290	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	13324	-0-	-956	-0-	355	1	12969	2	N	-0-					-0-

YOUNG, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 178431 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6745 - 7212

01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	1512	N	31	-0-	-1481	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	1	1	72	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		211	-0-	211	211	5	1	206	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 9 RRCID -> 178551 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7483 - 8033

01	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	172	1	6557	2	N	-0-					-0-
02	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	150	1	5858	2	N	-0-					-0-
03	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	160	1	5910	2	N	-0-					-0-
04	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	150	1	5493	2	N	-0-					-0-
05	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	143	1	5299	2	N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	5036	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
01	3410	X	3223	-0-	-187	-0-	75	1	3148	3	N	-0-					-0-
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	66	1	2822	3	N	-0-					-0-
03	3286	X	3215	-0-	-71	-0-	73	1	3142	3	N	-0-					-0-
04	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	70	1	2958	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3041	-0-	-245	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	3031	-0-	-89	-0-	70	1	2961	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 2 RRCID -> 178600 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7800 - 8570

01	1271	N	1070	-0-	-201	-0-	23	1	264	2	N	1					25
							782	3	1	9							
02	1120	N	1079	-0-	-41	-0-	23	1	266	2	N	-0-					25
							790	3									
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	24	1	296	2	N	-0-					25
							874	3									
04	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					25
							806	3									
*05	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	25	1	295	2	N	-0-					25
							880	3									
06	1170	N	1130	-0-	-40	-0-	25	1	277	2	N	1					26
							827	3	1	9							

BARNETT WELL #: 3 RRCID -> 178604 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7650 - 8476

01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2047	3	36	9	N	33					121
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1879	3	22	9	N	20					141
03	2077	N	2064	-0-	-13	-0-	2063	3	1	9	N	1					142
04	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1973	3	48	9	N	44					186
05	2108	N	2051	-0-	-57	-0-	2031	3	20	9	N	18					204
06	2010	N	1993	-0-	-17	-0-	1959	3	34	9	N	31	185	1			50

GARRETT, RUFUS WELL #: 11 RRCID -> 178626 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7053 - 7459

01	7781	X	7399	-0-	-382	-0-	189	1	7210	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6462	-0-	-650	-0-	162	1	6300	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7058	-0-	-816	-0-	187	1	6871	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6859	-0-	-761	-0-	183	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6915	-0-	-866	-0-	182	1	6733	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6697	-0-	-473	-0-	178	1	6519	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178627 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7335 - 7895

01	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	69	1	1953	3	Y	28					48
							31	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	83	1	1758	3	Y	12					60
							13	9									
03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	68	1	1950	3	Y	14					74
							15	9									
04	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	66	1	1909	3	Y	18					92
							20	9									
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	68	1	1947	3	Y	19					111
							21	9									
06	1980	N	1940	-0-	-40	-0-	66	1	1860	3	Y	13					124
							14	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
01	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	67	1	2803	3	N	-0-					-0-
02	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	53	1	2255	3	N	-0-					-0-
03	2542	X	1037	-0-	-1505	-0-	23	1	1014	3	N	-0-					-0-
04	2460	X	2344	-0-	-116	-0-	53	1	2291	3	N	-0-					-0-
05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	73	1	3095	3	N	-0-					-0-
*06	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	71	1	2998	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 10 RRCID -> 178632 COMPL. DATE 07/06/2000 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7037 - 7439

01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	N	-0-	-0-	-616	-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-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 178634 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7290 - 7738

01	3007	X	2802	-0-	-205	-0-	65	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2393	-0-	-295	-0-	55	1	2338	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2827	-0-	-87	-0-	65	1	2762	3	N	-0-					-0-
04	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
05	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					-0-
06	2730	N	2456	-0-	-274	-0-	57	1	2399	3	N	-0-					-0-

KYLE, DESOLEE M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178643 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7834 - 8757

01	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	28	1	1171	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1278	-0-	-66	-0-	29	1	1249	3	N	-0-					-0-
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	31	1	1344	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	599	-0-	-827	-0-	14	1	585	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1035	-0-	-285	-0-	24	1	1010	3	N	1					1
							1	9									

GARRETT, RUFUS WELL #: 9 RRCID -> 178648 COMPL. DATE 06/29/2000 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7048 - 7442

01	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	79	1	3000	2	N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	68	1	2661	2	N	-0-					-0-
03	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	71	1	2630	2	N	-0-					-0-
04	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-					-0-
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	68	1	2522	2	N	-0-					-0-
*06	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	68	1	2490	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 10 RRCID -> 178685 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 6973 - 7394

01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	156	1	6560	3	Y	13	1	1			39
							14	9									
02	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	123	1	5256	3	Y	2					41
							2	9									
03	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	136	1	5832	3	Y	8					49
							9	9									
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	125	1	5388	3	Y	21	60	1			10
							23	9									
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	3	Y	7	2	1			15
							8	9									
06	5670	X	5646	-0-	-24	-0-	131	1	5507	3	Y	7					22
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	1922	N	1581	-0-	-341	-0-	36	1	1545	3	N	-0-			-0-
02	1596	N	1274	-0-	-322	-0-	29	1	1245	3	N	-0-			-0-
03	1705	N	1461	-0-	-244	-0-	34	1	1427	3	N	-0-			-0-
04	1530	N	1201	-0-	-329	-0-	28	1	1173	3	N	-0-			-0-
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	33	1	1396	3	N	-0-			-0-
*06	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	56	1	1571	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 7 RRCID -> 178950 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7392 - 7940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	170	1	7176	3	Y	-0-			-0-
02	6944	X	6460	-0-	-484	-0-	149	1	6311	3	Y	-0-			-0-
03	7595	X	7165	-0-	-430	-0-	163	1	7002	3	Y	-0-			-0-
04	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	158	1	6742	3	Y	-0-			-0-
05	7502	X	6976	-0-	-526	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-			-0-
06	6930	X	6695	-0-	-235	-0-	155	1	6540	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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	73	1	3043	3	N	-0-			-0-
02	2800	X	2786	-0-	-14	-0-	64	1	2722	3	N	-0-			-0-
03	3100	X	3092	-0-	-8	-0-	71	1	3021	3	N	-0-			-0-
04	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	67	1	2899	3	N	-0-			-0-
05	3100	X	3033	-0-	-67	-0-	70	1	2963	3	N	-0-			-0-
06	3000	X	2988	-0-	-12	-0-	69	1	2919	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
01	4340	X	2160	-0-	-2180	-0-	55	1	2105	2	Y	-0-			-0-
02	2772	X	1808	-0-	-964	-0-	45	1	1763	2	Y	-0-			-0-
03	2480	X	1708	-0-	-772	-0-	45	1	1663	2	Y	-0-			-0-
04	2340	X	1865	-0-	-475	-0-	50	1	1815	2	Y	-0-			-0-
05	2418	X	1869	-0-	-549	-0-	49	1	1820	2	Y	-0-			-0-
*06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	47	1	1702	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
01	7967	X	7120	-0-	-847	-0-	182	1	6938	2	Y	-0-			-0-
02	6860	X	6252	-0-	-608	-0-	156	1	6096	2	Y	-0-			-0-
03	7409	X	6722	-0-	-687	-0-	178	1	6544	2	Y	-0-			-0-
04	7050	X	6594	-0-	-456	-0-	176	1	6418	2	Y	-0-			-0-
05	7285	X	6713	-0-	-572	-0-	177	1	6536	2	Y	-0-			-0-
06	6750	X	6150	-0-	-600	-0-	164	1	5986	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
01	2573	N	343	-0-	-2230	-0-	8	1	335	3	N	-0-			-0-
02	756	N	330	-0-	-426	-0-	8	1	322	3	N	-0-			-0-
03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	14	1	612	3	N	-0-			-0-
04	587	N	587	-0-	-0-	-0-	14	1	573	3	N	-0-			-0-
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	706	3	N	-0-			-0-
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	16	1	699	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
01	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	123	1	4697	2	N	-0-			-0-
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	110	1	4274	2	N	-0-			-0-
03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	123	1	4537	2	N	-0-			-0-
04	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	121	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	121	1	4470	2	N	-0-			-0-
*06	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	112	1	4077	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4030	X	3699	-0-	-331	-0-	86	1	3613	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3099	-0-	-457	-0-	71	1	3028	3	N	-0-					-0-
03	3813	X	3358	-0-	-455	-0-	76	1	3282	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3202	-0-	-428	-0-	73	1	3129	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3277	-0-	-443	-0-	75	1	3202	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3138	-0-	-432	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 179334 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7049 - 7402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	95	1	3609	2	N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	65	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	92	1	3387	2	N	-0-					-0-
04	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	78	1	2864	2	N	-0-					-0-
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	73	1	2712	2	N	-0-					-0-
*06	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	66	1	2422	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
01	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	46	1	1158	2	N	-0-					-0-
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	48	1	1168	2	N	-0-					-0-
04	1170	N	1124	-0-	-46	-0-	45	1	1079	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	48	1	1170	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1145	-0-	-25	-0-	46	1	1099	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
01	1891	N	1854	-0-	-37	-0-	43	1	1811	3	Y	-0-					-0-
02	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	40	1	1690	3	Y	-0-					-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
05	1922	N	1852	-0-	-70	-0-	43	1	1809	3	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1792	-0-	-38	-0-	41	1	1751	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
01	1023	N	741	-0-	-282	-0-	18	1	723	3	Y	-0-					-0-
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	45	1	1950	3	Y	-0-					-0-
03	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	57	1	2424	3	Y	-0-					-0-
04	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					-0-
05	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2049	-0-	-351	-0-	47	1	2002	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
01	3131	X	114	-0-	-3017	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					3
02	2828	X	418	-0-	-2410	-0-	9	1	409	3	Y	-0-					3
03	3100	X	774	-0-	-2326	-0-	17	1	757	3	Y	-0-					3
04	1950	X	989	-0-	-961	-0-	22	1	967	3	Y	-0-					3
05	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-					3
*06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					3

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
01	8463	X	7506	-0-	-957	-0-	174	1	7332	3	Y	-0-					-0-
02	7532	X	6616	-0-	-916	-0-	152	1	6464	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7516	-0-	-730	-0-	171	1	7345	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7395	-0-	-495	-0-	168	1	7227	3	Y	-0-					-0-
05	7502	X	7475	-0-	-27	-0-	172	1	7303	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	7075	-0-	-185	-0-	164	1	6911	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, 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
01	5314	X	5314	-0-	-0-	-0-	123	1	5191	3	N	-0-					-0-
02	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	107	1	4557	3	N	-0-					-0-
03	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	116	1	4945	3	N	-0-					-0-
04	4680	X	4667	-0-	-13	-0-	107	1	4560	3	N	-0-					-0-
05	4836	X	4719	-0-	-117	-0-	108	1	4611	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	4673	-0-	-7	-0-	108	1	4565	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 3 RRCID -> 179486 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7525 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3545	-0-	-299	-0-	82	1	3463	3	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3144	-0-	-272	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3499	-0-	-221	-0-	80	1	3419	3	Y	-0-					-0-
04	3540	X	3315	-0-	-225	-0-	75	1	3240	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	81	1	3409	3	Y	-0-					-0-
*06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	79	1	3323	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
01	7037	X	4435	-0-	-2602	-0-	103	1	4332	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	4075	-0-	-2281	-0-	94	1	3981	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	4402	-0-	-2635	-0-	101	1	4301	3	N	-0-					-0-
04	5310	X	3970	-0-	-1340	-0-	91	1	3879	3	N	-0-					-0-
05	4774	X	3863	-0-	-911	-0-	89	1	3774	3	N	-0-					-0-
06	4380	X	3634	-0-	-746	-0-	84	1	3550	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
01	T. A.		7355	-0-	7355	14125	171	1	7184	3	N	-0-					-0-
02	20078	X	5953	-0-	-14125	-0-	137	1	5816	3	N	-0-					-0-
03	6700	X	6700	-0-	-0-	-0-	153	1	6547	3	N	-0-					-0-
04	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	157	1	6709	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6686	-0-	-382	-0-	154	1	6532	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6731	-0-	-109	-0-	156	1	6575	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
01	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	129	1	5437	3	N	-0-					-0-
02	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	117	1	5016	3	N	-0-					-0-
03	6119	X	6119	-0-	-0-	-0-	140	1	5979	3	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
05	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	123	1	5229	3	N	-0-					-0-
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	122	1	5110	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
01	3286	X	3267	-0-	-19	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2582	-0-	-386	-0-	59	1	2523	3	Y	-0-					-0-
03	3286	X	37	-0-	-3249	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					-0-
04	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-					-0-
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	92	1	3904	3	Y	-0-					-0-
*06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	86	1	3609	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
01	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	208	1	8731	3	Y	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	188	1	8027	3	Y	-0-					-0-
03	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	209	1	8955	3	Y	-0-					-0-
04	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	196	1	8401	3	Y	-0-					-0-
05	8742	X	8687	-0-	-55	-0-	199	1	8488	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8349	-0-	-261	-0-	194	1	8155	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP "A" WELL #: 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
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	188	1	7894	3	N	-0-					-0-
02	7116	X	7116	-0-	-0-	-0-	164	1	6952	3	N	-0-					-0-
03	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	179	1	7670	3	N	-0-					-0-
04	7576	X	7576	-0-	-0-	-0-	173	1	7403	3	N	-0-					-0-
05	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	177	1	7547	3	N	-0-					-0-
*06	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	176	1	7384	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 179612 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7448 - 7883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2426	-0-	-116	-0-	56	1	2370	3	N	-0-					-0-
02	2268	N	2071	-0-	-197	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	54	1	2321	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2248	-0-	-92	-0-	51	1	2197	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2115	-0-	-195	-0-	49	1	2066	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
01	5363	X	5030	-0-	-333	-0-	117	1	4913	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4547	-0-	-297	-0-	105	1	4442	3	Y	-0-					-0-
03	5239	X	5048	-0-	-191	-0-	116	1	4932	3	Y	-0-					-0-
04	5070	X	4703	-0-	-367	-0-	108	1	4595	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4617	-0-	-498	-0-	106	1	4511	3	Y	-0-					-0-
*06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	166	1	4641	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
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	26	1	1072	3	N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	994	-0-	-60	-0-	23	1	971	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	866	-0-	-184	-0-	20	1	846	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	912	-0-	-204	-0-	21	1	891	3	N	-0-					-0-
06	960	N	616	-0-	-344	-0-	14	1	602	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
01	2294	N	2266	-0-	-28	-0-	53	1	2213	3	N	-0-					-0-
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	N	-0-					-0-
03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2216	3	N	-0-					-0-
04	2190	N	2035	-0-	-155	-0-	46	1	1989	3	N	-0-					-0-
05	2449	N	2031	-0-	-418	-0-	47	1	1984	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	1868	-0-	-322	-0-	44	1	1824	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
01	10839	X	10839	-0-	-0-	-0-	250	1	10520	3	Y	63	63	1			5
							69	9									
02	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	222	1	9443	3	Y	-0-					5
03	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	230	1	9906	3	Y	63	56	1			12
							69	9									
04	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	216	1	9252	3	Y	52	59	1			5
							57	9									
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	218	1	9283	3	Y	20	1	1			24
							22	9									
06	9540	X	8940	-0-	-600	-0-	206	1	8698	3	Y	33					57
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	96	1	4035	3	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	83	1	3526	3	N	-0-					-0-
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	93	1	3982	3	N	-0-					-0-
04	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	86	1	3672	3	N	-0-					-0-
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	90	1	3834	3	N	-0-					-0-
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	94	1	3968	3	N	-0-					-0-

SANDFORD, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 179743 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7237 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	6115	-0-	-1046	-0-	157	1	5958	2	Y	-0-					-0-
02	6356	X	5359	-0-	-997	-0-	134	1	5225	2	Y	-0-					-0-
03	6696	X	5755	-0-	-941	-0-	152	1	5603	2	Y	-0-					-0-
04	6300	X	5497	-0-	-803	-0-	146	1	5351	2	Y	-0-					-0-
05	6293	X	5446	-0-	-847	-0-	143	1	5303	2	Y	-0-					-0-
06	5340	X	5057	-0-	-283	-0-	135	1	4922	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
01	6169	X	5840	-0-	-329	-0-	224	1	5616	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	5212	-0-	-108	-0-	195	1	5017	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5720	-0-	-232	-0-	227	1	5493	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5409	-0-	-351	-0-	216	1	5193	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5684	-0-	-268	-0-	225	1	5459	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5433	-0-	-207	-0-	217	1	5216	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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	3	N	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	6	1	271	3	N	-0-					5
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	282	3	N	-0-					5
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	12	1	492	3	N	-0-					5
*06	563	N	563	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	N	1					6
							1	9									

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
01	248	N	129	-0-	-119	-0-	127	3	2	9	Y	2					44
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	163	3	1	9	Y	1					45
03	167	N	167	-0-	-0-	-0-	163	3	4	9	Y	4					49
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					49
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	643	3	1	9	Y	1					50
*06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	879	3	11	9	Y	10					60

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
01	2418	N	2146	-0-	-272	-0-	84	1	2062	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	1404	-0-	-780	-0-	55	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	10	-0-	-2129	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	62	-0-	-2008	-0-	2	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	96	-0-	-1454	-0-	3	1	93	2	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	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 #: 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
01	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	73	1	2762	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2884	-0-	84	84	72	1	2812	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3232	-0-	132	216	85	1	3147	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	2866	-0-	-134	82	76	1	2790	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	2616	-0-	-484	-0-	69	1	2547	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2545	-0-	-455	-0-	68	1	2477	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
01	7006	X	6339	-0-	-667	-0-	162	1	6177	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	5923	-0-	-293	-0-	148	1	5775	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6444	-0-	-283	-0-	170	1	6274	2	N	-0-					-0-
04	6390	X	6048	-0-	-342	-0-	161	1	5887	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6295	-0-	-277	-0-	166	1	6129	2	N	-0-					-0-
*06	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	172	1	6276	2	N	-0-					-0-

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
01	10633	X	9876	-0-	-757	-0-	253	1	9623	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8951	-0-	-457	-0-	224	1	8727	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9687	-0-	-667	-0-	256	1	9431	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9331	-0-	-689	-0-	249	1	9082	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	9564	-0-	-542	-0-	252	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9114	-0-	-486	-0-	243	1	8871	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 180425 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					2
02	56	N	-0-	-0-	-56	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

LOGAN, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 180427 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7098 - 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
01	12090	X	11069	-0-	-1021	-0-	425	1	10644	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9903	-0-	-709	-0-	371	1	9532	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10836	-0-	-665	-0-	429	1	10407	2	N	-0-					-0-
04	11070	X	10495	-0-	-575	-0-	419	1	10076	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10666	-0-	-618	-0-	421	1	10245	2	N	-0-					-0-
06	10710	X	10242	-0-	-468	-0-	409	1	9833	2	N	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 1 RRCID -> 180429 COMPL. DATE 08/02/2000 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7698 - 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
01	7719	X	6860	-0-	-859	-0-	159	1	6701	3	N	-0-					-0-
02	6804	X	6224	-0-	-580	-0-	143	1	6081	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6597	-0-	-502	-0-	150	1	6447	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6721	-0-	-89	-0-	153	1	6568	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6782	-0-	-162	-0-	155	1	6627	3	N	-0-					-0-
06	6660	X	6587	-0-	-73	-0-	153	1	6434	3	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180430 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7125 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5735	X	5222	-0-	-513	-0-	200	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4712	-0-	-440	-0-	177	1	4535	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5307	-0-	-335	-0-	210	1	5097	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	4909	-0-	-551	-0-	196	1	4713	2	N	-0-					-0-
05	5580	X	4642	-0-	-938	-0-	183	1	4459	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4910	-0-	-220	-0-	196	1	4714	2	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 #: 2 RRCID -> 180589 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 6872 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	422	1	6179	2	N	-0-					-0-
02	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	337	1	5508	2	N	-0-					-0-
03	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	355	1	6013	2	N	-0-					-0-
04	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	320	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	371	1	5687	2	N	-0-					-0-
*06	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	320	1	5298	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 180602 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7641 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1383	-0-	-229	-0-	40	1	1343	2	N	-0-					-0-
02	1400	N	1214	-0-	-186	-0-	33	1	1181	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	31	1	1201	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1168	-0-	-182	-0-	24	1	1144	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1131	-0-	-202	-0-	23	1	1108	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1025	-0-	-175	-0-	21	1	1004	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180603 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7441 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	161	1	6734	3	N	-0-					-0-
02	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	138	1	5869	3	N	-0-					-0-
03	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	131	1	5614	3	N	-0-					-0-
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	148	1	6338	3	N	-0-					-0-
05	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	152	1	6471	3	N	-0-					-0-
*06	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	154	1	6482	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
01	5363	X	5322	-0-	-41	-0-	204	1	5118	2	N	-0-					-0-
02	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	184	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5222	-0-	-141	-0-	207	1	5015	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4988	-0-	-202	-0-	199	1	4789	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	5143	-0-	-220	-0-	203	1	4940	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	4491	-0-	-699	-0-	120	1	4371	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
01	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	131	1	2865	2	N	-0-					-0-
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	111	1	2589	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	75	1	2889	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2761	-0-	-29	-0-	57	1	2704	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2849	-0-	-34	-0-	58	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2723	-0-	-67	-0-	57	1	2666	2	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
01	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	61	1	2584	3	N	-0-					47
02	2688	X	1697	-0-	-991	-0-	38	1	1656	3	N	3					50
							3	9									
03	2976	X	2405	-0-	-571	-0-	54	1	2351	3	N	-0-					50
04	2880	X	1465	-0-	-1415	-0-	34	1	1431	3	N	-0-					50
05	2976	X	1016	-0-	-1960	-0-	23	1	993	3	N	-0-					50
06	2550	X	844	-0-	-1706	-0-	20	1	818	3	N	5					55
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180620 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7690 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2097	3	33	9	N	30					141
02	1960	N	1860	-0-	-100	-0-	1843	3	17	9	N	15					156
03	2108	N	2020	-0-	-88	-0-	2020	3			N	-0-					156
04	2070	N	1894	-0-	-176	-0-	1875	3	19	9	N	17	148	1			25
05	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	1923	3	22	9	N	20					45
06	1950	N	1768	-0-	-182	-0-	1753	3	15	9	N	14					59

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
01	3100	X	857	-0-	-2243	-0-	55	1	802	2	N	-0-					-0-
02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	243	1	3975	2	N	-0-					-0-
03	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	289	1	4886	2	N	-0-					-0-
04	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	253	1	4053	2	N	-0-					-0-
05	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	284	1	4344	2	N	-0-					-0-
*06	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	194	1	3209	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
01	1023	N	97	-0-	-926	-0-	2	1	95	2	N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
03	434	N	2	-0-	-432	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	90	N	17	-0-	-73	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180912 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6784 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	348	1	5107	2	N	-0-					-0-
02	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	278	1	4559	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	243	1	4114	2	N	-0-					-0-
04	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	280	1	4482	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	291	1	4452	2	N	-0-					-0-
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	263	1	4353	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 1 RRCID -> 180913 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7887 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6696	X	5969	-0-	-727	-0-	233	1	5736	2	Y	-0-					-0-
02	5992	X	5354	-0-	-638	-0-	209	1	5145	2	Y	-0-					-0-
03	6634	X	5794	-0-	-840	-0-	222	1	5572	2	Y	-0-					-0-
04	6090	X	5564	-0-	-526	-0-	178	1	5386	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5768	-0-	-370	-0-	192	1	5576	2	Y	-0-					-0-
*06	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	243	1	6275	2	Y	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 1U RRCID -> 180976 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7094 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	225	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	193	1	4960	2	N	-0-					-0-
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	219	1	5318	2	N	-0-					-0-
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	211	1	5068	2	N	-0-					-0-
05	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	208	1	5068	2	N	-0-					-0-
*06	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	200	1	4797	2	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 180977 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7637 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2281	-0-	-509	-0-	53	1	2228	3	N	-0-					3
02	2520	N	1865	-0-	-655	-0-	43	1	1822	3	N	-0-					3
03	2666	N	2049	-0-	-617	-0-	46	1	2003	3	N	-0-					3
04	2220	N	1812	-0-	-408	-0-	42	1	1770	3	N	-0-					3
05	2077	N	1650	-0-	-427	-0-	38	1	1612	3	N	-0-					3
06	1980	N	1628	-0-	-352	-0-	38	1	1590	3	N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 181057 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7143 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6820	X	6363	-0-	-457	-0-	244	1	6119	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5652	-0-	-424	-0-	212	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6170	-0-	-402	-0-	245	1	5925	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5917	-0-	-443	-0-	236	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	5943	-0-	-536	-0-	235	1	5708	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5654	-0-	-496	-0-	226	1	5428	2	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 6 RRCID -> 181158 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7322 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	35	1	1464	3	Y	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	31	1	1353	3	Y	7					7
							8	9									
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	29	1	1224	3	Y	1					8
							1	9									
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-					8
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	4					12
							4	9									
*06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1372	3	Y	-0-					12

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181205 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7268 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	979	-0-	-44	-0-	25	1	954	2	N	-0-					-0-
02	924	N	877	-0-	-47	-0-	22	1	855	2	N	-0-					-0-
03	949	N	949	-0-	-0-	-0-	25	1	924	2	N	-0-					-0-
04	960	N	923	-0-	-37	-0-	25	1	898	2	N	-0-					-0-
05	961	N	839	-0-	-122	-0-	22	1	817	2	N	-0-					-0-
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	19	1	696	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 1 RRCID -> 181206 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7280 - 7748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	41	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	37	1	1431	2	N	-0-					-0-
03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	46	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	48	1	1736	2	N	-0-					-0-
05	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	43	1	1605	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1444	-0-	-236	-0-	38	1	1406	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "H" WELL #: 2 RRCID -> 181207 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7361 - 7889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	2600	-0-	-1461	-0-	60	1	2540	3	Y	-0-					3
02	3612	X	3386	-0-	-226	-0-	78	1	3302	3	Y	5					8
							6	9									
03	3999	X	3868	-0-	-131	-0-	88	1	3758	3	Y	20					28
							22	9									
04	3780	X	3755	-0-	-25	-0-	86	1	3667	3	Y	2					30
							2	9									
*05	3844	X	3818	-0-	-26	-0-	87	1	3723	3	Y	7	32	1			5
							8	9									
06	3750	X	3699	-0-	-51	-0-	85	1	3608	3	Y	5	5	1			5
							6	9									

CHISM, ROYCE WELL #: 5 RRCID -> 181208 COMPL. DATE 11/20/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7010 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	301	-0-	-40	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	301	N	301	-0-	-0-	-0-	7	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	208	-0-	-102	-0-	5	1	203	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	159	-0-	-141	-0-	4	1	155	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	202	-0-	-139	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
*06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 181209 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7070 - 7466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	N	2545	-0-	-369	-0-	65	1	2480	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2159	-0-	-361	-0-	54	1	2105	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2296	-0-	-401	-0-	61	1	2235	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	2107	-0-	-353	-0-	56	1	2051	2	N	-0-					-0-
05	2387	N	2089	-0-	-298	-0-	55	1	2034	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1978	-0-	-242	-0-	53	1	1925	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 181210 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7343 - 7769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4203	-0-	-757	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					-0-
02	4480	X	3803	-0-	-677	-0-	87	1	3716	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4205	-0-	-693	-0-	96	1	4109	3	N	-0-					-0-
04	4530	X	3672	-0-	-858	-0-	84	1	3588	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	3748	-0-	-809	-0-	86	1	3662	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3852	-0-	-228	-0-	90	1	3762	3	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 2 RRCID -> 181218 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7164 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	86	1	3264	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	74	1	2894	2	N	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	88	1	3230	2	N	-0-					-0-
04	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	89	1	3255	2	N	-0-					-0-
05	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	83	1	3077	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2712	-0-	-138	-0-	72	1	2640	2	N	-0-					-0-

PETERSON, RUBY "A" WELL #: 2 RRCID -> 181222 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7393 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					-0-
02	2268	X	1670	-0-	-598	-0-	38	1	1632	3	N	-0-					-0-
03	2511	X	2374	-0-	-137	-0-	54	1	2320	3	N	-0-					-0-
04	2430	X	2142	-0-	-288	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					-0-
05	2511	X	1518	-0-	-993	-0-	35	1	1483	3	N	-0-					-0-
06	2310	X	2254	-0-	-56	-0-	53	1	2201	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 1 RRCID -> 181225 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7416 - 7975

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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 2 RRCID -> 181227 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7301 - 7731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	171	1	7196	3	N	-0-					-0-
02	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	148	1	6265	3	N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	157	1	6737	3	N	-0-					-0-
04	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	150	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	151	1	6409	3	N	-0-					-0-
*06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	152	1	6395	3	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 4 RRCID -> 181228 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7099 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	5977	-0-	-347	-0-	153	1	5824	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5399	-0-	-313	-0-	135	1	5264	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5793	-0-	-438	-0-	153	1	5640	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5853	-0-	-177	-0-	156	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	152	1	5633	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	150	1	5468	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEIL, LYNNE WELL #: 1 RRCID -> 181232 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7187 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	48	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	45	1	1752	2	N	-0-					-0-
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	45	1	1653	2	N	-0-					-0-
04	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	48	1	1770	2	N	-0-					-0-
05	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	43	1	1578	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 2 RRCID -> 181235 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7095 - 7449

01	7626	X	7088	-0-	-538	-0-	181	1	6907	2	Y	-0-					-0-
02	6748	X	6257	-0-	-491	-0-	156	1	6101	2	Y	-0-					-0-
03	7223	X	6814	-0-	-409	-0-	180	1	6634	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6662	-0-	-328	-0-	177	1	6485	2	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6636	-0-	-463	-0-	175	1	6461	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6356	-0-	-274	-0-	169	1	6187	2	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, W. M. WELL #: 9 RRCID -> 181237 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7008 - 7459

01	2077	N	2032	-0-	-45	-0-	47	1	1984	3	N	1					124
							1	9									
02	1876	N	1787	-0-	-89	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					124
03	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	47	1	2015	3	N	-0-					124
04	1980	N	1742	-0-	-238	-0-	39	1	1703	3	N	-0-					124
05	1984	N	1272	-0-	-712	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					124
06	2010	N	1448	-0-	-562	-0-	33	1	1415	3	N	-0-					124

WCCO 4-MILLER B-2 WELL #: 11 RRCID -> 181239 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7014 - 7446

01	1829	N	1681	-0-	-148	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					109
02	1652	N	1592	-0-	-60	-0-	36	1	1556	3	N	-0-					109
03	1798	N	1793	-0-	-5	-0-	41	1	1752	3	N	-0-					109
04	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1633	3	N	-0-					109
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	39	1	1657	3	N	5					114
							6	9									
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1688	3	N	1					115
							1	9									

MINNERLY-PETERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 181270 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7446 - 7968

01	3658	X	3455	-0-	-203	-0-	80	1	3375	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	3112	-0-	-136	-0-	72	1	3040	3	N	-0-					-0-
03	3596	X	3437	-0-	-159	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3243	-0-	-237	-0-	74	1	3169	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	3370	-0-	-71	-0-	77	1	3293	3	N	-0-					-0-
06	3330	X	3226	-0-	-104	-0-	75	1	3151	3	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 1 RRCID -> 181271 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7174 - 7567

01	11718	X	6360	-0-	-5358	-0-	163	1	6197	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	-0-	-0-	-10584	-0-					N	-0-					-0-
03	11470	X	-0-	-0-	-11470	-0-					N	-0-					-0-
04	10590	X	-0-	-0-	-10590	-0-					N	-0-					-0-
05	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
06	6150	X	5955	-0-	-195	-0-	159	1	5796	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	179	1	4481	2	N	-0-					-0-
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	153	1	3928	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	4163	-0-	-177	-0-	165	1	3998	2	N	-0-					-0-
04	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	181	1	4355	2	N	-0-					-0-
05	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	175	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	4007	-0-	-193	-0-	160	1	3847	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
01	2201	N	2183	-0-	-18	-0-	84	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1975	-0-	-13	-0-	74	1	1901	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	2159	-0-	-42	-0-	86	1	2073	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2092	-0-	-8	-0-	84	1	2008	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	83	1	2013	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1948	-0-	-152	-0-	78	1	1870	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
01	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	84	1	3569	3	N	-0-					40
02	3276	X	3152	-0-	-124	-0-	72	1	3080	3	N	-0-					40
03	3627	X	3561	-0-	-66	-0-	81	1	3480	3	N	-0-					40
04	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	77	1	3269	3	N	-0-					40
05	3627	X	3392	-0-	-235	-0-	78	1	3314	3	N	-0-					40
*06	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	84	1	3559	3	N	-0-					40

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
01	1953	N	1931	-0-	-22	-0-	45	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1546	-0-	-302	-0-	36	1	1510	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	42	1	1783	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	39	1	1624	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
01	8184	X	7857	-0-	-327	-0-	182	1	7675	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6539	-0-	-853	-0-	150	1	6389	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7683	-0-	-501	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6842	-0-	-1078	-0-	156	1	6686	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	6856	-0-	-1328	-0-	158	1	6698	3	Y	-0-					-0-
06	7350	X	7285	-0-	-65	-0-	169	1	7116	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
01	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	192	1	4808	2	N	-0-					-0-
02	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	172	1	4408	2	N	-0-					-0-
03	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	216	1	5246	2	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	211	1	5073	2	N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	191	1	4655	2	N	-0-					-0-
*06	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	126	1	4594	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
01	3100	N	6222	-0-	3122	9338	144	1	6078	3	N	-0-					-0-
02	14608	X	5270	-0-	-9338	-0-	121	1	5149	3	N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	134	1	5751	3	N	-0-					-0-
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	124	1	5318	3	N	-0-					-0-
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	125	1	5340	3	N	-0-					-0-
*06	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	130	1	5446	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WHITESELL, 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
01	7471	X	6717	-0-	-754	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	5567	-0-	-1181	-0-	128	1	5439	3	N	-0-					-0-
03	7316	X	5420	-0-	-1896	-0-	124	1	5296	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	2850	-0-	-4020	-0-	65	1	2785	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	1803	-0-	-5172	-0-	41	1	1762	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	4438	-0-	-2072	-0-	103	1	4335	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
01	4805	X	3599	-0-	-1206	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					33
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	70	1	2971	3	N	-0-					33
03	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	81	1	3454	3	N	-0-					33
04	3720	X	3255	-0-	-465	-0-	74	1	3180	3	N	1					34
							1	9									
05	3782	X	3256	-0-	-526	-0-	75	1	3178	3	N	3					37
							3	9									
06	3480	X	3449	-0-	-31	-0-	80	1	3368	3	N	1					38
							1	9									

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
01	1426	N	1334	-0-	-92	-0-	31	1	1303	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1171	-0-	-201	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	31	1	1328	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1137	-0-	-153	-0-	26	1	1111	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	28	1	1162	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	29	1	1231	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 11 RRCID -> 182023 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7150 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	6309	-0-	-449	-0-	147	1	6162	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5783	-0-	-321	-0-	133	1	5650	3	Y	-0-					-0-
03	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	149	1	6407	3	Y	-0-					-0-
04	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	145	1	6201	3	Y	-0-					-0-
05	6417	X	6008	-0-	-409	-0-	138	1	5870	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	5609	-0-	-481	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 12 RRCID -> 182024 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7137 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	5448	-0-	-783	-0-	127	1	5321	3	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5202	-0-	-370	-0-	120	1	5082	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5843	-0-	-109	-0-	133	1	5710	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	5420	-0-	-220	-0-	123	1	5297	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	5452	-0-	-314	-0-	125	1	5327	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5548	-0-	-92	-0-	129	1	5419	3	Y	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 3 RRCID -> 182142 COMPL. DATE 03/12/2001 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7669 - 8289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 2 RRCID -> 182143 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7322 - 7797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	179	1	6794	2	N	-0-					-0-
02	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	154	1	6008	2	N	-0-					-0-
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	174	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6425	X	6425	-0-	-0-	-0-	171	1	6254	2	N	-0-					-0-
05	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	170	1	6273	2	N	-0-					-0-
*06	5980	X	5980	-0-	-0-	-0-	159	1	5821	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 2 RRCID -> 182144 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7443 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1915	-0-	-131	-0-	45	1	1870	3	N	-0-					-0-
02	1792	N	1636	-0-	-156	-0-	37	1	1599	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	1766	-0-	-187	-0-	40	1	1726	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1657	-0-	-203	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1473	-0-	-325	-0-	33	1	1440	3	N	-0-					-0-
06	1710	N	1472	-0-	-238	-0-	34	1	1438	3	N	-0-					-0-

TALLY, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 182145 COMPL. DATE 12/15/2000 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7133 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	7238	-0-	-450	-0-	185	1	7053	2	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6493	-0-	-283	-0-	162	1	6331	2	Y	-0-					-0-
03	7440	X	7114	-0-	-326	-0-	282	1	6832	2	Y	-0-					-0-
04	7200	X	6900	-0-	-300	-0-	276	1	6624	2	Y	-0-					-0-
05	7347	X	7012	-0-	-335	-0-	277	1	6735	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6774	-0-	-216	-0-	271	1	6503	2	Y	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 1 RRCID -> 182146 COMPL. DATE 10/09/2000 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7256 - 7739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1296	-0-	-99	-0-	33	1	1263	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	28	1	1090	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	30	1	1123	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1180	-0-	-80	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	30	1	1104	2	N	-0-					-0-
*06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	32	1	1184	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 4 RRCID -> 182161 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7618 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3263	-0-	-85	-0-	127	1	3136	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2538	-0-	-486	-0-	99	1	2439	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3042	-0-	-306	-0-	117	1	2925	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2782	-0-	-368	-0-	89	1	2693	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2672	-0-	-583	-0-	89	1	2583	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2672	-0-	-478	-0-	122	1	2550	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
01	4123	X	4046	-0-	-77	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3480	-0-	-160	-0-	80	1	3400	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3938	-0-	-30	-0-	90	1	3848	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3825	-0-	-105	-0-	87	1	3738	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	3281	-0-	-780	-0-	75	1	3206	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3791	-0-	-19	-0-	87	1	3704	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
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	47	1	1787	2	N	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	39	1	1517	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1652	-0-	-53	-0-	44	1	1608	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1619	-0-	-151	-0-	43	1	1576	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1695	-0-	-41	-0-	45	1	1650	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1381	-0-	-209	-0-	37	1	1344	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 #: 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
01	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	71	1	2696	2	N	-0-					-0-
02	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	60	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	70	1	2595	2	N	-0-					-0-
04	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	65	1	2366	2	N	-0-					-0-
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	67	1	2484	2	N	-0-					-0-
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	65	1	2379	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
01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	162	1	4051	2	Y	-0-					-0-
02	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	144	1	3688	2	Y	-0-					-0-
03	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	169	1	4096	2	Y	-0-					-0-
04	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	192	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	211	1	5126	2	Y	-0-					-0-
*06	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	211	1	5065	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
01	4681	X	4439	-0-	-242	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					2
02	4228	X	3779	-0-	-449	-0-	87	1	3692	3	Y	-0-					2
03	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	98	1	4238	3	Y	-0-					2
04	4380	X	4118	-0-	-262	-0-	94	1	4024	3	Y	-0-					2
05	4495	X	4178	-0-	-317	-0-	96	1	4082	3	Y	-0-					2
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	97	1	4067	3	Y	13					15
							14	9									

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
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1753	-0-	-67	-0-	41	1	1712	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	52	1	2219	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	51	1	2168	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
05	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	54	1	2308	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 182297 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7495 - 7989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	32	1	1224	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1127	-0-	-21	-0-	28	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	33	1	1224	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	33	1	1199	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1182	-0-	-58	-0-	31	1	1151	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	1153	-0-	-77	-0-	31	1	1122	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 182299 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7476 - 7957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	77	1	2913	2	N	-0-					-0-
02	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	61	1	2395	2	N	-0-					-0-
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	69	1	2524	2	N	-0-					-0-
04	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	73	1	2683	2	N	-0-					-0-
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	76	1	2815	2	N	-0-					-0-
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	74	1	2688	2	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 #: 2 RRCID -> 182300 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7611 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	6365	-0-	-238	-0-	148	1	6217	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5711	-0-	-253	-0-	131	1	5580	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	6266	-0-	-337	-0-	143	1	6123	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	5990	-0-	-340	-0-	137	1	5853	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	6046	-0-	-309	-0-	139	1	5907	3	Y	-0-					-0-
06	6030	X	5903	-0-	-127	-0-	137	1	5766	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 182302 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7107 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4888	-0-	-165	-0-	188	1	4700	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4397	-0-	-111	-0-	165	1	4232	2	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4850	-0-	-79	-0-	192	1	4658	2	Y	-0-					-0-
04	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	191	1	4593	2	Y	-0-					-0-
05	4898	X	4846	-0-	-52	-0-	191	1	4655	2	Y	-0-					-0-
*06	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 4 RRCID -> 182304 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7215 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	5135	-0-	-104	-0-	131	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4628	-0-	-76	-0-	116	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4691	-0-	-455	-0-	124	1	4567	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4668	-0-	-312	-0-	124	1	4544	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4811	-0-	-335	-0-	127	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	124	1	4530	2	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 2 RRCID -> 182305 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 7664 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7559	-0-	-315	-0-	176	1	7383	3	N	-0-					-0-
02	7112	X	6925	-0-	-187	-0-	159	1	6766	3	N	-0-					-0-
03	7874	X	7553	-0-	-321	-0-	172	1	7381	3	N	-0-					-0-
04	7620	X	6955	-0-	-665	-0-	159	1	6796	3	N	-0-					-0-
05	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	190	1	8050	3	N	-0-					-0-
*06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	178	1	7494	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 2 RRCID -> 182306 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6998 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	N	2341	-0-	-107	-0-	54	1	2287	3	N	-0-					-0-
02	2324	X	1953	-0-	-371	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2149	-0-	-424	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	1934	-0-	-556	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2573	X	2095	-0-	-478	-0-	48	1	2047	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1919	-0-	-361	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-

MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 2 RRCID -> 182360 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7018 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3646	-0-	-849	-0-	84 9	1 9	3553	3	N	8	117	1			13
02	4060	X	3318	-0-	-742	-0-	76	1	3242	3	N	-0-					13
03	4495	X	3301	-0-	-1194	-0-	75	1	3226	3	N	-0-					13
04	3930	X	3034	-0-	-896	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					13
05	3751	X	2954	-0-	-797	-0-	68	1	2886	3	N	-0-					13
06	3570	X	2847	-0-	-723	-0-	66	1	2781	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9424	X	9408	-0-	-16	-0-	241	1	9167	2	N	-0-					-0-
02	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	211	1	8226	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9162	-0-	-231	-0-	363	1	8799	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	8815	-0-	-275	-0-	352	1	8463	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8858	-0-	-535	-0-	350	1	8508	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8494	-0-	-596	-0-	339	1	8155	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
01	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	57	1	1414	2	N	-0-					2
02	1456	N	1312	-0-	-144	-0-	51	1	1261	2	N	-0-					2
03	1488	N	1414	-0-	-74	-0-	54	1	1360	2	N	-0-					2
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	42	1	1278	2	N	-0-					2
05	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	46	1	1350	2	N	-0-					2
*06	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	64	1	1333	2	N	-0-					2

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
01	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	50	1	2101	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1881	-0-	-163	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	2158	-0-	-43	-0-	50	1	2108	3	N	-0-					-0-
04	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	48	1	2026	3	N	-0-					-0-
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	48	1	2078	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	47	1	1979	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1566	3	Y	21					132
							23	9									
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	6					138
*03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1448	3	Y	9					147
							10	9									
*04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	-0-					147
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	30	1	1266	3	Y	-0-	112	1			35
06	1410	N	1279	-0-	-131	-0-	30	1	1249	3	Y	-0-					35

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
01	8866	X	5827	-0-	-3039	-0-	135	1	5692	3	Y	-0-					-0-
02	7980	X	7841	-0-	-139	-0-	180	1	7661	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8615	-0-	-189	-0-	197	1	8418	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8216	-0-	-304	-0-	187	1	8029	3	Y	-0-					-0-
05	8680	X	8341	-0-	-339	-0-	191	1	8150	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	8040	-0-	-240	-0-	186	1	7854	3	Y	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 5 RRCID -> 182696 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7100 - 7499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	48	1	1826	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	39	1	1516	2	N	-0-					-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	47	1	1732	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1757	-0-	-43	-0-	47	1	1710	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	1697	-0-	-39	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1500	-0-	-210	-0-	40	1	1460	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 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
01	6417	X	6150	-0-	-267	-0-	236	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5542	-0-	-170	-0-	208	1	5334	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6076	-0-	-217	-0-	241	1	5835	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5896	-0-	-194	-0-	235	1	5661	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6003	-0-	-259	-0-	237	1	5766	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5799	-0-	-141	-0-	232	1	5567	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
01	0	W	1843	-0-	1843	5751	42	1	1801	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	1811	-0-	1811	7562	42	1	1769	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	2003	-0-	2003	9565	45	1	1952	3	Y	5					5
							6	9									
04	0	W	1916	-0-	1916	11481	43	1	1865	3	Y	7					12
							8	9									
05	0	W	1948	-0-	1948	13429	45	1	1903	3	Y	-0-					12
06	0	W	1934	-0-	1934	15363	45	1	1889	3	Y	-0-					12

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
01	5425	X	5172	-0-	-253	-0-	132	1	5040	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4652	-0-	-164	-0-	116	1	4536	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	5034	-0-	-267	-0-	133	1	4901	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4874	-0-	-166	-0-	130	1	4744	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4973	-0-	-204	-0-	131	1	4842	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4764	-0-	-246	-0-	127	1	4637	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
01	T. A.		249	-0-	249	1191	6	1	243	3	Y	-0-					42
02	1348	X	157	-0-	-1191	-0-	4	1	153	3	Y	-0-					42
03	166	X	166	-0-	-0-	-0-	4	1	162	3	Y	-0-					42
04	634	X	634	-0-	-0-	-0-	453	1	181	3	Y	-0-	39	1			3
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	2	1	100	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					3

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
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					13
02	1596	N	1562	-0-	-34	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					13
03	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	40	1	1723	3	Y	-0-					13
04	1710	N	1575	-0-	-135	-0-	36	1	1539	3	Y	-0-					13
05	1736	N	1552	-0-	-184	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					13
06	1710	N	1445	-0-	-265	-0-	33	1	1412	3	Y	-0-					13

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
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	13	1	549	3	Y	-0-					15
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	12	1	518	3	Y	-0-					15
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	14	1	598	3	Y	-0-					15
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					15
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	Y	-0-					15
*06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	21	1	573	3	Y	-0-					15

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
01	6634	X	6068	-0-	-566	-0-	141	1	5927	3	Y	-0-					-0-
02	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	175	1	7447	3	Y	-0-					-0-
03	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	191	1	8203	3	Y	-0-					-0-
04	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	181	1	7730	3	Y	-0-					-0-
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	184	1	7853	3	Y	-0-					-0-
06	8010	X	7676	-0-	-334	-0-	178	1	7498	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
01	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	233	1	7793	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	196	1	6968	2	N	-0-					-0-
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	198	1	7585	2	N	-0-					-0-
04	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	154	1	7254	2	N	-0-					-0-
05	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	153	1	7388	2	N	-0-					-0-
*06	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	150	1	7019	2	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
01	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	154	1	5858	2	N	-0-					-0-
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	133	1	5191	2	N	-0-					-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	151	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	201	1	4840	2	N	-0-					-0-
05	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	236	1	5735	2	N	-0-					-0-
*06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	215	1	5160	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
01	1240	N	1199	-0-	-41	-0-	25	1	295	2	Y	-0-					-0-
							879	3									
02	1092	N	980	-0-	-112	-0-	21	1	241	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
03	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	23	1	286	2	Y	-0-					-0-
							847	3									
04	1170	N	1114	-0-	-56	-0-	22	1	275	2	Y	-0-					-0-
							817	3									
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
							837	3									
*06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	25	1	273	2	Y	-0-					-0-
							816	3									

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
01	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	180	1	6860	2	N	-0-					-0-
02	6343	X	6343	-0-	-0-	-0-	159	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	182	1	6712	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	179	1	6538	2	N	-0-					-0-
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	185	1	6826	2	N	-0-					-0-
*06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	176	1	6422	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
01	10602	X	9047	-0-	-1555	-0-	210	1	8837	3	N	-0-					-0-
02	9492	X	7983	-0-	-1509	-0-	184	1	7799	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8969	-0-	-1013	-0-	205	1	8764	3	N	-0-					-0-
04	9330	X	8280	-0-	-1050	-0-	189	1	8091	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8332	-0-	-968	-0-	191	1	8141	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	7882	-0-	-878	-0-	183	1	7699	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
01	1736	N	1373	-0-	-363	-0-	32	1	1341	3	Y	-0-			-0-
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	Y	-0-			-0-
03	1643	N	1459	-0-	-184	-0-	34	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	29	1	1260	3	Y	-0-			-0-
05	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-			-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	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
01	23730	X	23730	-0-	-0-	-0-	551	1	23179	3	N	-0-			-0-
02	18532	X	18532	-0-	-0-	-0-	426	1	18106	3	N	-0-			-0-
03	18816	X	18816	-0-	-0-	-0-	429	1	18387	3	N	-0-			-0-
04	16899	X	16899	-0-	-0-	-0-	386	1	16513	3	N	-0-			-0-
05	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	371	1	15755	3	N	-0-			-0-
*06	14633	X	14633	-0-	-0-	-0-	340	1	14293	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
01	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	27	1	1134	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1463	-0-	-133	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-			-0-
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-			-0-
04	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	Y	-0-			-0-
05	1612	N	1577	-0-	-35	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1527	-0-	-63	-0-	36	1	1491	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
01	1891	N	1863	-0-	-28	-0-	43	1	1820	3	Y	-0-			-0-
02	1708	N	1661	-0-	-47	-0-	38	1	1623	3	Y	-0-			-0-
03	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-			-0-
04	1800	N	1754	-0-	-46	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-			-0-
05	1829	N	1792	-0-	-37	-0-	41	1	1751	3	Y	-0-			-0-
06	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	38	1	1610	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
01	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	89	1	2226	2	N	-0-			-0-
02	2184	N	2084	-0-	-100	-0-	78	1	2006	2	N	-0-			-0-
03	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	88	1	2143	2	N	-0-			-0-
04	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	95	1	2292	2	N	-0-			-0-
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	95	1	2299	2	N	-0-			-0-
06	2160	N	2106	-0-	-54	-0-	84	1	2022	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
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	35	1	1337	2	N	-0-			-0-
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	821	-0-	-481	-0-	22	1	799	2	N	-0-			-0-
04	1320	N	841	-0-	-479	-0-	22	1	819	2	N	-0-			-0-
05	1395	N	1072	-0-	-323	-0-	28	1	1044	2	N	-0-			-0-
*06	977	N	977	-0-	-0-	-0-	26	1	951	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
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2852	2	N	-0-			-0-
02	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	72	1	2571	2	N	-0-			-0-
03	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	73	1	2796	2	N	-0-			-0-
04	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	59	1	2774	2	N	-0-			-0-
05	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	57	1	2766	2	N	-0-			-0-
06	2700	N	2642	-0-	-58	-0-	55	1	2587	2	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
01	2356	X	1355	-0-	-1001	-0-	32	1	1323	3	Y	-0-					-0-
02	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	77	1	3239	3	Y	-0-					-0-
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
04	1320	X	19	-0-	-1301	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
05	2356	X	24	-0-	-2332	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		12	-0-	12	12	12	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
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	42	1	1800	3	Y	-0-					-0-
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	37	1	1588	3	Y	-0-					-0-
03	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	38	1	1659	3	Y	-0-					-0-
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	40	1	1726	3	Y	-0-					-0-
*06	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	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
01	5735	X	5448	-0-	-287	-0-	139	1	5309	2	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	123	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	5050	-0-	-220	-0-	133	1	4917	2	N	-0-					-0-
04	5280	X	5071	-0-	-209	-0-	135	1	4936	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	5232	-0-	-224	-0-	138	1	5094	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	5204	-0-	-76	-0-	139	1	5065	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
01	1891	N	1829	-0-	-62	-0-	42	1	1787	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1705	-0-	-3	-0-	38	1	1645	3	Y	20					20
							22	9									
03	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	Y	-0-					20
04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	41	1	1742	3	Y	-0-					20
05	1891	N	1804	-0-	-87	-0-	41	1	1762	3	Y	1					21
							1	9									
06	1800	N	1749	-0-	-51	-0-	40	1	1709	3	Y	-0-					21

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
01	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	207	1	7885	2	N	-0-					-0-
02	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	164	1	6415	2	N	-0-					-0-
03	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	292	1	7064	2	N	-0-					-0-
04	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	280	1	6738	2	N	-0-					-0-
05	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	288	1	7000	2	N	-0-					-0-
*06	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	288	1	6918	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
01	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	194	1	7385	2	N	-0-					-0-
02	5600	X	5284	-0-	-316	-0-	132	1	5152	2	N	-0-					-0-
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	211	1	7780	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	2748	-0-	-3252	-0-	73	1	2675	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5407	-0-	-793	-0-	142	1	5265	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	707	-0-	-5293	-0-	19	1	688	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
01	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	199	1	7555	2	N	-0-					-0-
02	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	172	1	6700	2	N	-0-					-0-
03	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	194	1	7136	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6015	-0-	-975	-0-	160	1	5855	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6312	-0-	-678	-0-	168	1	6144	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
01	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	87	1	3644	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	72	1	3082	3	Y	-0-					7
03	3565	X	2052	-0-	-1513	-0-	46	1	2006	3	Y	-0-					7
*04	3450	X	2392	-0-	-1058	-0-	53	1	2294	3	Y	41	47	1			1
							45	9									
*05	3565	X	3377	-0-	-188	-0-	77	1	3300	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		3267	-0-	3267	3267	76	1	3191	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
01	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	173	1	3647	3	N	6					74
							7	9									
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	149	1	3167	3	N	8					82
							9	9									
03	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	157	1	3336	3	N	-0-					82
04	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	137	1	2945	3	N	57	107	1			32
							63	9									
05	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	146	1	3090	3	N	2					34
							2	9									
*06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	136	1	2847	3	N	-0-					34

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
01	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	68	1	1903	3	Y	21					51
							23	9									
02	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	59	1	1673	3	Y	14					65
							15	9									
03	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	70	1	1989	3	Y	12					77
							13	9									
04	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	63	1	1814	3	Y	12	59	1			30
							13	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	3	Y	18					48
							20	9									
*06	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	66	1	1833	3	Y	14					62
							15	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
01	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	115	1	4377	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	4067	-0-	-273	-0-	102	1	3965	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4417	-0-	-202	-0-	117	1	4300	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4361	-0-	-109	-0-	116	1	4245	2	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	125	1	4638	2	N	-0-					-0-
*06	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	117	1	4272	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 #: 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
01	2790	N	2486	-0-	-304	-0-	64	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	65	1	2516	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2583	-0-	-207	-0-	68	1	2515	2	N	-0-					-0-
04	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	73	1	2671	2	N	-0-					-0-
05	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	76	1	2790	2	N	-0-					-0-
*06	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	72	1	2643	2	N	-0-					-0-

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
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	N	-0-					-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					-0-
04	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	49	1	2089	3	N	-0-					-0-
05	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	48	1	2037	3	N	-0-					-0-
*06	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	47	1	1989	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
01	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	31	1	1288	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	24	1	1020	3	Y	2					2
							2	9									
03	1426	N	1275	-0-	-151	-0-	29	1	1246	3	Y	-0-					2
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	32	1	1392	3	Y	-0-					2
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	31	1	1302	3	Y	18					20
							20	9									
*06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	29	1	1220	3	Y	-0-					20

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
01	13919	X	13522	-0-	-397	-0-	314	1	13208	3	Y	-0-					-0-
02	12544	X	12224	-0-	-320	-0-	281	1	11943	3	Y	-0-					-0-
03	13888	X	13366	-0-	-522	-0-	305	1	13061	3	Y	-0-					-0-
04	13440	X	12584	-0-	-856	-0-	288	1	12296	3	Y	-0-					-0-
05	13702	X	12582	-0-	-1120	-0-	289	1	12293	3	Y	-0-					-0-
06	12810	X	12379	-0-	-431	-0-	287	1	12092	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
01	2263	N	1985	-0-	-278	-0-	46	1	1939	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1769	-0-	-163	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1979	-0-	-67	-0-	45	1	1934	3	N	-0-					-0-
04	1920	N	1771	-0-	-149	-0-	41	1	1730	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	933	-0-	-1020	-0-	22	1	911	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1199	-0-	-721	-0-	28	1	1171	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
01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	47	1	1793	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1647	-0-	-33	-0-	41	1	1606	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	1809	-0-	-51	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	48	1	1745	2	N	-0-					-0-
05	1829	N	1733	-0-	-96	-0-	46	1	1687	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1585	-0-	-155	-0-	42	1	1543	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 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
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	143	1	5990	3	N	-0-					-0-
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	128	1	5434	3	N	-0-					-0-
03	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	141	1	6041	3	N	-0-					-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	135	1	5776	3	N	-0-					-0-
05	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	140	1	5945	3	N	-0-					-0-
*06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	139	1	5866	3	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183485 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 8243 PERF. 7535 - 8097

01	1426	N	1416	-0-	-10	-0-	33	1	1383	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1257	-0-	-59	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1377	3	N	-0-					-0-
04	1380	N	1335	-0-	-45	-0-	30	1	1305	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	31	1	1320	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1309	-0-	-41	-0-	30	1	1279	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 1 RRCID -> 183507 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7245 - 7748

01	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	N	-0-					-0-
02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	58	1	2459	3	N	5					5
							6	9									
04	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					5
05	2015	N	1998	-0-	-17	-0-	46	1	1952	3	N	-0-					5
06	1950	N	1948	-0-	-2	-0-	67	1	1879	3	N	2					7
							2	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 183508 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7229 - 7747

01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	538	3	Y	-0-					85
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	12	1	473	3	Y	-0-					85
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	-0-					85
*04	450	N	60	-0-	-390	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					85
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					85
*06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					85

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 4 RRCID -> 183549 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7420 - 7902

01	11067	X	10550	-0-	-517	-0-	245	1	10305	3	N	-0-					-0-
02	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	235	1	9988	3	N	-0-					-0-
03	10757	X	10356	-0-	-401	-0-	236	1	10120	3	N	-0-					-0-
04	10200	X	9947	-0-	-253	-0-	227	1	9720	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	10119	-0-	-948	-0-	233	1	9886	3	N	-0-					-0-
06	10710	X	9688	-0-	-1022	-0-	225	1	9463	3	N	-0-					-0-

ROWAN ESTATE TRUST WELL #: 5 RRCID -> 183550 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7393 - 7852

01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	94	1	3931	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	3564	-0-	-48	-0-	81	1	3483	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3947	-0-	-52	-0-	90	1	3857	3	N	-0-					-0-
04	3870	X	3714	-0-	-156	-0-	85	1	3629	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3734	-0-	-265	-0-	86	1	3648	3	N	-0-					-0-
06	3870	X	3722	-0-	-148	-0-	86	1	3636	3	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. 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
01	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	234	1	9848	3	N	-0-					-0-
02	8594	X	8594	-0-	-0-	-0-	198	1	8396	3	N	-0-					-0-
03	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	205	1	8776	3	N	-0-					-0-
04	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167	1	7130	3	N	-0-					-0-
05	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	177	1	7532	3	N	-0-					-0-
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	169	1	7103	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 183572 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7447 - 7925

01	2201	N	2128	-0-	-73	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-
02	1960	N	1889	-0-	-71	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2149	-0-	-21	-0-	49	1	2100	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1880	-0-	-190	-0-	43	1	1837	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	1939	-0-	-138	-0-	45	1	1894	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1910	-0-	-160	-0-	45	1	1865	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 7 RRCID -> 183591 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7442 - 7974

01	6758	X	5905	-0-	-853	-0-	137	1	5768	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5153	-0-	-727	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-
03	6324	X	5758	-0-	-566	-0-	132	1	5626	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5852	-0-	-148	-0-	133	1	5719	3	Y	-0-					-0-
05	6076	X	6067	-0-	-9	-0-	139	1	5928	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5609	-0-	-91	-0-	130	1	5479	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 183705 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7390 - 7859

01	7017	X	7017	-0-	-0-	-0-	163	1	6854	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6807	-0-	-13	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6429	-0-	-171	-0-	146	1	6283	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6464	-0-	-356	-0-	148	1	6316	3	N	-0-					-0-
06	6600	X	6440	-0-	-160	-0-	149	1	6291	3	N	-0-					-0-

COX WELL #: 2 RRCID -> 183773 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7936 - 8300

01	1023	N	990	-0-	-33	-0-	22 724	1 3	244	2	Y	-0-					12
02	924	N	549	-0-	-375	-0-	10 404	1 3	135	2	Y	-0-					12
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	17 669	1 3	225	2	Y	-0-					12
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	20 752	1 3	253	2	Y	-0-					12
*05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	22 796	1 3	267	2	Y	-0-					12
*06	957	N	957	-0-	-0-	-0-	21 701	1 3	235	2	Y	-0-					12

BURNS BRANCH WELL #: 1 RRCID -> 184186 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 7704 - 8470

01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1140	3	19	9	Y	17					93
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1124	3	22	9	Y	20					113
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1260	3	20	9	Y	18					131
04	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1176	3	23	9	Y	21					152
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1170	3	14	9	Y	13					165
*06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1148	3	17	9	Y	15					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WITT, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 184208 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7298 - 7782

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
01	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					7
02	1204	N	1072	-0-	-132	-0-	24	1	1048	3	Y	-0-					7
03	1333	N	1306	-0-	-27	-0-	30	1	1276	3	Y	-0-					7
04	1200	N	1096	-0-	-104	-0-	25	1	1071	3	Y	-0-					7
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-					7
06	1140	N	965	-0-	-175	-0-	22	1	943	3	Y	-0-					7

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 9 RRCID -> 184209 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7193 - 7683

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

ANDERSON WELL #: 2 RRCID -> 184221 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7839 - 8614

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
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	499	1	675	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	553	-0-	-175	-0-	13	1	540	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	538	-0-	-702	-0-	13	1	525	3	Y	-0-					-0-
04	1140	N	462	-0-	-678	-0-	10	1	452	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	405	-0-	-215	-0-	9	1	396	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	9	1	392	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, J. S. DR. WELL #: 10 RRCID -> 184222 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7084 - 7615

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	T. A.		-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

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
01	3286	X	2564	-0-	-722	-0-	66	1	2498	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2242	-0-	-726	-0-	56	1	2186	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2425	-0-	-675	-0-	64	1	2361	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2312	-0-	-388	-0-	62	1	2250	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2181	-0-	-392	-0-	57	1	2124	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1887	-0-	-603	-0-	50	1	1837	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 7 RRCID -> 184271 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7055 - 7431

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
01	3317	X	3050	-0-	-267	-0-	78	1	2972	2	N	-0-					-0-
02	2996	X	2793	-0-	-203	-0-	70	1	2723	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3098	-0-	-157	-0-	82	1	3016	2	N	-0-					-0-
04	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	133	1	3199	2	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	84	1	3101	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2328	-0-	-672	-0-	62	1	2266	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 #: 9 RRCID -> 184292 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7684 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2130	-0-	-102	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	44	1	1862	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	50	1	2123	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2067	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	50	1	2118	3	Y	-0-					-0-
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 1 RRCID -> 184293 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7803 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3892	-0-	-448	-0-	90	1	3802	3	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3451	-0-	-441	-0-	79	1	3372	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3763	-0-	-484	-0-	86	1	3677	3	Y	-0-					-0-
04	3930	X	3599	-0-	-331	-0-	82	1	3517	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	3655	-0-	-282	-0-	84	1	3571	3	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3495	-0-	-75	-0-	82	1	3413	3	Y	-0-					-0-

COX, PEARL WELL #: 7 RRCID -> 184294 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7389 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	11287	-0-	-245	-0-	262	1	11025	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	10192	-0-	-224	-0-	234	1	9958	3	N	-0-					-0-
03	11532	X	11208	-0-	-324	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10963	-0-	-197	-0-	250	1	10713	3	N	-0-					-0-
05	11346	X	11239	-0-	-107	-0-	258	1	10981	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10822	-0-	-98	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 184387 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7435 - 7863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	38	1	1589	3	N	-0-					-0-
02	1400	N	1197	-0-	-203	-0-	28	1	1169	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
04	1560	N	1176	-0-	-384	-0-	27	1	1149	3	N	-0-					-0-
05	1333	N	1151	-0-	-182	-0-	26	1	1125	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1036	-0-	-224	-0-	24	1	1012	3	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 184388 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7470 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	2076	-0-	-125	-0-	48	1	2028	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1835	-0-	-209	-0-	42	1	1793	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	2126	-0-	-44	-0-	49	1	2077	3	N	-0-					-0-
04	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	45	1	1943	3	N	-0-					-0-
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	48	1	2061	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	46	1	1952	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
01	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	93	1	3891	3	N	-0-					-0-
02	4004	X	3606	-0-	-398	-0-	83	1	3523	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4085	-0-	-286	-0-	94	1	3991	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3777	-0-	-243	-0-	86	1	3691	3	N	-0-					-0-
05	3999	X	3775	-0-	-224	-0-	86	1	3689	3	N	-0-					-0-
06	3960	X	3747	-0-	-213	-0-	87	1	3660	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. WELL #: 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
01	10385	X	9173	-0-	-1212	-0-	213	1	8960	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8151	-0-	-1229	-0-	187	1	7964	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8972	-0-	-793	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
04	9150	X	8471	-0-	-679	-0-	194	1	8277	3	N	-0-					-0-
05	9238	X	8363	-0-	-875	-0-	192	1	8171	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8234	-0-	-646	-0-	191	1	8043	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
01	837	N	804	-0-	-33	-0-	36	1	761	3	Y	6					86
							7	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	28	1	597	3	Y	4					90
							4	9									
03	868	N	731	-0-	-137	-0-	33	1	692	3	Y	5					95
							6	9									
04	797	N	797	-0-	-0-	-0-	35	1	753	3	Y	8					103
							9	9									
05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	34	1	712	3	Y	4					107
							4	9									
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	Y	14					121
							15	9									

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
01	10106	X	9383	-0-	-723	-0-	218	1	9165	3	Y	-0-					-0-
02	9128	X	8399	-0-	-729	-0-	193	1	8206	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	9243	-0-	-863	-0-	211	1	9032	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	8738	-0-	-1042	-0-	200	1	8538	3	Y	-0-					-0-
05	10106	X	8727	-0-	-1379	-0-	200	1	8527	3	Y	-0-					-0-
06	8940	X	8668	-0-	-272	-0-	201	1	8467	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
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	34	1	1428	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1259	-0-	-57	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	32	1	1389	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1346	-0-	-64	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					-0-
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	N	-0-					-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	33	1	1393	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
01	310	N	275	-0-	-35	-0-	6	1	269	3	N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	7	1	281	3	N	-0-					-0-
03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	8	1	325	3	N	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	8	1	328	3	N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	7	1	287	3	N	-0-					-0-

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
01	4681	X	4273	-0-	-408	-0-	100	1	4173	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3735	-0-	-493	-0-	86	1	3649	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4059	-0-	-622	-0-	93	1	3966	3	N	-0-					-0-
04	4320	X	3956	-0-	-364	-0-	90	1	3866	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4079	-0-	-199	-0-	93	1	3986	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4094	-0-	-46	-0-	95	1	3999	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL, P. K. GU WELL #: 8 RRCID -> 184566 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7365 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-
02	2660	X	2633	-0-	-27	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2618	-0-	-327	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	51	1	2171	3	N	-0-					-0-
05	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	48	1	2039	3	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					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
01	4774	X	4357	-0-	-417	-0-	280	1	4077	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3698	-0-	-614	-0-	215	1	3483	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3594	-0-	-1180	-0-	234	1	3360	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	3385	-0-	-1115	-0-	233	1	3152	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	3813	-0-	-744	-0-	247	1	3566	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3480	-0-	-750	-0-	218	1	3262	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
01	3472	X	3299	-0-	-173	-0-	84	1	3215	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2873	-0-	-263	-0-	72	1	2801	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	3111	-0-	-175	-0-	82	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2954	-0-	-226	-0-	79	1	2875	2	N	-0-					-0-
05	3286	X	2800	-0-	-486	-0-	74	1	2726	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	69	1	2518	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
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	26 46	1 9	1074	3	Y	42	42	1			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	-0-					-0-
03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	28	1	1169	3	Y	-0-					-0-
04	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	26	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	26	1	1122	3	Y	-0-					-0-
*06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	25 46	1 9	1070	3	Y	42	42	1			-0-

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
01	7750	X	7248	-0-	-502	-0-	168	1	7080	3	N	-0-					-0-
02	7000	X	6521	-0-	-479	-0-	150	1	6371	3	N	-0-					-0-
03	7750	X	7265	-0-	-485	-0-	166	1	7099	3	N	-0-					-0-
04	7500	X	6807	-0-	-693	-0-	155	1	6652	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6885	-0-	-400	-0-	158	1	6727	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6786	-0-	-234	-0-	157	1	6629	3	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		8198	-0-	8198	17581	189 43	1 9	7966	3	N	39					74
02	23448	X	5867	-0-	-17581	-0-	134 15	1 9	5718	3	N	14					88
03	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	149 7	1 9	6386	3	N	6					94
04	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	142 55	1 9	6063	3	N	50	124	1			20
05	6851	X	5889	-0-	-962	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					20
06	6630	X	4916	-0-	-1714	-0-	114	1	4802	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 1 RRCID -> 184863 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 836 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	32	1	1314	3	Y	-0-					-0-
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	27	1	1132	3	Y	-0-					-0-
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	1209	3	Y	-0-					-0-
04	450	N	396	-0-	-54	-0-	9	1	387	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	9	1	413	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	836	-0-	-364	-0-	20	1	816	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
01	14B2 EXT		258	-0-	258	436	6	1	252	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	436					Y	-0-					-0-
03	436	X	-0-	-0-	-436	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
02	56	N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	10385	X	9138	-0-	-1247	-0-	212	1	8926	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8589	-0-	-679	-0-	198	1	8391	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9636	-0-	-594	-0-	220	1	9416	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	8972	-0-	-928	-0-	205	1	8767	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	9066	-0-	-1164	-0-	208	1	8858	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	8844	-0-	-486	-0-	206	1	8638	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	93	1	3889	3	N	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	80	1	3384	3	N	-0-					-0-
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	86	1	3670	3	N	-0-					-0-
04	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	87	1	3711	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	91	1	3846	3	N	-0-					-0-
*06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	91	1	3808	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
01	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	141	1	5900	3	N	-0-					-0-
02	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	177	1	7487	3	N	-0-					-0-
03	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	241	1	10313	3	N	-0-					-0-
04	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	190	1	8148	3	N	-0-					-0-
05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	136	1	5773	3	N	-0-					-0-
*06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	171	1	7178	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HADDOCK, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 184884 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 7186 - 7635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8041	-0-	-515	-0-	206	1	7835	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7162	-0-	-510	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8018	-0-	-383	-0-	212	1	7806	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7612	-0-	-458	-0-	203	1	7409	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7536	-0-	-772	-0-	199	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7437	-0-	-333	-0-	198	1	7239	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
01	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	29	1	1251	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1230	-0-	-58	-0-	28	1	1202	3	Y	-0-					-0-
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	31	1	1339	3	Y	-0-					-0-
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	Y	-0-					-0-
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	3	Y	-0-					-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	31	1	1311	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
01	6417	X	5573	-0-	-844	-0-	143	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5159	-0-	-469	-0-	129	1	5030	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5754	-0-	-477	-0-	152	1	5602	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5843	-0-	-187	-0-	156	1	5687	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5509	-0-	-381	-0-	145	1	5364	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	5071	-0-	-509	-0-	135	1	4936	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
01	4123	X	3826	-0-	-297	-0-	89	1	3737	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3429	-0-	-155	-0-	79	1	3350	3	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3908	-0-	-60	-0-	89	1	3819	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	3615	-0-	-225	-0-	82	1	3533	3	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3592	-0-	-252	-0-	83	1	3509	3	Y	-0-					-0-
06	3720	X	3425	-0-	-295	-0-	79	1	3346	3	Y	-0-					-0-

YOUNG, JEAN WELL #: 4 RRCID -> 184920 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 7651 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2263	N	2073	-0-	-190	-0-	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-
02	2268	N	1929	-0-	-339	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	3100	N	6679	-0-	3579	3579	153	1	6526	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2215	-0-	-785	2794	51	1	2164	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2069	-0-	-1031	1763	47	1	2022	3	Y	-0-					-0-
*06	3814	X	2051	-0-	-1763	-0-	47	1	2004	3	Y	-0-					-0-

MCKELVEY, CLARK W. FLP WELL #: 2 RRCID -> 184955 COMPL. DATE 06/19/2001 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
01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	119	1	4531	2	N	-0-					-0-
02	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	95	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	115	1	4242	2	N	-0-					-0-
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	122	1	4464	2	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-					-0-
*06	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	119	1	4347	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
01	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	188	1	4638	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	3686	-0-	-150	-0-	144	1	3542	3	Y	-0-					-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	154	1	3864	3	Y	-0-					-0-
04	4680	X	3850	-0-	-830	-0-	123	1	3727	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	3993	-0-	-843	-0-	133	1	3860	3	Y	-0-					-0-
*06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	143	1	3697	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 3 RRCID -> 184959 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7889 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	242	1	5970	3	N	-0-					-0-
02	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	214	1	5273	3	N	-0-					-0-
03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	228	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	184	1	5559	3	N	-0-					-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	197	1	5731	3	N	-0-					-0-
*06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	214	1	5509	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 2 RRCID -> 184963 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6788 - 7065

01	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	210	1	3074	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2900	-0-	-12	-0-	167	1	2733	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3146	-0-	-78	-0-	176	1	2970	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	179	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3131	-0-	-93	-0-	192	1	2939	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	169	1	2799	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 3 RRCID -> 184964 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6854 - 7160

01	7719	X	7575	-0-	-144	-0-	484	1	7091	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	6269	-0-	-703	-0-	361	1	5908	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6994	-0-	-725	-0-	390	1	6604	2	N	-0-					-0-
04	7470	X	6171	-0-	-1299	-0-	363	1	5808	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6451	-0-	-1268	-0-	395	1	6056	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	6606	-0-	-714	-0-	377	1	6229	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 2 RRCID -> 184965 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7040 - 7250

01	1395	N	1340	-0-	-55	-0-	31	1	1298	3	Y	10					30
							11	9									
02	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	27	1	1129	3	Y	1					31
							1	9									
03	1364	N	447	-0-	-917	-0-	10	1	437	3	Y	-0-					31
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	34	1	1452	3	Y	-0-					31
05	1271	N	429	-0-	-842	-0-	10	1	419	3	Y	-0-					31
06	T. A.		319	-0-	319	319	7	1	311	3	Y	1					32
							1	9									

CASTO WELL #: 2 RRCID -> 184967 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7636 - 8274

01	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	141	1	3482	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2106	-0-	-666	-0-	82	1	2024	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1149	-0-	-1920	-0-	44	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	112	1	3390	2	N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	124	1	3594	2	N	-0-					-0-
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	169	1	3549	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 1 RRCID -> 184972 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7860 - 8590

01	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	135	1	3327	2	N	-0-					-0-
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	120	1	2957	2	N	-0-					-0-
03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	135	1	3389	2	N	-0-					-0-
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	105	1	3170	2	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
*06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	138	1	3556	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VISTA MANUFACTURING WELL #: 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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	38	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	34	1	836	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	5	-0-	-894	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-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
01	1643	N	1326	-0-	-317	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1252	-0-	-36	-0-	29	1	1223	3	N	-0-					-0-
03	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	32	1	1411	3	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	31	1	1342	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	32	1	1365	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
01	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	78	1	2985	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2804	-0-	4	4	70	1	2734	2	N	-0-					-0-
03	2875	X	2871	-0-	-4	-0-	76	1	2795	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2628	-0-	-72	-0-	70	1	2558	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	70	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2123	-0-	-577	-0-	57	1	2066	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
01	2697	N	2361	-0-	-336	-0-	55	1	2306	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	1590	-0-	-874	-0-	36	1	1554	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1031	-0-	-1480	-0-	23	1	1008	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	1208	-0-	-1072	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					-0-
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	44	1	1857	3	N	-0-					-0-
*06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	45	1	1881	3	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 4 RRCID -> 184994 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6806 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5332	X	5095	-0-	-237	-0-	326	1	4769	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4480	-0-	-336	-0-	258	1	4222	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4928	-0-	-404	-0-	275	1	4653	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4866	-0-	-294	-0-	286	1	4580	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4849	-0-	-266	-0-	297	1	4552	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4572	-0-	-348	-0-	261	1	4311	2	N	-0-					-0-

PKF WELL #: 2 RRCID -> 184995 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7650 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	162	1	3999	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	145	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	155	1	3898	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	123	1	3717	2	N	-0-					-0-
05	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	132	1	3837	2	N	-0-					-0-
*06	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	181	1	3788	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184996 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7613 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	68	1	2875	3	Y	-0-					-0-
02	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	Y	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	66	1	2811	3	Y	-0-					-0-
04	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	63	1	2673	3	Y	-0-					-0-
05	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					-0-
06	2760	N	2672	-0-	-88	-0-	62	1	2610	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184997 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8071 - 8447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1787	-0-	-73	-0-	41	1	1746	3	Y	-0-			-0-
02	1624	N	1587	-0-	-37	-0-	36	1	1551	3	Y	-0-			-0-
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-			-0-
04	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	Y	-0-			-0-
05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	41	1	1777	3	Y	-0-			-0-
*06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1714	3	Y	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 184998 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 7447 - 7929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2480	N	2298	-0-	-182	-0-	54	1	2244	3	Y	-0-			-0-
02	2184	N	2046	-0-	-138	-0-	47	1	1999	3	Y	-0-			-0-
03	2325	N	2253	-0-	-72	-0-	51	1	2202	3	Y	-0-			-0-
04	2220	N	2192	-0-	-28	-0-	50	1	2142	3	Y	-0-			-0-
05	2263	N	1721	-0-	-542	-0-	39	1	1682	3	Y	-0-			-0-
*06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	53	1	2219	3	Y	-0-			-0-

MCCURDY, ANNA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184999 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7529 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	3	1	124	3	N	-0-			-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	100	3	N	-0-			-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	2	1	97	3	N	-0-			-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-			-0-
*06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	3	N	-0-			-0-

LAU WELL #: 2 RRCID -> 185065 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7183 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12036	-0-	-1511	-0-	308	1	11728	2	N	-0-			-0-
02	12236	X	11002	-0-	-1234	-0-	275	1	10727	2	N	-0-			-0-
03	13206	X	11915	-0-	-1291	-0-	315	1	11600	2	N	-0-			-0-
04	12210	X	5984	-0-	-6226	-0-	159	1	5825	2	N	-0-			-0-
05	24258	X	24258	-0-	-0-	-0-	639	1	23619	2	N	-0-			-0-
*06	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	593	1	21675	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 185076 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7767 PERF. 7181 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	213	1	8088	2	N	-0-			-0-
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	187	1	7301	2	N	-0-			-0-
03	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	216	1	7953	2	N	-0-			-0-
04	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	209	1	7649	2	N	-0-			-0-
05	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	212	1	7824	2	N	-0-			-0-
*06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	206	1	7529	2	N	-0-			-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 185077 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7470 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3261	-0-	-25	-0-	76	1	3185	3	N	-0-			-0-
02	2968	X	2962	-0-	-6	-0-	68	1	2894	3	N	-0-			-0-
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	79	1	3376	3	N	-0-			-0-
04	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	78	1	3329	3	N	-0-			-0-
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	83	1	3504	3	N	-0-			-0-
*06	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	77	1	3236	3	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 185079 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7237 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	10440	-0-	-658	-0-	267	1	10173	2	N	-0-			-0-
02	9912	X	9524	-0-	-388	-0-	238	1	9286	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10377	-0-	-411	-0-	274	1	10103	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10085	-0-	-355	-0-	269	1	9816	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10131	-0-	-564	-0-	267	1	9864	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9608	-0-	-592	-0-	256	1	9352	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 #: 1 RRCID -> 185117 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7862 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	48	1	2021	3	Y	-0-					17
02	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	43	1	1831	3	Y	-0-					17
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	47	1	2030	3	Y	-0-					17
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	45	1	1932	3	Y	-0-					17
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	Y	-0-					17
06	1950	N	1914	-0-	-36	-0-	45	1	1869	3	Y	-0-					17

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185137 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 7734 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2395	-0-	-23	-0-	55	1	2340	3	Y	-0-					-0-
02	2212	N	2153	-0-	-59	-0-	50	1	2103	3	Y	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	55	1	2358	3	Y	-0-					-0-
04	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	53	1	2291	3	Y	-0-					-0-
05	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	55	1	2350	3	Y	-0-					-0-
*06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	54	1	2287	3	Y	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 5 RRCID -> 185142 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6768 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	214	1	3510	2	N	-0-					-0-
03	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	219	1	3712	2	N	-0-					-0-
04	3180	X	2885	-0-	-295	-0-	170	1	2715	2	N	-0-					-0-
05	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	254	1	3892	2	N	-0-					-0-
*06	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	216	1	3577	2	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 12 RRCID -> 185150 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7298 - 7811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	150	1	540	3	Y	19					42
							21	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	139	1	573	3	Y	38	55	1			25
							42	9									
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	144	1	424	3	Y	1	1	1			25
							1	9									
04	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	268	1	769	3	Y	27					52
							30	9									
05	589	N	449	-0-	-140	-0-	346	1	103	3	Y	-0-					52
*06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	358	1	569	3	Y	1	53	1			-0-
							1	9									

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
01	2790	N	315	-0-	-2475	-0-	7	1	308	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	14084	-0-	11284	11284	324	1	13760	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	11974	-0-	8874	20158	273	1	11701	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	9448	-0-	6448	26606	216	1	9232	3	N	-0-					-0-
05	36926	X	10320	-0-	-26606	-0-	237	1	10083	3	N	-0-					-0-
*06	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	227	1	9555	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
01	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	52	1	2194	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1960	-0-	-28	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					-0-
03	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	51	1	2154	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1993	-0-	-167	-0-	46	1	1947	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3100	N	4607	-0-	1507	1507	107	1	4500	3	Y	-0-					8
02	2800	N	2908	-0-	108	1615	66	1	2840	3	Y	2					10
							2	9									
03	4632	X	3017	-0-	-1615	-0-	68	1	2949	3	Y	-0-					10
04	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	66	1	2833	3	Y	-0-					10
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	67	1	2865	3	Y	-0-					10
*06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	-0-					10

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
01	6603	X	6356	-0-	-247	-0-	148	1	6208	3	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5414	-0-	-466	-0-	124	1	5290	3	Y	-0-					-0-
03	6386	X	6019	-0-	-367	-0-	138	1	5881	3	Y	-0-					-0-
04	6150	X	5690	-0-	-460	-0-	130	1	5560	3	Y	-0-					-0-
05	6355	X	5786	-0-	-569	-0-	132	1	5654	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	130	1	5478	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
01	405	N	405	-0-	-0-	-0-	9	1	396	3	N	-0-					-0-
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	3	N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	400	3	N	-0-					-0-
04	390	N	381	-0-	-9	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
05	403	N	372	-0-	-31	-0-	8	1	364	3	N	-0-					-0-
06	390	N	361	-0-	-29	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-

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
01	6045	X	5240	-0-	-805	-0-	201	1	5039	2	N	-0-					-0-
02	5208	X	4511	-0-	-697	-0-	169	1	4342	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	187	1	4519	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	4385	-0-	-1045	-0-	175	1	4210	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	4508	-0-	-948	-0-	178	1	4330	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4731	-0-	-339	-0-	189	1	4542	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F. JR. WELL #: 4 RRCID -> 185388 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7215 - 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
01	1395	N	565	-0-	-830	-0-	13	1	551	3	Y	1					41
							1	9									
02	980	N	460	-0-	-520	-0-	10	1	450	3	Y	-0-					41
03	1085	N	650	-0-	-435	-0-	15	1	634	3	Y	1	37	1			5
							1	9									
04	638	N	638	-0-	-0-	-0-	14	1	622	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
05	496	N	485	-0-	-11	-0-	11	1	474	3	Y	-0-					5
06	630	N	324	-0-	-306	-0-	8	1	316	3	Y	-0-					5

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 3 RRCID -> 185392 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7021 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4092	X	3801	-0-	-291	-0-	97	1	3704	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3406	-0-	-290	-0-	85	1	3321	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	86	1	3166	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3355	-0-	-335	-0-	89	1	3266	2	N	-0-					-0-
05	3813	X	3024	-0-	-789	-0-	80	1	2944	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2665	-0-	-1025	-0-	71	1	2594	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 #: 4 RRCID -> 185393 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7015 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1472	-0-	-47	-0-	38	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	48	1	1780	2	N	-0-					-0-
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	50	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	49	1	1826	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	45	1	1652	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 185394 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 6985 - 7347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	X	2157	-0-	-261	-0-	660	1	1497	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	550	-0-	-1634	-0-	550	1			N	-0-					-0-
03	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185485 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7613 - 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
01	3100	N	3368	-0-	268	453	79	1	3289	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3071	-0-	271	724	71	1	3000	3	N	-0-					-0-
03	4065	X	3341	-0-	-724	-0-	76	1	3265	3	N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	74	1	3197	3	N	-0-					-0-
05	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	78	1	3327	3	N	-0-					-0-
*06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	-0-					-0-

ADAMS, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 185606 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 8022 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	Y	3					23
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	394	3	11	9	Y	10	28	1			5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	428	3	10	9	Y	9	1	1			13
04	480	N	185	-0-	-295	-0-	183	3	2	9	Y	2					15
05	434	N	434	-0-	-0-	-0-	432	3	2	9	Y	2					17
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7					24

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
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	17	1	203	2	Y	3					32
							604	3	3	9							
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	16	1	176	2	Y	6					38
							523	3	7	9							
03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	7					45
							578	3	8	9							
04	804	N	804	-0-	-0-	-0-	56	1	185	2	Y	9					54
							553	3	10	9							
*05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	178	2	Y	-0-					54
							530	3									
*06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	18	1	202	2	Y	3					57
							602	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EVERS WELL #: 3 RRCID -> 185608 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 7908 - 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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
02	168	N	159	-0-	-9	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
							117	3									
03	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	33	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1227	3									
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					-0-
							445	3									
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
							329	3									
06	1380	N	324	-0-	-1056	-0-	7	1	80	2	Y	-0-					-0-
							237	3									

EVERS WELL #: 4 RRCID -> 185609 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8736 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
01	1922	N	1819	-0-	-103	-0-	39	1	448	2	Y	-0-					-0-
							1332	3									
02	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	35	1	423	2	Y	3					3
							1260	3	3	9							
03	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	36	1	469	2	Y	-0-					3
							1391	3									
04	1770	N	1736	-0-	-34	-0-	35	1	427	2	Y	2					5
							1272	3	2	9							
*05	1891	N	1849	-0-	-42	-0-	37	1	448	2	Y	29					34
							1332	3	32	9							
06	1830	N	1703	-0-	-127	-0-	37	1	416	2	Y	6					40
							1243	3	7	9							

ACOLA, SAM WELL #: 3 RRCID -> 185643 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 6865 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	88	1	3733	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	4368	X	3457	-0-	-911	-0-	79	1	3378	3	Y	-0-					-0-
03	4216	X	3748	-0-	-468	-0-	86	1	3662	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3393	-0-	-387	-0-	78	1	3315	3	Y	-0-					-0-
05	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	75	1	3182	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3463	-0-	-137	-0-	80	1	3383	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 8 RRCID -> 185693 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7164 - 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
01	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	97	1	3682	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	80	1	3127	2	N	-0-					-0-
03	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	89	1	3265	2	N	-0-					-0-
04	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	91	1	3315	2	N	-0-					-0-
05	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	90	1	3311	2	N	-0-					-0-
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	80	1	2939	2	N	-0-					-0-

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
01	2759	X	283	-0-	-2476	-0-	7	1	276	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	158	-0-	-2334	-0-	4	1	154	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	51	-0-	-2708	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
04	2010	X	8	-0-	-2002	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	1	1	36	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 WELL #: 32 RRCID -> 185719 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 7319 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	102 74	1 9	2871	3	Y	67					67
02	2352	N	2277	-0-	-75	-0-	103 6	1 9	2168	3	Y	5	64	1			8
03	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	108 14	1 9	2316	3	Y	13					21
04	2700	N	2300	-0-	-400	-0-	101 34	1 9	2165	3	Y	31					52
05	2511	N	2212	-0-	-299	-0-	75 4	1 9	2133	3	Y	4					56
06	2340	N	2106	-0-	-234	-0-	71 36	1 9	1999	3	Y	33					89

EVERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 185720 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7770 - 8477

01	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	31	1	1307	3	Y	-0-					-0-
02	1260	X	1168	-0-	-92	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-					-0-
03	1395	X	1087	-0-	-308	-0-	24	1	1063	3	Y	-0-					-0-
04	1350	X	1295	-0-	-55	-0-	29	1	1266	3	Y	-0-					-0-
05	1364	X	1071	-0-	-293	-0-	24	1	1047	3	Y	-0-					-0-
*06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	3	Y	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 6 RRCID -> 185721 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7204 - 7593

01	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	246	1	9350	2	N	-0-					-0-
02	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	218	1	8500	2	N	-0-					-0-
03	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	246	1	9068	2	N	-0-					-0-
04	9316	X	9316	-0-	-0-	-0-	248	1	9068	2	N	-0-					-0-
05	9386	X	9386	-0-	-0-	-0-	247	1	9139	2	N	-0-					-0-
*06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	228	1	8343	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185722 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7740 - 8350

01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	Y	-0-					-0-
02	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2063	-0-	-479	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	2640	X	1702	-0-	-938	-0-	38	1	1664	3	Y	-0-					-0-
05	2728	X	2142	-0-	-586	-0-	49	1	2093	3	Y	-0-					-0-
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 6 RRCID -> 185723 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7446 - 7996

01	10385	X	9755	-0-	-630	-0-	225 10	1 9	9520	3	Y	9					9
02	9380	X	8940	-0-	-440	-0-	205	1	8735	3	Y	-0-					9
03	10241	X	10241	-0-	-0-	-0-	233 46	1 9	9962	3	Y	42	41	1			10
04	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	219 40	1 9	9439	3	Y	36	2	1			44
05	9889	X	9747	-0-	-142	-0-	223 2	1 9	9522	3	Y	2	36	1			10
06	9480	X	9441	-0-	-39	-0-	218 6	1 9	9217	3	Y	5	6	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCALISTER, O. H. GU WELL #: 14 RRCID -> 185754 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7007 - 7337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2797	X	1269	-0-	-1528	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
02	1680	X	1005	-0-	-675	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1207	-0-	-653	-0-	28	1	1179	3	N	-0-					-0-
04	1800	X	1156	-0-	-644	-0-	27	1	1129	3	N	-0-					-0-
05	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 185755 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 7723 - 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
01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	43	1	1845	3	Y	-0-					-0-
02	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	42	1	1805	3	Y	-0-					-0-
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2108	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	49	1	2090	3	Y	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 185763 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7753 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	72	1	3028	3	Y	-0-					7
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	64	1	2722	3	Y	-0-					7
03	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	68	1	2935	3	Y	-0-					7
04	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	64	1	2721	3	Y	-0-					7
05	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					7
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	68	1	2876	3	Y	-0-					7

WCCO 4-MORELAND, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 185764 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 6919 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	66	1	2747	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2575	-0-	-253	-0-	59	1	2516	3	N	-0-					-0-
03	2945	X	2927	-0-	-18	-0-	67	1	2860	3	N	-0-					-0-
04	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	66	1	2820	3	N	-0-					-0-
05	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-
*06	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	74	1	3103	3	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185968 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7080 - 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
01	3131	X	2719	-0-	-412	-0-	63	1	2655	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2716	X	2068	-0-	-648	-0-	48	1	2009	3	Y	10					10
							11	9									
03	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			Y	-0-					10
04	2760	X	623	-0-	-2137	-0-	14	1	609	3	Y	-0-					10
05	2759	X	424	-0-	-2335	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					10
06	T. A.		283	-0-	283	283	6	1	260	3	Y	15					25
							17	9									

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
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	19	1	238	2	Y	7					64
							706	3	8	9							
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	17	1	200	2	Y	10					74
							596	3	11	9							
03	947	N	947	-0-	-0-	-0-	18	1	232	2	Y	8					82
							688	3	9	9							
04	879	N	879	-0-	-0-	-0-	18	1	214	2	Y	8					90
							638	3	9	9							
*05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	7					97
							578	3	8	9							
06	840	N	804	-0-	-36	-0-	18	1	195	2	Y	7					104
							583	3	8	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 5 RRCID -> 186303 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7854 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5226	-0-	-323	-0-	121	1	5105	3	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4687	-0-	-297	-0-	108	1	4579	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5053	-0-	-465	-0-	116	1	4937	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	111	1	4713	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4743	-0-	-177	-0-	110	1	4633	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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	81	1	3433	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	69	1	2925	3	Y	-0-					-0-
03	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	68	1	2944	3	Y	-0-					-0-
04	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	60	1	2579	3	Y	-0-					-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	74	1	3121	3	Y	-0-					-0-
06	2790	X	2784	-0-	-6	-0-	64	1	2720	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
01	9331	X	8792	-0-	-539	-0-	179	1	2136	2	N	115	192	1			124
							6350	3	127	9							
02	8428	X	7808	-0-	-620	-0-	161	1	1904	2	N	64					188
							5673	3	70	9							
03	9207	X	8621	-0-	-586	-0-	165	1	2102	2	N	110	185	1			113
							6233	3	121	9							
04	8610	X	8406	-0-	-204	-0-	167	1	2051	2	N	73					186
							6108	3	80	9							
*05	8866	X	8349	-0-	-517	-0-	172	1	2040	2	N	55					241
							6076	3	61	9							
06	8520	X	8092	-0-	-428	-0-	172	1	1972	2	N	60					301
							5882	3	66	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1067					N	-0-					-0-

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
01	8210	X	8210	-0-	-0-	-0-	190	1	8020	3	Y	-0-					-0-
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	169	1	7183	3	Y	2					2
							2	9									
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	177	1	7600	3	Y	5					7
							6	9									
04	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	162	1	6955	3	Y	34	2	1			39
							37	9									
05	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	165	1	7036	3	Y	6					45
							7	9									
06	7230	X	6560	-0-	-670	-0-	152	1	6405	3	Y	3					48
							3	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 #: 6 RRCID -> 186460 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7341 - 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
01	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	133	1	5585	3	N	-0-					-0-
02	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	106	1	4501	3	N	-0-					-0-
03	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	118	1	5029	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3941	-0-	-829	-0-	90	1	3851	3	N	-0-					-0-
05	4929	X	3663	-0-	-1266	-0-	84	1	3579	3	N	-0-					-0-
06	4770	X	2935	-0-	-1835	-0-	68	1	2867	3	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 186467 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 7263 - 7583

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SANI WELL #: 1 RRCID -> 186470 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7647 - 8583

01	1767	N	1567	-0-	-200	-0-	36	1	1530	3	Y	1	88	1			25
							1	9									
02	1624	N	1093	-0-	-531	-0-	26	1	1067	3	Y	-0-					25
03	1767	N	1150	-0-	-617	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					25
04	1530	N	1236	-0-	-294	-0-	41	1	1182	3	Y	12					37
							13	9									
05	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1918	3	Y	10					47
							11	9									
*06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	43	1	1790	3	Y	12					59
							13	9									

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 8 RRCID -> 186472 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7007 - 7199

01	1178	N	1056	-0-	-122	-0-	27	1	1029	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1015	-0-	-77	-0-	25	1	990	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	29	1	1063	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	947	-0-	-73	-0-	25	1	922	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	911	-0-	-205	-0-	24	1	887	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	740	-0-	-310	-0-	20	1	720	2	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186474 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7809 - 8489

01	8711	X	7535	-0-	-1176	-0-	175	1	7360	3	Y	-0-					-0-
02	7588	X	6817	-0-	-771	-0-	157	1	6660	3	Y	-0-					-0-
03	8184	X	7643	-0-	-541	-0-	175	1	7468	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7324	-0-	-566	-0-	166	1	7125	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	173	1	7334	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7410	X	7137	-0-	-273	-0-	165	1	6972	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 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
01	6944	X	6130	-0-	-814	-0-	142	1	5988	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5507	-0-	-597	-0-	126	1	5353	3	Y	25					25
							28	9									
03	6417	X	6023	-0-	-394	-0-	138	1	5885	3	Y	-0-					25
04	6150	X	5650	-0-	-500	-0-	129	1	5521	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	6231	X	5739	-0-	-492	-0-	131	1	5607	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5790	X	5561	-0-	-229	-0-	129	1	5432	3	Y	-0-					-0-

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
01	620	N	583	-0-	-37	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	558	-0-	-2	-0-	13	1	545	3	Y	-0-					-0-
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	3	Y	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	3	Y	-0-					-0-
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	15	1	639	3	Y	-0-					-0-
*06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	15	1	621	3	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
01	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	35	1	1500	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1337	-0-	-91	-0-	30	1	1307	3	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	32	1	1406	3	Y	-0-					-0-
04	1500	N	1340	-0-	-160	-0-	30	1	1310	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1285	-0-	-203	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1226	-0-	-154	-0-	29	1	1197	3	Y	-0-					-0-

COX, LINDA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186555 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7940 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	829	3	65	9	N	59					126
*01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					126
*02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					126
*03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					126
*04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	57	1			69
*05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	48	1	2085	3	N	47					69
							52	9									
*06	1110	N	677	-0-	-433	-0-	16	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									

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
01	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	53	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1857	2	N	-0-					-0-
03	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	55	1	2028	2	N	-0-					-0-
04	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	72	1	2648	2	N	-0-					-0-
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	56	1	2080	2	N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	54	1	1960	2	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
01	2666	X	1748	-0-	-918	-0-	45	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	2408	X	1770	-0-	-638	-0-	44	1	1726	2	N	-0-					-0-
03	2015	X	1906	-0-	-109	-0-	50	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	66	1	2404	2	N	-0-					-0-
05	1953	X	1787	-0-	-166	-0-	47	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1531	-0-	-299	-0-	41	1	1490	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 #: 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
01	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	53	1	1316	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	46	1	1176	2	Y	-0-					-0-
03	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	52	1	1269	2	Y	-0-					-0-
04	1230	N	1219	-0-	-11	-0-	49	1	1170	2	Y	-0-					-0-
05	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	47	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	48	1	1150	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
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	N	-0-					-0-
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	25	1	1100	3	N	-0-					-0-
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	20	1	822	3	N	-0-					-0-
05	1612	N	697	-0-	-915	-0-	16	1	681	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	514	-0-	-566	-0-	12	1	502	3	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
01	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	40	1	1700	3	Y	22					109
							24	9									
02	1484	N	1427	-0-	-57	-0-	33	1	1385	3	Y	8					117
							9	9									
03	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	22					139
							24	9									
04	1590	N	1563	-0-	-27	-0-	35	1	1503	3	Y	23					162
							25	9									
05	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	56	1	2401	3	Y	15					177
							17	9									
*06	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	62	1	2619	3	Y	6					183
							7	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	5673	X	5387	-0-	-286	-0-	124	1	5263	3	Y	-0-					2
02	5096	X	4869	-0-	-227	-0-	112	1	4736	3	Y	19					21
							21	9									
03	5580	X	5335	-0-	-245	-0-	122	1	5213	3	Y	-0-					21
04	5370	X	5148	-0-	-222	-0-	117	1	5018	3	Y	12	32	1			1
							13	9									
05	5487	X	5204	-0-	-283	-0-	120	1	5082	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
06	5220	X	5038	-0-	-182	-0-	117	1	4921	3	Y	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 186588 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7649 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1178	N	1144	-0-	-34	-0-	27	1	1117	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	25	1	1080	3	N	-0-					-0-
04	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	N	-0-					-0-
05	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	24	1	1003	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 #: 7 RRCID -> 186592 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7607 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 186597 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7618 - 8173

01	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	23	1	984	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	876	-0-	-132	-0-	20	1	856	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	935	-0-	-119	-0-	21	1	914	3	N	-0-					-0-
04	960	N	851	-0-	-109	-0-	20	1	831	3	N	-0-					-0-
05	961	N	818	-0-	-143	-0-	18	1	800	3	N	-0-					-0-
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	20	1	812	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 13 RRCID -> 186598 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7085 - 7467

01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	63	1	2413	2	N	-0-					-0-
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	51	1	1994	2	N	-0-					-0-
03	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	58	1	2126	2	N	-0-					-0-
04	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	54	1	1988	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	55	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1852	-0-	-188	-0-	49	1	1803	2	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 7 RRCID -> 186599 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7362 - 7900

01	6107	X	5650	-0-	-457	-0-	130	1	5517	3	Y	3					3
							3	9									
02	5488	X	5194	-0-	-294	-0-	119	1	5075	3	Y	-0-					3
03	5766	X	5722	-0-	-44	-0-	131	1	5591	3	Y	-0-					3
04	5580	X	5258	-0-	-322	-0-	118	1	5070	3	Y	64					67
							70	9									
05	5766	X	5200	-0-	-566	-0-	119	1	5078	3	Y	3	54	1			16
							3	9									
06	5130	X	5042	-0-	-88	-0-	116	1	4913	3	Y	12	9	1			19
							13	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 4 RRCID -> 186600 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7611 - 8260

01	6758	X	5559	-0-	-1199	-0-	129	1	5430	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	5024	-0-	-772	-0-	115	1	4909	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5453	-0-	-747	-0-	125	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5850	X	5190	-0-	-660	-0-	118	1	5072	3	Y	-0-					-0-
05	5673	X	5325	-0-	-348	-0-	122	1	5203	3	Y	-0-					-0-
06	5160	X	5153	-0-	-7	-0-	119	1	5034	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186702 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7058 - 7433

01	12431	X	11695	-0-	-736	-0-	449	1	11246	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10569	-0-	-659	-0-	396	1	10173	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	11155	-0-	-966	-0-	442	1	10713	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10848	-0-	-552	-0-	433	1	10415	2	N	-0-					-0-
05	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	484	1	11763	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	11084	-0-	-226	-0-	443	1	10641	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 3 RRCID -> 186704 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7338 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3009	-0-	-370	-0-	70	1	2939	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2678	-0-	-290	-0-	62	1	2616	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	2918	-0-	-213	-0-	67	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	2970	X	2308	-0-	-662	-0-	52	1	2256	3	Y	-0-					-0-
05	3007	X	2987	-0-	-20	-0-	69	1	2918	3	Y	-0-					-0-
06	2700	X	2680	-0-	-20	-0-	62	1	2618	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 5 RRCID -> 186705 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7295 - 7813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3063	-0-	-223	-0-	71	1	2992	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2806	-0-	-162	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	3128	-0-	-65	-0-	72	1	3056	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2973	-0-	-87	-0-	67	1	2906	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	3033	-0-	-129	-0-	70	1	2963	3	Y	-0-					-0-
06	3000	X	2950	-0-	-50	-0-	69	1	2881	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 186706 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7133 - 7507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	119	1	4527	2	N	-0-					-0-
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	102	1	3990	2	N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	119	1	4370	2	N	-0-					-0-
04	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	110	1	4029	2	N	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	112	1	4142	2	N	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	100	1	3664	2	N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 5 RRCID -> 186707 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7143 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4697	-0-	-573	-0-	120	1	4577	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4329	-0-	-263	-0-	108	1	4221	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4670	-0-	-259	-0-	123	1	4547	2	N	-0-					-0-
04	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	134	1	4882	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	122	1	4502	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4288	-0-	-362	-0-	114	1	4174	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
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	107	1	4501	3	N	-0-					-0-
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	93	1	3935	3	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	103	1	4385	3	N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	99	1	4203	3	N	-0-					-0-
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	100	1	4246	3	N	-0-					-0-
*06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	98	1	4086	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
01	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	26	1	322	2	Y	13					50
							956	3	14	9							
02	1316	N	1074	-0-	-242	-0-	23	1	263	2	Y	5					55
							782	3	6	9							
03	1643	N	1196	-0-	-447	-0-	23	1	292	2	Y	15					70
							864	3	17	9							
04	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	34					104
							1109	3	37	9							
*05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	28	1	328	2	Y	5					109
							976	3	6	9							
*06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	3					112
							880	3	3	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	14					89
							400	3	15	9							
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	6					95
							300	3	7	9							
03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	5					100
							310	3	6	9							
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	6					106
							294	3	7	9							
*05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	1					107
							334	3	1	9							
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					107
							340	3									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 2 RRCID -> 187012 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7316 - 7855

01	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	241	1	10149	3	Y	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	203	1	8654	3	Y	-0-					-0-
03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	215	1	9234	3	Y	-0-					-0-
04	9360	X	9062	-0-	-298	-0-	207	1	8855	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	9309	-0-	-363	-0-	214	1	9095	3	Y	-0-					-0-
06	9270	X	8929	-0-	-341	-0-	207	1	8722	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 7 RRCID -> 187015 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7335 - 7857

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		62	-0-	62	62	1	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 187016 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7747 - 8430

01	3317	X	3218	-0-	-99	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-					-0-
02	2996	X	2875	-0-	-121	-0-	66	1	2809	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	3215	-0-	-102	-0-	73	1	3142	3	Y	-0-					-0-
04	3210	X	3091	-0-	-119	-0-	71	1	3020	3	Y	-0-					-0-
05	3317	X	3131	-0-	-186	-0-	71	1	3060	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3051	-0-	-39	-0-	71	1	2980	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 187037 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7434 - 8016

01	2170	N	2147	-0-	-23	-0-	49	1	2098	3	Y	-0-					10
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	44	1	1889	3	Y	-0-					10
03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-					10
04	2070	N	2040	-0-	-30	-0-	46	1	1994	3	Y	-0-					10
05	2139	N	2097	-0-	-42	-0-	48	1	2049	3	Y	-0-					10
*06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	1992	3	Y	-0-					10

COLE TRUST FOUR WELL #: 2 RRCID -> 187047 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 7707 - 8387

01	2356	N	2225	-0-	-131	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	2130	-0-	2130	2130	49	1	2081	3	Y	-0-					-0-
03	1800	N	2314	-0-	514	2644	53	1	2261	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	2227	-0-	-773	1871	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	2134	-0-	-966	905	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
*06	3000	N	2095	-0-	-905	-0-	48	1	2047	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 1 RRCID -> 187059 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6995 - 7345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	7095	-0-	-841	-0-	272	1	6823	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	5962	-0-	-1206	-0-	224	1	5738	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	5856	-0-	-1894	-0-	232	1	5624	2	N	-0-					-0-
04	7500	X	4775	-0-	-2725	-0-	191	1	4584	2	N	-0-					-0-
05	7564	X	5074	-0-	-2490	-0-	200	1	4874	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5192	-0-	-1678	-0-	138	1	5054	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 6 RRCID -> 187062 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7608 - 8245

01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	56	1	2355	3	N	-0-					-0-
02	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	48	1	2048	3	N	-0-					-0-
03	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	54	1	2347	3	N	-0-					-0-
04	2340	N	2272	-0-	-68	-0-	52	1	2220	3	N	-0-					-0-
05	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	52	1	2193	3	N	-0-					-0-
06	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	51	1	2134	3	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 7 RRCID -> 187066 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7676 - 8167

01	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	169	1	7110	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	115	-0-	-2517	-0-	2	1	113	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	891	-0-	-2023	-0-	21	1	870	3	N	-0-					-0-
04	2820	X	1123	-0-	-1697	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					-0-
05	2914	X	2500	-0-	-414	-0-	58	1	2442	3	N	-0-					-0-
06	2820	X	2568	-0-	-252	-0-	60	1	2508	3	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 9 RRCID -> 187068 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7015 - 7370

01	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	46	1	1801	2	N	-0-					-0-
03	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	54	1	1987	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	50	1	1811	2	N	-0-					-0-
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	48	1	1788	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1585	-0-	-65	-0-	42	1	1543	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 187073 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7616 - 8229

01	2635	N	2387	-0-	-248	-0-	55	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1899	-0-	-341	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					-0-
03	2356	N	2170	-0-	-186	-0-	50	1	2120	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	2100	-0-	-210	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	2049	-0-	-59	-0-	47	1	2002	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	1919	-0-	-181	-0-	45	1	1874	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 4 RRCID -> 187088 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7610 - 8202

01	8866	X	8650	-0-	-216	-0-	201	1	8449	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7788	-0-	-164	-0-	179	1	7609	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7547	-0-	-1009	-0-	172	1	7375	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	7858	-0-	-512	-0-	180	1	7678	3	N	-0-					-0-
05	8649	X	7783	-0-	-866	-0-	179	1	7604	3	N	-0-					-0-
06	8370	X	7650	-0-	-720	-0-	178	1	7472	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 8 RRCID -> 187096 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7630 - 8253

01	2697	N	2679	-0-	-18	-0-	62	1	2617	3	N	-0-					-0-
02	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2351	3	N	-0-					-0-
03	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	59	1	2511	3	N	-0-					-0-
04	2580	N	2521	-0-	-59	-0-	58	1	2463	3	N	-0-					-0-
05	2666	N	2465	-0-	-201	-0-	56	1	2409	3	N	-0-					-0-
06	2490	N	2327	-0-	-163	-0-	54	1	2273	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 #: 5 RRCID -> 187098 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 7652 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	47	1	1960	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	41	1	1732	3	N	-0-					-0-
03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	45	1	1952	3	N	-0-					-0-
04	1950	N	1904	-0-	-46	-0-	44	1	1860	3	N	-0-					-0-
05	1953	N	1927	-0-	-26	-0-	45	1	1882	3	N	-0-					-0-
06	1920	N	1918	-0-	-2	-0-	45	1	1873	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187108 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 7747 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	36	1	1550	3	Y	-0-					-0-
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	34	1	1411	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	37	1	1584	3	Y	-0-					-0-
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	36	1	1549	3	Y	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	38	1	1595	3	Y	-0-					-0-
*06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	37	1	1551	3	Y	-0-					-0-

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
01	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	81	1	3393	3	N	-0-					-0-
02	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	77	1	3276	3	N	-0-					-0-
03	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	83	1	3554	3	N	-0-					-0-
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	79	1	3392	3	N	-0-					-0-
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	86	1	3679	3	N	-0-					-0-
*06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	85	1	3569	3	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 7 RRCID -> 187181 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7621 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9104	-0-	-1095	-0-	211	1	8893	3	N	-0-					-0-
02	8932	X	8083	-0-	-849	-0-	186	1	7897	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	8855	-0-	-910	-0-	202	1	8653	3	N	-0-					-0-
04	9180	X	8388	-0-	-792	-0-	191	1	8197	3	N	-0-					-0-
05	9331	X	8471	-0-	-860	-0-	195	1	8276	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	8247	-0-	-573	-0-	192	1	8055	3	N	-0-					-0-

JAMES L. WOOD GU WELL #: 5 RRCID -> 187189 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7321 - 7757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	1521	-0-	-60	-0-	39	1	1482	2	N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	38	1	1472	2	N	-0-					-0-
03	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	70	1	2575	2	N	-0-					-0-
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	42	1	1526	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1197	-0-	-477	-0-	32	1	1165	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1156	-0-	-1004	-0-	31	1	1125	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 187195 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7028 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	240	1	6019	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	194	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	212	1	5137	2	N	-0-					-0-
04	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	203	1	4943	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4629	-0-	-321	-0-	185	1	4444	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 #: 2 RRCID -> 187204 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7787 - 8460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1767	N	1396	-0-	-371	-0-	33	1	1359	3	Y	4					32
							4	9									
02	1260	N	1145	-0-	-115	-0-	27	1	1116	3	Y	2					34
							2	9									
03	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	31	1	1350	3	Y	6					40
							7	9									
04	1350	N	1330	-0-	-20	-0-	30	1	1296	3	Y	4					44
							4	9									
05	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	29	1	1227	3	Y	1					45
							1	9									
06	240	N	119	-0-	-121	-0-	2	1	117	3	Y	-0-					45

MOORE, GORDON F. WELL #: 2 RRCID -> 187214 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7567 - 8165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3868	-0-	-100	-0-	90	1	3778	3	N	-0-					-0-
02	3556	X	3336	-0-	-220	-0-	77	1	3259	3	N	-0-					-0-
03	3937	X	3856	-0-	-81	-0-	88	1	3768	3	N	-0-					-0-
04	3810	X	3697	-0-	-113	-0-	85	1	3612	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3712	-0-	-163	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
06	3750	X	3647	-0-	-103	-0-	85	1	3562	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 2 RRCID -> 187215 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6954 - 7295

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5761	-0-	-191	-0-	221	1	5540	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5279	-0-	-97	-0-	198	1	5081	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5564	-0-	-388	-0-	221	1	5343	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5200	-0-	-470	-0-	208	1	4992	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5224	-0-	-635	-0-	206	1	5018	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5264	-0-	-406	-0-	140	1	5124	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 187216 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7315 - 7713

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	6928	-0-	-977	-0-	161	1	6767	3	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	143	1	6074	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	6729	-0-	-649	-0-	154	1	6575	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6116	-0-	-1024	-0-	139	1	5977	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	6278	-0-	-914	-0-	144	1	6134	3	N	-0-					-0-
06	6690	X	5861	-0-	-829	-0-	136	1	5725	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "E" WELL #: 6 RRCID -> 187217 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7372 - 7898

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	147	1	6160	3	Y	-0-					-0-
02	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	130	1	5549	3	Y	-0-					-0-
03	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	143	1	6129	3	Y	-0-					-0-
04	6047	X	6047	-0-	-0-	-0-	138	1	5909	3	Y	-0-					-0-
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	144	1	6095	3	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	140	1	5926	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 #: 4 RRCID -> 187221 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7397 - 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
*07	3069	X	3060	-0-	-9	-0-	70	1	2990	3	N	-0-					-0-
*08	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	73	1	3075	3	N	-0-					-0-
*09	2970	X	2960	-0-	-10	-0-	69	1	2891	3	N	-0-					-0-
*10	3069	X	2921	-0-	-148	-0-	67	1	2854	3	N	-0-					-0-
*11	3060	X	2788	-0-	-272	-0-	64	1	2724	3	N	-0-					-0-
*12	3162	X	2886	-0-	-276	-0-	67	1	2819	3	N	-0-					-0-
*01	3162	X	2920	-0-	-242	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
*02	2772	X	2656	-0-	-116	-0-	62	1	2594	3	N	-0-					-0-
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	68	1	2898	3	N	-0-					-0-
*04	2820	X	2653	-0-	-167	-0-	60	1	2593	3	N	-0-					-0-
*05	2945	X	2915	-0-	-30	-0-	67	1	2848	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	65	1	2745	3	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 7 RRCID -> 187223 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7139 - 7551

01	1271	N	1081	-0-	-190	-0-	25	1	1056	3	N	-0-					-0-
02	1428	N	1243	-0-	-185	-0-	29	1	1214	3	N	-0-					-0-
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1484	3	N	-0-					-0-
04	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1220	-0-	-144	-0-	28	1	1192	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	32	1	1361	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 6 RRCID -> 187224 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7415 - 7894

01	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	67	1	2816	3	Y	-0-					-0-
02	2688	N	2488	-0-	-200	-0-	57	1	2431	3	Y	-0-					-0-
03	2945	N	2746	-0-	-199	-0-	63	1	2683	3	Y	-0-					-0-
04	2790	N	2627	-0-	-163	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
05	2759	N	2728	-0-	-31	-0-	62	1	2666	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2602	-0-	-8	-0-	61	1	2541	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-STEVENSON, D. WELL #: 7 RRCID -> 187227 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7424 - 7889

01	4092	X	4086	-0-	-6	-0-	95	1	3991	3	Y	-0-					-0-
02	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	Y	-0-					-0-
03	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	96	1	4099	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	3899	-0-	-61	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					-0-
05	4092	X	3954	-0-	-138	-0-	91	1	3863	3	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3883	-0-	-77	-0-	90	1	3793	3	Y	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 187235 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7115 - 7453

01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	88	1	3353	2	N	-0-					-0-
02	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	82	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	94	1	3462	2	N	-0-					-0-
04	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	99	1	3618	2	N	-0-					-0-
05	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	99	1	3654	2	N	-0-					-0-
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	92	1	3374	2	N	-0-					-0-

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 187236 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7321 - 7713

01	248	N	238	-0-	-10	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
02	224	N	103	-0-	-121	-0-	2	1	101	3	N	-0-					-0-
03	186	N	137	-0-	-49	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
04	240	N	99	-0-	-141	-0-	2	1	97	3	N	-0-					-0-
05	124	N	55	-0-	-69	-0-	1	1	54	3	N	-0-					-0-
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	1	1	52	3	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 #: 8 RRCID -> 187237 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7752 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	2909	-0-	-253	-0-	68	1	2841	3	Y	-0-					-0-
02	2772	X	2467	-0-	-305	-0-	57	1	2410	3	Y	-0-					-0-
03	3069	X	2585	-0-	-484	-0-	59	1	2526	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2818	-0-	-92	-0-	64	1	2754	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	66	1	2804	3	Y	-0-					-0-
*06	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187240 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7142 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3357	-0-	-580	-0-	86	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3472	X	3179	-0-	-293	-0-	79	1	3100	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3445	-0-	-120	-0-	91	1	3354	2	N	-0-					-0-
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	92	1	3347	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	3408	-0-	-126	-0-	90	1	3318	2	N	-0-					-0-
06	3420	X	3210	-0-	-210	-0-	86	1	3124	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 187243 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7102 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	3758	-0-	-985	-0-	96	1	3662	2	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3258	-0-	-1026	-0-	81	1	3177	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	3433	-0-	-1093	-0-	91	1	3342	2	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3386	-0-	-754	-0-	90	1	3296	2	Y	-0-					-0-
05	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	92	1	3416	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	3285	-0-	-15	-0-	88	1	3197	2	Y	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 187246 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7122 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4812	-0-	-272	-0-	123	1	4689	2	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4358	-0-	-234	-0-	109	1	4249	2	Y	-0-					-0-
03	4836	X	4643	-0-	-193	-0-	123	1	4520	2	Y	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	126	1	4612	2	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4754	-0-	-82	-0-	125	1	4629	2	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4480	-0-	-200	-0-	119	1	4361	2	Y	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187249 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7624 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	12973	-0-	-9254	-0-	301	1	12672	3	Y	-0-					-0-
02	18564	X	11158	-0-	-7406	-0-	257	1	10901	3	Y	-0-					-0-
03	17422	X	11692	-0-	-5730	-0-	266	1	11426	3	Y	-0-					-0-
04	16020	X	11904	-0-	-4116	-0-	272	1	11632	3	Y	-0-					-0-
05	15004	X	11632	-0-	-3372	-0-	267	1	11365	3	Y	-0-					-0-
06	11130	X	11116	-0-	-14	-0-	257	1	10859	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 7 RRCID -> 187250 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7487 - 8082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	94	1	3977	3	Y	-0-					-0-
*08	14733	X	14733	-0-	-0-	-0-	343	1	14390	3	Y	-0-					-0-
*09	11616	X	11616	-0-	-0-	-0-	270	1	11346	3	Y	-0-					-0-
*10	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-					-0-
*11	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	241	1	10232	3	Y	-0-					-0-
12	14198	X	3393	-0-	-10805	-0-	79	1	3314	3	Y	-0-					-0-
01	14198	X	807	-0-	-13391	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
02	10836	X	381	-0-	-10455	-0-	9	1	372	3	Y	-0-					-0-
03	10478	X	1569	-0-	-8909	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
04	9990	X	2067	-0-	-7923	-0-	48	1	2019	3	Y	-0-					-0-
05	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	98	1	4182	3	Y	-0-					-0-
*06	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	98	1	4093	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 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
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	33	1	1272	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1126	-0-	-50	-0-	28	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	29	1	1080	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	28	1	1006	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1016	-0-	-224	-0-	27	1	989	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1009	-0-	-71	-0-	27	1	982	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
01	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	23	1	978	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	899	-0-	-25	-0-	21	1	878	3	Y	-0-					-0-
03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	23	1	995	3	Y	-0-					-0-
04	964	N	964	-0-	-0-	-0-	22	1	942	3	Y	-0-					-0-
05	992	N	972	-0-	-20	-0-	22	1	950	3	Y	-0-					-0-
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	22	1	928	3	Y	-0-					-0-

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
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	22	1	957	3	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	21	1	900	3	Y	-0-					-0-
03	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1075	3	Y	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-					-0-
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	25	1	1078	3	Y	-0-					-0-
*06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					-0-

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
01	1054	N	932	-0-	-122	-0-	60	1	872	2	N	-0-					-0-
02	840	N	720	-0-	-120	-0-	41	1	679	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	60	1	1015	2	N	-0-					-0-
04	900	N	813	-0-	-87	-0-	48	1	765	2	N	-0-					-0-
05	806	N	382	-0-	-424	-0-	23	1	359	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	48	1	794	2	N	-0-					-0-

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
01	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	181	1	2656	2	N	-0-					-0-
02	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	149	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2480	-0-	-341	-0-	138	1	2342	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2547	-0-	-183	-0-	150	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	184	1	2821	2	N	-0-					-0-
*06	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	164	1	2718	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
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
02	420	N	247	-0-	-173	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-
							181	3									
03	310	N	131	-0-	-179	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
04	240	N	217	-0-	-23	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
							159	3									
*05	279	N	274	-0-	-5	-0-	6	1	67	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
*06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

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
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	175	1	5850	2	N	-0-					-0-
02	5376	X	5328	-0-	-48	-0-	145	1	5183	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	5696	-0-	-256	-0-	145	1	5551	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	5312	-0-	-448	-0-	111	1	5201	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	5392	-0-	-560	-0-	109	1	5283	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	4929	-0-	-831	-0-	103	1	4826	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 6 RRCID -> 187528 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7677 - 8290

01	3038	X	3033	-0-	-5	-0-	88	1	2945	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	72	1	2568	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	2830	-0-	-208	-0-	72	1	2758	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2721	-0-	-219	-0-	57	1	2664	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	56	1	2702	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2666	-0-	-274	-0-	56	1	2610	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 7 RRCID -> 187529 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7683 - 8298

01	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	158	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4804	-0-	-208	-0-	131	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5206	-0-	-281	-0-	133	1	5073	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	4919	-0-	-391	-0-	102	1	4817	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4998	-0-	-489	-0-	101	1	4897	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4575	-0-	-675	-0-	95	1	4480	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 8 RRCID -> 187530 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7698 - 8283

01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	86	1	2862	2	N	-0-					-0-
02	2660	N	2644	-0-	-16	-0-	72	1	2572	2	N	-0-					-0-
03	2945	N	2869	-0-	-76	-0-	73	1	2796	2	N	-0-					-0-
04	2850	N	2711	-0-	-139	-0-	56	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2761	-0-	-153	-0-	56	1	2705	2	N	-0-					-0-
06	2790	N	2580	-0-	-210	-0-	54	1	2526	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 9 RRCID -> 187531 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7690 - 8295

01	8246	X	6837	-0-	-1409	-0-	199	1	6638	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	5968	-0-	-1340	-0-	163	1	5805	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	6599	-0-	-1120	-0-	168	1	6431	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6065	-0-	-1135	-0-	126	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6402	-0-	-635	-0-	130	1	6272	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6049	-0-	-581	-0-	126	1	5923	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 11 RRCID -> 187532 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7708 - 8280

01	2263	N	2190	-0-	-73	-0-	64	1	2126	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1947	-0-	-97	-0-	53	1	1894	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	54	1	2056	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1991	-0-	-139	-0-	41	1	1950	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	1884	-0-	-286	-0-	38	1	1846	2	N	-0-					-0-
*06	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	43	1	2005	2	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 12 RRCID -> 187533 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8403 PERF. 7683 - 8275

01	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	190	1	6356	2	N	-0-					-0-
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	156	1	5570	2	N	-0-					-0-
03	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	152	1	5809	2	N	-0-					-0-
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	112	1	5292	2	N	-0-					-0-
05	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	118	1	5705	2	N	-0-					-0-
*06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	113	1	5286	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 #: 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
01	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	189	1	6323	2	N	-0-			-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	154	1	5494	2	N	-0-			-0-
03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	153	1	5872	2	N	-0-			-0-
04	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	118	1	5547	2	N	-0-			-0-
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	117	1	5640	2	N	-0-			-0-
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	111	1	5199	2	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 10 RRCID -> 187542 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7580 - 8193

01	7409	X	6551	-0-	-858	-0-	152	1	6399	3	N	-0-			-0-
02	6552	X	6049	-0-	-503	-0-	139	1	5910	3	N	-0-			-0-
03	6944	X	6537	-0-	-407	-0-	149	1	6388	3	N	-0-			-0-
04	6450	X	6204	-0-	-246	-0-	142	1	6062	3	N	-0-			-0-
05	6696	X	6325	-0-	-371	-0-	145	1	6180	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	6241	-0-	-239	-0-	145	1	6096	3	N	-0-			-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 11 RRCID -> 187543 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 7572 - 8203

01	6789	X	6446	-0-	-343	-0-	150	1	6296	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5994	-0-	-138	-0-	138	1	5856	3	N	-0-			-0-
03	6696	X	6454	-0-	-242	-0-	147	1	6307	3	N	-0-			-0-
04	6480	X	6135	-0-	-345	-0-	140	1	5995	3	N	-0-			-0-
05	6634	X	6191	-0-	-443	-0-	143	1	6048	3	N	-0-			-0-
06	6420	X	6141	-0-	-279	-0-	142	1	5999	3	N	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 11 RRCID -> 187592 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7503 - 8043

01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-			-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	Y	-0-			-0-
03	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	25	1	1095	3	Y	-0-			-0-
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	26	1	1087	3	Y	-0-			-0-
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	26	1	1111	3	Y	-0-			-0-
*06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 9 RRCID -> 187594 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7506 - 8066

01	8432	X	6970	-0-	-1462	-0-	162	1	6808	3	Y	-0-			-0-
02	7168	X	6889	-0-	-279	-0-	158	1	6731	3	Y	-0-			-0-
03	7750	X	7535	-0-	-215	-0-	172	1	7363	3	Y	-0-			-0-
04	7500	X	6987	-0-	-513	-0-	159	1	6828	3	Y	-0-			-0-
05	7626	X	6954	-0-	-672	-0-	160	1	6794	3	Y	-0-			-0-
06	7170	X	6613	-0-	-557	-0-	153	1	6460	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 8 RRCID -> 187597 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7530 - 8084

01	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	157	1	6634	3	Y	-0-			-0-
02	6076	X	6028	-0-	-48	-0-	138	1	5890	3	Y	-0-			-0-
03	6727	X	6655	-0-	-72	-0-	152	1	6503	3	Y	-0-			-0-
04	6510	X	6377	-0-	-133	-0-	145	1	6232	3	Y	-0-			-0-
05	6727	X	6474	-0-	-253	-0-	149	1	6325	3	Y	-0-			-0-
06	6300	X	6246	-0-	-54	-0-	145	1	6101	3	Y	-0-			-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 15 RRCID -> 187598 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 7478 - 8007

01	7192	X	7042	-0-	-150	-0-	163	1	6879	3	Y	-0-			-0-
02	6496	X	6256	-0-	-240	-0-	144	1	6112	3	Y	-0-			-0-
03	7192	X	6971	-0-	-221	-0-	159	1	6812	3	Y	-0-			-0-
04	6960	X	6622	-0-	-338	-0-	151	1	6471	3	Y	-0-			-0-
05	7099	X	6726	-0-	-373	-0-	154	1	6572	3	Y	-0-			-0-
06	6570	X	6558	-0-	-12	-0-	152	1	6406	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
01	9176	X	8531	-0-	-645	-0-	198	1	8333	3	Y	-0-			-0-
02	8148	X	7657	-0-	-491	-0-	176	1	7481	3	Y	-0-			-0-
03	8835	X	8420	-0-	-415	-0-	192	1	8228	3	Y	-0-			-0-
04	8430	X	8043	-0-	-387	-0-	183	1	7860	3	Y	-0-			-0-
05	8618	X	8138	-0-	-480	-0-	187	1	7951	3	Y	-0-			-0-
06	8040	X	7830	-0-	-210	-0-	182	1	7648	3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 8 RRCID -> 187719 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7605 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5720	-0-	-1131	-0-	133	1	5587	3	Y	-0-			-0-
02	5432	X	5035	-0-	-397	-0-	116	1	4919	3	Y	-0-			-0-
03	6014	X	5443	-0-	-571	-0-	124	1	5319	3	Y	-0-			-0-
04	5730	X	5320	-0-	-410	-0-	122	1	5198	3	Y	-0-			-0-
05	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	136	1	5752	3	Y	-0-			-0-
*06	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	129	1	5396	3	Y	-0-			-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 4 RRCID -> 187724 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7633 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	N	-0-			20
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 9 RRCID -> 187726 COMPL. DATE 12/17/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7714 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			60
05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	3	N	-0-			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BURNS, ANNA BETH WELL #: 9 RRCID -> 187735 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7602 - 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
01	8339	X	7525	-0-	-814	-0-	175	1	7350	3	N	-0-			-0-
02	7532	X	6764	-0-	-768	-0-	156	1	6608	3	N	-0-			-0-
03	7533	X	7440	-0-	-93	-0-	170	1	7270	3	N	-0-			-0-
04	7290	X	7166	-0-	-124	-0-	164	1	7002	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	7299	-0-	-234	-0-	168	1	7131	3	N	-0-			-0-
06	7290	X	7070	-0-	-220	-0-	164	1	6906	3	N	-0-			-0-

WAGGONER, C. "A" WELL #: 5 RRCID -> 187736 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7259 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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
01	7595	X	7590	-0-	-5	-0-	176	1	7411	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	6860	X	6804	-0-	-56	-0-	155	1	6605	3	Y	40					40
							44	9									
03	7595	X	7383	-0-	-212	-0-	168	1	7215	3	Y	-0-					40
04	7350	X	7102	-0-	-248	-0-	161	1	6910	3	Y	28	68	1			-0-
							31	9									
05	7595	X	7169	-0-	-426	-0-	163	1	6960	3	Y	42	2	1			40
							46	9									
06	7200	X	6852	-0-	-348	-0-	159	1	6692	3	Y	1					41
							1	9									

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 187739 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 7733 - 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
01	2480	N	2404	-0-	-76	-0-	56	1	2348	3	Y	-0-					-0-
02	2324	N	2275	-0-	-49	-0-	52	1	2223	3	Y	-0-					-0-
03	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	58	1	2475	3	Y	-0-					-0-
04	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	55	1	2356	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
05	2511	N	2443	-0-	-68	-0-	56	1	2387	3	Y	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	55	1	2318	3	Y	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 187740 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7174 - 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
01	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	X	1630	-0-	-44	-0-	43	1	1587	2	N	-0-					-0-
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-
05	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
*06	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	64	1	2333	2	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 1 RRCID -> 187743 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7076 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10695	X	9350	-0-	-1345	-0-	359	1	8991	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8076	-0-	-1304	-0-	303	1	7773	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9004	-0-	-947	-0-	357	1	8647	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	8932	-0-	-698	-0-	357	1	8575	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8591	-0-	-1329	-0-	339	1	8252	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8367	-0-	-693	-0-	334	1	8033	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 1 RRCID -> 187745 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8201 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2883	N	2767	-0-	-116	-0-	64	1	2703	3	Y	-0-					13
02	2576	N	2573	-0-	-3	-0-	59	1	2514	3	Y	-0-					13
03	2823	N	2823	-0-	-0-	-0-	65	1	2758	3	Y	-0-					13
04	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	62	1	2654	3	Y	-0-					13
05	2852	N	2730	-0-	-122	-0-	63	1	2667	3	Y	-0-					13
06	2730	N	2626	-0-	-104	-0-	61	1	2565	3	Y	-0-					13

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
01	2418	N	2367	-0-	-51	-0-	80	1	2257	3	Y	27	126	1			25
							30	9									
02	2184	N	2125	-0-	-59	-0-	72	1	2036	3	Y	15					40
							17	9									
03	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	80	1	2297	3	Y	47					87
							52	9									
04	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2219	3	Y	49					136
							54	9									
05	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	80	1	2270	3	Y	16	112	1			40
							18	9									
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	78	1	2207	3	Y	55					95
							61	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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	29	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	980	N	903	-0-	-77	-0-	23	1	880	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1027	-0-	-58	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					-0-
04	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-
05	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	30	1	1121	2	N	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	29	1	1073	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
01	3100	N	3555	-0-	455	2004	121	1	3421	3	Y	12					32
							13	9									
02	5019	X	3015	-0-	-2004	-0-	102	1	2907	3	Y	5					37
							6	9									
03	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	109	1	3103	3	Y	9					46
							10	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	98	1	2812	3	Y	6					52
							7	9									
05	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	97	1	2755	3	Y	8					60
							9	9									
06	3420	X	3228	-0-	-192	-0-	111	1	3110	3	Y	6					66
							7	9									

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
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	52	1	2172	3	Y	-0-					10
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	51	1	2155	3	Y	-0-					10
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	54	1	2316	3	Y	-0-					10
04	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	52	1	2231	3	Y	-0-					10
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	54	1	2300	3	Y	-0-					10
*06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	53	1	2242	3	Y	-0-					10

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
01	5642	X	5283	-0-	-359	-0-	135	1	5148	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4758	-0-	-254	-0-	119	1	4639	2	N	-0-					-0-
03	5425	X	5145	-0-	-280	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	5143	-0-	-107	-0-	137	1	5006	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	140	1	5180	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	5008	-0-	-92	-0-	133	1	4875	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-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
01	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1285	-0-	-3	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-					-0-
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					-0-
04	1410	N	1328	-0-	-82	-0-	30	1	1298	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	30	1	1248	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1116	-0-	-234	-0-	26	1	1090	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 11 RRCID -> 187775 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7494 - 8034

01	5332	X	4654	-0-	-678	-0-	108	1	4546	3	Y	-0-					-0-
02	4676	X	3977	-0-	-699	-0-	92	1	3885	3	Y	-0-					-0-
03	4991	X	4702	-0-	-289	-0-	108	1	4594	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4309	-0-	-401	-0-	99	1	4210	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	4358	-0-	-292	-0-	100	1	4258	3	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4215	-0-	-165	-0-	98	1	4117	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

01	5921	X	4807	-0-	-1114	-0-	111	1	4696	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4147	-0-	-921	-0-	95	1	4052	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4580	-0-	-721	-0-	104	1	4476	3	N	-0-					-0-
04	5010	X	4282	-0-	-728	-0-	98	1	4184	3	N	-0-					-0-
05	4867	X	4285	-0-	-582	-0-	99	1	4186	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4138	-0-	-512	-0-	96	1	4042	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 15 RRCID -> 187779 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7118 - 7474

01	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	260	1	6513	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	6104	-0-	-336	-0-	229	1	5875	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6726	-0-	-404	-0-	267	1	6459	2	Y	-0-					-0-
04	6630	X	6538	-0-	-92	-0-	261	1	6277	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	6697	-0-	-154	-0-	265	1	6432	2	Y	-0-					-0-
06	6510	X	6392	-0-	-118	-0-	255	1	6137	2	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 3 RRCID -> 187780 COMPL. DATE 01/24/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6981 - 7337

01	6913	X	106	-0-	-6807	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	-0-	-0-	-5572	-0-					N	-0-					-0-
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
04	4350	X	2545	-0-	-1805	-0-	820	1	1725	2	N	-0-					-0-
05	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	372	1	4953	2	N	-0-					-0-
*06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	148	1	5418	2	N	-0-					-0-

PEEK-CRABTREE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 187782 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 7538 - 8014

01	5828	X	4322	-0-	-1506	-0-	101	1	4221	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4003	-0-	-365	-0-	92	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	4328	-0-	-291	-0-	98	1	4230	3	Y	-0-					-0-
04	4470	X	4026	-0-	-444	-0-	92	1	3934	3	Y	-0-					-0-
05	4433	X	3978	-0-	-455	-0-	91	1	3887	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3880	-0-	-170	-0-	90	1	3790	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 187789 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7637 - 8260

01	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	83	1	3513	3	N	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	-0-					-0-
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	83	1	3555	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	3233	-0-	-187	-0-	74	1	3159	3	N	-0-					-0-
05	3534	X	2977	-0-	-557	-0-	69	1	2908	3	N	-0-					-0-
06	3420	X	2972	-0-	-448	-0-	69	1	2903	3	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 #: 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
01	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	155	1	5894	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	5432	-0-	-336	-0-	136	1	5296	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5930	-0-	-115	-0-	157	1	5773	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5725	-0-	-125	-0-	152	1	5573	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5604	-0-	-441	-0-	148	1	5456	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5256	-0-	-594	-0-	140	1	5116	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 6 RRCID -> 187792 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 6745 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	272	1	11458	3	N	-0-					-0-
02	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	230	1	9809	3	N	-0-					-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	232	1	9922	3	N	-0-					-0-
04	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	193	1	8274	3	N	-0-					-0-
05	10789	X	10789	-0-	-0-	-0-	248	1	10541	3	N	-0-					-0-
*06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	225	1	9517	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
01	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	124	1	5209	3	N	-0-					-0-
02	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	116	1	4933	3	N	-0-					-0-
03	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	127	1	5456	3	N	-0-					-0-
04	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	128	1	5445	3	N	-0-					-0-
05	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	138	1	5891	3	N	-0-					-0-
*06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	130	1	5464	3	N	-0-					-0-

SPRADLING "B" WELL #: 2 RRCID -> 187803 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8027 - 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
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	22	1	930	3	N	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	N	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1704	3	31	9	Y	28					63
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1642	3	48	9	Y	44					107
03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1882	3	29	9	Y	26					133
04	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1550	3	32	9	Y	29					162
05	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1812	3	12	9	Y	11					173
06	1770	N	1764	-0-	-6	-0-	1744	3	20	9	Y	18					191

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
01	1953	N	775	-0-	-1178	-0-	761	3	14	9	N	13					156
02	1400	N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					156
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92	91	1			157
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	157	7			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	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 #: 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
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	100	1	4187	3	Y	66	158	1			27
							73	9									
02	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3607	3	Y	21					48
							23	9									
03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	93	1	3959	3	Y	59					107
							65	9									
04	3900	X	3855	-0-	-45	-0-	87	1	3735	3	Y	30					137
							33	9									
05	4030	X	3989	-0-	-41	-0-	91	1	3857	3	Y	37	138	1			36
							41	9									
06	3900	X	3857	-0-	-43	-0-	89	1	3742	3	Y	24					60
							26	9									

KNAPP WELL #: 1 RRCID -> 188272 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7126 - 7580

01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	15	1	660	3	Y	37					50
							41	9									
02	672	N	650	-0-	-22	-0-	15	1	635	3	Y	-0-					50
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					50
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	731	3	Y	-0-					50
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	Y	-0-					50
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	20	1	830	3	Y	-0-					50

NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 188279 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7718 - 8380

01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	55	1	1367	2	Y	-0-					-0-
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	48	1	1191	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1103	-0-	-199	-0-	42	1	1061	2	Y	-0-					-0-
04	1260	N	1069	-0-	-191	-0-	34	1	1035	2	Y	-0-					-0-
05	1302	N	649	-0-	-653	-0-	22	1	627	2	Y	-0-					-0-
*06	1080	N	675	-0-	-405	-0-	25	1	650	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 3 RRCID -> 188296 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7842 - 8500

01	1767	N	1259	-0-	-508	-0-	49	1	1210	2	Y	-0-					-0-
02	1484	N	770	-0-	-714	-0-	30	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	57	1	1436	2	Y	-0-					-0-
04	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	54	1	1622	2	Y	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	49	1	1416	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	427	-0-	-983	-0-	16	1	411	2	Y	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188297 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 6764 - 7050

01	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	269	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3219	-0-	-1513	-0-	185	1	3034	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	2372	-0-	-2867	-0-	132	1	2240	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	571	-0-	-4499	-0-	34	1	537	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	473	-0-	-4766	-0-	29	1	444	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	1361	-0-	-2719	-0-	78	1	1283	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 4 RRCID -> 188304 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7937 - 8568

01	2635	X	2527	-0-	-108	-0-	99	1	2428	2	Y	-0-					-0-
02	2268	X	2259	-0-	-9	-0-	88	1	2171	2	Y	-0-					-0-
03	2511	X	2420	-0-	-91	-0-	93	1	2327	2	Y	-0-					-0-
04	2460	X	2280	-0-	-180	-0-	73	1	2207	2	Y	-0-					-0-
05	2542	X	2452	-0-	-90	-0-	82	1	2370	2	Y	-0-					-0-
*06	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	89	1	2302	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 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
01	3472	X	2538	-0-	-934	-0-	163	1	2375	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2317	-0-	-315	-0-	134	1	2183	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	2299	-0-	-88	-0-	145	1	2154	2	N	-0-					-0-
04	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	147	1	2350	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	2354	-0-	-219	-0-	144	1	2210	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2077	-0-	-413	-0-	130	1	1947	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 188308 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 7048 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	10202	-0-	-2260	-0-	652	1	9550	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9027	-0-	-1949	-0-	520	1	8507	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	9684	-0-	-1538	-0-	540	1	9144	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	9319	-0-	-1541	-0-	548	1	8771	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	9872	-0-	-854	-0-	605	1	9267	2	N	-0-					-0-
*06	11153	X	11153	-0-	-0-	-0-	636	1	10517	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
01	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	447	1	6555	2	N	-0-					-0-
02	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	414	1	7000	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	7080	-0-	-0-	-0-	416	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	417	1	6396	2	N	-0-					-0-
*06	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	358	1	5924	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
01	4991	X	4675	-0-	-316	-0-	299	1	4376	2	N	-0-					-0-
02	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	278	1	4554	2	N	-0-					-0-
03	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	315	1	5339	2	N	-0-					-0-
04	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	356	1	5693	2	N	-0-					-0-
05	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	379	1	5815	2	N	-0-					-0-
*06	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	304	1	5033	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
01	1612	N	1371	-0-	-241	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1284	-0-	-88	-0-	32	1	1252	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1386	-0-	-133	-0-	37	1	1349	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	34	1	1257	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1280	-0-	-146	-0-	34	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1139	-0-	-211	-0-	31	1	1108	2	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
01	465	N	455	-0-	-10	-0-	12	1	443	2	N	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	11	1	411	2	N	-0-					-0-
03	533	N	533	-0-	-0-	-0-	14	1	519	2	N	-0-					-0-
04	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	2	N	-0-					-0-
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	12	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	381	-0-	-129	-0-	10	1	371	2	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
01	992	N	140	-0-	-852	-0-	4	1	136	2	N	-0-					-0-
02	140	N	101	-0-	-39	-0-	2	1	99	2	N	-0-					-0-
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
04	150	N	71	-0-	-79	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
05	124	N	13	-0-	-111	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	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-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
01	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	102	1	4298	3	N	-0-					-0-
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	90	1	3810	3	N	-0-					-0-
03	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	100	1	4280	3	N	-0-					-0-
04	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	N	-0-					-0-
05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	97	1	4116	3	N	-0-					-0-
*06	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	95	1	4014	3	N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 4 RRCID -> 188468 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 8548 PERF. 7640 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1111	-0-	-98	-0-	1111	3			N	-0-					59
02	1036	N	1009	-0-	-27	-0-	1003	3	6	9	N	5					64
03	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	1107	3	3	9	N	3					67
04	1080	N	852	-0-	-228	-0-	839	3	13	9	N	12					79
05	1116	N	847	-0-	-269	-0-	841	3	6	9	N	5					84
06	1080	N	861	-0-	-219	-0-	861	3			N	-0-					84

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
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1811	3	24	9	N	22					114
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1803	3	12	9	N	11					125
03	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1988	3	2	9	N	2					127
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1852	3	33	9	N	30	144	1			13
05	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2013	3	20	9	N	18					31
*06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2028	3	24	9	N	22					53

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
01	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	-0-					-0-
03	3565	X	1748	-0-	-1817	-0-	46	1	1702	2	N	-0-					-0-
04	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	192	1	7022	2	N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	161	1	5937	2	N	-0-					-0-
*06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	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
01	4588	X	4570	-0-	-18	-0-	175	1	4395	2	N	-0-					-0-
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	154	1	3955	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4465	-0-	-92	-0-	177	1	4288	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4279	-0-	-131	-0-	171	1	4108	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4334	-0-	-223	-0-	171	1	4163	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4228	-0-	-182	-0-	169	1	4059	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
01	7502	X	6923	-0-	-579	-0-	160 19	1 9	6744	3	Y	17					20
02	6692	X	5637	-0-	-1055	-0-	129	1	5508	3	Y	-0-					20
03	7254	X	3705	-0-	-3549	-0-	83 21	1 9	3601	3	Y	19	34	1			5
04	6870	X	5903	-0-	-967	-0-	135 2	1 9	5766	3	Y	2	2	1			5
05	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	167 24	1 9	7106	3	Y	22					27
06	T. A.		7097	-0-	7097	7097	164	1	6933	3	Y	-0-					27

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 #: 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
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3184	-0-	184	184	73	1	3111	3	N	-0-					-0-
05	233	N	49	-0-	-184	-0-	1	1	48	3	N	-0-					-0-
06	1200	N	35	-0-	-1165	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 3 RRCID -> 188580 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7306 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	90	1	3435	2	N	-0-					-0-
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	83	1	3219	2	N	-0-					-0-
03	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	94	1	3445	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	3234	-0-	-186	-0-	86	1	3148	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3194	-0-	-371	-0-	84	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3032	-0-	-418	-0-	81	1	2951	2	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 2 RRCID -> 188587 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7241 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	182	1	6928	2	N	-0-					-0-
02	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	167	1	6530	2	N	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6597	-0-	-3	-0-	176	1	6421	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6627	-0-	-193	-0-	175	1	6452	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	6231	-0-	-369	-0-	166	1	6065	2	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 2 RRCID -> 188589 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 7809 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	N	2267	-0-	-58	-0-	53	1	2214	3	Y	-0-					-0-
02	1960	N	1910	-0-	-50	-0-	44	1	1866	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2242	-0-	-145	-0-	51	1	2191	3	Y	-0-					-0-
04	2190	N	2159	-0-	-31	-0-	49	1	2110	3	Y	-0-					-0-
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2126	-0-	-34	-0-	49	1	2077	3	Y	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 4 RRCID -> 188591 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7855 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	47	1	1973	3	Y	-0-					15
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					15
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	47	1	2011	3	Y	-0-					15
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	43	1	1830	3	Y	-0-					15
05	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	38	1	1626	3	Y	-0-					15
06	1980	N	1501	-0-	-479	-0-	34	1	1459	3	Y	7					22
							8	9									

SEALS, G. T. WELL #: 10 RRCID -> 188592 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8368 PERF. 7678 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4309	-0-	-186	-0-	125	1	4184	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	3736	-0-	-324	-0-	102	1	3634	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	3810	-0-	-685	-0-	97	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	3406	-0-	-944	-0-	71	1	3335	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3363	-0-	-946	-0-	68	1	3295	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3135	-0-	-1035	-0-	65	1	3070	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188593 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 6993 - 7353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11563	X	11019	-0-	-544	-0-	423	1	10596	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9609	-0-	-835	-0-	360	1	9249	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	9936	-0-	-1379	-0-	394	1	9542	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	9334	-0-	-1616	-0-	373	1	8961	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	9571	-0-	-1744	-0-	378	1	9193	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	9191	-0-	-1459	-0-	245	1	8946	2	N	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 5 RRCID -> 188594 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7587 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	42	1	1792	3	N	-0-					-0-
02	1680	N	1644	-0-	-36	-0-	38	1	1606	3	N	-0-					-0-
03	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	43	1	1820	3	N	-0-					-0-
04	1770	N	1758	-0-	-12	-0-	41	1	1717	3	N	-0-					-0-
05	1829	N	1777	-0-	-52	-0-	41	1	1736	3	N	-0-					-0-
06	1800	N	1769	-0-	-31	-0-	41	1	1728	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 14 RRCID -> 188597 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7024 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1961	-0-	-85	-0-	50	1	1911	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1786	-0-	-34	-0-	45	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	1731	-0-	-284	-0-	46	1	1685	2	N	-0-					-0-
04	1890	N	1706	-0-	-184	-0-	45	1	1661	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1809	-0-	-175	-0-	48	1	1761	2	N	-0-					-0-
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	47	1	1708	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
01	3503	X	2387	-0-	-1116	-0-	55	1	2332	3	Y	-0-					3
02	3024	X	2828	-0-	-196	-0-	65	1	2763	3	Y	-0-					3
03	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	73	1	3122	3	Y	-0-					3
04	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	70	1	2990	3	Y	-0-					3
05	3131	X	3105	-0-	-26	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					3
*06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	70	1	2932	3	Y	-0-					3

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
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	130	1	5490	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4888	-0-	-152	-0-	113	1	4775	3	N	-0-					-0-
03	5580	X	5492	-0-	-88	-0-	125	1	5367	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5109	-0-	-321	-0-	117	1	4992	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4890	-0-	-721	-0-	113	1	4777	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5182	-0-	-248	-0-	121	1	5061	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
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	31	1	1305	3	Y	-0-					5
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	26	1	1097	3	Y	-0-					5
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	30	1	1285	3	Y	-0-					5
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	31	1	1317	3	Y	8					13
							9	9									
05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1307	3	Y	2					15
							2	9									
*06	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	30	1	1269	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY, J. E. HEIRS WELL #: 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
01	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	60	1	2270	2	N	-0-					-0-
02	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	51	1	2008	2	N	-0-					-0-
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	59	1	2181	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	51	1	1856	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	1972	-0-	-229	-0-	52	1	1920	2	N	-0-					-0-
06	2130	N	1834	-0-	-296	-0-	49	1	1785	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 188602 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7871 - 8615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	56	1	2347	3	Y	4	14	1			-0-
							4	9									
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	53	1	2296	3	Y	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	52	1	2238	3	Y	-0-					-0-
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53	1	2264	3	Y	-0-					-0-
06	2280	N	2260	-0-	-20	-0-	53	1	2204	3	Y	3					3
							3	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
01	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
02	2072	N	-0-	-0-	-2072	-0-					Y	-0-					-0-
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	33	1	1420	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	3618	-0-	518	518	83	1	3535	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2781	-0-	2781	3299	64	1	2717	3	Y	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 3 RRCID -> 188611 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7265 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	28	1	1062	2	N	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	24	1	931	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	28	1	1023	2	N	-0-					-0-
04	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	29	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	27	1	968	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
01	6324	X	5787	-0-	-537	-0-	148	1	5639	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5063	-0-	-649	-0-	127	1	4936	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5295	-0-	-781	-0-	140	1	5155	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	138	1	5038	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5168	-0-	-722	-0-	136	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5025	-0-	-585	-0-	134	1	4891	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
01	6975	X	5797	-0-	-1178	-0-	148	1	5649	2	N	-0-					-0-
02	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	139	1	5413	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	5369	-0-	-1141	-0-	142	1	5227	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	4575	-0-	-1725	-0-	122	1	4453	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	4548	-0-	-1776	-0-	120	1	4428	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4972	-0-	-968	-0-	132	1	4840	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 #: 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
01	6975	X	6252	-0-	-723	-0-	160	1	6092	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5820	-0-	-452	-0-	146	1	5674	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6020	-0-	-707	-0-	159	1	5861	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	6175	-0-	-95	-0-	164	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6424	-0-	-55	-0-	169	1	6255	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	5508	-0-	-732	-0-	147	1	5361	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 188615 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7327 - 7691

01	2604	X	836	-0-	-1768	-0-	21	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	2184	X	651	-0-	-1533	-0-	16	1	635	2	Y	-0-					-0-
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	33	1	1229	2	Y	-0-					-0-
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	19	1	709	2	Y	-0-					-0-
05	713	N	522	-0-	-191	-0-	14	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	747	-0-	-33	-0-	20	1	727	2	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 5 RRCID -> 188616 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 7696 - 8371

01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	9	1	371	3	Y	-0-					29
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	Y	1					30
							1	9									
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					30
04	120	N	91	-0-	-29	-0-	2	1	88	3	Y	1					31
							1	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	2	1	77	3	Y	-0-					31
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					31

BANNER WELL #: 7 RRCID -> 188617 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7243 - 7723

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BANNER WELL #: 1 RRCID -> 188618 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7250 - 7710

01	6045	X	5534	-0-	-511	-0-	142	1	5392	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	4942	-0-	-518	-0-	124	1	4818	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	5212	-0-	-771	-0-	138	1	5074	2	N	-0-					-0-
04	5790	X	5069	-0-	-721	-0-	135	1	4934	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5227	-0-	-384	-0-	138	1	5089	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4982	-0-	-388	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 6 RRCID -> 188619 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7261 - 7709

01	4526	X	3100	-0-	-1426	-0-	79	1	3021	2	N	-0-					-0-
02	4088	X	2862	-0-	-1226	-0-	72	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3296	-0-	-920	-0-	87	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3225	-0-	-675	-0-	86	1	3139	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3122	-0-	-195	-0-	82	1	3040	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	3149	-0-	-31	-0-	84	1	3065	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 #: 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
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					34
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	9	1	415	3	Y	-0-					34
03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	9	1	407	3	Y	-0-					34
04	450	N	336	-0-	-114	-0-	8	1	328	3	Y	-0-					34
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	10	1	464	3	Y	-0-					34
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-					34

MOORE, GORDON F. WELL #: 3 RRCID -> 188623 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7575 - 8211

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

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 11 RRCID -> 188624 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7619 - 8209

01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	139	1	5860	3	N	-0-					-0-
02	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	123	1	5209	3	N	-0-					-0-
03	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	133	1	5676	3	N	-0-					-0-
04	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	124	1	5309	3	N	-0-					-0-
05	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	129	1	5478	3	N	-0-					-0-
*06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	123	1	5180	3	N	-0-					-0-

SANDFIELD, L. P. WELL #: 5 RRCID -> 188651 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7847 - 8599

01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	50	1	2134	3	Y	-0-					15
02	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	Y	-0-					15
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	50	1	2120	3	Y	-0-					15
04	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	49	1	2069	3	Y	-0-					15
05	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					15
*06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	49	1	2064	3	Y	-0-					15

SANDFIELD, L. P. WELL #: 8 RRCID -> 188652 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7895 - 8548

01	3968	X	3310	-0-	-658	-0-	76	1	3234	3	Y	-0-					13
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	90	1	3824	3	Y	-0-					13
03	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	89	1	3810	3	Y	-0-					13
04	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	96	1	4121	3	Y	20					33
							22	9									
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	97	1	4125	3	Y	-0-					33
06	4200	X	3340	-0-	-860	-0-	77	1	3263	3	Y	-0-					33

SANDFIELD, L. P. WELL #: 9 RRCID -> 188653 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7886 - 8616

01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	80	1	3352	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2940	3	Y	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	74	1	3162	3	Y	-0-					-0-
04	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	72	1	3068	3	Y	-0-					-0-
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	70	1	3002	3	Y	-0-					-0-
06	3090	X	2940	-0-	-150	-0-	68	1	2872	3	Y	-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 #: 10 RRCID -> 188654 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7904 - 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
01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	186	1	7844	3	Y	-0-					-0-
02	7308	X	7222	-0-	-86	-0-	166	1	7056	3	Y	-0-					-0-
03	8091	X	7945	-0-	-146	-0-	182	1	7763	3	Y	-0-					-0-
04	7830	X	7683	-0-	-147	-0-	175	1	7508	3	Y	-0-					-0-
05	8060	X	7846	-0-	-214	-0-	181	1	7665	3	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7496	-0-	-274	-0-	174	1	7322	3	Y	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 3 RRCID -> 188655 COMPL. DATE 01/31/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 7875 - 8569

01	5580	X	5438	-0-	-142	-0-	127	1	5311	3	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	119	1	5052	3	N	-0-					-0-
03	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	128	1	5503	3	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	128	1	5447	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5259	-0-	-321	-0-	121	1	5138	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4268	-0-	-1132	-0-	99	1	4169	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

01	5394	X	5046	-0-	-348	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4760	X	4459	-0-	-301	-0-	102	1	4357	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4764	-0-	-444	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					-0-
04	5040	X	4314	-0-	-726	-0-	99	1	4215	3	N	-0-					-0-
05	5208	X	3452	-0-	-1756	-0-	79	1	3373	3	N	-0-					-0-
06	4890	X	1568	-0-	-3322	-0-	37	1	1531	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 1 RRCID -> 188657 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 7421 - 8012

01	4650	X	4391	-0-	-259	-0-	101 24	1 9	4266	3	Y	22					140
02	4200	X	3766	-0-	-434	-0-	86 4	1 9	3676	3	Y	4	126	1			18
03	4495	X	4428	-0-	-67	-0-	101 17	1 9	4310	3	Y	15					33
04	4320	X	4284	-0-	-36	-0-	97 20	1 9	4167	3	Y	18					51
05	4402	X	4213	-0-	-189	-0-	97 14	1 9	4102	3	Y	13					64
06	4260	X	4142	-0-	-118	-0-	95 18	1 9	4029	3	Y	16					80

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 7 RRCID -> 188658 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7318 - 7798

01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	45	1	1730	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1503	-0-	-37	-0-	38	1	1465	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	43	1	1602	2	N	-0-					-0-
04	1710	N	1647	-0-	-63	-0-	44	1	1603	2	N	-0-					-0-
05	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	41	1	1531	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1463	-0-	-127	-0-	39	1	1424	2	N	-0-					-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 5 RRCID -> 188659 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7624 - 8258

01	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	62	1	2631	3	Y	-0-					-0-
02	2464	N	2416	-0-	-48	-0-	56	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	2728	N	2704	-0-	-24	-0-	61	1	2643	3	Y	-0-					-0-
04	2610	N	2563	-0-	-47	-0-	58	1	2505	3	Y	-0-					-0-
05	2666	N	2641	-0-	-25	-0-	61	1	2580	3	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2526	-0-	-84	-0-	59	1	2467	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 #: 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
01	7192	X	6247	-0-	-945	-0-	145	1	6102	3	Y	-0-					-0-
02	6412	X	5568	-0-	-844	-0-	128	1	5440	3	Y	-0-					-0-
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-
04	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	137	1	5843	3	Y	-0-					-0-
05	6448	X	6207	-0-	-241	-0-	143	1	6064	3	Y	-0-					-0-
06	6060	X	6008	-0-	-52	-0-	139	1	5869	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
01	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	90	1	3819	3	N	-0-					-0-
02	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	80	1	3392	3	N	-0-					-0-
03	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	89	1	3797	3	N	-0-					-0-
04	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	84	1	3592	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	86	1	3614	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
01	7099	X	6583	-0-	-516	-0-	169	1	6414	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5778	-0-	-606	-0-	144	1	5634	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6217	-0-	-572	-0-	164	1	6053	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6020	-0-	-550	-0-	160	1	5860	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6338	-0-	-389	-0-	167	1	6171	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5803	-0-	-557	-0-	155	1	5648	2	N	-0-					-0-

SEWELL RANCH INC. "B" WELL #: 7 RRCID -> 188663 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 6734 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7228	-0-	4128	5411	168 1	1 9	7059	3	Y	1	1	1			-0-
02	2800	N	5929	-0-	3129	8540	136	1	5793	3	Y	-0-					-0-
03	13571	X	5031	-0-	-8540	-0-	115	1	4916	3	Y	-0-					-0-
04	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	111	1	4795	3	Y	-0-					-0-
05	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	115	1	4884	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4693	-0-	-317	-0-	109	1	4584	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 15 RRCID -> 188664 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7039 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	15	1	590	2	N	-0-					-0-
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	11	1	443	2	N	-0-					-0-
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	11	1	407	2	N	-0-					-0-
04	390	N	375	-0-	-15	-0-	10	1	365	2	N	-0-					-0-
05	403	N	120	-0-	-283	-0-	3	1	117	2	N	-0-					-0-
06	390	N	28	-0-	-362	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 10 RRCID -> 188665 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7610 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	101	1	4238	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	96	1	4097	3	N	-0-					-0-
04	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	90	1	3868	3	N	-0-					-0-
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	93	1	3974	3	N	-0-					-0-
*06	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3864	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 #: 9 RRCID -> 188666 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7631 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	33	1	1372	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1277	-0-	-11	-0-	29	1	1248	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	31	1	1329	3	N	-0-					-0-
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-					-0-
05	1426	N	1293	-0-	-133	-0-	30	1	1263	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1276	-0-	-44	-0-	30	1	1246	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 2 RRCID -> 188667 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7355 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	56	1	2364	3	N	-0-					-0-
02	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	78	1	3325	3	N	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	4136	-0-	1136	1136	94	1	4042	3	N	-0-					-0-
05	4844	X	3708	-0-	-1136	-0-	85	1	3623	3	N	-0-					-0-
*06	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 10 RRCID -> 188668 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7502 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	5131	-0-	-1379	-0-	120	1	5011	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4460	-0-	-692	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-					-0-
03	5642	X	5017	-0-	-625	-0-	115	1	4902	3	Y	-0-					-0-
04	5280	X	4742	-0-	-538	-0-	108	1	4634	3	Y	-0-					-0-
05	5270	X	4784	-0-	-486	-0-	110	1	4674	3	Y	-0-					-0-
06	4830	X	4560	-0-	-270	-0-	106	1	4454	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 8 RRCID -> 188669 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7486 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5208	X	4143	-0-	-1065	-0-	96	1	4047	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	4228	-0-	-392	-0-	98	1	4130	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4847	-0-	-237	-0-	111	1	4736	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4497	-0-	-423	-0-	102	1	4395	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4608	-0-	-476	-0-	106	1	4502	3	Y	-0-					-0-
06	4680	X	4461	-0-	-219	-0-	103	1	4358	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-SULLIVAN, P. G. "A" WELL #: 7 RRCID -> 188670 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 7502 - 8059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	95	1	4017	3	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3401	-0-	-239	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	96	1	4096	3	Y	-0-					-0-
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	90	1	3855	3	Y	-0-					-0-
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	93	1	3991	3	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3899	-0-	-31	-0-	91	1	3808	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 13 RRCID -> 188671 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7490 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1288	N	1073	-0-	-215	-0-	24	1	1049	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	1065	-0-	-299	-0-	24	1	1041	3	N	-0-					-0-
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	28	1	1161	3	N	-0-					-0-
*06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	25	1	1085	3	N	-0-					-0-

HOLLEY WELL #: 1 RRCID -> 189110 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8600 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2201	N	938	-0-	-1263	-0-	898	3	40	9	N	36					74
02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					74
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					74
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-	27	7			47
*05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	14	1	602	3	N	-0-					47
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ENGELKE WELL #: 1 RRCID -> 189111 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8550 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	1441	3	35	9	N	32					393
02	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1421	3	13	9	N	12					405
03	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					405
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-	228	7			177
*05	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	48	1	2067	3	N	-0-	165	1			12
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	N	38					50
							42	9									

ISRAEL ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 189130 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7388 - 7990

01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	608	1	391	3	Y	9					30
							10	9									
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	545	1	369	3	Y	1					31
							1	9									
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	604	1	330	3	Y	2					33
							2	9									
04	990	N	910	-0-	-80	-0-	585	1	325	3	Y	-0-					33
05	1023	N	970	-0-	-53	-0-	606	1	364	3	Y	-0-					33
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	591	1	424	3	Y	33					66
							36	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 16 RRCID -> 189131 COMPL. DATE 03/24/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7077 - 7366

01	5580	X	3101	-0-	-2479	-0-	79	1	3022	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4112	-0-	-928	-0-	103	1	4009	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4352	-0-	-980	-0-	115	1	4237	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3907	-0-	-893	-0-	104	1	3803	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	2235	-0-	-2322	-0-	59	1	2176	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	2445	-0-	-1965	-0-	65	1	2380	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 189132 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7485 - 8091

01	1829	N	38	-0-	-1791	-0-	1	1	37	3	N	-0-					-0-
02	1624	N	1265	-0-	-359	-0-	29	1	1236	3	N	-0-					-0-
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	46	1	1990	3	N	-0-					-0-
04	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	41	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
06	1980	N	1681	-0-	-299	-0-	39	1	1642	3	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 189133 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 7477 - 8069

01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	103	1	4333	3	Y	-0-					-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	81	1	3475	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	76	1	3280	3	Y	-0-					-0-
04	3900	X	3048	-0-	-852	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	4030	X	2937	-0-	-1093	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					-0-
06	3210	X	2766	-0-	-444	-0-	64	1	2702	3	Y	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 3 RRCID -> 189137 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7362 - 7843

01	3441	X	3030	-0-	-411	-0-	70	1	2960	3	N	-0-					-0-
02	3108	X	2838	-0-	-270	-0-	65	1	2773	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3199	-0-	-180	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					-0-
04	3210	X	2970	-0-	-240	-0-	67	1	2903	3	N	-0-					-0-
05	3131	X	2711	-0-	-420	-0-	62	1	2649	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2813	-0-	-277	-0-	65	1	2748	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1802	-0-	-18	-0-	42	1	1760	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
04	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	43	1	1840	3	Y	-0-					-0-
05	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	46	1	1959	3	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1844	-0-	-16	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-

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
01	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	33	1	1392	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	3	Y	17					17
							19	9									
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	27	1	1164	3	Y	1					18
							1	9									
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	34	1	1439	3	Y	-0-					18
05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	33	1	1414	3	Y	-0-					18
*06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	Y	14	32	1			-0-
							15	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
01	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	136	1	5182	2	N	-0-					-0-
02	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	120	1	4673	2	N	-0-					-0-
03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	141	1	5194	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	139	1	5081	2	N	-0-					-0-
05	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	134	1	4948	2	N	-0-					-0-
*06	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	123	1	4511	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
01	7409	X	7025	-0-	-384	-0-	163	1	6862	3	Y	-0-					13
02	6692	X	6535	-0-	-157	-0-	150	1	6383	3	Y	2					15
							2	9									
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6944	3	Y	4					19
							4	9									
04	7170	X	6548	-0-	-622	-0-	150	1	6397	3	Y	1					20
							1	9									
05	7223	X	7076	-0-	-147	-0-	162	1	6914	3	Y	-0-					20
*06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	161	1	6769	3	Y	1					21
							1	9									

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
01	5084	X	5077	-0-	-7	-0-	117	1	4960	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4499	-0-	-93	-0-	103	1	4396	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	4938	-0-	-146	-0-	112	1	4826	3	Y	-0-					-0-
04	4920	X	4819	-0-	-101	-0-	110	1	4709	3	Y	-0-					-0-
05	5084	X	4935	-0-	-149	-0-	113	1	4822	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	4829	-0-	-91	-0-	112	1	4717	3	Y	-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 #: 1 RRCID -> 189183 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7751 - 8863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	118	3	Y	3	47	1			-0-
							3	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	150	3	Y	-0-					-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	32					32
							35	9									
*05	93	N	42	-0-	-51	-0-	1	1	41	3	Y	-0-					32
06	120	N	31	-0-	-89	-0-	1	1	28	3	Y	2					34
							2	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 4 RRCID -> 189214 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7607 - 8212

01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	25	1	1036	3	N	-0-					15
02	1008	N	955	-0-	-53	-0-	22	1	933	3	N	-0-					15
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	N	-0-					15
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	24	1	1024	3	N	-0-					15
05	1054	N	830	-0-	-224	-0-	20	1	810	3	N	-0-					15
*06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					15

CURRIE, FLORENCE WELL #: 5 RRCID -> 189216 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6848 - 7234

01	3565	X	3271	-0-	-294	-0-	76	1	3195	3	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2901	-0-	-235	-0-	66	1	2835	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	3314	-0-	-127	-0-	75	1	3239	3	Y	-0-					-0-
04	3300	X	3048	-0-	-252	-0-	70	1	2978	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3101	-0-	-278	-0-	71	1	3030	3	Y	-0-					-0-
*06	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	76	1	3203	3	Y	-0-					-0-

BANNER WELL #: 6 RRCID -> 189219 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7245 - 7695

01	2232	N	2154	-0-	-78	-0-	55	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1918	-0-	-98	-0-	48	1	1870	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2096	-0-	-136	-0-	55	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2004	-0-	-66	-0-	53	1	1951	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	2069	-0-	-70	-0-	55	1	2014	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1968	-0-	-72	-0-	52	1	1916	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 8 RRCID -> 189220 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7267 - 7740

01	1519	N	1390	-0-	-129	-0-	36	1	1354	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1311	-0-	-53	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1233	-0-	-117	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1180	-0-	-184	-0-	31	1	1149	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1222	-0-	-38	-0-	33	1	1189	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 5 RRCID -> 189221 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7243 - 7704

01	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	27	1	1009	2	N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	23	1	893	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	913	-0-	-172	-0-	24	1	889	2	N	-0-					-0-
04	990	N	853	-0-	-137	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	845	-0-	-178	-0-	22	1	823	2	N	-0-					-0-
06	870	N	788	-0-	-82	-0-	21	1	767	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 #: 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
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	120	1	4551	2	N	-0-					-0-
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	103	1	4018	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	116	1	4259	2	N	-0-					-0-
04	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	109	1	3972	2	N	-0-					-0-
05	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	111	1	4087	2	N	-0-					-0-
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	108	1	3932	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 2 RRCID -> 189223 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7267 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	149	1	5652	2	N	-0-					-0-
02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	129	1	5025	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	5572	-0-	-39	-0-	147	1	5425	2	N	-0-					-0-
04	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	153	1	5581	2	N	-0-					-0-
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	155	1	5732	2	N	-0-					-0-
*06	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	149	1	5428	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
01	8711	X	7433	-0-	-1278	-0-	172	1	7261	3	Y	-0-					-0-
02	7476	X	6822	-0-	-654	-0-	157	1	6665	3	Y	-0-					-0-
03	8153	X	7257	-0-	-896	-0-	166	1	7091	3	Y	-0-					-0-
04	7530	X	6885	-0-	-645	-0-	157	1	6728	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6987	-0-	-608	-0-	160	1	6827	3	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6637	-0-	-353	-0-	154	1	6483	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
01	4898	X	4537	-0-	-361	-0-	290	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4253	-0-	-171	-0-	245	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	4542	-0-	-356	-0-	253	1	4289	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4286	-0-	-334	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4442	-0-	-270	-0-	272	1	4170	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4272	-0-	-288	-0-	244	1	4028	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
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	101	-0-	-67	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	114	3	Y	7					7
							8	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	22	1	931	3	Y	28					35
							31	9									
03	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	50	1	1432	3	Y	30					65
							33	9									
04	997	N	997	-0-	-0-	-0-	33	1	947	3	Y	15					80
							17	9									
05	248	N	218	-0-	-30	-0-	7	1	209	3	Y	2					82
							2	9									
06	1410	N	255	-0-	-1155	-0-	8	1	225	3	Y	20					102
							22	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 #: 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
01	5921	X	5320	-0-	-601	-0-	136	1	5184	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	4691	-0-	-545	-0-	117	1	4574	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4734	-0-	-660	-0-	125	1	4609	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4438	-0-	-722	-0-	118	1	4320	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4373	-0-	-959	-0-	115	1	4258	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4319	-0-	-841	-0-	115	1	4204	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 6 RRCID -> 189242 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8581 PERF. 7783 - 8492

01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	15	1	655	3	Y	9					40
							10	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	596	3	Y	4					44
							4	9									
03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	15	1	668	3	Y	5					49
							6	9									
04	567	N	567	-0-	-0-	-0-	13	1	554	3	Y	-0-					49
05	527	N	368	-0-	-159	-0-	9	1	358	3	Y	1					50
							1	9									
06	660	N	97	-0-	-563	-0-	2	1	93	3	Y	2					52
							2	9									

WCCO 4-FITCH, J. P. WELL #: 11 RRCID -> 189246 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 6870 - 7294

01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	Y	-0-					-0-
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	38	1	1625	3	Y	-0-					-0-
04	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	32	1	1359	3	Y	-0-					-0-
*06	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	33	1	1405	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 7 RRCID -> 189249 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7438 - 8066

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

GRANTHAM, FANNIE WELL #: 1 RRCID -> 189250 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7284 - 7336

01	248	X	134	-0-	-114	-0-	5	1	129	3	Y	-0-					22
02	140	X	129	-0-	-11	-0-	5	1	124	3	Y	-0-					22
03	155	X	142	-0-	-13	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					22
04	145	X	145	-0-	-0-	-0-	5	1	137	3	Y	3					25
							3	9									
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	Y	8					33
							9	9									
06	150	X	142	-0-	-8	-0-	5	1	137	3	Y	-0-					33

SCHWARZ, DIETER WELL #: 3 RRCID -> 189254 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7479 - 7567

01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	16	1	688	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	13	1	552	3	N	-0-					-0-
03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	10	1	456	3	N	-0-					-0-
04	690	N	414	-0-	-276	-0-	9	1	405	3	N	-0-					-0-
05	620	N	395	-0-	-225	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	9	1	386	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189256 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7599 - 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
01	10075	X	10060	-0-	-15	-0-	233	1	9827	3	Y	-0-					-0-
02	9100	X	8458	-0-	-642	-0-	194	1	8264	3	Y	-0-					-0-
03	10075	X	9198	-0-	-877	-0-	210	1	8988	3	Y	-0-					-0-
04	9750	X	8808	-0-	-942	-0-	201	1	8607	3	Y	-0-					-0-
05	10075	X	8923	-0-	-1152	-0-	205	1	8718	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8750	-0-	-250	-0-	203	1	8547	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 2 RRCID -> 189261 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7433 - 8040

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 6 RRCID -> 189262 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6886 - 7266

01	9021	X	8163	-0-	-858	-0-	190	1	7973	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7635	-0-	-513	-0-	175	1	7460	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8520	-0-	-501	-0-	194	1	8326	3	N	-0-					-0-
04	8400	X	7417	-0-	-983	-0-	169	1	7248	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7941	-0-	-522	-0-	182	1	7759	3	N	-0-					-0-
06	8250	X	7820	-0-	-430	-0-	181	1	7639	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 8 RRCID -> 189266 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 7745 - 8414

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	-0-					37
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	Y	-0-					37
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

POOL "B" WELL #: 6 RRCID -> 189269 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7059 - 7395

01	5580	X	5114	-0-	-466	-0-	196	1	4918	2	Y	-0-					-0-
02	4984	X	4631	-0-	-353	-0-	174	1	4457	2	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4960	-0-	-434	-0-	197	1	4763	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4823	-0-	-397	-0-	193	1	4630	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4919	-0-	-413	-0-	194	1	4725	2	Y	-0-					-0-
06	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	190	1	4566	2	Y	-0-					-0-

YOUNG, STELLA GU WELL #: 11 RRCID -> 189276 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6654 - 7064

01	8680	X	4679	-0-	-4001	-0-	108	1	4569	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	7308	X	4686	-0-	-2622	-0-	107	1	4560	3	Y	17					20
							19	9									
03	7223	X	3983	-0-	-3240	-0-	90	1	3876	3	Y	15					35
							17	9									
04	6120	X	3826	-0-	-2294	-0-	87	1	3725	3	Y	13	45	1			3
							14	9									
05	5456	X	4187	-0-	-1269	-0-	96	1	4079	3	Y	11	1	1			13
							12	9									
*06	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	107	1	4509	3	Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLAKLEY WELL #: 2 RRCID -> 189277 COMPL. DATE 12/04/2001 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7065 - 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
01	3255	X	3126	-0-	-129	-0-	120	1	3006	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	105	1	2697	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3028	-0-	-227	-0-	120	1	2908	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2942	-0-	-178	-0-	117	1	2825	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	3018	-0-	-144	-0-	119	1	2899	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2863	-0-	-167	-0-	114	1	2749	2	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 8 RRCID -> 189278 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7404 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	83	1	3527	3	N	-0-					-0-
02	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	74	1	3139	3	N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	80	1	3403	3	N	-0-					-0-
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	77	1	3262	3	N	-0-					-0-
*06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	82	1	3436	3	N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 189280 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7053 - 7497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3007	X	1914	-0-	-1093	-0-	45	1	1869	3	N	-0-					23
02	1708	N	1347	-0-	-361	-0-	31	1	1316	3	N	-0-					23
03	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					23
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					23
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

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
01	4216	X	2204	-0-	-2012	-0-	56	1	2148	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2210	-0-	-1178	-0-	55	1	2155	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	2340	-0-	-977	-0-	62	1	2278	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2056	-0-	-1034	-0-	55	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	2121	-0-	-359	-0-	56	1	2065	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1310	-0-	-1060	-0-	35	1	1275	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
01	2015	N	1844	-0-	-171	-0-	42	1	1802	3	Y	-0-					20
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	Y	-0-					20
03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	45	1	1959	3	Y	-0-					20
04	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	42	1	1784	3	Y	10					30
							11	9									
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	41	1	1779	3	Y	2					32
							2	9									
*06	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	3	Y	1					33
							1	9									

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
01	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	115	1	4366	2	N	-0-					-0-
02	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	99	1	3868	2	N	-0-					-0-
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	112	1	4121	2	N	-0-					-0-
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	112	1	4085	2	N	-0-					-0-
05	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	106	1	3908	2	N	-0-					-0-
*06	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	96	1	3500	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 #: 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
01	4495	X	3755	-0-	-740	-0-	96	1	3659	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3319	-0-	-573	-0-	83	1	3236	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3476	-0-	-616	-0-	92	1	3384	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3288	-0-	-582	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3251	-0-	-500	-0-	86	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	2904	-0-	-726	-0-	77	1	2827	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
01	6944	X	5986	-0-	-958	-0-	138	1	5848	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	5809	-0-	-463	-0-	134	1	5675	3	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6349	-0-	-502	-0-	145	1	6204	3	Y	-0-					-0-
04	6450	X	6056	-0-	-394	-0-	138	1	5901	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	6510	X	6048	-0-	-462	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-					-0-
06	6120	X	5906	-0-	-214	-0-	137	1	5769	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	94	1	3952	3	Y	-0-					-0-
02	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	86	1	3642	3	Y	-0-					-0-
03	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	94	1	4015	3	Y	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3723	-0-	-152	-0-	85	1	3638	3	Y	-0-					-0-
06	3990	X	3596	-0-	-394	-0-	84	1	3512	3	Y	-0-					-0-

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
01	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	262	1	9980	2	N	-0-					-0-
02	9018	X	9018	-0-	-0-	-0-	225	1	8793	2	N	-0-					-0-
03	9663	X	9663	-0-	-0-	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
04	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	246	1	8974	2	N	-0-					-0-
05	9241	X	9241	-0-	-0-	-0-	243	1	8998	2	N	-0-					-0-
*06	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	231	1	8446	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
01	6355	X	6047	-0-	-308	-0-	232	1	5815	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	5317	-0-	-423	-0-	199	1	5118	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5773	-0-	-458	-0-	153	1	5620	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5574	-0-	-456	-0-	148	1	5426	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5669	-0-	-469	-0-	224	1	5445	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5492	-0-	-358	-0-	146	1	5346	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-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
01	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	57	1	1440	2	N	-0-					-0-
02	1428	N	1303	-0-	-125	-0-	49	1	1254	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1463	-0-	-56	-0-	58	1	1405	2	N	-0-					-0-
04	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	59	1	1414	2	N	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	62	1	1500	2	N	-0-					-0-
*06	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	70	1	1680	2	N	-0-					-0-

BOYD WELL #: 5 RRCID -> 189336 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7858 - 8592

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					100
*05	14B	DENY	21	-0-	21	22	5	2	16	3	N	-0-					100
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	22					N	-0-					100

LEA WELL #: 5 RRCID -> 189338 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7704 - 8510

01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1148	3	6	9	Y	5					89
02	1120	N	1037	-0-	-83	-0-	1025	3	12	9	Y	11					100
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1143	3	10	9	Y	9					109
04	1110	N	1076	-0-	-34	-0-	1068	3	8	9	Y	7					116
05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1193	3	8	9	Y	7					123
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1057	3	8	9	Y	7					130

LEA WELL #: 4 RRCID -> 189346 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 7724 - 8540

01	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1567	3	23	9	Y	21					70
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1457	3	23	9	Y	21					91
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1423	3	26	9	Y	24					115
04	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1136	3	18	9	Y	16					131
05	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	1011	3	9	9	Y	8					139
*06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1423	3	22	9	Y	20					159

SCHLUTER WELL #: 3 RRCID -> 189347 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 7210 - 8524

01	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	2128	1	1145	3	Y	3	73	1			17
							3	9									
02	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	1913	1	1016	3	Y	17					34
							19	9									
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2119	1	1156	3	Y	8					42
							9	9									
04	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	2142	1	1061	3	Y	8					50
							9	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	2238	1	1112	3	Y	7					57
							8	9									
*06	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2132	1	1093	3	Y	6					63
							7	9									

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 4 RRCID -> 189361 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8155 - 8582

01	6510	X	6454	-0-	-56	-0-	150	1	6304	3	Y	-0-					15
02	5908	X	5641	-0-	-267	-0-	130	1	5511	3	Y	-0-					15
03	6541	X	6275	-0-	-266	-0-	143	1	6132	3	Y	-0-					15
04	6330	X	6015	-0-	-315	-0-	137	1	5878	3	Y	-0-					15
05	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	139	1	5934	3	Y	-0-					15
*06	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	132	1	5587	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	83	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	84	1	2059	2	Y	-0-					-0-
03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	91	1	2279	2	Y	-0-					-0-
04	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	69	1	2082	2	Y	-0-					-0-
05	2387	N	2233	-0-	-154	-0-	74	1	2159	2	Y	-0-					-0-
*06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	81	1	2086	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
01	4092	X	3808	-0-	-284	-0-	243	1	3565	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3337	-0-	-247	-0-	192	1	3145	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	3919	-0-	-142	-0-	219	1	3700	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3728	-0-	-202	-0-	219	1	3509	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3700	-0-	-361	-0-	227	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3508	-0-	-272	-0-	200	1	3308	2	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
01	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	55	1	2333	3	Y	-0-					-0-
02	2184	N	2131	-0-	-53	-0-	49	1	2082	3	Y	-0-					-0-
03	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	54	1	2351	3	Y	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	53	1	2286	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2282	-0-	-74	-0-	53	1	2229	3	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2237	-0-	-73	-0-	52	1	2185	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
01	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	55	1	2300	3	N	-0-					5
02	2044	N	1959	-0-	-85	-0-	45	1	1914	3	N	-0-					5
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					5
04	2280	N	2100	-0-	-180	-0-	48	1	2052	3	N	-0-					5
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	50	1	2123	3	N	-0-					5
*06	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	51	1	2135	3	N	-0-					5

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
01	2480	N	2340	-0-	-140	-0-	54	1	2286	3	N	-0-					2
02	2184	N	2162	-0-	-22	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					2
03	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	52	1	2252	3	N	1					3
							1	9									
04	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	N	-0-					3
05	2387	N	2364	-0-	-23	-0-	54	1	2310	3	N	-0-					3
*06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	53	1	2229	3	N	-0-					3

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
01	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	45	1	1877	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1824	-0-	-24	-0-	42	1	1782	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1972	-0-	-105	-0-	45	1	1927	3	Y	-0-					-0-
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	44	1	1879	3	Y	-0-					-0-
05	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	44	1	1838	3	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1825	-0-	-95	-0-	42	1	1783	3	Y	-0-					-0-

MOORE, GORDON F. WELL #: 11 RRCID -> 189824 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7597 - 8205

01	2976	X	2400	-0-	-576	-0-	56	1	2344	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2645	-0-	-43	-0-	60	1	2585	3	N	-0-					-0-
03	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	65	1	2795	3	N	-0-					-0-
04	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	61	1	2617	3	N	-0-					-0-
05	2914	N	2780	-0-	-134	-0-	64	1	2716	3	N	-0-					-0-
06	2760	N	2728	-0-	-32	-0-	63	1	2665	3	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 6 RRCID -> 189926 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7033 - 7349

01	3100	X	1485	-0-	-1615	-0-	38	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	2380	X	1680	-0-	-700	-0-	42	1	1638	2	N	-0-					-0-
03	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-
04	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	49	1	1782	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1116	-0-	-744	-0-	29	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	79	-0-	-1511	-0-	2	1	77	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 8 RRCID -> 189927 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 7026 - 7287

01	9052	X	7202	-0-	-1850	-0-	184	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	5520	-0-	-2628	-0-	138	1	5382	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6308	-0-	-2279	-0-	167	1	6141	2	N	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	222	1	8127	2	N	-0-					-0-
05	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	213	1	7863	2	N	-0-					-0-
*06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	203	1	7400	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 12 RRCID -> 189928 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7036 - 7324

01	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	199	1	7584	2	N	-0-					-0-
02	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	180	1	7001	2	N	-0-					-0-
03	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	206	1	7571	2	N	-0-					-0-
04	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	2	N	-0-					-0-
05	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	199	1	7351	2	N	-0-					-0-
*06	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	188	1	6881	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 13 RRCID -> 189929 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7024 - 7280

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SANDFORD, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 189930 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7223 - 7646

01	6073	X	6073	-0-	-0-	-0-	155	1	5918	2	N	-0-					-0-
02	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	133	1	5186	2	N	-0-					-0-
03	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	153	1	5652	2	N	-0-					-0-
04	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	149	1	5435	2	N	-0-					-0-
05	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	143	1	5303	2	N	-0-					-0-
*06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	130	1	4737	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
01	8742	X	6726	-0-	-2016	-0-	430	1	6296	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	5953	-0-	-1831	-0-	343	1	5610	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	6376	-0-	-1932	-0-	356	1	6020	2	N	-0-					-0-
04	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	373	1	5971	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	6672	-0-	-1202	-0-	409	1	6263	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5760	-0-	-750	-0-	328	1	5432	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
01	6355	X	5864	-0-	-491	-0-	478	1	5386	2	N	-0-					-0-
02	5740	X	4518	-0-	-1222	-0-	337	1	4181	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	5048	-0-	-1307	-0-	363	1	4685	2	N	-0-					-0-
*04	5730	X	5039	-0-	-691	-0-	388	1	4651	2	N	-0-					-0-
*05	5859	X	5190	-0-	-669	-0-	420	1	4770	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5293	-0-	-377	-0-	400	1	4893	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190036 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7058 - 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
01	7998	X	6580	-0-	-1418	-0-	420	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	5762	-0-	-1238	-0-	332	1	5430	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6277	-0-	-884	-0-	350	1	5927	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	6007	-0-	-683	-0-	353	1	5654	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	5804	-0-	-985	-0-	355	1	5449	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	5282	-0-	-1078	-0-	301	1	4981	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
01	2914	X	2510	-0-	-404	-0-	160	1	2350	2	N	-0-					-0-
02	2632	X	2483	-0-	-149	-0-	143	1	2340	2	N	-0-					-0-
03	2914	X	2360	-0-	-554	-0-	132	1	2228	2	N	-0-					-0-
04	2820	X	2411	-0-	-409	-0-	142	1	2269	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	2339	-0-	-420	-0-	143	1	2196	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2234	-0-	-436	-0-	127	1	2107	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
01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	296	1	4344	2	N	-0-					-0-
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	246	1	4029	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	4323	-0-	-172	-0-	241	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4037	-0-	-313	-0-	237	1	3800	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4257	-0-	-238	-0-	261	1	3996	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4103	-0-	-247	-0-	234	1	3869	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
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	15	1	634	3	Y	9	83	1			43
							10	9									
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	Y	9					52
							10	9									
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	24	1	1056	3	Y	10					62
							11	9									
04	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	32	1	1384	3	Y	16					78
							18	9									
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	32	1	1350	3	Y	20					98
							22	9									
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	25	1	1080	3	Y	12					110
							13	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2263	X	2186	-0-	-77	-0-	166	1	2020	2	N	-0-			-0-
02	1960	X	1917	-0-	-43	-0-	127	1	1790	2	N	-0-			-0-
03	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	121	1	2021	2	N	-0-			-0-
04	2130	N	2122	-0-	-8	-0-	132	1	1990	2	N	-0-			-0-
05	2108	N	1886	-0-	-222	-0-	118	1	1768	2	N	-0-			-0-
06	2070	N	1834	-0-	-236	-0-	109	1	1725	2	N	-0-			-0-

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
01	4743	X	4096	-0-	-647	-0-	95	1	4001	3	N	-0-			-0-
02	4144	X	3737	-0-	-407	-0-	86	1	3651	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4156	-0-	-308	-0-	95	1	4061	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	3870	-0-	-420	-0-	88	1	3782	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	3844	-0-	-403	-0-	89	1	3755	3	N	-0-			-0-
06	4020	X	3714	-0-	-306	-0-	86	1	3628	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
01	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	60	1	2534	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2333	-0-	-103	-0-	53	1	2280	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	2615	-0-	-20	-0-	60	1	2555	3	N	-0-			-0-
04	2520	N	2456	-0-	-64	-0-	56	1	2400	3	N	-0-			-0-
05	2573	N	2457	-0-	-116	-0-	56	1	2401	3	N	-0-			-0-
06	2520	N	2412	-0-	-108	-0-	56	1	2356	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
01	5952	X	5671	-0-	-281	-0-	131	1	5540	3	Y	-0-			-0-
02	5376	X	4968	-0-	-408	-0-	114	1	4854	3	Y	-0-			-0-
03	5828	X	5580	-0-	-248	-0-	127	1	5453	3	Y	-0-			-0-
04	5640	X	5364	-0-	-276	-0-	122	1	5242	3	Y	-0-			-0-
05	5735	X	5473	-0-	-262	-0-	126	1	5347	3	Y	-0-			-0-
06	5400	X	5329	-0-	-71	-0-	124	1	5205	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
01	2821	N	2785	-0-	-36	-0-	65	1	2720	3	Y	-0-			-0-
02	2548	N	2450	-0-	-98	-0-	56	1	2394	3	Y	-0-			-0-
03	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	63	1	2698	3	Y	-0-			-0-
04	2700	N	2656	-0-	-44	-0-	60	1	2596	3	Y	-0-			-0-
05	2728	N	2643	-0-	-85	-0-	61	1	2582	3	Y	-0-			-0-
06	2670	N	2425	-0-	-245	-0-	56	1	2369	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
01	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	49	1	2068	3	Y	-0-			-0-
02	1876	N	1820	-0-	-56	-0-	42	1	1778	3	Y	-0-			-0-
03	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-			-0-
04	2040	N	2017	-0-	-23	-0-	46	1	1971	3	Y	-0-			-0-
05	2015	N	1975	-0-	-40	-0-	45	1	1930	3	Y	-0-			-0-
06	2040	N	1959	-0-	-81	-0-	46	1	1913	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
01	7285	X	7168	-0-	-117	-0-	166	1	7002	3	Y	-0-			-0-
02	6552	X	6345	-0-	-207	-0-	145	1	6200	3	Y	-0-			-0-
03	7254	X	7166	-0-	-88	-0-	163	1	7003	3	Y	-0-			-0-
04	6930	X	6893	-0-	-37	-0-	158	1	6735	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	6890	-0-	-271	-0-	158	1	6732	3	Y	-0-			-0-
06	6900	X	6679	-0-	-221	-0-	155	1	6524	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ELKINS UNIT WELL #: 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
01	5363	X	5120	-0-	-243	-0-	327	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4293	-0-	-579	-0-	247	1	4046	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	4552	-0-	-842	-0-	254	1	4298	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	273	1	4367	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	4741	-0-	-560	-0-	290	1	4451	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	4108	-0-	-842	-0-	234	1	3874	2	N	-0-					-0-

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
01	7719	X	7568	-0-	-151	-0-	176	1	7392	3	Y	-0-					-0-
02	6832	X	6741	-0-	-91	-0-	155	1	6569	3	Y	15					15
							17	9									
03	7471	X	7357	-0-	-114	-0-	168	1	7189	3	Y	-0-					15
04	7320	X	7158	-0-	-162	-0-	164	1	6994	3	Y	-0-	15	1			-0-
05	7564	X	7241	-0-	-323	-0-	166	1	7075	3	Y	-0-					-0-
06	7140	X	7044	-0-	-96	-0-	163	1	6881	3	Y	-0-					-0-

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
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	52	1	2149	3	Y	-0-					7
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	45	1	1933	3	Y	13					20
							14	9									
03	2325	N	2203	-0-	-122	-0-	50	1	2153	3	Y	-0-					20
04	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	49	1	2087	3	Y	-0-					20
05	2201	N	2171	-0-	-30	-0-	50	1	2121	3	Y	-0-					20
06	2130	N	2098	-0-	-32	-0-	48	1	2050	3	Y	-0-					20

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
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	47	1	1988	3	N	14					149
							15	9									
02	1848	N	1657	-0-	-191	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					149
03	1953	N	1940	-0-	-13	-0-	44	1	1896	3	N	-0-					149
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	48	1	2044	3	N	1					150
							1	9									
05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	45	1	1936	3	N	1					151
							1	9									
*06	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	52	1	2170	3	N	-0-					151

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
01	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	29	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-					-0-
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	X	10	-0-	-1137	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	455	1	185	2	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	4526	X	1774	-0-	-2752	-0-	41	1	1730	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
02	4088	X	3923	-0-	-165	-0-	90	1	3819	3	Y	13					20
							14	9									
03	4526	X	3496	-0-	-1030	-0-	79	1	3395	3	Y	20					40
							22	9									
04	4380	X	2733	-0-	-1647	-0-	62	1	2662	3	Y	8					48
							9	9									
05	4340	X	2792	-0-	-1548	-0-	63	1	2716	3	Y	12					60
							13	9									
*06	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	73	1	3082	3	Y	11					71
							12	9									

SLIMP, J. WELL #: 8 RRCID -> 190196 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6749 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1825	-0-	-624	-0-	42	1	1781	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2212	N	1816	-0-	-396	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	67	1	2876	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4069	-0-	1069	1069	93	1	3976	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	4836	-0-	1736	2805	111	1	4725	3	Y	-0-					-0-
*06	7318	X	4513	-0-	-2805	-0-	105	1	4408	3	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 4 RRCID -> 190210 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7441 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	102	1	2555	2	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1911	-0-	-329	-0-	72	1	1839	2	Y	-0-					-0-
03	2449	N	1612	-0-	-837	-0-	64	1	1548	2	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2096	-0-	-304	-0-	84	1	2012	2	Y	-0-					-0-
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	91	1	2223	2	Y	-0-					-0-
*06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	83	1	1996	2	Y	-0-					-0-

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 6 RRCID -> 190213 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7454 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1123	-0-	-148	-0-	26	1	1097	3	N	-0-					-0-
02	1120	N	1005	-0-	-115	-0-	23	1	982	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1104	-0-	-105	-0-	25	1	1079	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	23	1	1017	3	N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	25	1	1099	3	N	-0-					-0-
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	29	1	1196	3	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 1 RRCID -> 190245 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6892 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	689	1	1193	2	N	-0-					-0-
02	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	698	1	1615	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3406	-0-	-283	-0-	968	1	2438	2	N	-0-					-0-
04	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	1224	1	3539	2	N	-0-					-0-
05	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	1246	1	4941	2	N	-0-					-0-
*06	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	1087	1	5068	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 4 RRCID -> 190368 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7040 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	179	1	2624	2	N	-0-					-0-
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	148	1	2422	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2667	-0-	-154	-0-	149	1	2518	2	N	-0-					-0-
04	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	163	1	2604	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2736	-0-	-116	-0-	168	1	2568	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2298	-0-	-282	-0-	131	1	2167	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
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	65	1	2455	2	Y	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	57	1	2226	2	Y	-0-					-0-
03	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	66	1	2420	2	Y	-0-					-0-
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	60	1	2194	2	Y	-0-					-0-
05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	62	1	2293	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	59	1	2139	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
01	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1252	3	8	9	Y	7	49	1			27
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-					27
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	821	3	3	9	Y	3					30
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1592	3	21	9	Y	19					49
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			Y	-0-					49
*06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			Y	-0-					49

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
01	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	47	1	1988	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1836	-0-	-12	-0-	42	1	1794	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1917	-0-	-5	-0-	44	1	1873	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1552	-0-	-428	-0-	36	1	1516	3	N	-0-					-0-
05	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	41	1	1754	3	N	-0-					-0-
06	1860	N	1647	-0-	-213	-0-	38	1	1609	3	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
01	1488	N	1457	-0-	-31	-0-	34	1	1423	3	N	-0-	109	1			5
02	1344	N	1294	-0-	-50	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					5
03	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	34	1	1421	3	N	-0-					5
04	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					5
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	33	1	1411	3	N	-0-					5
06	1410	N	1400	-0-	-10	-0-	32	1	1366	3	N	2					7
							2	9									

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
01	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	197	1	7502	2	N	-0-					-0-
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	163	1	6374	2	N	-0-					-0-
03	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	182	1	6665	2	N	-0-					-0-
05	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	193	1	7148	2	N	-0-					-0-
*06	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	188	1	6850	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
01	7440	X	7392	-0-	-48	-0-	189	1	7203	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6101	-0-	-619	-0-	153	1	5948	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	5243	-0-	-2197	-0-	139	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	5419	-0-	-1781	-0-	144	1	5275	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	5158	-0-	-2282	-0-	136	1	5022	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	4396	-0-	-2744	-0-	117	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

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
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	104	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	90	1	3494	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	3774	-0-	-256	-0-	100	1	3674	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	93	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	92	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3267	-0-	-633	-0-	87	1	3180	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 5 RRCID -> 190718 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7036 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

ACOLA, SAM "D" WELL #: 3 RRCID -> 190724 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7094 - 7557

01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	25	1	1035	3	Y	-0-					23
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	22	1	939	3	Y	-0-					23
03	1054	N	1004	-0-	-50	-0-	23	1	981	3	Y	-0-					23
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	1052	3	Y	-0-					23
05	1054	N	917	-0-	-137	-0-	21	1	896	3	Y	-0-					23
06	960	N	802	-0-	-158	-0-	18	1	784	3	Y	-0-					23

ACOLA, SAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 190725 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7162 - 7611

01	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	61	1	2595	3	N	2					31
							2	9									
02	2464	N	2344	-0-	-120	-0-	54	1	2288	3	N	2					33
							2	9									
03	2480	N	2471	-0-	-9	-0-	57	1	2414	3	N	-0-					33
04	2580	N	2307	-0-	-273	-0-	52	1	2249	3	N	5					38
							6	9									
05	2604	N	2408	-0-	-196	-0-	55	1	2353	3	N	-0-					38
*06	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	90	1	2514	3	N	-0-					38

BLALOCK, BOB WELL #: 5 RRCID -> 190727 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 7625 - 8270

01	2232	X	2131	-0-	-101	-0-	49	1	2082	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	1986	-0-	-926	-0-	45	1	1941	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	47	1	2031	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	53	1	2281	3	N	-0-					-0-
05	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	48	1	2071	3	N	-0-					-0-
06	2130	X	1860	-0-	-270	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 6 RRCID -> 190728 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 7597 - 8214

01	T. A.		6756	-0-	6756	14059	157	1	6599	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6320	-0-	6320	20379	145	1	6175	3	Y	-0-					-0-
03	22731	X	2352	-0-	-20379	-0-	53	1	2299	3	Y	-0-					-0-
04	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	86	1	3682	3	Y	-0-					-0-
05	7316	X	5446	-0-	-1870	-0-	125	1	5321	3	Y	-0-					-0-
06	5790	X	4906	-0-	-884	-0-	114	1	4792	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 #: 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
01	5549	X	5199	-0-	-350	-0-	121	1	5078	3	Y	-0-					-0-
02	5012	X	4446	-0-	-566	-0-	102	1	4344	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	1638	-0-	-3911	-0-	37	1	1601	3	Y	-0-					-0-
04	5370	X	2797	-0-	-2573	-0-	64	1	2733	3	Y	-0-					-0-
05	5549	X	860	-0-	-4689	-0-	20	1	840	3	Y	-0-					-0-
*06	671	X	671	-0-	-0-	-0-	16	1	655	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
01	2728	N	2225	-0-	-503	-0-	52	1	2173	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	1882	-0-	-358	-0-	43	1	1839	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	253	-0-	-2103	-0-	6	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	3000	N	4044	-0-	1044	1044	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
05	2154	N	1110	-0-	-1044	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					-0-
06	2160	X	1251	-0-	-909	-0-	29	1	1222	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 190733 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7621 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1550	N	1266	-0-	-284	-0-	29	1	1237	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1080	-0-	-236	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
03	1364	N	573	-0-	-791	-0-	13	1	560	3	N	-0-					-0-
04	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					-0-
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	23	1	962	3	N	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 190734 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7682 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2411	-0-	-596	-0-	56	1	2355	3	Y	-0-					-0-
02	2576	X	2219	-0-	-357	-0-	51	1	2168	3	Y	-0-					-0-
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	80	1	3394	3	Y	-0-					-0-
04	2340	N	2305	-0-	-35	-0-	52	1	2253	3	Y	-0-					-0-
05	2449	N	2211	-0-	-238	-0-	51	1	2160	3	Y	-0-					-0-
06	2400	X	2108	-0-	-292	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					-0-

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 4 RRCID -> 190738 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7330 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11452	X	11452	-0-	-0-	-0-	293	1	11159	2	N	-0-					-0-
02	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	252	1	9831	2	N	-0-					-0-
03	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	289	1	10656	2	N	-0-					-0-
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	281	1	10283	2	N	-0-					-0-
05	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	278	1	10267	2	N	-0-					-0-
*06	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	267	1	9740	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER WELL #: 9 RRCID -> 190739 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 7697 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	72	1	3006	3	Y	-0-					-0-
02	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	70	1	2952	3	Y	-0-					-0-
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	75	1	3243	3	Y	-0-					-0-
04	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	77	1	3279	3	Y	-0-					-0-
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	Y	-0-					-0-
*06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	Y	-0-					-0-

STEVENS, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 190741 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 8454 PERF. 7674 - 8342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9399	-0-	-955	-0-	218	1	9181	3	Y	-0-					-0-
02	9352	X	6418	-0-	-2934	-0-	148	1	6270	3	Y	-0-					-0-
03	10106	X	4735	-0-	-5371	-0-	108	1	4627	3	Y	-0-					-0-
04	9600	X	8978	-0-	-622	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
05	9672	X	8851	-0-	-821	-0-	204	1	8647	3	Y	-0-					-0-
06	9090	X	8477	-0-	-613	-0-	196	1	8281	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 #: 5 RRCID -> 190742 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7280 - 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
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	35	1	1339	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	31	1	1194	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	35	1	1307	2	N	-0-					-0-
04	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	36	1	1309	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	1336	-0-	-28	-0-	35	1	1301	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	32	1	1172	2	N	-0-					-0-

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
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	108	1	3041	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	129	1	2740	3	Y	23					23
							25	9									
03	3286	X	3130	-0-	-156	-0-	139	1	2967	3	Y	22	45	1			-0-
							24	9									
04	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	139	1	2976	3	Y	20	3	1			17
							22	9									
05	3193	X	3117	-0-	-76	-0-	105	1	2992	3	Y	18					35
							20	9									
*06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	106	1	2966	3	Y	-0-	27	1			-0-

POOL "B" WELL #: 3 RRCID -> 190960 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7129 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8075	-0-	-977	-0-	207	1	7868	2	N	-0-					-0-
02	7980	X	7231	-0-	-749	-0-	181	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7870	-0-	-469	-0-	208	1	7662	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7650	-0-	-420	-0-	204	1	7446	2	N	-0-					-0-
05	8122	X	7574	-0-	-548	-0-	200	1	7374	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6994	-0-	-806	-0-	186	1	6808	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 5 RRCID -> 190964 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7190 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6935	-0-	-412	-0-	178	1	6757	2	N	-0-					-0-
02	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	179	1	6985	2	N	-0-					-0-
03	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	221	1	8125	2	N	-0-					-0-
04	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	214	1	7830	2	N	-0-					-0-
05	9675	X	9675	-0-	-0-	-0-	255	1	9420	2	N	-0-					-0-
*06	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	247	1	9040	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 6 RRCID -> 190965 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7389 - 7849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	10931	-0-	-3794	-0-	253	1	10678	3	Y	-0-					-0-
02	12684	X	10589	-0-	-2095	-0-	243	1	10346	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11613	-0-	-1438	-0-	265	1	11348	3	Y	-0-					-0-
04	12090	X	10496	-0-	-1594	-0-	239	1	10257	3	Y	-0-					-0-
05	11873	X	11082	-0-	-791	-0-	254	1	10828	3	Y	-0-					-0-
*06	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	259	1	10902	3	Y	-0-					-0-

LAU WELL #: 4 RRCID -> 190966 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7196 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6676	-0-	-423	-0-	171	1	6505	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5892	-0-	-436	-0-	147	1	5745	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6693	-0-	-96	-0-	177	1	6516	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6429	-0-	-141	-0-	171	1	6258	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	6564	-0-	-225	-0-	173	1	6391	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5838	-0-	-642	-0-	156	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
CRABTREE WELL #: 5 RRCID -> 190968 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7391 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	5873	-0-	-265	-0-	136	1	5737	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	5325	-0-	-191	-0-	122	1	5203	3	N	-0-					-0-
03	6014	X	5862	-0-	-152	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	5730	X	5618	-0-	-112	-0-	129	1	5489	3	N	-0-					-0-
05	5890	X	5800	-0-	-90	-0-	133	1	5667	3	N	-0-					-0-
06	5700	X	5642	-0-	-58	-0-	131	1	5511	3	N	-0-					-0-

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
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	42	1	1789	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	40	1	1707	3	Y	20					20
							22	9									
03	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	39	1	1694	3	Y	1					21
							1	9									
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	41	1	1733	3	Y	6	27	1			-0-
							7	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	26	1	1118	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	46	1	1925	3	Y	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 7 RRCID -> 190972 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 7756 - 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
01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
02	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					18

ANDERSON WELL #: 4 RRCID -> 190973 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7877 - 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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	449	3	Y	-0-					-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
04	524	N	524	-0-	-0-	-0-	12	1	512	3	Y	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	11	1	471	3	Y	-0-					-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	460	3	Y	-0-					-0-

ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 190974 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7870 - 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
01	1953	N	1801	-0-	-152	-0-	42	1	1759	3	Y	-0-					-0-
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	37	1	1568	3	Y	20					20
							22	9									
03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	3	Y	-0-					20
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	39	1	1700	3	Y	28	48	1			-0-
							31	9									
05	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1757	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
*06	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	Y	-0-					20

ANDERSON WELL #: 7 RRCID -> 190978 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 7870 - 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
01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	902	1	1204	3	Y	-0-					2
02	1792	X	783	-0-	-1009	-0-	783	1			Y	-0-					2
03	1984	X	1147	-0-	-837	-0-	848	1	299	3	Y	-0-					2
04	1920	X	312	-0-	-1608	-0-	92	1	220	3	Y	-0-					2
05	1984	X	128	-0-	-1856	-0-	3	1	125	3	Y	-0-					2
06	510	N	170	-0-	-340	-0-	4	1	166	3	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
01	2201	N	2187	-0-	-14	-0-	50	1	2137	3	Y	-0-					-0-
02	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	54	1	2293	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	2304	-0-	-21	-0-	52	1	2252	3	Y	-0-					-0-
04	2130	N	2071	-0-	-59	-0-	48	1	2023	3	Y	-0-					-0-
05	2511	N	1931	-0-	-580	-0-	45	1	1886	3	Y	-0-					-0-
*06	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	57	1	2397	3	Y	-0-					-0-

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
01	5673	X	1967	-0-	-3706	-0-	46	1	1921	3	Y	-0-					12
02	5124	X	-0-	-0-	-5124	-0-					Y	-0-					12
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	39	51	1			-0-
04	4200	X	2789	-0-	-1411	-0-	64	1	2722	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
05	3968	X	2570	-0-	-1398	-0-	59	1	2511	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 4 RRCID -> 190983 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7127 - 7669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	46	1	1924	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1742	-0-	-414	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	1819	-0-	-382	-0-	42	1	1777	3	Y	-0-					-0-
*04	1920	N	1863	-0-	-57	-0-	42	1	1793	3	Y	25					25
							28	9									
*05	1922	N	1619	-0-	-303	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-	20	1			5
06	1740	N	1678	-0-	-62	-0-	39	1	1636	3	Y	3	3	1			5
							3	9									

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
01	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	147	1	6207	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
02	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	138	1	5873	3	Y	17					20
							19	9									
03	6200	X	5744	-0-	-456	-0-	131	1	5589	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
04	6000	X	5138	-0-	-862	-0-	117	1	5015	3	Y	5	2	1			3
							6	9									
05	6200	X	5075	-0-	-1125	-0-	116	1	4940	3	Y	17					20
							19	9									
06	5430	X	5027	-0-	-403	-0-	116	1	4911	3	Y	-0-					20

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
01	7037	X	6066	-0-	-971	-0-	141	1	5925	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	6062	-0-	-294	-0-	139	1	5923	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	6223	-0-	-814	-0-	142	1	6081	3	N	-0-					-0-
04	6030	X	5028	-0-	-1002	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	6653	-0-	-74	-0-	153	1	6500	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	6053	-0-	-457	-0-	140	1	5913	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
01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1908	3	N	-0-					-0-
03	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	52	1	2214	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	-0-					-0-
*06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	63	1	2638	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
01	0	W	3854	-0-	3854	11037	89	1	3762	3	Y	3					6
							3	9									
02	0	W	3575	-0-	3575	14612	82	1	3493	3	Y	-0-					6
03	0	W	3824	-0-	3824	18436	87	1	3737	3	Y	-0-					6
04	0	W	3634	-0-	3634	22070	82	1	3516	3	Y	33					39
							36	9									
05	0	W	3144	-0-	3144	25214	72	1	3069	3	Y	3	26	1			16
							3	9									
*06	28207	X	2993	-0-	-25214	-0-	102	1	2880	3	Y	10	4	1			22
							11	9									

SHOOP, GLENN P. "G" WELL #: 3 RRCID -> 191181 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7370 - 7859

01	T. A.		5717	-0-	5717	6495	133	1	5584	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		5279	-0-	5279	11774	121	1	5158	3	Y	-0-					-0-
03	17584	X	5810	-0-	-11774	-0-	133	1	5677	3	Y	-0-					-0-
04	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	128	1	5471	3	Y	-0-					-0-
05	5828	X	5778	-0-	-50	-0-	132	1	5646	3	Y	-0-					-0-
*06	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	129	1	5426	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 5 RRCID -> 191184 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7135 - 7623

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 11 RRCID -> 191186 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7286 - 7770

01	2976	N	2970	-0-	-6	-0-	69	1	2899	3	N	2					23
							2	9									
02	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	63	1	2658	3	N	13					36
							14	9									
03	3007	N	2964	-0-	-43	-0-	67	1	2895	3	N	2					38
							2	9									
04	2880	N	2823	-0-	-57	-0-	64	1	2756	3	N	3					41
							3	9									
05	3038	N	2903	-0-	-135	-0-	67	1	2835	3	N	1					42
							1	9									
06	2880	N	2818	-0-	-62	-0-	65	1	2749	3	N	4					46
							4	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 1 RRCID -> 191188 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7172 - 7588

01	6138	X	5284	-0-	-854	-0-	135	1	5149	2	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4637	-0-	-487	-0-	116	1	4521	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4992	-0-	-433	-0-	132	1	4860	2	Y	-0-					-0-
04	5220	X	4831	-0-	-389	-0-	193	1	4638	2	Y	-0-					-0-
05	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	191	1	4648	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	4666	-0-	-194	-0-	186	1	4480	2	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 #: 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
01	2635	N	964	-0-	-1671	-0-	22	1	931	3	N	10					80
							11	9									
02	2324	N	253	-0-	-2071	-0-	6	1	247	3	N	-0-					80
03	2573	N	108	-0-	-2465	-0-	2	1	106	3	N	-0-					80
04	930	N	354	-0-	-576	-0-	8	1	340	3	Y	5	85	1			-0-
							6	9									
05	279	N	142	-0-	-137	-0-	3	1	137	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	49	1	2062	3	N	50	187	1			37
							55	9									
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	48	1	2054	3	N	45					82
							50	9									
03	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	52	1	2245	3	N	23					105
							25	9									
04	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	48	1	2023	3	N	71	161	1			15
							78	9									
05	2387	N	2352	-0-	-35	-0-	53	1	2249	3	N	45					60
							50	9									
*06	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	53	1	2234	3	N	53					113
							58	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
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	31	1	1295	3	N	-0-					104
02	1204	N	1114	-0-	-90	-0-	26	1	1087	3	N	1					105
							1	9									
03	1457	N	1213	-0-	-244	-0-	28	1	1183	3	N	2					107
							2	9									
04	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	24	1	1047	3	N	15	99	1			23
							17	9									
05	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	26	1	1120	3	N	-0-					23
06	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	25	1	1074	3	N	-0-					23

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
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1292	3	N	44					79
							48	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	29	1	1243	3	N	-0-					79
03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	33	1	1417	3	N	48					127
							53	9									
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	34	1	1460	3	N	29	91	1			65
							32	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	37	1	1563	3	N	8					73
							9	9									
*06	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	37	1	1534	3	N	8					81
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	49	1	579	2	Y	21	33	1			-0-
							1722	3	23	9							
02	2156	N	2139	-0-	-17	-0-	45	1	526	2	Y	-0-					-0-
							1568	3									
03	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	47	1	585	2	Y	5					5
							1733	3	6	9							
04	2340	N	2208	-0-	-132	-0-	45	1	543	2	Y	-0-					5
							1620	3									
*05	2356	N	2271	-0-	-85	-0-	47	1	559	2	Y	-0-					5
							1665	3									
06	2280	N	1394	-0-	-886	-0-	30	1	342	2	Y	2					7
							1020	3	2	9							

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 191218 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7130 - 7580

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	N	2					137
							2	9									
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	N	4					141
							4	9									
03	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	47	1	2044	3	N	1					142
							1	9									
04	2040	N	1889	-0-	-151	-0-	43	1	1846	3	N	-0-					142
05	2263	N	1921	-0-	-342	-0-	44	1	1875	3	N	2					144
							2	9									
06	2010	N	1536	-0-	-474	-0-	36	1	1500	3	N	-0-					144

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 11 RRCID -> 191222 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7130 - 7659

01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	55	1	2349	3	Y	-0-					5
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	50	1	2127	3	Y	10					15
							11	9									
03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2405	3	Y	3					18
							3	9									
04	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	53	1	2298	3	Y	-0-					18
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	54	1	2330	3	Y	-0-					18
*06	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					18

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 191238 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7474 - 7942

01	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	43	1	1838	3	N	-0-					-0-
02	1708	N	1704	-0-	-4	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
03	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	42	1	1773	3	N	-0-					-0-
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	44	1	1851	3	N	-0-					-0-
*06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	43	1	1793	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

01	3255	X	2929	-0-	-326	-0-	68	1	2861	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	59	1	2530	3	Y	-0-					-0-
03	3100	X	2925	-0-	-175	-0-	67	1	2858	3	Y	-0-					-0-
04	3000	X	2833	-0-	-167	-0-	65	1	2768	3	Y	-0-					-0-
05	3069	X	2826	-0-	-243	-0-	65	1	2761	3	Y	-0-					-0-
06	2820	N	2475	-0-	-345	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 4 RRCID -> 191352 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7437 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	3757	-0-	-428	-0-	87	1	3670	3	Y	-0-					-0-
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	88	1	3749	3	Y	-0-					-0-
03	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	95	1	4058	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	2557	-0-	-1283	-0-	58	1	2499	3	Y	-0-					-0-
05	4247	X	2814	-0-	-1433	-0-	64	1	2750	3	Y	-0-					-0-
*06	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	69	1	2880	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 10 RRCID -> 191371 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 7479 - 8060

01	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	64	1	2709	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	2087	-0-	-153	-0-	48	1	2039	3	Y	-0-					-0-
03	2480	X	2268	-0-	-212	-0-	52	1	2216	3	Y	-0-					-0-
04	2400	N	2181	-0-	-219	-0-	50	1	2131	3	Y	-0-					-0-
05	2325	N	2233	-0-	-92	-0-	52	1	2181	3	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2134	-0-	-26	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: A 3 RRCID -> 191551 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7154 - 7406

01	T. A.		1143	-0-	1143	2303	73	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		939	-0-	939	3242	54	1	885	2	N	-0-					-0-
03	4194	X	952	-0-	-3242	-0-	53	1	899	2	N	-0-					-0-
04	990	X	885	-0-	-105	-0-	52	1	833	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	912	-0-	-111	-0-	56	1	856	2	N	-0-					-0-
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	55	1	915	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 191559 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5103 - 5240

*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CHAPEL HILL WELL #: A 3 RRCID -> 191756 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7154 - 7402

01	2263	X	664	-0-	-1599	-0-	664	1			N	-0-					-0-
02	784	X	765	-0-	-19	-0-	765	1			N	-0-					-0-
03	1302	X	803	-0-	-499	-0-	803	1			N	-0-					-0-
04	1260	X	824	-0-	-436	-0-	824	1			N	-0-					-0-
05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	1303	1	1133	2	N	-0-					-0-
*06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	1			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 2 RRCID -> 191757 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7304 - 7538

01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	341	1	898	2	N	-0-					-0-
02	395	X	395	-0-	-0-	-0-	172	1	223	2	N	-0-					-0-
03	403	X	221	-0-	-182	-0-	134	1	87	2	N	-0-					-0-
04	390	X	341	-0-	-49	-0-	130	1	211	2	N	-0-					-0-
05	403	X	260	-0-	-143	-0-	77	1	183	2	N	-0-					-0-
*06	908	X	908	-0-	-0-	-0-	188	1	720	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 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
01	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	369	1	5401	2	N	-0-					-0-
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	272	1	4453	2	N	-0-					-0-
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	268	1	4542	2	N	-0-					-0-
04	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	263	1	4208	2	N	-0-					-0-
05	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	282	1	4325	2	N	-0-					-0-
*06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	279	1	4615	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
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	475	1	6964	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	387	1	6333	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	7122	-0-	-256	-0-	397	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	443	1	7092	2	N	-0-					-0-
05	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	545	1	8347	2	N	-0-					-0-
*06	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	501	1	8290	2	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
01	5146	X	4863	-0-	-283	-0-	311	1	4552	2	N	-0-					-0-
02	4704	X	4285	-0-	-419	-0-	247	1	4038	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	4828	-0-	-380	-0-	269	1	4559	2	N	-0-					-0-
04	5040	X	4508	-0-	-532	-0-	265	1	4243	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4438	-0-	-677	-0-	272	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4065	-0-	-645	-0-	232	1	3833	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
01	10168	X	9107	-0-	-1061	-0-	582	1	8525	2	N	-0-					-0-
02	9128	X	8122	-0-	-1006	-0-	468	1	7654	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	489	1	8268	2	N	-0-					-0-
04	9300	X	8388	-0-	-912	-0-	493	1	7895	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	8490	-0-	-1120	-0-	520	1	7970	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	7667	-0-	-1153	-0-	437	1	7230	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
01	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	199	1	2917	2	N	-0-					-0-
02	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	163	1	2663	2	N	-0-					-0-
03	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	2	N	-0-					-0-
04	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	186	1	2972	2	N	-0-					-0-
05	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	187	1	2859	2	N	-0-					-0-
*06	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	160	1	2640	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
01	5301	X	4716	-0-	-585	-0-	301	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4331	-0-	-457	-0-	249	1	4082	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	4800	-0-	-501	-0-	268	1	4532	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	4687	-0-	-443	-0-	276	1	4411	2	N	-0-					-0-
05	5084	X	4631	-0-	-453	-0-	284	1	4347	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4480	-0-	-170	-0-	255	1	4225	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
01	13206	X	11328	-0-	-1878	-0-	442	1	10886	2	N	-0-					-0-
02	11676	X	10022	-0-	-1654	-0-	391	1	9631	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	10650	-0-	-1688	-0-	408	1	10242	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9530	-0-	-2020	-0-	305	1	9225	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	9963	-0-	-1569	-0-	331	1	9632	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	9963	-0-	-987	-0-	454	1	9509	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
01	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	237	1	3478	2	N	-0-					3
02	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	175	1	2870	2	N	-0-					3
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	173	1	2923	2	N	-0-					3
04	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	169	1	2711	2	N	-0-					3
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-					3
*06	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	180	1	2971	2	N	-0-					3

CHAPEL HILL WELL #: H 3 RRCID -> 191867 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7015 - 7022

01	2914	X	1938	-0-	-976	-0-	567	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	1012	1	5145	2	N	-0-					-0-
03	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	1222	1	6362	2	N	-0-					-0-
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	854	1	5744	2	N	-0-					-0-
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	847	1	6507	2	N	-0-					-0-
*06	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	704	1	5337	2	N	-0-					-0-

NAUGLE GU WELL #: 1 RRCID -> 191868 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6790 - 6988

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	751	1	3899	2	N	-0-					-0-
02	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	401	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	351	1	5469	2	N	-0-					-0-
04	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	590	1	3445	2	N	-0-					-0-
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	814	1	5474	2	N	-0-					-0-
*06	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	730	1	3852	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 2 RRCID -> 191878 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7240 - 7520

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	2	N	-0-					-0-
02	140	N	52	-0-	-88	-0-	3	1	49	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 3 RRCID -> 191879 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7140 - 7398

01	5642	X	5172	-0-	-470	-0-	330	1	4842	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	4148	-0-	-584	-0-	239	1	3909	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	3870	-0-	-1369	-0-	216	1	3654	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	3617	-0-	-1453	-0-	213	1	3404	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	3343	-0-	-1834	-0-	205	1	3138	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	2888	-0-	-2122	-0-	165	1	2723	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 191880 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7388 - 7680

01	3100	N	7809	-0-	4709	10051	499	1	7310	2	N	-0-					-0-
02	17004	X	6953	-0-	-10051	-0-	400	1	6553	2	N	-0-					-0-
03	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	433	1	7319	2	N	-0-					-0-
04	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	466	1	7451	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	454	1	6955	2	N	-0-					-0-
*06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	402	1	6647	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
01	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
02	5684	X	-0-	-0-	-5684	-0-					Y	-0-					-0-
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	36	1	1507	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3108	-0-	3108	3108	72	1	3036	3	Y	-0-					-0-

MAEYERS, ELLA WELL #: 5 RRCID -> 191998 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7136 - 7660

01	1705	N	522	-0-	-1183	-0-	12	1	499	3	N	10					37
							11	9									
02	1736	N	12	-0-	-1724	-0-	11	3	1	9	N	1					38
03	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	44	1	1906	3	N	12					50
							13	9									
04	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1706	3	N	10					60
							11	9									
05	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	39	1	1667	3	N	8					68
							9	9									
06	1890	N	1635	-0-	-255	-0-	56	1	1571	3	N	7					75
							8	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 8 RRCID -> 191999 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7635 - 8280

01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
02	3164	X	-0-	-0-	-3164	-0-					Y	-0-					-0-
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		2073	-0-	2073	2073	48	1	2025	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 2 RRCID -> 192000 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7401 - 7948

01	961	N	670	-0-	-291	-0-	15	1	655	3	N	-0-					-0-
02	812	N	807	-0-	-5	-0-	19	1	788	3	N	-0-					-0-
03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	3	N	-0-					-0-
04	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	23	1	985	3	N	-0-					-0-
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	N	13					13
							14	9									
*06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	14					27
							15	9									

BURNS, ANNA BETH WELL #: 13 RRCID -> 192001 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7517 - 8121

01	6231	X	158	-0-	-6073	-0-	4	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	5544	X	1150	-0-	-4394	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	1751	-0-	-4201	-0-	40	1	1711	3	Y	-0-					-0-
04	5520	X	2195	-0-	-3325	-0-	50	1	2145	3	Y	-0-					-0-
05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	Y	-0-					-0-
*06	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	59	1	2458	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 192112 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7421 - 8005

01	3627	X	3537	-0-	-90	-0-	82	1	3455	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3056	-0-	-220	-0-	70	1	2986	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3048	-0-	-486	-0-	69	1	2979	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	2883	-0-	-537	-0-	66	1	2817	3	Y	-0-					-0-
05	3534	X	2958	-0-	-576	-0-	68	1	2890	3	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2685	-0-	-555	-0-	62	1	2623	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
01	1798	N	1680	-0-	-118	-0-	49	1	1631	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1468	-0-	-128	-0-	40	1	1428	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	41	1	1567	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1532	-0-	-88	-0-	32	1	1500	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	32	1	1568	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1499	-0-	-61	-0-	31	1	1468	2	N	-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
01	2728	N	2392	-0-	-336	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-			1
*02	2212	N	2193	-0-	-19	-0-	50	1	2143	3	Y	-0-			1
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	Y	-0-			1
04	2310	N	2289	-0-	-21	-0-	52	1	2235	3	Y	2			3
							2	9							
05	2418	N	2043	-0-	-375	-0-	47	1	1996	3	Y	-0-			3
06	2490	N	2184	-0-	-306	-0-	51	1	2133	3	Y	-0-			3

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
01	713	N	597	-0-	-116	-0-	14	1	583	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	520	-0-	-96	-0-	12	1	508	3	Y	-0-			-0-
03	682	N	597	-0-	-85	-0-	14	1	583	3	Y	-0-			-0-
04	570	N	559	-0-	-11	-0-	13	1	546	3	Y	-0-			-0-
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	14	1	575	3	Y	-0-			-0-
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	14	1	562	3	Y	-0-			-0-

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
01	2759	N	2691	-0-	-68	-0-	62	1	2629	3	Y	-0-			7
02	2520	N	2401	-0-	-119	-0-	82	1	2319	3	Y	-0-			7
03	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	93	1	2644	3	Y	8			15
							9	9							
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	88	1	2543	3	Y	-0-			15
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	62	1	2636	3	Y	-0-			15
06	2640	N	2492	-0-	-148	-0-	85	1	2407	3	Y	-0-			15

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
01	3100	X	2710	-0-	-390	-0-	118	1	2592	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2377	-0-	-423	-0-	97	1	2280	2	N	-0-			-0-
03	3100	X	2651	-0-	-449	-0-	101	1	2550	2	N	-0-			-0-
04	2850	X	2641	-0-	-209	-0-	82	1	2559	2	N	-0-			-0-
05	2852	X	2800	-0-	-52	-0-	85	1	2715	2	N	-0-			-0-
*06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	87	1	2706	2	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
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	14	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	15	1	312	3	Y	-0-			-0-
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	369	3	Y	-0-			-0-
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1	372	3	Y	-0-			-0-
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17	1	364	3	Y	-0-			-0-
06	360	N	334	-0-	-26	-0-	15	1	319	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
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	41	1	1750	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1381	-0-	-215	-0-	31	1	1350	3	Y	-0-			-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-			-0-
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	40	1	1712	3	Y	-0-			-0-
05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-			-0-
06	1590	N	1474	-0-	-116	-0-	34	1	1440	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
01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	77	1	2578	2	N	-0-			-0-
02	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	65	1	2314	2	N	-0-			-0-
03	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	62	1	2389	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2221	-0-	-59	-0-	46	1	2175	2	N	-0-			-0-
05	2356	N	2336	-0-	-20	-0-	47	1	2289	2	N	-0-			-0-
06	2280	N	2152	-0-	-128	-0-	45	1	2107	2	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
01	7533	X	6724	-0-	-809	-0-	156	1	6568	3	Y	-0-			-0-
02	6804	X	6570	-0-	-234	-0-	151	1	6419	3	Y	-0-			-0-
03	7471	X	7223	-0-	-248	-0-	164	1	7059	3	Y	-0-			-0-
04	7200	X	6809	-0-	-391	-0-	155	1	6654	3	Y	-0-			-0-
05	7316	X	6848	-0-	-468	-0-	158	1	6690	3	Y	-0-			-0-
06	7020	X	6669	-0-	-351	-0-	155	1	6514	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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	57	1	2401	3	Y	-0-			2
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	Y	-0-			2
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-			2
04	2340	N	2313	-0-	-27	-0-	53	1	2260	3	Y	-0-			2
05	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-			2
06	2340	N	2319	-0-	-21	-0-	54	1	2265	3	Y	-0-			2

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
01	651	X	635	-0-	-16	-0-	15	1	620	3	Y	-0-			-0-
02	574	X	574	-0-	-0-	-0-	13	1	561	3	Y	-0-			-0-
03	620	X	480	-0-	-140	-0-	10	1	470	3	Y	-0-			-0-
04	600	X	311	-0-	-289	-0-	7	1	304	3	Y	-0-			-0-
05	651	X	396	-0-	-255	-0-	9	1	387	3	Y	-0-			-0-
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	600	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
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	27	1	1141	3	Y	-0-			5
02	1008	N	996	-0-	-12	-0-	23	1	973	3	Y	-0-			5
03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	25	1	1096	3	Y	-0-			5
04	1080	N	946	-0-	-134	-0-	22	1	924	3	Y	-0-			5
05	1116	N	866	-0-	-250	-0-	20	1	846	3	Y	-0-			5
06	1080	N	783	-0-	-297	-0-	18	1	765	3	Y	-0-			5

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
01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	30	1	1277	3	Y	-0-			8
02	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-			8
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	29	1	1256	3	Y	-0-			8
04	1230	N	1220	-0-	-10	-0-	28	1	1192	3	Y	-0-			8
05	1271	N	1262	-0-	-9	-0-	29	1	1233	3	Y	-0-			8
*06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	29	1	1199	3	Y	-0-			8

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		7283	-0-	7283	14469	169	1	7114	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		6297	-0-	6297	20766	145	1	6152	3	Y	-0-					-0-
03	27991	X	7225	-0-	-20766	-0-	165	1	7060	3	Y	-0-					-0-
04	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	173	1	7407	3	Y	-0-					-0-
05	6727	X	6641	-0-	-86	-0-	153	1	6488	3	Y	-0-					-0-
06	7050	X	5982	-0-	-1068	-0-	139	1	5843	3	Y	-0-					-0-

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 14 RRCID -> 192136 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7089 - 7595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	100	-0-	-24	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	45	-0-	-45	-0-	1	1	44	3	N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192137 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7010 - 7366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	8838	-0-	-493	-0-	339	1	8499	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7897	-0-	-503	-0-	296	1	7601	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8614	-0-	-686	-0-	341	1	8273	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8483	-0-	-517	-0-	339	1	8144	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8485	-0-	-505	-0-	335	1	8150	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8226	-0-	-324	-0-	219	1	8007	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 5 RRCID -> 192138 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 7168 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2317	-0-	-380	-0-	54	1	2263	3	Y	-0-					15
02	2184	N	2106	-0-	-78	-0-	48	1	2049	3	Y	8					23
							9	9									
03	2418	N	2256	-0-	-162	-0-	76	1	2174	3	Y	5					28
							6	9									
04	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	83	1	2380	3	Y	2					30
							2	9									
05	2325	N	2148	-0-	-177	-0-	73	1	2072	3	Y	3					33
							3	9									
06	2190	N	2102	-0-	-88	-0-	72	1	2029	3	Y	1					34
							1	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 13 RRCID -> 192139 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7095 - 7412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5946	-0-	-471	-0-	152	1	5794	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5303	-0-	-409	-0-	133	1	5170	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	5587	-0-	-737	-0-	148	1	5439	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5475	-0-	-435	-0-	146	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	147	1	5440	2	N	-0-					-0-
06	5760	X	5219	-0-	-541	-0-	139	1	5080	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 10 RRCID -> 192140 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7030 - 7343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	N	2392	-0-	-243	-0-	61	1	2331	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2071	-0-	-85	-0-	52	1	2019	2	N	-0-					-0-
03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	59	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2310	N	2195	-0-	-115	-0-	58	1	2137	2	N	-0-					-0-
05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	64	1	2375	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1669	-0-	-491	-0-	44	1	1625	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 #: 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
01	1302	N	1298	-0-	-4	-0-	33	1	1265	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1125	-0-	-79	-0-	28	1	1097	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1164	-0-	-169	-0-	31	1	1133	2	N	-0-					-0-
04	1260	N	1133	-0-	-127	-0-	30	1	1103	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	30	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1082	-0-	-58	-0-	29	1	1053	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 7 RRCID -> 192142 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 6999 - 7298

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BLALOCK, BOB WELL #: 10 RRCID -> 192143 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 7611 - 8269

01	3038	X	1942	-0-	-1096	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					-0-
02	2744	X	1740	-0-	-1004	-0-	40	1	1700	3	Y	-0-					-0-
03	3038	X	2592	-0-	-446	-0-	59	1	2533	3	Y	-0-					-0-
04	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	59	1	2544	3	Y	-0-					-0-
05	1984	X	1939	-0-	-45	-0-	45	1	1894	3	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1724	-0-	-796	-0-	40	1	1684	3	Y	-0-					-0-

AGF RANCH ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192144 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 7807 - 8618

01	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	3	N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.		215	-0-	215	215	5	1	210	3	Y	-0-					3
05	T. A.		393	-0-	393	608	9	1	374	3	Y	9					12
							10	9									
06	T. A.		341	-0-	341	949	8	1	333	3	Y	-0-					12

MAEYERS, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 192146 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7150 - 7642

01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					8
02	1064	N	2	-0-	-1062	-0-	2	3			N	-0-					8
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	8	1	347	3	N	-0-					8
04	623	N	623	-0-	-0-	-0-	14	1	609	3	N	-0-					8
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	35	1	1488	3	N	7					15
							8	9									
*06	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2046	3	N	5					20
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAEYERS, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 192147 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7141 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 6 RRCID -> 192148 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 7829 PERF. 7277 - 7735

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WALLACE, FRANK WELL #: 6 RRCID -> 192149 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7154 - 7700

01	0	W	5612	-0-	5612	16333	193	1	5419	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	4894	-0-	4894	21227	167	1	4727	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	5342	-0-	5342	26569	181	1	5161	3	Y	-0-					-0-
*04	0	W	5184	-0-	5184	31753	172	1	4938	3	Y	67					67
							74	9									
*05	0	W	5085	-0-	5085	36838	173	1	4912	3	Y	-0-	56	1			11
*06	41860	X	5022	-0-	-36838	-0-	172	1	4835	3	Y	14	9	1			16
							15	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 4 RRCID -> 192150 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7203 - 7698

01	1054	N	986	-0-	-68	-0-	22	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	31	1	899	3	Y	-0-					-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	36	1	1027	3	Y	5					5
							6	9									
04	960	N	902	-0-	-58	-0-	30	1	870	3	Y	2					7
							2	9									
05	1023	N	808	-0-	-215	-0-	28	1	780	3	Y	-0-					7
06	1020	N	967	-0-	-53	-0-	33	1	934	3	Y	-0-					7

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 192788 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 7294 - 7878

01	2294	X	2196	-0-	-98	-0-	50	1	2133	3	Y	12	4	1			32
							13	9									
02	2044	N	1949	-0-	-95	-0-	44	1	1890	3	Y	14					46
							15	9									
03	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	51	1	2187	3	Y	23	69	1			-0-
							25	9									
04	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	49	1	2078	3	Y	27	4	1			23
							30	9									
05	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	48	1	2054	3	Y	17					40
							19	9									
06	2190	N	2132	-0-	-58	-0-	49	1	2072	3	Y	10	48	1			2
							11	9									

PENLEY, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192789 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 7777 - 8573

01	1736	N	1677	-0-	-59	-0-	39	1	1638	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1589	-0-	-7	-0-	36	1	1553	3	Y	-0-					-0-
03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	43	1	1810	3	Y	-0-					-0-
04	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	42	1	1809	3	Y	-0-					-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	41	1	1755	3	Y	-0-					-0-
*06	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	42	1	1776	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 192790 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7006 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	46	1	1764	2	N	-0-					-0-
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	36	1	1391	2	N	-0-					-0-
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	46	1	1692	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1406	-0-	-334	-0-	37	1	1369	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1311	-0-	-270	-0-	35	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1061	-0-	-619	-0-	28	1	1033	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 192791 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7385 - 7979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	36	1	1541	3	Y	-0-					2
02	1456	N	1401	-0-	-55	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					2
03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	3	Y	-0-					2
04	1530	N	1463	-0-	-67	-0-	34	1	1429	3	Y	-0-					2
05	1550	N	1405	-0-	-145	-0-	32	1	1373	3	Y	-0-					2
06	1500	N	1328	-0-	-172	-0-	31	1	1297	3	Y	-0-					2

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
01	2666	N	2428	-0-	-238	-0-	56	1	2372	3	Y	-0-					13
02	2352	N	2159	-0-	-193	-0-	50	1	2109	3	Y	-0-					13
03	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					13
04	2340	N	1788	-0-	-552	-0-	41	1	1747	3	Y	-0-					13
05	2387	N	2188	-0-	-199	-0-	51	1	2137	3	Y	-0-					13
*06	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	55	1	2341	3	Y	-0-					13

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
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	7	1	274	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	262	-0-	-158	-0-	6	1	256	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	217	-0-	-62	-0-	5	1	204	3	Y	7					7
							8	9									
04	270	N	137	-0-	-133	-0-	3	1	134	3	Y	-0-					7
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					7
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					7

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
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	14	1	616	3	N	12					117
							13	9									
02	614	N	614	-0-	-0-	-0-	14	1	592	3	N	7					124
							8	9									
03	744	N	720	-0-	-24	-0-	16	1	703	3	N	1	86	1			39
							1	9									
04	630	N	504	-0-	-126	-0-	12	1	492	3	N	-0-					39
05	682	N	496	-0-	-186	-0-	11	1	475	3	N	9					48
							10	9									
06	780	N	465	-0-	-315	-0-	10	1	451	3	N	4					52
							4	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	22	1	931	3	Y	20					157
							22	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	23	1	1005	3	Y	1					158
							1	9									
03	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	24	1	1049	3	Y	2					160
							2	9									
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	24	1	1038	3	Y	5					165
							6	9									
05	1147	N	987	-0-	-160	-0-	23	1	964	3	Y	-0-					165
06	1050	N	921	-0-	-129	-0-	21	1	892	3	Y	7					172
							8	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 12 RRCID -> 192796 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7214 - 7736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 14 RRCID -> 192798 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 7583 - 8181

01	2945	X	725	-0-	-2220	-0-	16	1	709	3	N	-0-					-0-
02	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	180	1	7643	3	N	-0-					-0-
03	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	186	1	7993	3	N	-0-					-0-
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	169	1	7260	3	N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	165	1	7002	3	N	-0-					-0-
*06	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	154	1	6478	3	N	-0-					-0-

HICKEY-HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 192799 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7863 - 8686

01	1674	N	996	-0-	-678	-0-	22	1	942	3	N	29					186
							32	9									
02	1652	N	701	-0-	-951	-0-	16	1	684	3	N	1	128	1			59
							1	9									
03	1798	N	730	-0-	-1068	-0-	16	1	690	3	N	22					81
							24	9									
04	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	26	1	1101	3	N	26					107
							29	9									
05	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	24	1	1026	3	N	1					108
							1	9									
06	720	N	645	-0-	-75	-0-	15	1	630	3	N	-0-					108

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 192800 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 7328 - 7905

01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	58	1	2447	3	Y	28					99
							31	9									
02	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	51	1	2158	3	Y	19					118
							21	9									
03	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	55	1	2363	3	Y	25					143
							28	9									
04	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	53	1	2294	3	Y	19					162
							21	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	55	1	2346	3	Y	25	183	1			4
							28	9									
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2331	3	Y	18					22
							20	9									

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 #: 8 RRCID -> 192801 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 7313 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-		61	1	2567	3	N	237	186	1			227
								261	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-		58	1	2449	3	N	42	189	6			80
								46	9									
10	2604	N	2458	-0-	-146	-0-		57	1	2401	3	Y	-0-	68	1	6	6	6
11	2520	N	2476	-0-	-44	-0-		55	1	2356	3	Y	59	21	1			44
								65	9									
12	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-		58	1	2402	3	Y	245	284	1			5
								270	9									
01	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-		57	1	2416	3	Y	28					33
								31	9									
02	2324	N	2206	-0-	-118	-0-		50	1	2130	3	Y	24					57
								26	9									
03	2604	N	2227	-0-	-377	-0-		50	1	2133	3	Y	40	97	1			-0-
								44	9									
04	2430	N	2390	-0-	-40	-0-		53	1	2295	3	Y	38	6	1			32
								42	9									
05	2449	N	2417	-0-	-32	-0-		54	1	2330	3	Y	30					62
								33	9									
06	2160	N	2080	-0-	-80	-0-		48	1	2030	3	Y	2	61	1			3
								2	9									

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 192802 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7323 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1478	-0-	-10	-0-		34	1	1444	3	Y	-0-					12
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-		30	1	1308	3	Y	23					35
								25	9									
03	1488	N	1470	-0-	-18	-0-		34	1	1436	3	Y	-0-					35
04	1500	N	1403	-0-	-97	-0-		31	1	1332	3	Y	36					71
								40	9									
05	1519	N	1510	-0-	-9	-0-		35	1	1465	3	Y	9					80
								10	9									
*06	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-		32	1	1376	3	Y	3	78	1			5
								3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	1	-0-	-1053	-0-		1	3			N	-0-					-0-
02	924	N	7	-0-	-917	-0-		7	3			N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-						N	-0-					-0-
05	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 3 RRCID -> 192804 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7080 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	N	2368	-0-	-391	-0-		55	1	2313	3	N	-0-					37
02	2800	N	5383	-0-	2583	2583		122	1	5192	3	N	63	92	1			8
								69	9									
03	3100	N	5867	-0-	2767	5350		133	1	5724	3	N	9					17
								10	9									
04	3000	N	5030	-0-	2030	7380		114	1	4894	3	N	20					37
								22	9									
05	11955	X	4575	-0-	-7380	-0-		105	1	4467	3	N	3					40
								3	9									
*06	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-		143	1	4012	3	N	10					50
								11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISRAEL "A" WELL #: 1 RRCID -> 192805 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 7399 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	54 50	1 9	1137	3	Y	45					109
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	49 56	1 9	1027	3	Y	51	118	1			42
03	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52 2	1 9	1120	3	Y	2					44
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	50 21	1 9	1075	3	Y	19					63
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	52 9	1 9	1108	3	Y	8					71
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	51 37	1 9	1072	3	Y	34					105

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 192806 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7040 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4340	X	4027	-0-	-313	-0-	155	1	3872	2	Y	-0-					-0-
02	3892	X	3547	-0-	-345	-0-	133	1	3414	2	Y	-0-					-0-
03	4247	X	3739	-0-	-508	-0-	99	1	3640	2	Y	-0-					-0-
04	4110	X	3643	-0-	-467	-0-	97	1	3546	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3805	-0-	-442	-0-	150	1	3655	2	Y	-0-					-0-
*06	3690	X	3575	-0-	-115	-0-	143	1	3432	2	Y	-0-					-0-

ACOLA, SAM "C" WELL #: 3 RRCID -> 192807 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7142 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	1781	-0-	-699	-0-	41	1	1740	3	N	-0-					-0-
02	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	48 28	1 9	2006	3	N	25					25
03	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					25
04	2040	X	1853	-0-	-187	-0-	42	1	1811	3	N	-0-					25
05	2294	X	2001	-0-	-293	-0-	46 2	1 9	1953	3	N	2					27
06	2220	X	2007	-0-	-213	-0-	46 6	1 9	1955	3	N	5					32

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 11 RRCID -> 192808 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7042 - 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
01	1426	N	1407	-0-	-19	-0-	36	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1212	-0-	-48	-0-	30	1	1182	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1161	-0-	-296	-0-	31	1	1130	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1065	-0-	-285	-0-	28	1	1037	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1112	-0-	-221	-0-	29	1	1083	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	28	1	1026	2	N	-0-					-0-

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
01	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	26	1	1108	3	Y	-0-					54
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	27	1	1149	3	Y	-0-					54
03	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	31	1	1364	3	Y	-0-					54
04	1110	N	960	-0-	-150	-0-	22	1	938	3	Y	-0-					54
05	1302	N	1132	-0-	-170	-0-	26	1	1106	3	Y	-0-					54
06	1350	N	1110	-0-	-240	-0-	25	1	1085	3	Y	-0-					54

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
01	14477	X	12891	-0-	-1586	-0-	495	1	12396	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	11452	-0-	-1148	-0-	429	1	11023	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	12086	-0-	-1585	-0-	479	1	11607	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	11601	-0-	-1449	-0-	463	1	11138	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	11832	-0-	-1281	-0-	467	1	11365	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11578	-0-	-902	-0-	463	1	11115	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MORRIS, DR. J. S. WELL #: 12 RRCID -> 192811 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7160 - 7703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8277	X	7258	-0-	-1019	-0-	168	1	7090	3	N	-0-					12
02	7056	X	6355	-0-	-701	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					12
03	7688	X	6965	-0-	-723	-0-	157	1	6761	3	N	43					55
							47	9									
04	7440	X	6833	-0-	-607	-0-	156	1	6677	3	N	-0-					55
05	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	173	1	7358	3	N	-0-					55
06	7020	X	6754	-0-	-266	-0-	232	1	6522	3	N	-0-					55

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
01	17453	X	16360	-0-	-1093	-0-	628	1	15732	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	14917	-0-	-819	-0-	559	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16957	X	16079	-0-	-878	-0-	637	1	15442	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	15644	-0-	-766	-0-	625	1	15019	2	N	-0-					-0-
05	17824	X	17824	-0-	-0-	-0-	704	1	17120	2	N	-0-					-0-
*06	17891	X	17891	-0-	-0-	-0-	477	1	17414	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
01	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	48	1	2001	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1619	-0-	-229	-0-	37	1	1582	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	1942	-0-	-104	-0-	44	1	1898	3	N	-0-					-0-
04	1980	N	1884	-0-	-96	-0-	43	1	1841	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	4882	-0-	1782	1782	112	1	4770	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1908	-0-	-1092	690	45	1	1863	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
01	4402	X	3860	-0-	-542	-0-	89	1	3771	3	Y	-0-					-0-
02	3976	X	3905	-0-	-71	-0-	90	1	3815	3	Y	-0-					-0-
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	98	1	4218	3	Y	-0-					-0-
04	4260	X	4028	-0-	-232	-0-	92	1	3936	3	Y	-0-					-0-
05	4402	X	3361	-0-	-1041	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	2661	-0-	-1509	-0-	62	1	2599	3	Y	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 192815 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 7413 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					-0-
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	35	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	38	1	1639	3	Y	-0-					-0-
04	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	37	1	1582	3	Y	-0-					-0-
05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-
06	1620	N	1592	-0-	-28	-0-	37	1	1555	3	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 3 RRCID -> 192816 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7208 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	Y	-0-					-0-
02	2240	N	2209	-0-	-31	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	82	1	2347	3	Y	23					23
							25	9									
04	2340	N	2206	-0-	-134	-0-	74	1	2130	3	Y	2					25
							2	9									
05	2449	N	2284	-0-	-165	-0-	52	1	2232	3	Y	-0-					25
06	2370	N	2253	-0-	-117	-0-	77	1	2176	3	Y	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 9 RRCID -> 192817 COMPL. DATE 09/07/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7814 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		655	-0-	655	1813	15	1	640	3	Y	-0-					-0-
02	2632	X	819	-0-	-1813	-0-	257	1	562	3	Y	-0-					-0-
03	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	825	1	490	3	Y	-0-					-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	254	1	1275	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	21	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	760	-0-	-500	-0-	17	1	743	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 4 RRCID -> 192818 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7834 - 8631

01	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	39	1	1626	3	N	-0-					-0-
02	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	35	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-					-0-
04	1620	N	1386	-0-	-234	-0-	31	1	1355	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1364	-0-	-310	-0-	31	1	1333	3	N	-0-					-0-
06	1530	N	1279	-0-	-251	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 192819 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7094 - 7430

01	1240	N	1161	-0-	-79	-0-	30	1	1131	2	Y	-0-					-0-
02	1204	N	1066	-0-	-138	-0-	27	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	42	1	1545	2	Y	-0-					-0-
04	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	35	1	1281	2	Y	-0-					-0-
05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	34	1	1259	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	35	1	1276	2	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 192820 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7370 - 7927

01	713	N	602	-0-	-111	-0-	14	1	588	3	Y	-0-					5
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	15	1	629	3	Y	-0-					5
03	744	N	655	-0-	-89	-0-	15	1	640	3	Y	-0-					5
04	651	N	651	-0-	-0-	-0-	15	1	635	3	Y	1					6
							1	9									
05	713	N	659	-0-	-54	-0-	15	1	643	3	Y	1					7
							1	9									
*06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	16	1	666	3	Y	-0-					7

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 192821 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7361 - 7939

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 8 RRCID -> 192822 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7650

01	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	52	1	1982	2	N	-0-					-0-
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	43	1	1672	2	N	-0-					-0-
03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	52	1	1905	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1720	-0-	-260	-0-	46	1	1674	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1831	-0-	-60	-0-	48	1	1783	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	1835	-0-	-55	-0-	49	1	1786	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MALONE, SAMUEL WELL #: 4 RRCID -> 192824 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 7857 - 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
01	9207	X	9187	-0-	-20	-0-	213	1	8974	3	Y	-0-					-0-
02	8316	X	8009	-0-	-307	-0-	184	1	7825	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8980	-0-	-165	-0-	205	1	8775	3	Y	-0-					-0-
04	8880	X	8623	-0-	-257	-0-	197	1	8426	3	Y	-0-					-0-
05	9176	X	8799	-0-	-377	-0-	203	1	8596	3	Y	-0-					-0-
*06	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	199	1	8383	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 8 RRCID -> 192825 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7493 - 8090

01	6107	X	179	-0-	-5928	-0-	5	1	174	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	1012	-0-	-4364	-0-	23	1	989	3	Y	-0-					-0-
03	5425	X	1414	-0-	-4011	-0-	32	1	1382	3	Y	-0-					-0-
04	4800	X	1423	-0-	-3377	-0-	32	1	1391	3	Y	-0-					-0-
05	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	37	1	1567	3	Y	-0-					-0-
*06	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	38	1	1606	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 192826 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7195 - 7550

01	5518	X	4034	-0-	-1484	-0-	155	1	3879	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4024	-0-	-848	-0-	151	1	3873	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	4439	-0-	-335	-0-	176	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	186	1	4483	2	N	-0-					-0-
05	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	211	1	5119	2	N	-0-					-0-
*06	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "F" WELL #: 3 RRCID -> 192940 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6902 - 7322

01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	33	1	1371	3	N	-0-					23
02	1512	N	1167	-0-	-345	-0-	27	1	1140	3	N	-0-					23
03	1457	N	1346	-0-	-111	-0-	31	1	1315	3	N	-0-					23
04	1350	N	1218	-0-	-132	-0-	28	1	1190	3	N	-0-					23
05	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	29	1	1217	3	N	1					24
							1	9									
*06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	-0-					24

BENNETT, WILLIAM WELL #: 12 RRCID -> 192963 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6962 - 7312

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 7 RRCID -> 192964 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7254 - 7746

01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	26	1	1068	3	N	-0-					-0-
02	980	N	979	-0-	-1	-0-	34	1	945	3	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1069	3	N	3					3
							3	9									
04	1050	N	1023	-0-	-27	-0-	35	1	988	3	N	-0-					3
05	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	37	1	1045	3	N	-0-					3
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	37	1	1031	3	N	-0-					3

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 #: 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
01	7564	X	7055	-0-	-509	-0-	163	1	6892	3	Y	-0-					-0-
02	6776	X	6356	-0-	-420	-0-	145	1	6211	3	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7075	-0-	-241	-0-	161	1	6905	3	Y	8					8
							9	9									
04	6990	X	6718	-0-	-272	-0-	153	1	6565	3	Y	-0-					8
05	7068	X	6790	-0-	-278	-0-	155	1	6635	3	Y	-0-					8
06	6840	X	6798	-0-	-42	-0-	157	1	6641	3	Y	-0-					8

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
01	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	33	1	1383	3	Y	1					21
							1	9									
02	1372	N	1254	-0-	-118	-0-	29	1	1225	3	Y	-0-					21
03	1426	N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	3	Y	-0-					21
04	1380	N	1330	-0-	-50	-0-	30	1	1300	3	Y	-0-					21
05	1395	N	1320	-0-	-75	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					21
06	1320	N	906	-0-	-414	-0-	21	1	885	3	Y	-0-					21

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
01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	44	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1394	-0-	-62	-0-	35	1	1359	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1553	-0-	-121	-0-	41	1	1512	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1595	-0-	-55	-0-	42	1	1553	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	1421	-0-	-129	-0-	37	1	1384	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1375	-0-	-125	-0-	37	1	1338	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
01	T. A.		10	-0-	10	142	10	3			Y	-0-					-0-
02	233	X	91	-0-	-142	-0-	2	1	89	3	Y	-0-					-0-
03	139	X	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	Y	-0-					-0-
04	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-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
01	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	64	1	2445	2	N	-0-					-0-
02	2296	N	2198	-0-	-98	-0-	55	1	2143	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2350	-0-	-161	-0-	62	1	2288	2	N	-0-					-0-
04	2430	N	2248	-0-	-182	-0-	60	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	58	1	2132	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2057	-0-	-223	-0-	55	1	2002	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
01	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	127	1	2784	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2646	-0-	-70	-0-	108	1	2538	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2840	-0-	-136	-0-	72	1	2768	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2690	-0-	-190	-0-	56	1	2634	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2749	-0-	-196	-0-	56	1	2693	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2619	-0-	-231	-0-	55	1	2564	2	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

HORNBACK, RUTH WELL #: 4 RRCID -> 192972 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 7403 - 7984

01	13051	X	11751	-0-	-1300	-0-	270	1	11396	3	Y	77					167
							85	9									
02	11480	X	11390	-0-	-90	-0-	259	1	11058	3	Y	66	174	1			59
							73	9									
03	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	271	1	11641	3	Y	47					106
							52	9									
04	11520	X	10781	-0-	-739	-0-	244	1	10462	3	Y	68					174
							75	9									
05	12617	X	10899	-0-	-1718	-0-	248	1	10590	3	Y	55	180	1			49
							61	9									
06	11310	X	10454	-0-	-856	-0-	240	1	10152	3	Y	56					105
							62	9									

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192973 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7611 - 8270

01	T. A.		5081	-0-	5081	10193	118	1	4963	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		4624	-0-	4624	14817	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
03	20010	X	5193	-0-	-14817	-0-	118	1	5075	3	Y	-0-					-0-
04	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	113	1	4839	3	Y	-0-					-0-
05	5115	X	4739	-0-	-376	-0-	109	1	4630	3	Y	-0-					-0-
06	5010	X	4457	-0-	-553	-0-	103	1	4354	3	Y	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 192974 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 7316 - 7940

01	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	76	1	3221	3	Y	79	4	1			92
							87	9									
02	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	80	1	3421	3	Y	51					143
							56	9									
03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	85	1	3654	3	Y	52	185	1			10
							57	9									
04	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	94	1	4040	3	Y	64					74
							70	9									
05	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	97	1	4108	3	Y	50					124
							55	9									
06	3690	X	3529	-0-	-161	-0-	80	1	3410	3	Y	35					159
							39	9									

BLALOCK, BOB WELL #: 12 RRCID -> 193002 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7663 - 8281

01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	34	1	1414	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1228	-0-	-144	-0-	28	1	1200	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	32	1	1366	3	N	-0-					-0-
04	1410	N	1295	-0-	-115	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1185	-0-	-179	-0-	28	1	1157	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1039	-0-	-311	-0-	24	1	1015	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PAYTON, J. O. WELL #: 4 RRCID -> 193003 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7527 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	54	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1846	-0-	-170	-0-	46	1	1800	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	1930	-0-	-302	-0-	51	1	1879	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1997	-0-	-73	-0-	53	1	1944	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	49	1	1828	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1761	-0-	-99	-0-	47	1	1714	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 193004 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7148 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	4619	-0-	-341	-0-	118	1	4501	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4226	-0-	-170	-0-	106	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4640	-0-	-41	-0-	123	1	4517	2	N	-0-					-0-
04	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4407	-0-	-274	-0-	116	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	109	1	3990	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
01	2046	N	1941	-0-	-105	-0-	74	1	1867	2	Y	-0-					-0-
02	1820	N	1710	-0-	-110	-0-	64	1	1646	2	Y	-0-					-0-
03	2046	N	1875	-0-	-171	-0-	50	1	1825	2	Y	-0-					-0-
04	1890	N	1836	-0-	-54	-0-	49	1	1787	2	Y	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	76	1	1848	2	Y	-0-					-0-
*06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	76	1	1820	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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	13	1	490	2	Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	33	1	1301	2	Y	-0-					-0-
03	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	46	1	1678	2	Y	-0-					-0-
04	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	39	1	1427	2	Y	-0-					-0-
05	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	41	1	1530	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1318	-0-	-62	-0-	35	1	1283	2	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
01	2883	X	2674	-0-	-209	-0-	68	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2604	X	2588	-0-	-16	-0-	65	1	2523	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2525	-0-	-17	-0-	67	1	2458	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	2392	-0-	-188	-0-	64	1	2328	2	N	-0-					-0-
05	2852	N	2344	-0-	-508	-0-	62	1	2282	2	N	-0-					-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	58	1	2105	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
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2545	3	N	12	134	1			82
							13	9									
02	2744	N	2395	-0-	-349	-0-	79	1	2232	3	N	76					158
							84	9									
03	2914	N	2579	-0-	-335	-0-	86	1	2442	3	N	46	134	1			70
							51	9									
04	2550	N	2488	-0-	-62	-0-	83	1	2365	3	N	36					106
							40	9									
05	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	89	1	2532	3	N	91					197
							100	9									
*06	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2392	3	N	51	154	1			94
							56	9									

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 #: 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
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	100	1	4209	3	N	-0-					-0-
02	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	88	1	3729	3	N	-0-					-0-
03	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	95	1	4046	3	N	-0-					-0-
04	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	90	1	3856	3	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	90	1	3805	3	N	-0-					-0-
*06	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	70	1	2963	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 7 RRCID -> 193011 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7102 - 7433

01	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	53	1	2036	2	Y	-0-					-0-
02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	50	1	1964	2	Y	-0-					-0-
03	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	67	1	2466	2	Y	-0-					-0-
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	71	1	2596	2	Y	-0-					-0-
05	2170	N	1942	-0-	-228	-0-	51	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	2460	N	1858	-0-	-602	-0-	49	1	1809	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 14 RRCID -> 193012 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7230 - 7730

01	1488	N	1441	-0-	-47	-0-	33	1	1408	3	Y	-0-					-0-
02	1316	N	1273	-0-	-43	-0-	29	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	49	1	1388	3	Y	12					12
							13	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	48	1	1358	3	Y	-0-					12
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	32	1	1386	3	Y	-0-					12
06	1410	N	1361	-0-	-49	-0-	47	1	1314	3	Y	-0-					12

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 15 RRCID -> 193013 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7256 - 7750

01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	18	1	752	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	23	1	672	3	Y	-0-					-0-
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	770	3	Y	3					3
							3	9									
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-					3
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	27	1	758	3	Y	-0-					3
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	28	1	788	3	Y	-0-					3

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 5 RRCID -> 193014 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7084 - 7610

01	3100	N	4272	-0-	1172	1172	97	1	4118	3	N	52	72	1			-0-
							57	9									
02	2800	N	7428	-0-	4628	5800	170	1	7230	3	N	25					25
							28	9									
03	3100	N	1881	-0-	-1219	4581	43	1	1830	3	N	7					32
							8	9									
04	7761	X	3180	-0-	-4581	-0-	72	1	3097	3	N	10					42
							11	9									
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	104	1	4421	3	N	15					57
							17	9									
*06	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	93	1	3929	3	N	22	79	1			-0-
							24	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	11	1	459	3	N	-0-			-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-			-0-
03	467	N	467	-0-	-0-	-0-	10	1	457	3	N	-0-			-0-
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	20	1	827	3	N	-0-			-0-
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	18	1	784	3	N	5			5
							6	9							
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	17	1	749	3	N	2			7
							2	9							

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 18 RRCID -> 193016 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7272 - 7786

01	4402	X	4145	-0-	-257	-0-	96	1	4049	3	N	-0-			-0-
02	3976	X	3593	-0-	-383	-0-	122	1	3471	3	N	-0-			-0-
03	4216	X	3995	-0-	-221	-0-	135	1	3860	3	N	-0-			-0-
04	4080	X	3771	-0-	-309	-0-	127	1	3644	3	N	-0-			-0-
05	4216	X	3927	-0-	-289	-0-	90	1	3837	3	N	-0-			-0-
*06	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	145	1	4066	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 19 RRCID -> 193017 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7210 - 7694

01	2480	N	1952	-0-	-528	-0-	46	1	1906	3	N	-0-			75
02	1988	N	1537	-0-	-451	-0-	35	1	1502	3	N	-0-			75
03	2232	N	1535	-0-	-697	-0-	35	1	1498	3	N	2			77
							2	9							
04	1890	N	1727	-0-	-163	-0-	39	1	1688	3	N	-0-			77
05	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	N	2			79
							2	9							
*06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-			79

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 193018 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 7730 - 8377

01	3255	X	594	-0-	-2661	-0-	14	1	580	3	Y	-0-			11
02	3276	X	1163	-0-	-2113	-0-	27	1	1134	3	Y	2			13
							2	9							
03	3627	X	2819	-0-	-808	-0-	65	1	2754	3	Y	-0-			13
04	3510	X	205	-0-	-3305	-0-	5	1	200	3	Y	-0-			13
05	2604	X	213	-0-	-2391	-0-	5	1	208	3	Y	-0-			13
06	2730	X	968	-0-	-1762	-0-	80	1	888	3	Y	-0-			13

HUDSON, HENRY WELL #: 2 RRCID -> 193019 COMPL. DATE 09/03/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7867 - 8669

01	744	N	710	-0-	-34	-0-	16	1	693	3	Y	1			26
							1	9							
02	672	N	535	-0-	-137	-0-	13	1	521	3	Y	1			27
							1	9							
03	713	N	612	-0-	-101	-0-	14	1	598	3	Y	-0-			27
04	690	N	603	-0-	-87	-0-	14	1	589	3	Y	-0-			27
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	686	3	Y	-0-			27
*06	667	N	667	-0-	-0-	-0-	15	1	642	3	Y	9			36
							10	9							

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193020 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7718 - 8386

01	6789	X	6677	-0-	-112	-0-	155	1	6522	3	Y	-0-			-0-
02	6132	X	6048	-0-	-84	-0-	139	1	5909	3	Y	-0-			-0-
03	6789	X	6560	-0-	-229	-0-	149	1	6411	3	Y	-0-			-0-
04	6570	X	6332	-0-	-238	-0-	145	1	6187	3	Y	-0-			-0-
05	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	148	1	6290	3	Y	-0-			-0-
06	6300	X	6205	-0-	-95	-0-	144	1	6061	3	Y	-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 #: 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
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	218	1	9179	3	Y	-0-					2
02	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	182	1	7762	3	Y	-0-					2
03	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	207	1	8869	3	Y	-0-					2
04	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	210	1	8977	3	Y	-0-					2
05	8618	X	6562	-0-	-2056	-0-	151	1	6411	3	Y	-0-					2
06	8940	X	8092	-0-	-848	-0-	187	1	7905	3	Y	-0-					2

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
01	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	204	1	8591	3	Y	1					32
							1	9									
02	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	167	1	7109	3	Y	3					35
							3	9									
03	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	177	1	7589	3	Y	-0-					35
04	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	179	1	7644	3	Y	-0-					35
05	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	172	1	7299	3	Y	-0-					35
*06	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	176	1	7405	3	Y	-0-					35

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
01	3224	X	3093	-0-	-131	-0-	70	1	2989	3	Y	31					98
							34	9									
02	2884	X	2751	-0-	-133	-0-	63	1	2667	3	Y	19					117
							21	9									
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	69	1	2969	3	Y	18	85	1			50
							20	9									
04	3060	X	3017	-0-	-43	-0-	68	1	2921	3	Y	25					75
							28	9									
05	3131	X	3106	-0-	-25	-0-	70	1	3004	3	Y	29					104
							32	9									
*06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	104	1	2923	3	Y	13					117
							14	9									

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
01	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	2	N	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	29	1	1112	2	N	-0-					-0-
03	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	33	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	33	1	1210	2	N	-0-					-0-
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	30	1	1106	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
01	1767	N	1668	-0-	-99	-0-	39	1	1629	3	Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	37	1	1561	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	42	1	1780	3	Y	-0-					-0-
05	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	41	1	1737	3	Y	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	43	1	1801	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HORNBACK, RUTH WELL #: 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
01	3100	N	2834	-0-	-266	4693	65	1	2748	3	Y	19	182	1			48
							21	9									
02	2800	N	1787	-0-	-1013	3680	41	1	1732	3	Y	13					61
							14	9									
03	3100	N	1995	-0-	-1105	2575	45	1	1933	3	Y	15					76
							17	9									
04	3000	N	1946	-0-	-1054	1521	44	1	1890	3	Y	11					87
							12	9									
05	3100	N	1974	-0-	-1126	395	45	1	1919	3	Y	9					96
							10	9									
*06	2276	N	1881	-0-	-395	-0-	44	1	1830	3	Y	6					102
							7	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
01	4805	X	4758	-0-	-47	-0-	110	1	4648	3	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	Y	-0-					-0-
03	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	Y	-0-					-0-
04	4590	X	4507	-0-	-83	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					-0-
05	4836	X	4219	-0-	-617	-0-	97	1	4122	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	3910	-0-	-500	-0-	91	1	3819	3	Y	-0-					-0-

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 5 RRCID -> 193159 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7395 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	136	1	5732	3	N	60	186	1			58
							66	9									
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	112	1	4753	3	N	61					119
							67	9									
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	131	1	5618	3	N	45					164
							50	9									
04	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	109	1	4679	3	N	43					207
							47	9									
05	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	120	1	5107	3	N	44	188	1			63
							48	9									
*06	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5158	3	N	40					103
							44	9									

O'NEAL, RAY "A" WELL #: 2 RRCID -> 193160 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7458 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5864	-0-	-522	-0-	135	1	5690	3	Y	35					202
							39	9									
02	5684	X	5294	-0-	-390	-0-	121	1	5145	3	Y	25	178	1			49
							28	9									
03	6045	X	5618	-0-	-427	-0-	127	1	5451	3	Y	36					85
							40	9									
04	5670	X	5068	-0-	-602	-0-	115	1	4922	3	Y	28					113
							31	9									
05	5859	X	5118	-0-	-741	-0-	116	1	4974	3	Y	25					138
							28	9									
06	5430	X	4913	-0-	-517	-0-	113	1	4770	3	Y	27					165
							30	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O'NEAL, RAY "A" WELL #: 1 RRCID -> 193161 COMPL. DATE 09/10/2002 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7424 - 8036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9081	X	9081	-0-	-0-	-0-	209	1	8811	3	N	55	191	1			68
							61	9									
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	195	1	8308	3	N	55					123
							61	9									
03	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	210	1	8998	3	N	38					161
							42	9									
04	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	193	1	8266	3	N	28	161	1			28
							31	9									
05	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	196	1	8360	3	N	49					77
							54	9									
*06	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	189	1	7988	3	N	20					97
							22	9									

MOSES, LONNIE "B" WELL #: 6 RRCID -> 193162 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7000 - 7534

01	1333	N	3	-0-	-1330	-0-	3	3			N	-0-					30
02	1204	N	5	-0-	-1199	-0-	5	3			N	-0-					30
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					30
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	17	1	733	3	N	-0-					30
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	35	1	1481	3	N	3					33
							3	9									
*06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1228	3	N	7					40
							8	9									

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 8 RRCID -> 193164 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7211 - 7722

01	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	76	1	3191	3	Y	-0-					20
02	3220	X	2993	-0-	-227	-0-	101	1	2870	3	Y	20					40
							22	9									
03	3410	X	3109	-0-	-301	-0-	104	1	2990	3	Y	14					54
							15	9									
04	3300	X	3263	-0-	-37	-0-	109	1	3143	3	Y	10					64
							11	9									
05	3348	X	3250	-0-	-98	-0-	111	1	3139	3	Y	-0-					64
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3077	3	Y	5					69
							6	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 6 RRCID -> 193165 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7130 - 7692

01	T. A.		6406	-0-	6406	12988	148	1	6228	3	N	27					98
							30	9									
02	18817	X	5829	-0-	-12988	-0-	134	1	5684	3	N	10					108
							11	9									
03	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	141	1	6049	3	N	2					110
							2	9									
04	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	137	1	5858	3	Y	30	140	1			-0-
							33	9									
05	6293	X	6129	-0-	-164	-0-	140	1	5966	3	Y	21	4	1			17
							23	9									
06	6090	X	5967	-0-	-123	-0-	138	1	5828	3	Y	1	1	1			17
							1	9									

RENSHAW, ANNA WELL #: 7 RRCID -> 193166 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7137 - 7696

01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	3	N	-0-					8
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	10	3			N	-0-					8
03	155	N	93	-0-	-62	-0-	2	1	91	3	N	-0-					8
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					8
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					8
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	1	1	57	3	N	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VITITOW, MYRT WELL #: 4 RRCID -> 193167 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 7137 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	60	1	1689	3	Y	-0-					-0-
02	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	55	1	1538	3	Y	-0-					-0-
03	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	60	1	1740	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1609	-0-	-71	-0-	54	1	1545	3	Y	9					9
							10	9									
05	1767	N	1572	-0-	-195	-0-	36	1	1536	3	Y	-0-					9
06	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	48	1	1360	3	Y	-0-					9

YARBROUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 193168 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7835 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1798	N	1791	-0-	-7	-0-	78	1	1713	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1601	-0-	-51	-0-	66	1	1535	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	44	1	1681	2	N	-0-					-0-
04	1740	N	1626	-0-	-114	-0-	34	1	1592	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1652	-0-	-115	-0-	33	1	1619	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	33	1	1549	2	N	-0-					-0-

WALLACE, FRANK WELL #: 8 RRCID -> 193170 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7111 - 7691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	72	-0-	-982	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					17
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

WALLACE, FRANK WELL #: 7 RRCID -> 193173 COMPL. DATE 10/12/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7122 - 7667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
02	0	W	737	-0-	737	737	17	1	720	3	Y	-0-					-0-
03	0	W	1329	-0-	1329	2066	30	1	1285	3	Y	13					13
							14	9									
04	1300	N	1330	-0-	30	2096	30	1	1300	3	Y	-0-					13
05	3100	N	1395	-0-	-1705	391	32	1	1363	3	Y	-0-					13
*06	1759	N	1368	-0-	-391	-0-	47	1	1318	3	Y	3					16
							3	9									

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
01	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	938	1	39495	3	N	-0-					-0-
02	33494	X	33494	-0-	-0-	-0-	769	1	32725	3	N	-0-					-0-
03	35754	X	35754	-0-	-0-	-0-	816	1	34938	3	N	-0-					-0-
04	33993	X	33993	-0-	-0-	-0-	776	1	33217	3	N	-0-					-0-
05	32236	X	32236	-0-	-0-	-0-	741	1	31495	3	N	-0-					-0-
*06	30893	X	30893	-0-	-0-	-0-	1063	1	29830	3	N	-0-					-0-

HOYL, DALE WELL #: 4 RRCID -> 193176 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 7285 - 7805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		204	-0-	204	329	5	1	199	3	Y	-0-					8
02	T. A.		193	-0-	193	522	5	1	188	3	Y	-0-					8
03	715	X	193	-0-	-522	-0-	5	1	188	3	Y	-0-					8
04	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	3	Y	-0-					8
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	5	1	193	3	Y	-0-					8
*06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	177	3	Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RICHARDSON, PAULINE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 193182 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7206 - 7492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	12	1	488	3	N	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	30	1	1290	3	N	-0-					-0-
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	21	1	892	3	N	-0-					-0-
04	945	N	945	-0-	-0-	-0-	22	1	923	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	671	-0-	-786	-0-	15	1	656	3	N	-0-					-0-
06	870	N	680	-0-	-190	-0-	16	1	664	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 9 RRCID -> 193184 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7113 - 7572

01	3875	X	3307	-0-	-568	-0-	76	1	3228	3	N	3					38
							3	9									
02	3500	X	3235	-0-	-265	-0-	74	1	3152	3	N	8					46
							9	9									
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	88	1	3786	3	N	-0-					46
04	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	81	1	3495	3	N	10					56
							11	9									
05	3596	X	3569	-0-	-27	-0-	82	1	3487	3	N	-0-					56
06	3750	X	3127	-0-	-623	-0-	72	1	3055	3	N	-0-					56

MAEYERS, ELLA WELL #: 7 RRCID -> 193187 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7142 - 7670

01	4619	X	71	-0-	-4548	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
02	3892	X	52	-0-	-3840	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	3255	X	665	-0-	-2590	-0-	15	1	650	3	N	-0-					-0-
04	871	X	871	-0-	-0-	-0-	20	1	851	3	N	-0-					-0-
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	16	1	692	3	N	-0-					-0-
*06	768	X	768	-0-	-0-	-0-	26	1	742	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 13 RRCID -> 193188 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7172 - 7670

01	1519	N	1487	-0-	-32	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					8
02	1400	N	1284	-0-	-116	-0-	29	1	1255	3	Y	-0-					8
03	1519	N	1401	-0-	-118	-0-	32	1	1369	3	Y	-0-					8
04	1440	N	1344	-0-	-96	-0-	30	1	1314	3	Y	-0-					8
05	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	30	1	1262	3	Y	12					20
							13	9									
06	1290	N	1105	-0-	-185	-0-	38	1	1067	3	Y	-0-					20

BENNETT, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 193193 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 6956 - 7289

01	6262	X	5783	-0-	-479	-0-	148	1	5635	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	4995	-0-	-633	-0-	125	1	4870	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	5286	-0-	-790	-0-	140	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5034	-0-	-786	-0-	134	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5285	-0-	-605	-0-	139	1	5146	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5105	-0-	-505	-0-	136	1	4969	2	N	-0-					-0-

MAEYERS-JANUARY WELL #: 6 RRCID -> 193198 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7114 - 7600

01	217	N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	N	-0-					34
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	167	3	N	-0-					34
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	5	1	186	3	N	-0-					34
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	5	1	192	3	N	-0-					34
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	189	3	N	-0-					34
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	7	1	186	3	N	-0-					34

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 #: 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
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	80	1	3047	2	Y	-0-					-0-
02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	78	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	3009	-0-	-91	-0-	80	1	2929	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2606	-0-	-424	-0-	69	1	2537	2	Y	-0-					-0-
05	3441	X	2666	-0-	-775	-0-	70	1	2596	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	1781	-0-	-979	-0-	48	1	1733	2	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 6 RRCID -> 193344 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7064 - 7400

01	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	356	1	8920	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	8612	-0-	-628	-0-	323	1	8289	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9177	-0-	-774	-0-	364	1	8813	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8980	-0-	-500	-0-	359	1	8621	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	8893	-0-	-748	-0-	351	1	8542	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8214	-0-	-1026	-0-	328	1	7886	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 8 RRCID -> 193345 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7066 - 7392

01	9734	X	8314	-0-	-1420	-0-	319	1	7995	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7589	-0-	-811	-0-	285	1	7304	2	N	-0-					-0-
03	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	328	1	7939	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	8055	-0-	-615	-0-	322	1	7733	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8117	-0-	-656	-0-	321	1	7796	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	7808	-0-	-322	-0-	312	1	7496	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 193347 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 7401 - 8011

01	1333	N	1056	-0-	-277	-0-	25	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	275	-0-	-425	-0-	6	1	269	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	217	-0-	-744	-0-	5	1	212	3	Y	-0-					-0-
04	1020	N	214	-0-	-806	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	6	1	242	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	3	1	154	3	Y	-0-					-0-

GARRETT, R. S. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 193352 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7017 - 7376

01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	70	1	2662	2	N	-0-					-0-
02	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	61	1	2369	2	N	-0-					-0-
03	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	71	1	2601	2	N	-0-					-0-
04	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	71	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	70	1	2572	2	N	-0-					-0-
*06	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	68	1	2483	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193353 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 6889 - 7199

01	1953	N	1865	-0-	-88	-0-	48	1	1817	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1531	-0-	-177	-0-	38	1	1493	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1607	-0-	-222	-0-	42	1	1565	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1599	-0-	-201	-0-	43	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
*06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	44	1	1607	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 193354 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7355 - 7901

01	7936	X	5477	-0-	-2459	-0-	127	1	5350	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6723	-0-	-333	-0-	155	1	6568	3	Y	-0-					-0-
03	7409	X	7110	-0-	-299	-0-	162	1	6948	3	Y	-0-					-0-
04	7170	X	6617	-0-	-553	-0-	151	1	6466	3	Y	-0-					-0-
05	7440	X	6777	-0-	-663	-0-	155	1	6622	3	Y	-0-					-0-
06	6750	X	6377	-0-	-373	-0-	148	1	6229	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MALONE, SAMUEL WELL #: 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
01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	Y	-0-			3
02	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	112	1	4747	3	Y	-0-			3
03	5239	X	5050	-0-	-189	-0-	116	1	4934	3	Y	-0-			3
04	5070	X	4667	-0-	-403	-0-	107	1	4560	3	Y	-0-			3
05	5239	X	5132	-0-	-107	-0-	118	1	5014	3	Y	-0-			3
*06	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	123	1	5157	3	Y	-0-			3

BONDS RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 193563 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 6990 - 7272

01	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	182	1	2673	2	N	-0-			-0-
02	2968	X	2611	-0-	-357	-0-	150	1	2461	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2740	-0-	-546	-0-	153	1	2587	2	N	-0-			-0-
04	2880	X	2793	-0-	-87	-0-	164	1	2629	2	N	-0-			-0-
05	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	175	1	2681	2	N	-0-			-0-
*06	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	251	1	4151	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 193565 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7180 - 7466

01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	496	1	7269	2	N	-0-			-0-
02	7026	X	7026	-0-	-0-	-0-	405	1	6621	2	N	-0-			-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	422	1	7137	2	N	-0-			-0-
04	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	450	1	7196	2	N	-0-			-0-
05	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	485	1	7424	2	N	-0-			-0-
*06	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	440	1	7273	2	N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 193566 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7226 - 7472

01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	126	1	1846	2	N	-0-			-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1778	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
04	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 193567 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 6944 - 7220

01	93	N	56	-0-	-37	-0-	4	1	52	2	N	-0-			-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	3	1	41	2	N	-0-			-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONDS RANCH WELL #: F 2 RRCID -> 193568 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7228 - 7504

01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	88	1	1293	2	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	74	1	1208	2	N	-0-			-0-
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	72	1	1213	2	N	-0-			-0-
04	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	70	1	1119	2	N	-0-			-0-
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	78	1	1194	2	N	-0-			-0-
*06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	81	1	1345	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 2 RRCID -> 193570 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7132 - 7411

01	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	134	1	1960	2	N	-0-			-0-
02	1792	X	1661	-0-	-131	-0-	96	1	1565	2	N	-0-			-0-
03	2573	X	1523	-0-	-1050	-0-	85	1	1438	2	N	-0-			-0-
04	2490	X	1286	-0-	-1204	-0-	76	1	1210	2	N	-0-			-0-
05	2573	X	1754	-0-	-819	-0-	107	1	1647	2	N	-0-			-0-
*06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	117	1	1930	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: B 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
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	88	1	1285	2	N	-0-			-0-
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	63	1	1027	2	N	-0-			-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			-0-
04	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	3026	N	3020	-0-	-6	-0-	193	1	2827	2	N	-0-			-0-
02	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	149	1	2432	2	N	-0-			-0-
03	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	150	1	2533	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2304	-0-	-36	-0-	135	1	2169	2	N	-0-			-0-
05	2418	N	2290	-0-	-128	-0-	140	1	2150	2	N	-0-			-0-
06	2340	N	2117	-0-	-223	-0-	121	1	1996	2	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
01	806	N	740	-0-	-66	-0-	60	1	680	2	N	-0-			-0-
02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	31	1	387	2	N	-0-			-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
*04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
*05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	2			-0-
06	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
01	3379	X	2173	-0-	-1206	-0-	139	1	2034	2	N	-0-			-0-
02	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	118	1	1937	2	N	-0-			-0-
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	140	1	2365	2	N	-0-			-0-
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	142	1	2267	2	N	-0-			-0-
05	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	173	1	2650	2	N	-0-			-0-
*06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	182	1	3017	2	N	-0-			-0-

DONALDSON WELL #: 2 RRCID -> 193575 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 6890 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4376	-0-	-646	-0-	280	1	4096	2	N	-0-			-0-
02	4060	X	3521	-0-	-539	-0-	203	1	3318	2	N	-0-			-0-
03	4464	X	4140	-0-	-324	-0-	231	1	3909	2	N	-0-			-0-
04	4320	X	3676	-0-	-644	-0-	216	1	3460	2	N	-0-			-0-
05	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	363	1	5565	2	N	-0-			-0-
*06	9471	X	9471	-0-	-0-	-0-	540	1	8931	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 3 RRCID -> 193576 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7018 - 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
01	3131	X	2903	-0-	-228	-0-	185	1	2718	2	N	-0-			-0-
02	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	167	1	2735	2	N	-0-			-0-
03	3131	X	2935	-0-	-196	-0-	164	1	2771	2	N	-0-			-0-
04	2970	X	2815	-0-	-155	-0-	166	1	2649	2	N	-0-			-0-
05	3224	X	3043	-0-	-181	-0-	186	1	2857	2	N	-0-			-0-
06	3120	X	2860	-0-	-260	-0-	163	1	2697	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
01	8463	X	7731	-0-	-732	-0-	494	1	7237	2	N	-0-			-0-
02	7644	X	6996	-0-	-648	-0-	403	1	6593	2	N	-0-			-0-
03	8463	X	6959	-0-	-1504	-0-	388	1	6571	2	N	-0-			-0-
04	8190	X	7224	-0-	-966	-0-	425	1	6799	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7269	-0-	-760	-0-	445	1	6824	2	N	-0-			-0-
06	7500	X	7046	-0-	-454	-0-	402	1	6644	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VISTA MANUFACTURING WELL #: 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
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	63	1	1547	2	Y	-0-					-0-
02	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	56	1	1388	2	Y	-0-					-0-
03	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	56	1	1410	2	Y	-0-					-0-
04	1560	N	1380	-0-	-180	-0-	44	1	1336	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	1362	-0-	-250	-0-	45	1	1317	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1399	-0-	-11	-0-	52	1	1347	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 5 RRCID -> 194055 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7346 - 7581

01	2511	N	2459	-0-	-52	-0-	157	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1623	-0-	-645	-0-	93	1	1530	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	1414	-0-	-1035	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					-0-
04	2370	N	2357	-0-	-13	-0-	139	1	2218	2	N	-0-					-0-
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	134	1	2058	2	N	-0-					-0-
*06	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	130	1	2143	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 7 RRCID -> 194076 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8028 - 8904

01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35 28	1 9	1474	3	Y	25	25	1			-0-
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	30	1	1287	3	Y	-0-					-0-
03	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	27	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	1110	N	884	-0-	-226	-0-	20	1	864	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	725	-0-	-422	-0-	16	1	709	3	Y	-0-					-0-
06	1110	N	724	-0-	-386	-0-	17	1	707	3	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 7 RRCID -> 194096 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7260 - 7520

01	6262	X	5971	-0-	-291	-0-	381	1	5590	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4817	-0-	-839	-0-	277	1	4540	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	4394	-0-	-1868	-0-	245	1	4149	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	3553	-0-	-2507	-0-	209	1	3344	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	3027	-0-	-2956	-0-	185	1	2842	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2918	-0-	-2872	-0-	166	1	2752	2	N	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 5 RRCID -> 194102 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7050 - 7380

01	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	109	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	99	1	3853	2	N	-0-					-0-
03	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	112	1	4122	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	98	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	142	1	3454	2	N	-0-					-0-
*06	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	129	1	3098	2	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194107 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7413 - 7985

01	2883	X	1773	-0-	-1110	-0-	41	1	1732	3	Y	-0-					-0-
02	2296	X	1816	-0-	-480	-0-	42	1	1774	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
04	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	52	1	2255	3	Y	-0-					-0-
05	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	53	1	2246	3	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2217	-0-	-3	-0-	52	1	2165	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	13	1	564	3	Y	57	57	1			-0-
							63	9									
02	476	N	423	-0-	-53	-0-	9	1	414	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	499	-0-	-59	-0-	12	1	487	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	480	-0-	-150	-0-	11	1	469	3	Y	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	10	1	426	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	398	-0-	-82	-0-	8	1	356	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									

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
01	775	N	259	-0-	-516	-0-	5	1	212	3	Y	38	38	1			-0-
							42	9									
02	700	N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-					-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
04	240	N	6	-0-	-234	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	1395	N	1372	-0-	-23	-0-	32	1	1340	3	Y	-0-					3
02	1260	N	1244	-0-	-16	-0-	29	1	1215	3	Y	-0-					3
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	31	1	1362	3	Y	9					12
							10	9									
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	3	Y	3					15
							3	9									
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	31	1	1337	3	Y	-0-					15
*06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	31	1	1324	3	Y	-0-					15

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
01	5766	X	4865	-0-	-901	-0-	113	1	4752	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4347	-0-	-721	-0-	100	1	4247	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	5256	-0-	-293	-0-	120	1	5136	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4945	-0-	-365	-0-	113	1	4832	3	Y	-0-					-0-
05	5332	X	5030	-0-	-302	-0-	115	1	4915	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	4941	-0-	-159	-0-	115	1	4826	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
01	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	164	1	6894	3	N	-0-					-0-
02	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	143	1	6091	3	N	-0-					-0-
03	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	N	-0-					-0-
04	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	153	1	6525	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	6630	-0-	-66	-0-	153	1	6477	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	6237	-0-	-243	-0-	145	1	6092	3	N	-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 #: 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
01	5611	X	4994	-0-	-617	-0-	115	1	4871	3	Y	7					85
							8	9									
02	4844	X	4611	-0-	-233	-0-	105	1	4477	3	Y	26					111
							29	9									
03	5363	X	4493	-0-	-870	-0-	102	1	4372	3	Y	17					128
							19	9									
04	5190	X	4723	-0-	-467	-0-	107	1	4599	3	Y	15					143
							17	9									
05	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	108	1	4637	3	Y	6					149
							7	9									
06	4950	X	4427	-0-	-523	-0-	102	1	4299	3	Y	24					173
							26	9									

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
01	3100	N	1959	-0-	-1141	8208	45	1	1907	3	Y	6					112
							7	9									
02	2800	N	2213	-0-	-587	7621	50	1	2151	3	Y	11					123
							12	9									
03	3100	N	1918	-0-	-1182	6439	44	1	1873	3	Y	1					124
							1	9									
04	3000	N	1731	-0-	-1269	5170	39	1	1692	3	Y	-0-					124
05	3100	N	2014	-0-	-1086	4084	46	1	1956	3	Y	11					135
							12	9									
*06	3000	N	1686	-0-	-1314	2770	39	1	1645	3	Y	2					137
							2	9									

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
01	3100	X	2243	-0-	-857	-0-	57	1	2186	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2337	-0-	-407	-0-	58	1	2279	2	N	-0-					-0-
03	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	120	1	4432	2	N	-0-					-0-
04	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	137	1	5019	2	N	-0-					-0-
05	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	143	1	5285	2	N	-0-					-0-
*06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	123	1	4489	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
01	11532	X	10781	-0-	-751	-0-	276	1	10505	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	9533	-0-	-743	-0-	238	1	9295	2	N	-0-					-0-
03	11191	X	10222	-0-	-969	-0-	270	1	9952	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9832	-0-	-878	-0-	262	1	9570	2	N	-0-					-0-
05	11267	X	11267	-0-	-0-	-0-	297	1	10970	2	N	-0-					-0-
*06	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	296	1	10795	2	N	-0-					-0-

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
01	2604	N	2254	-0-	-350	-0-	58	1	2196	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2034	-0-	-290	-0-	51	1	1983	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	2168	-0-	-374	-0-	57	1	2111	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2180	-0-	-10	-0-	58	1	2122	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	58	1	2130	2	N	-0-					-0-
*06	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	58	1	2116	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 1 RRCID -> 194159 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6922 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

01	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	179	1	2621	2	N	-0-					-0-
02	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	138	1	2254	2	N	-0-					-0-
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	174	1	2944	2	N	-0-					-0-
04	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	161	1	2585	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2494	-0-	-389	-0-	153	1	2341	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2100	-0-	-930	-0-	120	1	1980	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 194167 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7143 - 7404

01	14229	X	12262	-0-	-1967	-0-	783	1	11479	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	10800	-0-	-2052	-0-	622	1	10178	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	11242	-0-	-2336	-0-	627	1	10615	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	11344	-0-	-1796	-0-	667	1	10677	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11730	-0-	-1445	-0-	719	1	11011	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11038	-0-	-842	-0-	629	1	10409	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 194173 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7298 - 7596

01	3410	X	2920	-0-	-490	-0-	187	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2602	-0-	-478	-0-	150	1	2452	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	2813	-0-	-380	-0-	157	1	2656	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2517	-0-	-453	-0-	148	1	2369	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2663	-0-	-282	-0-	163	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2548	-0-	-272	-0-	145	1	2403	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 7 RRCID -> 194178 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7008 - 7262

01	1054	N	261	-0-	-793	-0-	17	1	244	2	N	-0-					-0-
02	532	N	362	-0-	-170	-0-	21	1	341	2	N	-0-					-0-
03	682	N	524	-0-	-158	-0-	29	1	495	2	N	-0-					-0-
04	535	N	535	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 194179 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7142 - 7386

01	2821	N	1305	-0-	-1516	-0-	83	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	1601	-0-	-947	-0-	92	1	1509	2	N	-0-					-0-
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	126	1	2133	2	N	-0-					-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	123	1	1964	2	N	-0-					-0-
05	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	115	1	1760	2	N	-0-					-0-
06	2190	N	1826	-0-	-364	-0-	104	1	1722	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: H 2 RRCID -> 194182 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7174 - 7432

01	4712	X	2242	-0-	-2470	-0-	143	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4242	-0-	-14	-0-	244	1	3998	2	N	-0-					-0-
03	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	303	1	5120	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4540	-0-	-20	-0-	267	1	4273	2	N	-0-					-0-
05	4712	X	4018	-0-	-694	-0-	246	1	3772	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	3794	-0-	-766	-0-	216	1	3578	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
01	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	412	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	307	1	5033	2	N	-0-					-0-
03	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	345	1	5833	2	N	-0-					-0-
04	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	374	1	5985	2	N	-0-					-0-
05	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	358	1	5481	2	N	-0-					-0-
*06	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	300	1	4956	2	N	-0-					-0-

STAGLIANO, VINCENT J. WELL #: 6 RRCID -> 194189 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7850 - 8600

01	1085	N	1063	-0-	-22	-0-	25	1	1038	2	N	-0-					-0-
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	23	1	964	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	26	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	26	1	1094	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	1067	-0-	-18	-0-	24	1	1043	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1081	-0-	-29	-0-	25	1	1056	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 5 RRCID -> 194201 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 6925 - 7260

01	5487	X	4583	-0-	-904	-0-	293	1	4290	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4246	-0-	-710	-0-	244	1	4002	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4752	-0-	-580	-0-	265	1	4487	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	4618	-0-	-242	-0-	272	1	4346	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4569	-0-	-453	-0-	280	1	4289	2	N	-0-					-0-
*06	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	271	1	4478	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194265 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7070 - 7324

01	1333	N	723	-0-	-610	-0-	46	1	677	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	414	-0-	-762	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 194270 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6722 - 6998

01	6696	X	6546	-0-	-150	-0-	418	1	6128	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5831	-0-	-77	-0-	336	1	5495	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6290	-0-	-220	-0-	351	1	5939	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6005	-0-	-325	-0-	353	1	5652	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5960	-0-	-581	-0-	365	1	5595	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5260	-0-	-1070	-0-	300	1	4960	2	N	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 3 RRCID -> 194307 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 6942 - 7300

01	13485	X	11521	-0-	-1964	-0-	736	1	10785	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10300	-0-	-1600	-0-	593	1	9707	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11122	-0-	-1557	-0-	620	1	10502	2	N	-0-					-0-
04	12150	X	10640	-0-	-1510	-0-	626	1	10014	2	N	-0-					-0-
05	11997	X	10655	-0-	-1342	-0-	653	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10107	-0-	-1053	-0-	576	1	9531	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 194422 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7250 - 7556

01	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	331	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	8241	-0-	-1447	-0-	309	1	7932	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	8820	-0-	-914	-0-	233	1	8587	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7949	-0-	-1201	-0-	212	1	7737	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7285	-0-	-1829	-0-	192	1	7093	2	N	-0-					-0-
06	8820	X	6463	-0-	-2357	-0-	172	1	6291	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
01	2821	X	2626	-0-	-195	-0-	101	1	2525	2	N	-0-					-0-
02	2548	N	2452	-0-	-96	-0-	92	1	2360	2	N	-0-					-0-
03	2821	N	2668	-0-	-153	-0-	106	1	2562	2	N	-0-					-0-
04	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	102	1	2459	2	N	-0-					-0-
05	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	103	1	2500	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2372	-0-	-208	-0-	95	1	2275	2	N	2					2
							2	9									

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
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	45	1	1705	2	N	-0-					-0-
02	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	42	1	1625	2	N	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	58	1	2121	2	N	-0-					-0-
04	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	58	1	2109	2	N	-0-					-0-
05	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	72	1	2659	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3120	-0-	120	120	83	1	3037	2	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
01	6169	X	5439	-0-	-730	-0-	209	1	5230	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	5251	-0-	-97	-0-	197	1	5054	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5526	-0-	-364	-0-	219	1	5307	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5406	-0-	-294	-0-	216	1	5190	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	216	1	5257	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5100	-0-	-540	-0-	204	1	4896	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
01	7781	X	6778	-0-	-1003	-0-	174	1	6604	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6037	-0-	-795	-0-	151	1	5886	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	6626	-0-	-659	-0-	175	1	6451	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6580	-0-	-470	-0-	175	1	6405	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	6433	-0-	-852	-0-	169	1	6264	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5322	-0-	-1248	-0-	142	1	5180	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
01	17546	X	16627	-0-	-919	-0-	638	1	15989	2	N	-0-					-0-
02	15848	X	14693	-0-	-1155	-0-	551	1	14142	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15852	-0-	-1694	-0-	419	1	15433	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	15221	-0-	-1759	-0-	405	1	14816	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15483	-0-	-1350	-0-	408	1	15075	2	N	-0-					-0-
06	16080	X	14879	-0-	-1201	-0-	396	1	14483	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			44
02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	3			N	-0-			44
03	39	N	39	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	-0-			44
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			44
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	-0-			44
*06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	N	-0-			44

BENNETT, WILLIAM WELL #: 6 RRCID -> 194560 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6972 - 7315

01	12028	X	11002	-0-	-1026	-0-	282	1	10720	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	9410	-0-	-1454	-0-	235	1	9175	2	N	-0-			-0-
03	11470	X	9689	-0-	-1781	-0-	256	1	9433	2	N	-0-			-0-
04	10890	X	9241	-0-	-1649	-0-	246	1	8995	2	N	-0-			-0-
05	11005	X	10204	-0-	-801	-0-	269	1	9935	2	N	-0-			-0-
06	10650	X	10021	-0-	-629	-0-	267	1	9754	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 194561 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6992 - 7335

01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	455	1	2291	2	N	-0-			-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	371	1	2052	2	N	-0-			-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	463	1	2158	2	N	-0-			-0-
04	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2070	2	N	-0-			-0-
05	2695	N	2695	-0-	-0-	-0-	485	1	2210	2	N	-0-			-0-
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	212	1	2134	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 9 RRCID -> 194562 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6998 - 7320

01	4340	X	3371	-0-	-969	-0-	86	1	3285	2	N	-0-			-0-
02	3920	X	2985	-0-	-935	-0-	75	1	2910	2	N	-0-			-0-
03	3999	X	3422	-0-	-577	-0-	90	1	3332	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	3475	-0-	-215	-0-	93	1	3382	2	N	-0-			-0-
05	3658	X	3472	-0-	-186	-0-	91	1	3381	2	N	-0-			-0-
*06	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	91	1	3317	2	N	-0-			-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 14 RRCID -> 194563 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 6964 - 7284

01	3131	X	2522	-0-	-609	-0-	65	1	2457	2	N	-0-			-0-
02	2800	X	2199	-0-	-601	-0-	55	1	2144	2	N	-0-			-0-
03	2883	X	2379	-0-	-504	-0-	63	1	2316	2	N	-0-			-0-
04	2700	X	2349	-0-	-351	-0-	63	1	2286	2	N	-0-			-0-
05	2790	X	2389	-0-	-401	-0-	63	1	2326	2	N	-0-			-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	68	1	2497	2	N	-0-			-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194595 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7010 - 7403

01	13919	X	13366	-0-	-553	-0-	513	1	12853	2	N	-0-			-0-
02	12264	X	10981	-0-	-1283	-0-	412	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	13330	X	12849	-0-	-481	-0-	509	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	12930	X	11273	-0-	-1657	-0-	450	1	10823	2	N	-0-			-0-
05	13361	X	12052	-0-	-1309	-0-	476	1	11576	2	N	-0-			-0-
06	12930	X	11392	-0-	-1538	-0-	455	1	10937	2	N	-0-			-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 2 RRCID -> 194737 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7119 - 7643

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	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, 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
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	45	1	1898	3	Y	-0-					-0-
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	38	1	1646	3	Y	-0-					-0-
03	1798	N	1656	-0-	-142	-0-	38	1	1618	3	Y	-0-					-0-
04	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	41	1	1722	3	Y	-0-					-0-
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	41	1	1758	3	Y	-0-					-0-
*06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	41	1	1734	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 194741 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7384 - 7950

01	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	55	1	2305	3	Y	-0-					-0-
02	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	51	1	2176	3	Y	-0-					-0-
03	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	56	1	2400	3	Y	-0-					-0-
04	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	55	1	2326	3	Y	-0-					-0-
05	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	56	1	2379	3	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2344	-0-	-26	-0-	54	1	2290	3	Y	-0-					-0-

ROBERTSON, RENNO K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194742 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7027 - 7424

01	2573	N	2477	-0-	-96	-0-	95	1	2382	2	N	-0-					-0-
02	2324	N	2214	-0-	-110	-0-	83	1	2131	2	N	-0-					-0-
03	2573	N	2470	-0-	-103	-0-	98	1	2372	2	N	-0-					-0-
04	2400	N	2365	-0-	-35	-0-	94	1	2271	2	N	-0-					-0-
05	2449	N	2276	-0-	-173	-0-	90	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2145	-0-	-255	-0-	86	1	2059	2	N	-0-					-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 3 RRCID -> 194746 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7114 - 7611

01	1488	N	14	-0-	-1474	-0-	14	3			N	-0-					75
02	1204	N	99	-0-	-1105	-0-	2	1	97	3	N	-0-					75
03	620	N	83	-0-	-537	-0-	2	1	80	3	N	1					42
							1	9									
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	N	-0-					42
05	124	N	78	-0-	-46	-0-	2	1	76	3	N	-0-					42
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	2	1	80	3	N	-0-					42

SANDFIELD, L. P. WELL #: 7 RRCID -> 194747 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 8784 PERF. 7862 - 8600

01	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	49	1	2081	3	Y	-0-					3
02	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	43	1	1853	3	Y	-0-					3
03	2077	N	1993	-0-	-84	-0-	45	1	1948	3	Y	-0-					3
04	2010	N	1939	-0-	-71	-0-	44	1	1895	3	Y	-0-					3
05	2077	N	1942	-0-	-135	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					3
06	1920	N	1842	-0-	-78	-0-	43	1	1797	3	Y	2					5
							2	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 23 RRCID -> 194748 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7280 - 7794

01	806	N	776	-0-	-30	-0-	18	1	758	3	N	-0-					-0-
02	728	N	713	-0-	-15	-0-	16	1	697	3	N	-0-					-0-
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	17	1	739	3	N	3					3
							3	9									
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	17	1	757	3	N	2					5
							2	9									
06	810	N	766	-0-	-44	-0-	26	1	740	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PORTER, JOHN W. WELL #: 3 RRCID -> 194749 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8018 - 8448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	27	1	1140	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	1117	-0-	-31	-0-	26	1	1091	3	Y	-0-			-0-
03	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	28	1	1184	3	Y	-0-			-0-
04	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	27	1	1133	3	Y	-0-			-0-
05	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	28	1	1157	3	Y	-0-			-0-
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	26	1	1123	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
01	7161	X	4166	-0-	-2995	-0-	96	1	4070	3	Y	-0-			-0-
02	5236	X	3248	-0-	-1988	-0-	74	1	3174	3	Y	-0-			-0-
03	5208	X	4019	-0-	-1189	-0-	91	1	3928	3	Y	-0-			-0-
04	4650	X	3707	-0-	-943	-0-	85	1	3622	3	Y	-0-			-0-
05	4433	X	3608	-0-	-825	-0-	83	1	3525	3	Y	-0-			-0-
06	3690	X	3427	-0-	-263	-0-	79	1	3348	3	Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 194753 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7490 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 194754 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7447 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	2028	-0-	-576	-0-	47	1	1981	3	Y	-0-			-0-
02	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	55	1	2328	3	Y	-0-			-0-
03	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	58	1	2477	3	Y	-0-			-0-
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-			-0-
05	2635	N	2595	-0-	-40	-0-	60	1	2535	3	Y	-0-			-0-
06	2550	X	2479	-0-	-71	-0-	57	1	2422	3	Y	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 9 RRCID -> 194767 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7560 - 8123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	4384	-0-	-1134	-0-	112	1	4272	2	N	-0-			-0-
02	5040	X	3905	-0-	-1135	-0-	98	1	3807	2	N	-0-			-0-
03	5580	X	4450	-0-	-1130	-0-	118	1	4332	2	N	-0-			-0-
04	5400	X	4359	-0-	-1041	-0-	116	1	4243	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	4577	-0-	-197	-0-	121	1	4456	2	N	-0-			-0-
*06	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	120	1	4379	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 17 RRCID -> 194768 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7237 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2260	-0-	-34	-0-	53	1	2207	3	Y	-0-			-0-
02	2044	N	2013	-0-	-31	-0-	46	1	1967	3	Y	-0-			-0-
03	2294	N	2248	-0-	-46	-0-	51	1	2197	3	Y	-0-			-0-
04	2190	N	2166	-0-	-24	-0-	50	1	2116	3	Y	-0-			-0-
05	2232	N	2213	-0-	-19	-0-	51	1	2162	3	Y	-0-			-0-
*06	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	52	1	2171	3	Y	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 21 RRCID -> 194771 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7160 - 7644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2635	N	2630	-0-	-5	-0-	61	1	2569	3	Y	-0-			-0-
02	2380	N	2342	-0-	-38	-0-	54	1	2288	3	Y	-0-			-0-
03	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	60	1	2576	3	Y	-0-			-0-
04	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	59	1	2528	3	Y	-0-			-0-
05	2604	N	2553	-0-	-51	-0-	59	1	2494	3	Y	-0-			-0-
*06	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	Y	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SLAY, C. W. WELL #: 9 RRCID -> 194775 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7011 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	156	1	5945	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	148	1	5789	2	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	167	1	6142	2	N	-0-					-0-
04	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	170	1	6229	2	N	-0-					-0-
05	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	167	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5211	-0-	-849	-0-	139	1	5072	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 10 RRCID -> 194778 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7023 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	5645	-0-	-1299	-0-	145	1	5500	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4481	-0-	-1679	-0-	112	1	4369	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	4100	-0-	-2658	-0-	108	1	3992	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	4038	-0-	-2502	-0-	108	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	3602	-0-	-3156	-0-	95	1	3507	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	2960	-0-	-2500	-0-	79	1	2881	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 11 RRCID -> 194779 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6980 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	2216	-0-	-202	-0-	57	1	2159	2	N	-0-					-0-
02	2184	N	2001	-0-	-183	-0-	50	1	1951	2	N	-0-					-0-
03	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	62	1	2285	2	N	-0-					-0-
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	60	1	2203	2	N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	58	1	2153	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2156	-0-	-124	-0-	57	1	2099	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
01	2201	N	2198	-0-	-3	-0-	50	1	2134	3	Y	13					38
							14	9									
02	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	45	1	1910	3	Y	67	76	1			29
							74	9									
03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	50	1	2157	3	Y	3					32
							3	9									
04	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	49	1	2082	3	Y	5					37
							6	9									
05	2201	N	2194	-0-	-7	-0-	51	1	2139	3	Y	4					41
							4	9									
*06	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	49	1	2086	3	Y	-0-					41

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
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	54	1	2251	3	Y	-0-					-0-
02	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
03	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	52	1	2230	3	Y	-0-					-0-
04	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	49	1	2098	3	Y	27					27
							30	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	51	1	2143	3	Y	12					39
							13	9									
*06	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	51	1	2126	3	Y	13					52
							14	9									

SLAY, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 194785 COMPL. DATE 11/07/2002 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
01	3441	X	2951	-0-	-490	-0-	76	1	2875	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2927	-0-	-125	-0-	73	1	2854	2	N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	82	1	2990	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	3040	-0-	-215	-0-	80	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2894	-0-	-256	-0-	77	1	2817	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUCKLEY FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 194786 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7886 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2079	-0-	-91	-0-	47	1	1992	3	N	36					127
							40	9									
02	1988	N	1750	-0-	-238	-0-	40	1	1689	3	N	19	64	1			82
							21	9									
03	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	44	1	1891	3	N	31	78	1			35
							34	9									
04	2010	N	1837	-0-	-173	-0-	42	1	1778	3	N	15					50
							17	9									
05	1953	N	1685	-0-	-268	-0-	38	1	1643	3	N	4					54
							4	9									
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	45	1	1907	3	N	1	40	1			15
							1	9									

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 194787 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7000 - 7354

01	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	624	1	1460	2	N	-0-					-0-
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	566	1	664	2	N	-0-					-0-
03	682	N	651	-0-	-31	-0-	644	1	7	2	N	-0-					-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	595	1	542	2	N	-0-					-0-
05	837	N	679	-0-	-158	-0-	673	1	6	2	N	-0-					-0-
*06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	625	1	137	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 15 RRCID -> 194788 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7005 - 7332

01	10664	X	9875	-0-	-789	-0-	253	1	9622	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8957	-0-	-675	-0-	224	1	8733	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	9745	-0-	-609	-0-	258	1	9487	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	9366	-0-	-654	-0-	249	1	9117	2	N	-0-					-0-
05	10044	X	9594	-0-	-450	-0-	253	1	9341	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9260	-0-	-340	-0-	247	1	9013	2	N	-0-					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 194803 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7390 - 7652

01	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	224	1	3275	2	N	-0-					-0-
02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	170	1	2790	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2197	-0-	-376	-0-	123	1	2074	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	1711	-0-	-862	-0-	105	1	1606	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	2322	-0-	-168	-0-	132	1	2190	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 1 RRCID -> 194806 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7310 - 7700

01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	449	1	1541	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	534	1	1706	2	N	-0-					-0-
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	523	1	1146	2	N	-0-					-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	562	1	1339	2	N	-0-					-0-
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	565	1	859	2	N	-0-					-0-
*06	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	498	1	731	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 12 RRCID -> 194808 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7454 - 7934

01	4061	X	3859	-0-	-202	-0-	89	1	3770	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3567	-0-	-101	-0-	82	1	3485	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	4020	-0-	-41	-0-	91	1	3929	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3731	-0-	-199	-0-	85	1	3646	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	3840	-0-	-97	-0-	89	1	3751	3	N	-0-					-0-
06	3900	X	3818	-0-	-82	-0-	88	1	3730	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 #: 13 RRCID -> 194809 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 8125 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
01	2139	N	1888	-0-	-251	-0-	43	1	1845	3	N	-0-			-0-
02	1876	N	1706	-0-	-170	-0-	39	1	1667	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	1933	-0-	-82	-0-	44	1	1889	3	N	-0-			-0-
04	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	43	1	1858	3	N	-0-			-0-
05	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	45	1	1923	3	N	-0-			-0-
*06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	46	1	1911	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 194815 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7376 - 7727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	49	1	1864	2	N	-0-			-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	43	1	1666	2	N	-0-			-0-
03	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	52	1	1910	2	N	-0-			-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	53	1	1951	2	N	-0-			-0-
05	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	53	1	1947	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	38	1	1383	2	N	-0-			-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194818 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 6839 - 7220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	7581	-0-	-1192	-0-	176	1	7405	3	N	-0-			-0-
02	7868	X	6963	-0-	-905	-0-	160	1	6803	3	N	-0-			-0-
03	8494	X	7732	-0-	-762	-0-	176	1	7556	3	N	-0-			-0-
04	8220	X	7131	-0-	-1089	-0-	162	1	6969	3	N	-0-			-0-
05	8215	X	7070	-0-	-1145	-0-	162	1	6908	3	N	-0-			-0-
06	7470	X	7193	-0-	-277	-0-	167	1	7026	3	N	-0-			-0-

BLAKLEY, VILLA ESTATE "A" WELL #: 3 RRCID -> 194830 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7097 - 7457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3332	-0-	-264	-0-	128	1	3204	2	N	-0-			-0-
02	3248	X	2903	-0-	-345	-0-	109	1	2794	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3082	-0-	-452	-0-	81	1	3001	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	3028	-0-	-362	-0-	121	1	2907	2	N	-0-			-0-
05	3410	X	3107	-0-	-303	-0-	123	1	2984	2	N	-0-			-0-
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	108	1	2589	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
01	5952	X	5538	-0-	-414	-0-	142	1	5396	2	N	-0-			-0-
02	5236	X	4922	-0-	-314	-0-	123	1	4799	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	5434	-0-	-270	-0-	144	1	5290	2	N	-0-			-0-
04	5520	X	5344	-0-	-176	-0-	142	1	5202	2	N	-0-			-0-
05	5611	X	5375	-0-	-236	-0-	142	1	5233	2	N	-0-			-0-
06	5370	X	5125	-0-	-245	-0-	137	1	4988	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
01	7512	X	7512	-0-	-0-	-0-	175	1	7337	3	Y	-0-			-0-
02	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	151	1	6403	3	Y	-0-			-0-
03	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	168	1	7179	3	Y	-0-			-0-
04	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	161	1	6914	3	Y	-0-			-0-
05	7161	X	7157	-0-	-4	-0-	165	1	6992	3	Y	-0-			-0-
*06	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	157	1	6631	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
01	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	42	1	1785	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1725	-0-	-11	-0-	40	1	1685	3	N	-0-			-0-
03	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	45	1	1930	3	N	-0-			-0-
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	44	1	1888	3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	44	1	1869	3	N	-0-			-0-
06	1920	N	1917	-0-	-3	-0-	66	1	1851	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 #: 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
01	26257	X	15414	-0-	-10843	-0-	358	1	15056	3	Y	-0-			-0-
02	20524	X	13110	-0-	-7414	-0-	301	1	12809	3	Y	-0-			-0-
03	19530	X	14057	-0-	-5473	-0-	321	1	13736	3	Y	-0-			-0-
04	17040	X	13555	-0-	-3485	-0-	310	1	13245	3	Y	-0-			-0-
05	16461	X	13134	-0-	-3327	-0-	302	1	12832	3	Y	-0-			-0-
06	13470	X	12347	-0-	-1123	-0-	286	1	12061	3	Y	-0-			-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 6 RRCID -> 194853 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7394 - 7906

01	5859	X	5497	-0-	-362	-0-	128	1	5369	3	Y	-0-			-0-
02	5292	X	5026	-0-	-266	-0-	115	1	4911	3	Y	-0-			-0-
03	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	134	1	5740	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5494	-0-	-116	-0-	125	1	5369	3	Y	-0-			-0-
05	5673	X	5385	-0-	-288	-0-	123	1	5262	3	Y	-0-			-0-
06	5670	X	5375	-0-	-295	-0-	124	1	5251	3	Y	-0-			-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194855 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6855 - 7170

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 22 RRCID -> 194862 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7290 - 7800

01	4061	X	3402	-0-	-659	-0-	79	1	3323	3	Y	-0-			-0-
02	3612	X	3076	-0-	-536	-0-	71	1	3005	3	Y	-0-			-0-
03	3751	X	3158	-0-	-593	-0-	72	1	3086	3	Y	-0-			-0-
04	3450	X	2934	-0-	-516	-0-	67	1	2867	3	Y	-0-			-0-
05	3410	X	2972	-0-	-438	-0-	68	1	2904	3	Y	-0-			-0-
06	3000	X	2601	-0-	-399	-0-	60	1	2541	3	Y	-0-			-0-

MOSES, LONNIE WELL #: 4 RRCID -> 194869 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7055 - 7578

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BUCKSHOT WELL #: 4 RRCID -> 194870 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7384 - 7796

01	3162	X	2914	-0-	-248	-0-	112	1	2802	2	Y	-0-			-0-
02	2856	X	2685	-0-	-171	-0-	101	1	2584	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	2978	-0-	-122	-0-	118	1	2860	2	Y	-0-			-0-
04	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	123	1	2961	2	Y	-0-			-0-
05	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	126	1	3069	2	Y	-0-			-0-
06	2880	X	2810	-0-	-70	-0-	112	1	2698	2	Y	-0-			-0-

LOGAN-MILLER WELL #: 7 RRCID -> 194875 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7522 - 7948

01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	265	1	11159	3	N	-0-			91
02	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	191	1	8124	3	N	-0-			91
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	178	1	7646	3	N	-0-			91
04	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	150	1	6435	3	N	-0-			91
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-			91
*06	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	127	1	5362	3	N	-0-			91

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 #: 8 RRCID -> 194876 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7418 - 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
01	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	35	1	1459	3	Y	-0-					-0-
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	35	1	1465	3	Y	-0-					-0-
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	34	1	1417	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	33	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1345	-0-	-35	-0-	31	1	1314	3	Y	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 194877 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7347 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	874	-0-	-118	-0-	20	1	854	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	782	-0-	-114	-0-	18	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	875	-0-	-24	-0-	20	1	855	3	Y	-0-					-0-
04	869	N	869	-0-	-0-	-0-	20	1	849	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	21	1	855	3	Y	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 8 RRCID -> 194881 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7215 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4340	X	3738	-0-	-602	-0-	96	1	3642	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3289	-0-	-575	-0-	82	1	3207	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3649	-0-	-536	-0-	96	1	3553	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3559	-0-	-471	-0-	94	1	3465	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3335	-0-	-295	-0-	89	1	3246	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 20 RRCID -> 194882 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7323 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3317	X	3194	-0-	-123	-0-	74	1	3120	3	Y	-0-					13
02	2996	X	2879	-0-	-117	-0-	66	1	2813	3	Y	-0-					13
03	3317	X	3239	-0-	-78	-0-	74	1	3165	3	Y	-0-					13
04	3210	X	3105	-0-	-105	-0-	71	1	3034	3	Y	-0-					13
05	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	73	1	3083	3	Y	4					17
							4	9									
06	3120	X	3094	-0-	-26	-0-	71	1	3023	3	Y	-0-					17

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
01	3038	X	2598	-0-	-440	-0-	60	1	2538	3	Y	-0-					25
02	2744	X	2232	-0-	-512	-0-	51	1	2181	3	Y	-0-					25
03	2976	X	2593	-0-	-383	-0-	59	1	2534	3	Y	-0-					25
04	2790	X	2393	-0-	-397	-0-	55	1	2338	3	Y	-0-					25
05	2821	X	2459	-0-	-362	-0-	56	1	2403	3	Y	-0-					25
06	2520	N	2402	-0-	-118	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					25

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
01	713	N	382	-0-	-331	-0-	9	1	373	3	N	-0-					20
02	700	N	616	-0-	-84	-0-	14	1	602	3	N	-0-					20
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	16	1	681	3	N	-0-					20
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	N	-0-					20
05	682	N	617	-0-	-65	-0-	14	1	603	3	N	-0-					20
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	3	N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4805	X	4348	-0-	-457	-0-	101	1	4247	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	3873	-0-	-467	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
03	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4057	-0-	-593	-0-	93	1	3964	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4046	-0-	-604	-0-	93	1	3953	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3952	-0-	-308	-0-	92	1	3860	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
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	79	1	3332	3	Y	-0-					-0-
02	2912	X	2893	-0-	-19	-0-	66	1	2827	3	Y	-0-					-0-
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	74	1	3167	3	Y	-0-					-0-
04	3120	X	2957	-0-	-163	-0-	67	1	2890	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2975	-0-	-249	-0-	68	1	2907	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2898	-0-	-72	-0-	67	1	2831	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
01	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	41	1	1710	3	Y	-0-					-0-
02	1624	N	1569	-0-	-55	-0-	36	1	1533	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	1736	-0-	-31	-0-	39	1	1697	3	Y	-0-					-0-
04	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	38	1	1653	3	Y	-0-					-0-
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1722	3	Y	-0-					-0-
*06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	44	1	1822	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
01	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	179	1	7546	3	Y	-0-					43
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	6					49
							7	9									
03	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	178	1	7643	3	Y	14					63
							15	9									
04	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	165	1	7063	3	Y	6					69
							7	9									
05	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	167	1	7122	3	Y	-0-					69
*06	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	163	1	6882	3	Y	-0-					69

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
01	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	250	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	215	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	251	1	9259	2	N	-0-					-0-
04	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	246	1	9003	2	N	-0-					-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	243	1	8972	2	N	-0-					-0-
*06	8717	X	8717	-0-	-0-	-0-	232	1	8485	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 10 RRCID -> 194935 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7040 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	45	1	1900	3	N	1					80
							1	9									
02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	N	3					83
							3	9									
03	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	51	1	2170	3	N	-0-					83
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	3	N	-0-					83
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	55	1	2364	3	N	-0-					83
*06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	83	1	2333	3	N	-0-					83

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 #: 6 RRCID -> 194936 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7347 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2635	X	2137	-0-	-498	-0-	49	1	2088	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	1752	-0-	-628	-0-	41	1	1711	3	N	-0-					-0-
03	2139	X	2112	-0-	-27	-0-	49	1	2063	3	N	-0-					-0-
04	2070	X	2046	-0-	-24	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
05	2139	X	2128	-0-	-11	-0-	49	1	2079	3	N	-0-					-0-
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	47	1	1959	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 9 RRCID -> 194937 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8236 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	724	1	2506	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	649	1	2360	3	Y	-0-					-0-
03	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	728	1	2771	3	Y	-0-					-0-
04	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	690	1	2702	3	Y	-0-					-0-
05	3224	X	3097	-0-	-127	-0-	711	1	2386	3	Y	-0-					-0-
*06	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	682	1	2646	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 8 RRCID -> 194938 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7649 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	957	-0-	-66	-0-	22	1	935	3	N	-0-					-0-
02	896	N	865	-0-	-31	-0-	20	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	22	1	954	3	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	23	1	992	3	N	-0-					-0-
06	990	N	953	-0-	-37	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 16 RRCID -> 194943 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7486 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	8137	-0-	-512	-0-	189	1	7948	3	Y	-0-					-0-
02	7728	X	7308	-0-	-420	-0-	168	1	7140	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	8216	-0-	-185	-0-	188	1	8028	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	7804	-0-	-236	-0-	179	1	7625	3	Y	-0-					-0-
05	8184	X	7919	-0-	-265	-0-	182	1	7737	3	Y	-0-					-0-
06	7800	X	7700	-0-	-100	-0-	178	1	7522	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 7 RRCID -> 194945 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7437 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	60	1	2513	3	N	-0-					-0-
02	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	56	1	2356	3	N	-0-					-0-
03	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
04	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	57	1	2445	3	N	-0-					-0-
05	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	44	1	1872	3	N	-0-					-0-
*06	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	61	1	2560	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 WELL #: 2 RRCID -> 194952 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8068 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26722	X	15862	-0-	-10860	-0-	368	1	15494	3	Y	-0-					-0-
02	22092	X	13662	-0-	-8430	-0-	314	1	13348	3	Y	-0-					-0-
03	20708	X	14085	-0-	-6623	-0-	322	1	13763	3	Y	-0-					-0-
04	17760	X	12956	-0-	-4804	-0-	296	1	12660	3	Y	-0-					-0-
05	16864	X	13070	-0-	-3794	-0-	300	1	12770	3	Y	-0-					-0-
06	13170	X	12150	-0-	-1020	-0-	283	1	11867	3	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 4 RRCID -> 194991 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7068 - 7320

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 4-MILLER GU B-2 WELL #: 12 RRCID -> 194994 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 6992 - 7428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	8	1	343	3	N	-0-					78
02	224	N	132	-0-	-92	-0-	3	1	129	3	Y	-0-	61	1			17
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	2	2	1			17
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					17
05	155	N	41	-0-	-114	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					17
*06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-					17

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 9 RRCID -> 194995 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7440 - 7986

01	8680	X	7822	-0-	-858	-0-	182	1	7640	3	Y	-0-					-0-
02	7840	X	6959	-0-	-881	-0-	160	1	6799	3	Y	-0-					-0-
03	8370	X	7644	-0-	-726	-0-	175	1	7469	3	Y	-0-					-0-
04	7890	X	7255	-0-	-635	-0-	166	1	7089	3	Y	-0-					-0-
05	8153	X	7332	-0-	-821	-0-	168	1	7164	3	Y	-0-					-0-
06	7200	X	6916	-0-	-284	-0-	161	1	6755	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 12 RRCID -> 194996 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7451 - 7932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 6 RRCID -> 194997 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 6886 - 7330

01	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	28	1	1206	3	N	-0-					98
02	1148	N	1121	-0-	-27	-0-	26	1	1093	3	N	2					100
							2	9									
03	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					100
04	1200	N	1178	-0-	-22	-0-	27	1	1151	3	N	-0-					100
05	1240	N	1208	-0-	-32	-0-	28	1	1180	3	N	-0-					100
*06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	30	1	1237	3	N	-0-					100

WCCO 4-MILLER GU B-1 WELL #: 8 RRCID -> 194998 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7065 - 7530

01	6045	X	5011	-0-	-1034	-0-	116	1	4895	3	N	-0-					99
02	5068	X	4923	-0-	-145	-0-	113	1	4801	3	N	8					107
							9	9									
03	5611	X	5516	-0-	-95	-0-	126	1	5390	3	N	-0-					107
04	5400	X	5238	-0-	-162	-0-	120	1	5118	3	N	-0-					107
05	5456	X	5179	-0-	-277	-0-	119	1	5054	3	N	5					112
							6	9									
*06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	129	1	5427	3	N	2					114
							2	9									

WCCO 1-WILSON, TRUETT WELL #: 7 RRCID -> 194999 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 7434 - 7868

01	837	N	748	-0-	-89	-0-	18	1	730	3	N	-0-					-0-
02	737	N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	720	3	N	-0-					-0-
03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	19	1	789	3	N	-0-					-0-
04	771	N	771	-0-	-0-	-0-	17	1	754	3	N	-0-					-0-
05	806	N	800	-0-	-6	-0-	18	1	782	3	N	-0-					-0-
06	780	N	765	-0-	-15	-0-	17	1	748	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 #: 11 RRCID -> 195000 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7422 - 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
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	15	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	15	1	619	3	Y	-0-					-0-
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	657	3	Y	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	16	1	689	3	Y	-0-					-0-
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	16	1	693	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	653	-0-	-7	-0-	15	1	638	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-FITCH, GEORGIE WELL #: 7 RRCID -> 195006 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7034 - 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
01	6076	X	5252	-0-	-824	-0-	122 1	1 9	5129	3	Y	1	1	1			17
02	5488	X	4875	-0-	-613	-0-	112	1	4763	3	Y	-0-					17
03	5766	X	5139	-0-	-627	-0-	117	1	5022	3	Y	-0-					17
04	5430	X	4713	-0-	-717	-0-	107	1	4606	3	Y	-0-					17
05	5394	X	4710	-0-	-684	-0-	108	1	4602	3	Y	-0-					17
06	5040	X	4612	-0-	-428	-0-	107	1	4505	3	Y	-0-					17

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 5 RRCID -> 195007 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7403 - 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
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	35	1	1495	3	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1235	-0-	-109	-0-	28	1	1207	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	30	1	1292	3	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1271	-0-	-169	-0-	29	1	1242	3	Y	-0-					-0-
05	1364	N	1269	-0-	-95	-0-	29	1	1240	3	Y	-0-					-0-
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	28	1	1145	3	Y	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 6 RRCID -> 195009 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 7422 - 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
01	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	42	1	1791	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1615	-0-	-93	-0-	37	1	1578	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1767	-0-	-62	-0-	40	1	1727	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1469	-0-	-301	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1463	-0-	-335	-0-	33	1	1430	3	Y	-0-					-0-
*06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	36	1	1493	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 9 RRCID -> 195010 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 8298 PERF. 7633 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	83	1	3486	3	N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	74	1	3154	3	N	-0-					-0-
03	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	83	1	3562	3	N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	74	1	3188	3	N	-0-					-0-
05	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	78	1	3312	3	N	-0-					-0-
*06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 7 RRCID -> 195011 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7446 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	1912	-0-	-661	-0-	45	1	1867	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1737	-0-	-111	-0-	40	1	1697	3	N	-0-					-0-
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	N	-0-					-0-
04	1860	N	1850	-0-	-10	-0-	42	1	1808	3	N	-0-					-0-
05	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	56	1	2386	3	N	-0-					-0-
*06	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	57	1	2403	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 #: 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
01	1860	N	1750	-0-	-110	-0-	41	1	1709	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1536	-0-	-312	-0-	35	1	1501	3	Y	-0-					-0-
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	Y	-0-					-0-
04	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	Y	-0-					-0-
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	45	1	1931	3	Y	-0-					-0-
*06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	44	1	1854	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
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	90	1	2207	2	Y	-0-					-0-
02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1881	2	Y	20					20
							22	9									
03	2325	N	2016	-0-	-309	-0-	77	1	1939	2	Y	-0-					20
04	2220	N	2211	-0-	-9	-0-	71	1	2140	2	Y	-0-					20
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	76	1	2215	2	Y	-0-					20
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	76	1	1968	2	Y	-0-					20

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
01	7192	X	6599	-0-	-593	-0-	257	1	6342	2	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6098	-0-	-174	-0-	238	1	5860	2	Y	-0-					-0-
03	6851	X	6411	-0-	-440	-0-	246	1	6165	2	Y	-0-					-0-
04	6600	X	6165	-0-	-435	-0-	197	1	5968	2	Y	-0-					-0-
05	6758	X	6524	-0-	-234	-0-	217	1	6307	2	Y	-0-					-0-
*06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	231	1	5944	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
01	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	55	1	2339	3	Y	-0-					-0-
02	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	50	1	2110	3	Y	-0-					-0-
03	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	53	1	2271	3	Y	-0-					-0-
04	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	49	1	2107	3	Y	-0-					-0-
05	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	51	1	2131	3	Y	-0-					-0-
06	2310	X	1720	-0-	-590	-0-	40	1	1680	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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	30	1	1258	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1016	-0-	-20	-0-	23	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					-0-
04	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	48	1	2022	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	39	1	1663	3	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1698	-0-	-12	-0-	39	1	1659	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		3907	-0-	3907	9186	647	1	3258	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	13491	X	4305	-0-	-9186	-0-	638	1	3667	3	Y	-0-					-0-
03	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	729	1	4116	3	Y	-0-					-0-
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	710	1	3409	3	Y	-0-					-0-
05	4185	X	3393	-0-	-792	-0-	652	1	2741	3	Y	-0-					-0-
*06	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	718	1	3714	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
01	6293	X	5735	-0-	-558	-0-	133	1	5602	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5132	-0-	-496	-0-	117	1	5015	3	Y	-0-					-0-
03	6231	X	5838	-0-	-393	-0-	133	1	5705	3	Y	-0-					-0-
04	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5592	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5647	-0-	-150	-0-	130	1	5517	3	Y	-0-					-0-
06	5640	X	5542	-0-	-98	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 3 RRCID -> 195320 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7119 - 7658

01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	38	1	1042	3	Y	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	37	1	1041	3	Y	-0-					-0-
03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	Y	-0-					-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	36	1	1025	3	Y	6					6
							7	9									
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	37	1	1048	3	Y	1					7
							1	9									
06	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	37	1	1024	3	Y	2					9
							2	9									

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 195325 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7334 - 7663

01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	24	1	1059	3	N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	28	1	1174	3	N	-0-					-0-
04	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	27	1	1127	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	1175	-0-	-34	-0-	27	1	1148	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1121	-0-	-49	-0-	26	1	1095	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 6 RRCID -> 195326 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7331 - 7724

01	1798	N	1698	-0-	-100	-0-	40	1	1658	3	N	-0-					-0-
02	1484	N	1422	-0-	-62	-0-	33	1	1389	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-
04	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	39	1	1674	3	N	-0-					-0-
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1698	3	N	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	40	1	1675	3	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 5 RRCID -> 195327 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7378 - 7821

01	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	135	1	5662	3	N	-0-					-0-
02	5208	X	5044	-0-	-164	-0-	116	1	4928	3	N	-0-					-0-
03	5766	X	5372	-0-	-394	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	5580	X	4855	-0-	-725	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	5766	X	4824	-0-	-942	-0-	111	1	4713	3	N	-0-					-0-
06	5580	X	4892	-0-	-688	-0-	114	1	4778	3	N	-0-					-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 5 RRCID -> 195351 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 7336 - 7838

01	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	89	1	3749	3	Y	-0-					-0-
02	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	79	1	3385	3	Y	-0-					-0-
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	88	1	3785	3	Y	-0-					-0-
04	3510	X	3474	-0-	-36	-0-	79	1	3395	3	Y	-0-					-0-
05	3627	X	3621	-0-	-6	-0-	83	1	3538	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	3549	-0-	-51	-0-	83	1	3466	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CHAPEL HILL WELL #: C 2 RRCID -> 195353 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7293 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	X	386	-0-	-699	-0-	82	1	304	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	N	-0-					-0-
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	212	1	3159	2	N	-0-					-0-
05	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	218	1	2427	2	N	-0-					-0-
06	1530	X	659	-0-	-871	-0-	58	1	601	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 3 RRCID -> 195354 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7248 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	X	236	-0-	-818	-0-	50	1	186	2	N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	83	1	1254	2	N	-0-					-0-
04	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	306	1	4569	2	N	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	327	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	558	-0-	-732	-0-	49	1	509	2	N	-0-					-0-

GRAHAM-SHOOP WELL #: 6 RRCID -> 195364 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 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
01	8618	X	7467	-0-	-1151	-0-	174	1	7293	3	Y	-0-					-0-
02	7784	X	6561	-0-	-1223	-0-	151	1	6410	3	Y	-0-					-0-
03	8618	X	7506	-0-	-1112	-0-	171	1	7335	3	Y	-0-					-0-
04	8040	X	6863	-0-	-1177	-0-	157	1	6706	3	Y	-0-					-0-
05	7750	X	7034	-0-	-716	-0-	162	1	6872	3	Y	-0-					-0-
06	7230	X	7093	-0-	-137	-0-	164	1	6929	3	Y	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 7 RRCID -> 195375 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7210 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	34	1	1414	3	N	2					33
							2	9									
02	1316	N	1296	-0-	-20	-0-	29	1	1260	3	N	6					39
							7	9									
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	34	1	1440	3	N	14					53
							15	9									
04	1410	N	996	-0-	-414	-0-	23	1	973	3	N	-0-					53
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	4					57
							4	9									
06	1440	N	1391	-0-	-49	-0-	32	1	1351	3	N	7					64
							8	9									

VEALE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 195378 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6940 - 8948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	776	1	3399	3	N	-0-					95
02	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	637	1	3088	3	N	-0-					95
03	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	791	1	4151	3	N	-0-					95
04	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	752	1	2639	3	N	17					112
							19	9									
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	751	1	2325	3	N	85					197
							94	9									
*06	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	745	1	2327	3	N	23	190	1			30
							25	9									

BONDS RANCH WELL #: C 2 RRCID -> 195413 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7094 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8875	-0-	-363	-0-	567	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	7853	-0-	-547	-0-	452	1	7401	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	8474	-0-	-826	-0-	473	1	8001	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	7944	-0-	-1056	-0-	467	1	7477	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	7810	-0-	-1304	-0-	478	1	7332	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7498	-0-	-1082	-0-	428	1	7070	2	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 #: 2 RRCID -> 195422 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7370 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	4589	-0-	-123	-0-	107	1	4482	3	Y	-0-					-0-
02	4172	X	3896	-0-	-276	-0-	89	1	3807	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	3929	-0-	-969	-0-	90	1	3839	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3618	-0-	-1122	-0-	82	1	3536	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3948	-0-	-950	-0-	91	1	3857	3	Y	-0-					-0-
*06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	87	1	3667	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 195444 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7149 - 7471

01	11315	X	9749	-0-	-1566	-0-	374	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	8633	-0-	-1391	-0-	324	1	8309	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9304	-0-	-1236	-0-	246	1	9058	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	9113	-0-	-937	-0-	243	1	8870	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	9225	-0-	-726	-0-	243	1	8982	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8826	-0-	-594	-0-	235	1	8591	2	N	-0-					-0-

REED, TEDDY WELL #: 2 RRCID -> 195455 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 7443 - 7892

01	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	104	1	2606	2	N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	2	N	-0-					-0-
03	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	101	1	2418	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2082	-0-	-491	-0-	82	1	2000	2	N	-0-					-0-
06	2490	N	1369	-0-	-1121	-0-	55	1	1314	2	N	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 6 RRCID -> 195456 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7750 - 8442

01	8277	X	7086	-0-	-1191	-0-	164	1	6922	3	Y	-0-					-0-
02	7056	X	6128	-0-	-928	-0-	141	1	5987	3	Y	-0-					-0-
03	7440	X	6683	-0-	-757	-0-	153	1	6530	3	Y	-0-					-0-
04	7050	X	6195	-0-	-855	-0-	142	1	6053	3	Y	-0-					-0-
05	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	145	1	6150	3	Y	-0-					-0-
06	6240	X	5950	-0-	-290	-0-	138	1	5812	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 195520 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8136

01	6076	X	5316	-0-	-760	-0-	123	1	5193	3	Y	-0-					-0-
02	5488	X	5225	-0-	-263	-0-	120	1	5105	3	Y	-0-					-0-
03	5952	X	5839	-0-	-113	-0-	133	1	5706	3	Y	-0-					-0-
04	5700	X	5396	-0-	-304	-0-	123	1	5273	3	Y	-0-					-0-
05	5797	X	5731	-0-	-66	-0-	131	1	5600	3	Y	-0-					-0-
*06	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	130	1	5481	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 195526 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7185 - 7498

01	3317	X	3139	-0-	-178	-0-	80	1	3059	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2802	-0-	-166	-0-	70	1	2732	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	3036	-0-	-188	-0-	80	1	2956	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2938	-0-	-152	-0-	78	1	2860	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	2881	-0-	-312	-0-	76	1	2804	2	N	1					1
							1	9									
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	76	1	2793	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 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
01	T. A.		2636	-0-	2636	4809	61	1	2575	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		2211	-0-	2211	7020	51	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	8694	X	1674	-0-	-7020	-0-	38	1	1636	3	Y	-0-					-0-
04	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1944	3	Y	-0-					-0-
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	289	1	2092	3	Y	-0-					-0-
*06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195534 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7776 - 8430

01	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	55	1	2312	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	2114	-0-	-14	-0-	49	1	2065	3	Y	-0-					-0-
03	2480	N	2292	-0-	-188	-0-	52	1	2240	3	Y	-0-					-0-
04	2280	N	2124	-0-	-156	-0-	49	1	2075	3	Y	-0-					-0-
05	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	48	1	2048	3	Y	-0-					-0-
*06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	261	1	2013	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 195539 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7749 - 8449

01	2759	X	2756	-0-	-3	-0-	64	1	2692	3	N	-0-					-0-
02	2492	X	2186	-0-	-306	-0-	50	1	2136	3	N	-0-					-0-
03	2759	X	2362	-0-	-397	-0-	54	1	2308	3	N	-0-					-0-
04	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	55	1	2334	3	N	-0-					-0-
05	2759	X	2665	-0-	-94	-0-	61	1	2604	3	N	-0-					-0-
06	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	61	1	2567	3	N	-0-					-0-

SHEPHERD, W. J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195540 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6678 - 7072

01	8122	X	7476	-0-	-646	-0-	174	1	7302	3	Y	-0-					-0-
02	7224	X	4357	-0-	-2867	-0-	100	1	4257	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	2234	-0-	-5609	-0-	51	1	2183	3	Y	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	405	1	17371	3	Y	-0-					-0-
05	21615	X	21615	-0-	-0-	-0-	496	1	21119	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		14586	-0-	14586	14586	338	1	14248	3	Y	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 195549 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7431 - 8046

01	8184	X	7366	-0-	-818	-0-	171	1	7195	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	7091	-0-	-301	-0-	163	1	6928	3	Y	-0-					-0-
03	8060	X	7916	-0-	-144	-0-	181	1	7735	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	7519	-0-	-131	-0-	172	1	7347	3	Y	-0-					-0-
05	7874	X	7598	-0-	-276	-0-	175	1	7423	3	Y	-0-					-0-
06	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	169	1	7104	3	Y	-0-					-0-

PORTER, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 195550 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8636 PERF. 7750 - 8444

01	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	91	1	3847	3	Y	-0-					-0-
02	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	82	1	3497	3	Y	-0-					-0-
03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	89	1	3814	3	Y	-0-					-0-
04	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	85	1	3630	3	Y	-0-					-0-
05	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	87	1	3718	3	Y	-0-					-0-
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	87	1	3672	3	Y	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195567 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7600 - 8251

01	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	143	1	6010	3	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5322	-0-	-110	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
03	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	138	1	5878	3	Y	-0-					-0-
04	5820	X	5582	-0-	-238	-0-	128	1	5454	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5310	-0-	-704	-0-	341	1	4969	3	Y	-0-					-0-
06	5700	X	5423	-0-	-277	-0-	485	1	4938	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 #: 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
01	10478	X	9635	-0-	-843	-0-	247	1	9388	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8588	-0-	-736	-0-	215	1	8373	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	9405	-0-	-639	-0-	249	1	9156	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8984	-0-	-616	-0-	239	1	8745	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	9104	-0-	-816	-0-	240	1	8864	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8759	-0-	-571	-0-	233	1	8526	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
01	9114	X	8629	-0-	-485	-0-	200	1	8429	3	Y	-0-					-0-
02	8148	X	7861	-0-	-287	-0-	180	1	7681	3	Y	-0-					-0-
03	8897	X	8645	-0-	-252	-0-	197	1	8448	3	Y	-0-					-0-
04	8370	X	8270	-0-	-100	-0-	189	1	8081	3	Y	-0-					-0-
05	8711	X	8395	-0-	-316	-0-	193	1	8202	3	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7997	-0-	-283	-0-	185	1	7812	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
01	7254	X	6866	-0-	-388	-0-	264	1	6602	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6158	-0-	-310	-0-	231	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6725	-0-	-312	-0-	267	1	6458	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6423	-0-	-387	-0-	257	1	6166	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	6427	-0-	-548	-0-	254	1	6173	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6079	-0-	-551	-0-	243	1	5836	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 18 RRCID -> 195789 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7200 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	106	1	4465	3	N	7					101
							8	9									
02	4116	X	4104	-0-	-12	-0-	94	1	3999	3	N	10					111
							11	9									
03	4557	X	4536	-0-	-21	-0-	103	1	4421	3	N	11					122
							12	9									
04	4440	X	4214	-0-	-226	-0-	96	1	4118	3	N	-0-					122
05	4588	X	4398	-0-	-190	-0-	101	1	4297	3	N	-0-					122
06	4440	X	3228	-0-	-1212	-0-	75	1	3151	3	N	2					124
							2	9									

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
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	83	1	2067	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1910	-0-	-78	-0-	72	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	2104	-0-	-66	-0-	83	1	2021	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	82	1	1961	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	2059	-0-	-49	-0-	81	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	2040	N	1932	-0-	-108	-0-	77	1	1855	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
01	10850	X	10154	-0-	-696	-0-	390	1	9764	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9025	-0-	-719	-0-	338	1	8687	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	9632	-0-	-908	-0-	382	1	9250	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9271	-0-	-869	-0-	370	1	8901	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9390	-0-	-933	-0-	371	1	9019	2	N	-0-					-0-
06	9840	X	8928	-0-	-912	-0-	357	1	8571	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 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
01	8494	X	7662	-0-	-832	-0-	294	1	7368	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6687	-0-	-985	-0-	251	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7044	-0-	-1233	-0-	279	1	6765	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6795	-0-	-1065	-0-	271	1	6524	2	N	-0-					-0-
05	7719	X	6711	-0-	-1008	-0-	265	1	6446	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6674	-0-	-736	-0-	267	1	6407	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
01	9331	X	8537	-0-	-794	-0-	328	1	8209	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7408	-0-	-1020	-0-	278	1	7130	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8066	-0-	-707	-0-	320	1	7746	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	7866	-0-	-504	-0-	314	1	7552	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7938	-0-	-587	-0-	314	1	7624	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7585	-0-	-665	-0-	303	1	7282	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
01	6603	X	6279	-0-	-324	-0-	145	1	6134	3	Y	-0-					-0-
02	5964	X	5624	-0-	-340	-0-	129	1	5495	3	Y	-0-					-0-
03	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	149	1	6398	3	Y	-0-					-0-
04	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					-0-
05	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	145	1	6183	3	Y	-0-					-0-
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	144	1	6055	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
01	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	203	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	4844	X	4759	-0-	-85	-0-	178	1	4581	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	5189	-0-	-174	-0-	206	1	4983	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	4907	-0-	-283	-0-	196	1	4711	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4837	-0-	-495	-0-	191	1	4646	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4623	-0-	-507	-0-	185	1	4438	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 9 RRCID -> 195972 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7195 - 7648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	129	1	4904	2	N	-0-					-0-
02	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	114	1	4426	2	N	-0-					-0-
03	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	132	1	4846	2	N	-0-					-0-
04	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	130	1	4754	2	N	-0-					-0-
05	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	132	1	4874	2	N	-0-					-0-
*06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	112	1	4074	2	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 195979 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 7516 - 8061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	66	1	2529	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2365	-0-	-1359	-0-	59	1	2306	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	2713	-0-	-1038	-0-	72	1	2641	2	N	-0-					-0-
04	3330	X	2567	-0-	-763	-0-	68	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	2421	-0-	-369	-0-	64	1	2357	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	2410	-0-	-230	-0-	64	1	2346	2	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 11 RRCID -> 195998 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7200 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5810	-0-	-297	-0-	149	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5293	-0-	-167	-0-	132	1	5161	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5824	-0-	-221	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5684	-0-	-166	-0-	151	1	5533	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5646	-0-	-337	-0-	149	1	5497	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5248	-0-	-422	-0-	140	1	5108	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 12 RRCID -> 196005 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7449 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4229	-0-	-173	-0-	98	1	4131	3	N	-0-					-0-
02	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	92	1	3893	3	N	-0-					-0-
03	4309	X	4251	-0-	-58	-0-	97	1	4154	3	N	-0-					-0-
04	4080	X	4074	-0-	-6	-0-	93	1	3981	3	N	-0-					-0-
05	4402	X	4044	-0-	-358	-0-	93	1	3951	3	N	-0-					-0-
06	4260	X	3934	-0-	-326	-0-	91	1	3843	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 11 RRCID -> 196006 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7133 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	10302	-0-	-858	-0-	238	1	10056	3	N	7					201
							8	9									
02	9912	X	9274	-0-	-638	-0-	213	1	9051	3	N	9					210
							10	9									
03	10664	X	10138	-0-	-526	-0-	230	1	9887	3	N	19					229
							21	9									
04	10170	X	9786	-0-	-384	-0-	223	1	9563	3	N	-0-					229
05	10416	X	9249	-0-	-1167	-0-	212	1	9037	3	N	-0-					229
06	9960	X	6543	-0-	-3417	-0-	149	1	6308	3	N	78					307
							86	9									

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196008 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7050 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11462	X	11462	-0-	-0-	-0-	266	1	11196	3	N	-0-					-0-
02	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	220	1	9337	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	10145	-0-	-85	-0-	232	1	9913	3	N	-0-					-0-
04	9900	X	9176	-0-	-724	-0-	209	1	8967	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	8845	-0-	-1385	-0-	203	1	8642	3	N	-0-					-0-
06	9900	X	9520	-0-	-380	-0-	221	1	9299	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 2 RRCID -> 196203 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7900 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	56	1	2129	2	N	-0-					-0-
02	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	56	1	2191	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	227	-0-	-1261	-0-	6	1	221	2	N	-0-					-0-
04	1440	X	229	-0-	-1211	-0-	6	1	223	2	N	-0-					-0-
05	1488	X	123	-0-	-1365	-0-	3	1	120	2	N	-0-					-0-
06	210	N	118	-0-	-92	-0-	3	1	115	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 4 RRCID -> 196225 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	3183	-0-	-1498	-0-	203	1	2980	2	N	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	243	1	3974	2	N	-0-					-0-
03	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	265	1	4485	2	N	-0-					-0-
04	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	248	1	3970	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4241	-0-	-440	-0-	260	1	3981	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4093	-0-	-467	-0-	233	1	3860	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 3 RRCID -> 196226 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7318 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	273	1	3993	2	N	-0-					-0-
02	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	216	1	3533	2	N	-0-					-0-
03	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	237	1	4017	2	N	-0-					-0-
04	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	246	1	3945	2	N	-0-					-0-
05	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	220	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	177	1	2929	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 #: 8 RRCID -> 196228 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8150 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6118	-0-	-609	-0-	239	1	5879	2	Y	-0-					-0-
02	5908	X	5118	-0-	-790	-0-	200	1	4918	2	Y	-0-					-0-
03	6417	X	5347	-0-	-1070	-0-	205	1	5142	2	Y	-0-					-0-
04	6060	X	5239	-0-	-821	-0-	168	1	5071	2	Y	-0-					-0-
05	6138	X	5780	-0-	-358	-0-	192	1	5588	2	Y	-0-					-0-
*06	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	219	1	5653	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 2 RRCID -> 196240 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7716 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3318	-0-	-247	-0-	129	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	3220	X	2944	-0-	-276	-0-	115	1	2829	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3195	-0-	-370	-0-	122	1	3073	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	2746	-0-	-704	-0-	88	1	2658	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3147	-0-	-418	-0-	105	1	3042	2	N	-0-					-0-
*06	3210	X	2988	-0-	-222	-0-	112	1	2876	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 6 RRCID -> 196241 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7862 - 8551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7378	X	6973	-0-	-405	-0-	272	1	6701	2	Y	-0-					-0-
02	6580	X	6309	-0-	-271	-0-	246	1	6063	2	Y	-0-					-0-
03	7254	X	6755	-0-	-499	-0-	259	1	6496	2	Y	-0-					-0-
04	7020	X	6311	-0-	-709	-0-	202	1	6109	2	Y	-0-					-0-
05	7254	X	6337	-0-	-917	-0-	211	1	6126	2	Y	-0-					-0-
*06	6600	X	6295	-0-	-305	-0-	235	1	6060	2	Y	-0-					-0-

JARVIS-LAFORGE WELL #: 2 RRCID -> 196250 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 6990 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	5948	-0-	-500	-0-	380	1	5568	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5779	-0-	-45	-0-	333	1	5446	2	N	-0-					-0-
03	6276	X	6276	-0-	-0-	-0-	350	1	5926	2	N	-0-					-0-
04	5820	X	5645	-0-	-175	-0-	332	1	5313	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6010	-0-	-376	-0-	368	1	5642	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5544	-0-	-636	-0-	316	1	5228	2	N	-0-					-0-

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
01	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1744	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	1553	-0-	-15	-0-	89	1	1464	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1775	-0-	-116	-0-	99	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1630	-0-	-170	-0-	96	1	1534	2	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	109	1	1665	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	93	1	1540	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: C 1 RRCID -> 196303 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 6986 - 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
01	5115	X	4917	-0-	-198	-0-	314	1	4603	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4324	-0-	-156	-0-	249	1	4075	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4335	-0-	-780	-0-	242	1	4093	2	N	-0-					-0-
04	4950	X	3977	-0-	-973	-0-	234	1	3743	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	3940	-0-	-1175	-0-	241	1	3699	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	3527	-0-	-1243	-0-	201	1	3326	2	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 5 RRCID -> 196304 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7044 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6054	-0-	-1107	-0-	387	1	5667	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5380	-0-	-892	-0-	310	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	5913	-0-	-690	-0-	330	1	5583	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5633	-0-	-637	-0-	331	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	346	1	5309	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	306	1	5057	2	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 #: 8 RRCID -> 196326 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6756 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5673	X	4659	-0-	-1014	-0-	298	1	4361	2	N	-0-					-0-
02	5124	X	4133	-0-	-991	-0-	238	1	3895	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	3718	-0-	-1955	-0-	207	1	3511	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	4068	-0-	-1422	-0-	239	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	5115	X	4051	-0-	-1064	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3940	-0-	-560	-0-	225	1	3715	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 9 RRCID -> 196327 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7040 - 7303

01	7750	X	6860	-0-	-890	-0-	438	1	6422	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6164	-0-	-668	-0-	355	1	5809	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	6742	-0-	-605	-0-	376	1	6366	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6418	-0-	-602	-0-	378	1	6040	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6515	-0-	-491	-0-	399	1	6116	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6197	-0-	-433	-0-	353	1	5844	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 1 RRCID -> 196401 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7116 - 7448

01	1953	N	1917	-0-	-36	-0-	74	1	1843	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1742	-0-	-50	-0-	65	1	1677	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1846	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	75	1	1799	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	75	1	1831	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	66	1	1585	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 196411 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6999 - 7328

01	7161	X	6643	-0-	-518	-0-	170	1	6473	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	5746	-0-	-722	-0-	144	1	5602	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6651	-0-	-510	-0-	176	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	173	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	178	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	6434	-0-	-16	-0-	171	1	6263	2	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 13 RRCID -> 196412 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6957 - 7310

01	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	258	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	211	1	8243	2	N	-0-					-0-
03	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	234	1	8623	2	N	-0-					-0-
04	8485	X	8485	-0-	-0-	-0-	226	1	8259	2	N	-0-					-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	221	1	8151	2	N	-0-					-0-
*06	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	210	1	7654	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 196414 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 7130 - 7530

01	1116	N	1072	-0-	-44	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	961	-0-	-47	-0-	36	1	925	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1052	-0-	-33	-0-	42	1	1010	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	42	1	1005	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	42	1	1011	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	41	1	978	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 1 RRCID -> 196417 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7202 - 7613

01	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	247	1	9403	2	N	-0-					-0-
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	165	1	6430	2	N	-0-					-0-
03	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	149	1	5496	2	N	-0-					-0-
04	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	197	1	7196	2	N	-0-					-0-
05	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	267	1	9862	2	N	-0-					-0-
*06	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	217	1	7927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANDEFUR, R. V. WELL #: 2 RRCID -> 196422 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8135 - 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
01	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	83	1	4270	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	86	1	4218	2	N	-0-					-0-
04	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	87	1	4134	2	N	-0-					-0-
05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	84	1	4213	2	N	-0-					-0-
*06	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	85	1	3994	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 196423 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7177 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9393	X	8832	-0-	-561	-0-	339	1	8493	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7868	-0-	-420	-0-	295	1	7573	2	N	-0-					-0-
03	9114	X	8712	-0-	-402	-0-	345	1	8367	2	N	-0-					-0-
04	8820	X	8410	-0-	-410	-0-	336	1	8074	2	N	-0-					-0-
05	9114	X	8483	-0-	-631	-0-	335	1	8148	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	8124	-0-	-426	-0-	325	1	7799	2	N	-0-					-0-

LOGAN, HARRY H. JR. WELL #: 2 RRCID -> 196424 COMPL. DATE 04/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7162 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7656	-0-	-373	-0-	294	1	7362	2	N	-0-					-0-
02	7168	X	6821	-0-	-347	-0-	256	1	6565	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7494	-0-	-349	-0-	297	1	7197	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7243	-0-	-347	-0-	289	1	6954	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7311	-0-	-470	-0-	289	1	7022	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	7024	-0-	-386	-0-	281	1	6743	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 2 RRCID -> 196426 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7096 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	49	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1083	-0-	-65	-0-	41	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1225	-0-	-46	-0-	49	1	1176	2	N	-0-					-0-
04	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1089	-0-	-120	-0-	43	1	1046	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	40	1	966	2	N	-0-					-0-

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
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	100	1	4182	3	N	-0-					-0-
02	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	91	1	3837	3	N	-0-					-0-
03	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	104	1	4478	3	N	-0-					-0-
04	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	101	1	4315	3	N	-0-					-0-
05	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	99	1	4201	3	N	-0-					-0-
*06	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	108	1	4555	3	N	-0-					-0-

DERTING, B. G. WELL #: 6 RRCID -> 196429 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7007 - 7385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18347	X	5601	-0-	-12746	-0-	130	1	5471	3	N	-0-					-0-
02	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	98	1	4171	3	N	-0-					-0-
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	80	1	3414	3	N	-0-					-0-
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	82	1	3481	3	N	-0-					-0-
*06	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	78	1	3279	3	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 7 RRCID -> 196431 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7543 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2160	-0-	-568	-0-	55	1	2105	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1801	-0-	-411	-0-	45	1	1756	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	1929	-0-	-396	-0-	51	1	1878	2	N	-0-					-0-
04	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	56	1	2050	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1963	-0-	-21	-0-	52	1	1911	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	48	1	1740	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OSBURN, WENDELL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196439 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7365 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3802	-0-	-42	-0-	129	1	3651	3	Y	20					172
							22	9									
02	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	115	1	3257	3	Y	27					199
							30	9									
03	3844	X	3380	-0-	-464	-0-	150	1	3202	3	Y	25					224
							28	9									
04	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	20	190	1			54
05	3813	X	336	-0-	-3477	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					54
06	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					Y	-0-					54

SPAIN, MAGGIE "C" WELL #: 3 RRCID -> 196445 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7124 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	3024	-0-	-200	-0-	116	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2703	-0-	-181	-0-	101	1	2602	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	118	1	2852	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2866	-0-	-104	-0-	114	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2857	-0-	-181	-0-	113	1	2744	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2762	-0-	-178	-0-	110	1	2652	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 15 RRCID -> 196457 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7434 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	46	1	1898	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	40	1	1681	3	N	-0-					-0-
03	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	44	1	1871	3	N	-0-					-0-
04	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	36	1	1492	3	N	-0-					-0-
*06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	44	1	1816	3	N	-0-					-0-

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
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	38	1	1601	3	N	-0-					-0-
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	N	-0-					-0-
03	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	38	1	1619	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1080	-0-	-510	-0-	24	1	1056	3	N	-0-					-0-
05	1643	N	1013	-0-	-630	-0-	23	1	990	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1059	-0-	-531	-0-	24	1	1035	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 4 RRCID -> 196467 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7130 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2976	X	2882	-0-	-94	-0-	111	1	2771	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2585	-0-	-103	-0-	97	1	2488	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	111	1	2700	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2682	-0-	-198	-0-	107	1	2575	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	2684	-0-	-292	-0-	106	1	2578	2	N	-0-					-0-
06	2730	N	2599	-0-	-131	-0-	104	1	2495	2	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 7 RRCID -> 196505 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6557 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9143	X	9143	-0-	-0-	-0-	211	1	8932	3	Y	-0-					17
02	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	187	1	7959	3	Y	-0-					17
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	83	1	3582	3	Y	16					33
							18	9									
04	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	113	1	9447	3	Y	25	56	1			2
							28	9									
05	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	309	1	13164	3	Y	5	1	1			6
							6	9									
06	T. A.		9365	-0-	9365	9365	215	1	9086	3	Y	58					64
							64	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 4 RRCID -> 196506 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8200 - 10052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	N	832	-0-	-36	-0-	19	1	813	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	17	1	736	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	836	-0-	-1	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
04	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	827	-0-	-10	-0-	19	1	808	3	Y	-0-					-0-
*06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	18	1	787	3	Y	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 5 RRCID -> 196508 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7029 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8091	X	7531	-0-	-560	-0-	289	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7308	X	6633	-0-	-675	-0-	249	1	6384	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	7089	-0-	-754	-0-	281	1	6808	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	6944	-0-	-496	-0-	277	1	6667	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6859	-0-	-674	-0-	271	1	6588	2	N	-0-					-0-
06	7290	X	6554	-0-	-736	-0-	262	1	6292	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT WELL #: 3 RRCID -> 196511 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7420 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	2153	-0-	-1195	-0-	83	1	2070	2	Y	-0-					-0-
02	3024	X	1693	-0-	-1331	-0-	63	1	1630	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	2942	-0-	-406	-0-	117	1	2825	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2953	-0-	-287	-0-	118	1	2835	2	Y	-0-					-0-
05	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	125	1	3045	2	Y	-0-					-0-
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	173	1	4145	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 196512 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7084 - 7485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4434	-0-	-805	-0-	170	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4732	X	3946	-0-	-786	-0-	148	1	3798	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	3994	-0-	-1028	-0-	158	1	3836	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3811	-0-	-929	-0-	152	1	3659	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	152	1	3690	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3584	-0-	-706	-0-	143	1	3441	2	N	-0-					-0-

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
01	1922	N	1807	-0-	-115	-0-	42	1	1765	3	N	-0-					-0-
02	1736	N	1040	-0-	-696	-0-	24	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	37	1	1594	3	N	-0-					-0-
04	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	39	1	1690	3	N	-0-					-0-
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	31	1	1332	3	N	-0-					-0-
06	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	30	1	1249	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON GU "A" WELL #: 5 RRCID -> 196527 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7575 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	1851	-0-	-319	-0-	43	1	1808	3	N	-0-					-0-
02	1820	N	1586	-0-	-234	-0-	36	1	1550	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	1654	-0-	-330	-0-	38	1	1616	3	N	-0-					-0-
04	1800	N	1761	-0-	-39	-0-	41	1	1720	3	N	-0-					-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	40	1	1734	3	N	-0-					-0-
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 2 RRCID -> 196533 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7121 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	173	1	4345	2	N	-0-					-0-
02	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	163	1	4172	2	N	-0-					-0-
03	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	186	1	4515	2	N	-0-					-0-
04	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	179	1	4305	2	N	-0-					-0-
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	174	1	4236	2	N	-0-					-0-
*06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	164	1	3935	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 #: 3 RRCID -> 196534 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7151 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	180	1	4504	2	N	-0-					-0-
02	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	185	1	4754	2	N	-0-					-0-
03	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	218	1	5281	2	N	-0-					-0-
04	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	192	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	196	1	4763	2	N	-0-					-0-
*06	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	197	1	4728	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 8 RRCID -> 196544 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7405 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2410	-0-	-256	-0-	56	1	2354	3	N	-0-					2
02	2296	N	2130	-0-	-166	-0-	49	1	2081	3	N	-0-					2
03	2480	N	2376	-0-	-104	-0-	54	1	2322	3	N	-0-					2
04	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	50	1	2152	3	N	-0-					2
05	2356	N	2312	-0-	-44	-0-	53	1	2259	3	N	-0-					2
06	2310	N	2260	-0-	-50	-0-	53	1	2207	3	N	-0-					2

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 11 RRCID -> 196545 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8295 - 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
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	127	1	5319	3	N	-0-					-0-
02	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	105	1	4462	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4527	-0-	-309	-0-	103	1	4424	3	N	-0-					-0-
04	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	113	1	4813	3	N	-0-					-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	125	1	5344	3	N	-0-					-0-
*06	5480	X	5480	-0-	-0-	-0-	127	1	5353	3	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 15 RRCID -> 196546 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 7476 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	2208	-0-	-6844	-0-	52	1	2156	3	Y	-0-					-0-
02	6860	X	4560	-0-	-2300	-0-	105	1	4455	3	Y	-0-					-0-
03	7595	X	5175	-0-	-2420	-0-	118	1	5057	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	5078	-0-	-2182	-0-	116	1	4962	3	Y	-0-					-0-
05	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	121	1	5125	3	Y	-0-					-0-
*06	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	119	1	5010	3	Y	-0-					-0-

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
01	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	42	1	1790	3	Y	-0-					-0-
02	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	37	1	1595	3	Y	-0-					-0-
03	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	41	1	1731	3	Y	-0-					-0-
04	1770	N	1693	-0-	-77	-0-	38	1	1655	3	Y	-0-					-0-
05	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	39	1	1683	3	Y	-0-					-0-
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	40	1	1702	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 11 RRCID -> 196548 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7379 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	4699	-0-	-1098	-0-	109	1	4590	3	Y	-0-					-0-
02	5236	X	3895	-0-	-1341	-0-	89	1	3806	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4482	-0-	-1222	-0-	102	1	4380	3	Y	-0-					-0-
04	5490	X	4504	-0-	-986	-0-	103	1	4401	3	Y	-0-					-0-
05	4712	X	4598	-0-	-114	-0-	106	1	4492	3	Y	-0-					-0-
*06	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	103	1	4377	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 13 RRCID -> 196549 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7441 - 7961

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 196575 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 7338 - 7782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	161	1	6762	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5951	-0-	-41	-0-	137	1	5814	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6329	-0-	-305	-0-	145	1	6184	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	5814	-0-	-606	-0-	132	1	5682	3	N	-0-					-0-
05	6634	X	5810	-0-	-824	-0-	134	1	5676	3	N	-0-					-0-
06	6420	X	5655	-0-	-765	-0-	131	1	5524	3	N	-0-					-0-

CURRIE, FLORENCE WELL #: 7 RRCID -> 196581 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7030 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	12674	-0-	-2795	-0-	294	1	12380	3	Y	-0-					-0-
02	12656	X	10402	-0-	-2254	-0-	239	1	10163	3	Y	-0-					-0-
03	15407	X	12997	-0-	-2410	-0-	296	1	12701	3	Y	-0-					-0-
04	14910	X	12097	-0-	-2813	-0-	276	1	11821	3	Y	-0-					-0-
05	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	271	1	11506	3	Y	-0-					-0-
06	12300	X	12281	-0-	-19	-0-	285	1	11996	3	Y	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 5 RRCID -> 196593 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7590 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	9353	-0-	-9	-0-	239	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	8394	-0-	-62	-0-	210	1	8184	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	9150	-0-	-212	-0-	242	1	8908	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8924	-0-	-136	-0-	238	1	8686	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	9060	X	8327	-0-	-733	-0-	222	1	8105	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 7 RRCID -> 196594 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7593 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8303	-0-	-1462	-0-	213	1	8090	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	7202	-0-	-1394	-0-	180	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7780	-0-	-1148	-0-	206	1	7574	2	N	-0-					-0-
04	8250	X	7581	-0-	-669	-0-	202	1	7379	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7535	-0-	-990	-0-	199	1	7336	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7183	-0-	-857	-0-	191	1	6992	2	N	-0-					-0-

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
01	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	243	1	9231	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6914	-0-	-282	-0-	173	1	6741	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7210	-0-	-757	-0-	191	1	7019	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	6591	-0-	-1119	-0-	176	1	6415	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6191	-0-	-1776	-0-	163	1	6028	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	5865	-0-	-1845	-0-	156	1	5709	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
01	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	54	1	1349	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1262	-0-	-54	-0-	47	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	55	1	1332	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	54	1	1292	2	N	-0-					-0-
05	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	54	1	1305	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	53	1	1264	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
01	4712	X	3730	-0-	-982	-0-	143	1	3587	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	2955	-0-	-1301	-0-	111	1	2844	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	2909	-0-	-1803	-0-	115	1	2794	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	2494	-0-	-2066	-0-	100	1	2394	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2197	-0-	-2143	-0-	87	1	2110	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1822	-0-	-1778	-0-	73	1	1749	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	205	1	5132	2	N	-0-					-0-
02	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	179	1	4606	2	N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	204	1	4945	2	N	-0-					-0-
04	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	200	1	4812	2	N	-0-					-0-
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	193	1	4696	2	N	-0-					-0-
*06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	188	1	4520	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 196608 COMPL. DATE 05/19/2003 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
01	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	143	1	3586	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3298	-0-	-258	-0-	124	1	3174	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3690	-0-	-247	-0-	146	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3597	-0-	-213	-0-	144	1	3453	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	146	1	3555	2	N	-0-					-0-
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	145	1	3476	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
01	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	36	1	1540	3	N	-0-					-0-
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1523	-0-	-58	-0-	35	1	1488	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1430	-0-	-100	-0-	33	1	1397	3	N	-0-					-0-
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	32	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1323	-0-	-147	-0-	31	1	1292	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
01	2480	N	1901	-0-	-579	-0-	44	1	1857	3	Y	-0-					8
02	2212	N	1813	-0-	-399	-0-	42	1	1771	3	Y	-0-					8
03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	43	1	1819	3	Y	15	23	1			-0-
							17	9									
04	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	44	1	1907	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	2015	N	2014	-0-	-1	-0-	46	1	1968	3	Y	-0-					-0-
*06	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	46	1	1931	3	Y	-0-					-0-

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
01	3999	X	2686	-0-	-1313	-0-	62	1	2624	3	Y	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	83	1	3507	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	80	1	3410	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3289	-0-	-581	-0-	75	1	3214	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3144	-0-	-824	-0-	72	1	3072	3	Y	-0-					-0-
06	3600	X	2894	-0-	-706	-0-	67	1	2827	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
01	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	159	1	6688	3	N	-0-					-0-
02	6440	X	5426	-0-	-1014	-0-	124	1	5302	3	N	-0-					-0-
03	7285	X	6285	-0-	-1000	-0-	144	1	6141	3	N	-0-					-0-
04	7050	X	5917	-0-	-1133	-0-	136	1	5781	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	5751	-0-	-1534	-0-	132	1	5619	3	N	-0-					-0-
06	6630	X	5971	-0-	-659	-0-	139	1	5832	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3100	N	3109	-0-	9	9	72	1	3037	3	Y	-0-					13
02	2781	N	2772	-0-	-9	-0-	64	1	2708	3	Y	-0-					13
03	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					13
04	2250	X	685	-0-	-1565	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					13
05	2325	X	1425	-0-	-900	-0-	32	1	1393	3	Y	-0-					13
06	2250	X	1586	-0-	-664	-0-	37	1	1549	3	Y	-0-					13

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
01	186	N	112	-0-	-74	-0-	2	1	110	3	N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	6	1	266	3	N	-0-					-0-
*04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	9	1	380	3	N	-0-					-0-
*05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7	1	274	3	N	-0-					-0-
06	270	N	252	-0-	-18	-0-	6	1	246	3	N	-0-					-0-

T C U WELL #: 17 RRCID -> 196678 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 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
01	6386	X	4381	-0-	-2005	-0-	112	1	4269	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4315	-0-	-1453	-0-	108	1	4207	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5636	-0-	-37	-0-	149	1	5487	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4976	-0-	-394	-0-	133	1	4843	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	5244	-0-	-26	-0-	138	1	5106	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	4513	-0-	-947	-0-	120	1	4393	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
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	58	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1906	-0-	-110	-0-	48	1	1858	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	55	1	2017	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	1944	-0-	-216	-0-	52	1	1892	2	N	-0-					-0-
05	2108	N	1904	-0-	-204	-0-	50	1	1854	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	50	1	1819	2	N	-0-					-0-

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
01	2604	N	2582	-0-	-22	-0-	66	1	2516	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2313	-0-	-67	-0-	58	1	2255	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	2550	-0-	-54	-0-	67	1	2483	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2463	-0-	-27	-0-	66	1	2397	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2490	-0-	-83	-0-	66	1	2424	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2373	-0-	-87	-0-	63	1	2310	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
01	3596	X	3307	-0-	-289	-0-	77	1	3230	3	N	-0-					-0-
02	3248	X	2842	-0-	-406	-0-	65	1	2777	3	N	-0-					-0-
03	3565	X	2963	-0-	-602	-0-	67	1	2896	3	N	-0-					-0-
04	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	63	1	2655	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2806	-0-	-635	-0-	64	1	2742	3	N	-0-					-0-
06	3210	X	2807	-0-	-403	-0-	65	1	2742	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
01	9517	X	8217	-0-	-1300	-0-	191	1	8026	3	N	-0-					-0-
02	8344	X	7517	-0-	-827	-0-	173	1	7344	3	N	-0-					-0-
03	9238	X	8156	-0-	-1082	-0-	186	1	7970	3	N	-0-					-0-
04	8940	X	7009	-0-	-1931	-0-	160	1	6849	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	5865	-0-	-2846	-0-	135	1	5730	3	N	-0-					-0-
06	8040	X	5405	-0-	-2635	-0-	125	1	5280	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 #: 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
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	108	1	4534	3	Y	-0-					-0-
02	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	109	1	4625	3	Y	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	113	1	4864	3	Y	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	110	1	4716	3	Y	-0-					-0-
05	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	114	1	4823	3	Y	-0-					-0-
*06	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	108	1	4553	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
01	11222	X	10286	-0-	-936	-0-	395	1	9891	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9201	-0-	-711	-0-	345	1	8856	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10046	-0-	-680	-0-	398	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9623	-0-	-697	-0-	384	1	9239	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	9695	-0-	-814	-0-	383	1	9312	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9227	-0-	-733	-0-	369	1	8858	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
01	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	622	1	9111	2	N	-0-					-0-
02	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	441	1	7219	2	N	-0-					-0-
03	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	504	1	8530	2	N	-0-					-0-
04	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	548	1	8779	2	N	-0-					-0-
05	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	617	1	9447	2	N	-0-					-0-
*06	8022	X	8022	-0-	-0-	-0-	457	1	7565	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
01	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	363	1	5311	2	N	-0-					-0-
02	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	262	1	4293	2	N	-0-					-0-
03	5828	X	5478	-0-	-350	-0-	306	1	5172	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5327	-0-	-313	-0-	313	1	5014	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	4566	-0-	-1262	-0-	280	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4146	-0-	-1344	-0-	236	1	3910	2	N	-0-					-0-

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
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	1744	1	3031	3	N	-0-					63
02	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1643	1	2178	3	N	-0-					63
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	1983	1	3292	3	N	-0-					63
04	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1872	1	3331	3	N	-0-					63
05	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	1886	1	2106	3	N	-0-					63
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	1753	1	2151	3	N	182	182	1			63
							200	9									

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
01	2604	X	2261	-0-	-343	-0-	144	1	2117	2	N	-0-					-0-
02	2352	X	1830	-0-	-522	-0-	105	1	1725	2	N	-0-					-0-
03	2573	X	2137	-0-	-436	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	2186	-0-	-304	-0-	129	1	2057	2	N	-0-					-0-
05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	147	1	2254	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1768	-0-	-422	-0-	101	1	1667	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 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196850 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7036 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	314	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	272	1	4457	2	N	-0-					-0-
03	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	297	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	289	1	4621	2	N	-0-					-0-
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	298	1	4565	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4507	-0-	-143	-0-	257	1	4250	2	N	-0-					-0-

MOSS, D. R. WELL #: 3 RRCID -> 196851 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7038 - 7330

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	351	1	5147	2	N	-0-					-0-
02	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	297	1	4865	2	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	320	1	5418	2	N	-0-					-0-
04	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	316	1	5061	2	N	-0-					-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	342	1	5241	2	N	-0-					-0-
*06	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	305	1	5045	2	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 12 RRCID -> 196867 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7330 - 7746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	139	1	5840	3	N	-0-					-0-
02	6076	X	5204	-0-	-872	-0-	120	1	5084	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5742	-0-	-706	-0-	131	1	5611	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5385	-0-	-615	-0-	123	1	5262	3	N	-0-					-0-
05	6107	X	5453	-0-	-654	-0-	125	1	5328	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	5288	-0-	-502	-0-	123	1	5165	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 196936 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7220 - 7456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1383	-0-	-136	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1178	-0-	-194	-0-	68	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	82	1	1391	2	N	-0-					-0-
04	1350	N	1160	-0-	-190	-0-	68	1	1092	2	N	-0-					-0-
05	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	92	1	1410	2	N	-0-					-0-
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	84	1	1390	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 196937 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7116 - 7357

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	229	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	177	1	2891	2	N	-0-					-0-
03	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	N	-0-					-0-
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	189	1	3026	2	N	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	199	1	3045	2	N	-0-					-0-
*06	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	180	1	2977	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 196938 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7040 - 7238

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	106	1	1553	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1538	-0-	-114	-0-	89	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1682	-0-	-23	-0-	94	1	1588	2	N	-0-					-0-
04	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	102	1	1632	2	N	-0-					-0-
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	109	1	1668	2	N	-0-					-0-
*06	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	99	1	1635	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	13020	X	12621	-0-	-399	-0-	292	1	12329	3	Y	-0-					-0-
02	11760	X	11644	-0-	-116	-0-	267	1	11377	3	Y	-0-					-0-
03	14451	X	14451	-0-	-0-	-0-	330	1	14121	3	Y	-0-					-0-
04	12600	X	12056	-0-	-544	-0-	274	1	11765	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	13020	X	12446	-0-	-574	-0-	286	1	12160	3	Y	-0-					-0-
06	13500	X	12166	-0-	-1334	-0-	282	1	11884	3	Y	-0-					-0-

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
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	43	1	2208	2	N	-0-					-0-
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	38	1	1999	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2238	-0-	-25	-0-	45	1	2193	2	N	-0-					-0-
04	2190	N	2181	-0-	-9	-0-	45	1	2136	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	2241	-0-	-22	-0-	44	1	2197	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2155	-0-	-5	-0-	45	1	2110	2	N	-0-					-0-

PATTERSON-PEPPER WELL #: 1 RRCID -> 197133 COMPL. DATE 06/06/2003 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
01	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	153	1	3841	2	N	-0-					-0-
02	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	135	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3897	-0-	-71	-0-	154	1	3743	2	N	-0-					-0-
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	154	1	3706	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3710	-0-	-258	-0-	98	1	3612	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3598	-0-	-242	-0-	96	1	3502	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, J. H. GU WELL #: 8 RRCID -> 197134 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7302 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4803	-0-	-281	-0-	111	1	4692	3	N	-0-					-0-
02	4592	X	4183	-0-	-409	-0-	96	1	4087	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	4675	-0-	-409	-0-	107	1	4568	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4721	-0-	-79	-0-	108	1	4613	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	3874	-0-	-1086	-0-	89	1	3785	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	1799	-0-	-2851	-0-	41	1	1758	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
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	165	1	6933	3	N	-0-					-0-
02	6048	X	5849	-0-	-199	-0-	135	1	5714	3	N	-0-					-0-
03	6696	X	6382	-0-	-314	-0-	146	1	6236	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	5477	-0-	-1003	-0-	125	1	5352	3	N	-0-					-0-
05	6696	X	5533	-0-	-1163	-0-	128	1	5405	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	5071	-0-	-1409	-0-	117	1	4954	3	N	-0-					-0-

KHRAISH, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197280 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9300 - 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
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2782	3	N	28					102
							31	9									
02	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	50	1	2154	3	N	14					116
							15	9									
03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	41	1	1761	3	N	18					134
							20	9									
04	2220	N	2113	-0-	-107	-0-	48	1	2050	3	N	14					148
							15	9									
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	54	1	2318	3	N	19	142	1			25
							21	9									
*06	3000	N	3149	-0-	149	149	72	1	3045	3	N	29					54
							32	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN, MARY WELL #: 1 RRCID -> 197286 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7925 - 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
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	5	1	234	2	N	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	4	1	216	2	N	-0-					-0-
03	248	N	238	-0-	-10	-0-	5	1	233	2	N	-0-					-0-
04	240	N	224	-0-	-16	-0-	5	1	219	2	N	-0-					-0-
05	248	N	121	-0-	-127	-0-	2	1	119	2	N	-0-					-0-
*06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	2	N	-0-					-0-

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
01	7006	X	5590	-0-	-1416	-0-	143	1	5447	2	N	-0-					-0-
02	6188	X	5966	-0-	-222	-0-	149	1	5817	2	N	-0-					-0-
03	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	179	1	6611	2	N	-0-					-0-
04	6327	X	6327	-0-	-0-	-0-	169	1	6158	2	N	-0-					-0-
05	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	172	1	6359	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6081	-0-	-489	-0-	162	1	5919	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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	38	1	1437	2	N	-0-					-0-
02	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1173	-0-	-253	-0-	31	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	991	-0-	-449	-0-	26	1	965	2	N	-0-					-0-
05	1364	N	813	-0-	-551	-0-	21	1	792	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	726	-0-	-414	-0-	19	1	707	2	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
01	713	N	237	-0-	-476	-0-	6	1	231	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	696	-0-	-172	-0-	16	1	680	3	Y	-0-					-0-
03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	23	1	1007	3	Y	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	15	1	666	3	Y	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	23	1	990	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	735	-0-	-165	-0-	17	1	718	3	Y	-0-					-0-

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
01	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	724	1	10609	2	N	-0-					-0-
02	9569	X	9569	-0-	-0-	-0-	551	1	9018	2	N	-0-					-0-
03	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	590	1	9986	2	N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	569	1	9114	2	N	-0-					-0-
05	10298	X	10298	-0-	-0-	-0-	631	1	9667	2	N	-0-					-0-
*06	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	570	1	9423	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
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	784	1	11489	2	N	-0-					-0-
02	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	597	1	9765	2	N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	639	1	10818	2	N	-0-					-0-
04	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	649	1	10381	2	N	-0-					-0-
05	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	701	1	10735	2	N	-0-					-0-
*06	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	633	1	10465	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
01	2141	X	2141	-0-	-0-	-0-	137	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	201	1	3286	2	N	-0-					-0-
03	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	144	1	2436	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1302	-0-	-318	-0-	77	1	1225	2	N	-0-					-0-
05	1674	X	1467	-0-	-207	-0-	90	1	1377	2	N	-0-					-0-
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	204	1	3370	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 #: 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
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	126	1	1851	2	N	-0-					-0-
02	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	N	-0-					-0-
03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	104	1	1753	2	N	-0-					-0-
04	1920	N	1639	-0-	-281	-0-	96	1	1543	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	1805	-0-	-148	-0-	111	1	1694	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1752	-0-	-48	-0-	100	1	1652	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
01	2728	N	2651	-0-	-77	-0-	169	1	2482	2	N	-0-					-0-
02	2464	N	2341	-0-	-123	-0-	135	1	2206	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	2470	-0-	-258	-0-	138	1	2332	2	N	-0-					-0-
04	2580	N	1736	-0-	-844	-0-	102	1	1634	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	1110	-0-	-1494	-0-	68	1	1042	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	494	-0-	-1906	-0-	28	1	466	2	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
01	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	753	1	11028	2	N	-0-					-0-
02	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	573	1	9378	2	N	-0-					-0-
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	614	1	10383	2	N	-0-					-0-
04	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	654	1	10461	2	N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	688	1	10548	2	N	-0-					-0-
*06	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	621	1	10280	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
01	17360	X	12676	-0-	-4684	-0-	494	1	12182	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	10725	-0-	-4339	-0-	418	1	10307	2	N	-0-					-0-
03	15221	X	12252	-0-	-2969	-0-	469	1	11783	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	11405	-0-	-2275	-0-	365	1	11040	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	11467	-0-	-2173	-0-	381	1	11086	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	11467	-0-	-803	-0-	522	1	10945	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 197390 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7200 - 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
01	2139	N	1714	-0-	-425	-0-	652	1	1048	3	N	13					31
							14	9									
02	1792	N	1629	-0-	-163	-0-	634	1	992	3	N	3					34
							3	9									
03	1860	N	1837	-0-	-23	-0-	738	1	1097	3	N	2					36
							2	9									
04	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	709	1	990	3	N	33					69
							36	9									
05	1798	N	1794	-0-	-4	-0-	737	1	1042	3	N	14					83
							15	9									
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	709	1	1250	3	N	18	50	1			51
							20	9									

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
01	11339	X	11339	-0-	-0-	-0-	263	1	11076	3	N	-0-					-0-
02	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	229	1	9756	3	N	-0-					-0-
03	9501	X	9501	-0-	-0-	-0-	217	1	9284	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	191	1	8179	3	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	181	1	7666	3	N	-0-					-0-
*06	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	164	1	6909	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GREEN, YVONNE 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
01	1395	N	781	-0-	-614	-0-	771	3	10	9	N	9					151
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	786	3	17	9	N	15					166
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-					166
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					166
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1168	3	21	9	N	19	163	1			22
*06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					22

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
01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	69	1	2633	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2396	-0-	-40	-0-	60	1	2336	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	70	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	74	1	2706	2	N	-0-					-0-
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	82	1	3027	2	N	-0-					-0-
*06	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	70	1	2550	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
01	2573	X	1911	-0-	-662	-0-	45	1	1866	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	2071	-0-	-1	-0-	48	1	2023	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	4115	-0-	1015	1015	94	1	4021	3	N	-0-					-0-
04	2719	N	1704	-0-	-1015	-0-	39	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	2294	N	1647	-0-	-647	-0-	38	1	1609	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	1600	-0-	-1370	-0-	37	1	1563	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
01	3906	X	3646	-0-	-260	-0-	84	1	3562	3	N	-0-					-0-
02	3528	X	3326	-0-	-202	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	3669	-0-	-237	-0-	83	1	3586	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3517	-0-	-233	-0-	80	1	3437	3	N	-0-					-0-
05	3813	X	3585	-0-	-228	-0-	83	1	3502	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	3453	-0-	-117	-0-	80	1	3373	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
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	3231	3	N	-0-					-0-
02	0	W	3021	-0-	3021	3021	70	1	2951	3	N	-0-					-0-
03	6373	X	3352	-0-	-3021	-0-	76	1	3276	3	N	-0-					-0-
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	74	1	3182	3	N	-0-					-0-
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	76	1	3238	3	N	-0-					-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	76	1	3185	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 8 RRCID -> 197638 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7548 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	4028	-0-	-64	-0-	94	1	3934	3	N	-0-					-0-
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	85	1	3614	3	N	-0-					-0-
03	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	98	1	4196	3	N	-0-					-0-
04	3960	X	3511	-0-	-449	-0-	80	1	3431	3	N	-0-					-0-
05	4092	X	2895	-0-	-1197	-0-	67	1	2828	3	N	-0-					-0-
*06	3960	X	3366	-0-	-594	-0-	78	1	3288	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 7 RRCID -> 197641 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8350 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	1232	-0-	-3852	-0-	473	1	759	3	Y	-0-					-0-
02	2408	X	1248	-0-	-1160	-0-	549	1	699	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	272	1	5432	3	Y	-0-					-0-
04	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	316	1	13510	3	Y	-0-					-0-
05	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	317	1	13465	3	Y	-0-					-0-
*06	13635	X	13635	-0-	-0-	-0-	317	1	13318	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 "B" WELL #: 2 RRCID -> 197712 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8727 PERF. 8700 - 10775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3751	-0-	-341	-0-	87	1	3664	3	Y	-0-					-0-
02	3696	X	3478	-0-	-218	-0-	80	1	3398	3	Y	-0-					-0-
03	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	89	1	3802	3	Y	-0-					-0-
04	3870	X	3765	-0-	-105	-0-	85	1	3626	3	Y	49	49	1			-0-
							54	9									
05	3844	X	3495	-0-	-349	-0-	81	1	3413	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3600	X	3411	-0-	-189	-0-	79	1	3329	3	Y	3					3
							3	9									

MATSON, MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 197715 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 6998 - 7210

01	1488	N	1326	-0-	-162	-0-	34	1	1292	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	34	1	1319	2	N	-0-					-0-
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	39	1	1448	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1214	-0-	-76	-0-	32	1	1182	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	1185	-0-	-303	-0-	31	1	1154	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1162	-0-	-278	-0-	31	1	1131	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 1 RRCID -> 197741 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 6924 - 7214

01	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	136	1	5193	2	N	-0-					-0-
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	117	1	4564	2	N	-0-					-0-
03	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	108	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	106	1	3873	2	N	-0-					-0-
05	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	110	1	4077	2	N	-0-					-0-
*06	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	100	1	3656	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 2 RRCID -> 197742 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6896 - 7178

01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-					-0-
02	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	204	1	7952	2	N	-0-					-0-
03	8583	X	8583	-0-	-0-	-0-	227	1	8356	2	N	-0-					-0-
04	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	217	1	7942	2	N	-0-					-0-
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	216	1	7973	2	N	-0-					-0-
*06	7687	X	7687	-0-	-0-	-0-	205	1	7482	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 197745 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7153 - 7559

01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	51	1	1939	2	N	-0-					-0-
02	1820	N	1792	-0-	-28	-0-	45	1	1747	2	N	-0-					-0-
03	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	54	1	1995	2	N	-0-					-0-
04	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	55	1	2001	2	N	-0-					-0-
05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	55	1	2039	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1714	-0-	-266	-0-	46	1	1668	2	N	-0-					-0-

ADAMS, CORRINNE TRUST WELL #: 2 RRCID -> 197746 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7152 - 7586

01	2263	N	2157	-0-	-106	-0-	55	1	2102	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1935	-0-	-25	-0-	48	1	1887	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	2078	-0-	-61	-0-	55	1	2023	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1853	-0-	-247	-0-	49	1	1804	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	1692	-0-	-447	-0-	45	1	1647	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1886	-0-	-124	-0-	50	1	1836	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 #: 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
01	3224	X	2919	-0-	-305	-0-	75	1	2844	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2444	-0-	-440	-0-	61	1	2383	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	2688	-0-	-443	-0-	71	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	66	1	2423	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	67	1	2487	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2503	-0-	-317	-0-	67	1	2436	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
01	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	121	1	4605	2	N	-0-					-0-
02	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	106	1	4144	2	N	-0-					-0-
03	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	123	1	4528	2	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	120	1	4373	2	N	-0-					-0-
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	119	1	4402	2	N	-0-					-0-
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	116	1	4229	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
01	930	N	908	-0-	-22	-0-	23	1	885	2	N	-0-					-0-
02	812	N	744	-0-	-68	-0-	19	1	725	2	N	-0-					-0-
03	899	N	831	-0-	-68	-0-	22	1	809	2	N	-0-					-0-
04	870	N	848	-0-	-22	-0-	23	1	825	2	N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	27	1	985	2	N	-0-					-0-
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	24	1	886	2	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
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	91	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	80	1	3386	3	N	-0-					-0-
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	86	1	3680	3	N	-0-					-0-
04	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	81	1	3472	3	N	-0-					-0-
05	3627	X	3591	-0-	-36	-0-	83	1	3508	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3482	-0-	-28	-0-	80	1	3402	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
01	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	236	1	9942	3	Y	-0-					38
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	212	1	8996	3	Y	-0-					38
03	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	233	1	9982	3	Y	-0-					38
04	9267	X	9267	-0-	-0-	-0-	211	1	9056	3	Y	-0-					38
05	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	204	1	8684	3	Y	-0-					38
06	9660	X	8519	-0-	-1141	-0-	198	1	8321	3	Y	-0-					38

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
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	84	1	3186	2	N	-0-					-0-
02	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	108	1	2784	2	N	-0-					-0-
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	127	1	3084	2	N	-0-					-0-
04	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	118	1	2843	2	N	-0-					-0-
05	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	120	1	2911	2	N	-0-					-0-
*06	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	113	1	2709	2	N	-0-					-0-

NALER, MAE C. WELL #: 8 RRCID -> 197801 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 7600 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	4482	-0-	-3144	-0-	104	1	4378	3	N	-0-					-0-
02	5908	X	3865	-0-	-2043	-0-	88	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	4061	-0-	-1643	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					-0-
04	4980	X	3753	-0-	-1227	-0-	86	1	3667	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	3695	-0-	-955	-0-	85	1	3610	3	N	-0-					-0-
06	4350	X	3460	-0-	-890	-0-	80	1	3380	3	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 #: 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
01	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	191	1	8035	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6477	-0-	-887	-0-	149	1	6328	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	167	1	7112	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7302	-0-	-678	-0-	167	1	7135	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7387	-0-	-859	-0-	170	1	7217	3	N	-0-					-0-
06	7950	X	7069	-0-	-881	-0-	164	1	6905	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "C" WELL #: 4 RRCID -> 197807 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7418 - 7874

01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	125	1	5274	3	Y	-0-					-0-
02	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	107	1	4562	3	Y	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	102	1	4358	3	Y	-0-					-0-
04	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	97	1	4145	3	Y	-0-					-0-
05	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	98	1	4156	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	3678	-0-	-582	-0-	85	1	3593	3	Y	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 6 RRCID -> 197808 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6937 - 7290

01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	112	1	4252	2	N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	97	1	3788	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4200	-0-	-16	-0-	111	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3870	-0-	-210	-0-	103	1	3767	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3896	-0-	-320	-0-	103	1	3793	2	N	-0-					-0-
*06	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	123	1	4497	2	N	-0-					-0-

GRAHAM HEIRS WELL #: 11 RRCID -> 197809 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7458 - 7914

01	1767	N	1315	-0-	-452	-0-	30	1	1285	3	N	-0-					-0-
02	1568	N	1062	-0-	-506	-0-	24	1	1038	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1203	-0-	-378	-0-	28	1	1175	3	N	-0-					-0-
04	1260	N	1118	-0-	-142	-0-	26	1	1092	3	N	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	28	1	1165	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	26	1	1114	3	N	-0-					-0-

FARLOW, J. F. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 197813 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6813 - 7201

01	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	247	1	10415	3	Y	-0-					-0-
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	184	1	7823	3	Y	-0-					-0-
03	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	229	1	9836	3	Y	-0-					-0-
04	12719	X	12719	-0-	-0-	-0-	150	1	12569	3	Y	-0-					-0-
05	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	140	1	11659	3	Y	-0-					-0-
06	9000	X	8163	-0-	-837	-0-	189	1	7974	3	Y	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 14 RRCID -> 197869 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7114 - 7396

01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	169	1	6440	2	N	-0-					-0-
02	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	151	1	5884	2	N	-0-					-0-
03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	159	1	5841	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	152	1	5567	2	N	-0-					-0-
05	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	149	1	5492	2	N	-0-					-0-
*06	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	141	1	5165	2	N	-0-					-0-

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197880 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7398 - 7854

01	6076	X	5450	-0-	-626	-0-	127	1	5323	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4895	-0-	-509	-0-	113	1	4782	3	N	-0-					-0-
03	5735	X	5441	-0-	-294	-0-	124	1	5317	3	N	-0-					-0-
04	5460	X	5134	-0-	-326	-0-	117	1	5017	3	N	-0-					-0-
05	5487	X	5077	-0-	-410	-0-	116	1	4961	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	5086	-0-	-194	-0-	118	1	4968	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 #: 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
01	4929	X	4584	-0-	-345	-0-	107	1	4477	3	Y	-0-					12
02	4312	X	4031	-0-	-281	-0-	93	1	3938	3	Y	-0-					12
03	4557	X	4507	-0-	-50	-0-	103	1	4404	3	Y	-0-					12
04	4440	X	4375	-0-	-65	-0-	100	1	4275	3	Y	-0-					12
05	4588	X	4395	-0-	-193	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					12
*06	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	101	1	4264	3	Y	-0-					12

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 197888 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7085 - 7396

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	85	1	3232	2	N	-0-					-0-
02	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	75	1	2925	2	N	-0-					-0-
03	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	86	1	3152	2	N	-0-					-0-
04	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	91	1	3336	2	N	-0-					-0-
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	91	1	3369	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2865	-0-	-225	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 197889 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7670 - 10153

01	10075	X	9819	-0-	-256	-0-	251	1	9568	2	N	-0-					-0-
02	8833	X	8833	-0-	-0-	-0-	221	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9595	-0-	-46	-0-	254	1	9341	2	N	-0-					-0-
04	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	264	1	9642	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	9665	-0-	-162	-0-	255	1	9410	2	N	-0-					-0-
*06	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	265	1	9690	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 197890 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7880 - 9314

01	5797	X	5199	-0-	-598	-0-	133	1	5066	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	4655	-0-	-413	-0-	116	1	4539	2	N	-0-					-0-
03	5239	X	5125	-0-	-114	-0-	135	1	4990	2	N	-0-					-0-
04	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	135	1	4937	2	N	-0-					-0-
05	5208	X	5010	-0-	-198	-0-	132	1	4878	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4565	-0-	-475	-0-	122	1	4443	2	N	-0-					-0-

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197894 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8300 - 10050

01	11500	X	11500	-0-	-0-	-0-	267	1	11221	3	Y	11					24
							12	9									
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	225	1	9601	3	Y	1					25
							1	9									
03	9331	X	74	-0-	-9257	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					25
04	18065	X	18065	-0-	-0-	-0-	413	1	17652	3	Y	-0-					25
05	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	282	1	12003	3	Y	-0-					25
06	11130	X	10564	-0-	-566	-0-	245	1	10319	3	Y	-0-					25

SMITH, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 197904 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 7352 - 9504

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	5642	X	4575	-0-	-1067	-0-	107	1	4468	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	3880	-0-	-1160	-0-	89	1	3791	3	N	-0-					-0-
03	5208	X	4273	-0-	-935	-0-	97	1	4176	3	N	-0-					-0-
04	4770	X	3969	-0-	-801	-0-	91	1	3878	3	N	-0-					-0-
05	4743	X	3935	-0-	-808	-0-	91	1	3844	3	N	-0-					-0-
06	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	90	1	3764	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 5 RRCID -> 197923 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7260 - 7772

01	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	110	1	4647	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	4359	-0-	-93	-0-	149	1	4210	3	Y	-0-					-0-
03	4898	X	4817	-0-	-81	-0-	163	1	4654	3	Y	-0-					-0-
04	4710	X	4550	-0-	-160	-0-	154	1	4396	3	Y	-0-					-0-
05	4867	X	4624	-0-	-243	-0-	106	1	4518	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4337	-0-	-163	-0-	150	1	4187	3	Y	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 18 RRCID -> 197928 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7500 - 11005

01	T. A.		17399	-0-	17399	37093	404	1	16995	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		15373	-0-	15373	52466	353	1	15020	3	N	-0-					-0-
03	70904	X	18438	-0-	-52466	-0-	421	1	18017	3	N	-0-					-0-
04	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	407	1	17444	3	N	-0-					-0-
05	17900	X	17900	-0-	-0-	-0-	411	1	17489	3	N	-0-					-0-
06	16980	X	16873	-0-	-107	-0-	581	1	16292	3	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198067 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8000 - 9800

01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	153	1	5836	2	N	-0-					-0-
02	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	133	1	5182	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5850	-0-	-9	-0-	155	1	5695	2	N	-0-					-0-
04	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	153	1	5602	2	N	-0-					-0-
05	5859	X	5782	-0-	-77	-0-	152	1	5630	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5378	-0-	-292	-0-	143	1	5235	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 198068 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 8037 - 9705

01	6262	X	6258	-0-	-4	-0-	240	1	6018	2	N	-0-					-0-
02	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	218	1	5608	2	N	-0-					-0-
03	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	258	1	6263	2	N	-0-					-0-
04	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	245	1	5901	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6179	-0-	-83	-0-	244	1	5935	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5963	-0-	-97	-0-	238	1	5725	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 19 RRCID -> 198074 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7026 - 7342

01	13020	X	11625	-0-	-1395	-0-	298	1	11327	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10089	-0-	-495	-0-	252	1	9837	2	N	-0-					-0-
03	11966	X	11966	-0-	-0-	-0-	316	1	11650	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	11145	-0-	-105	-0-	297	1	10848	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11352	-0-	-273	-0-	299	1	11053	2	N	-0-					-0-
*06	11979	X	11979	-0-	-0-	-0-	319	1	11660	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 21 RRCID -> 198075 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7042 - 7318

01	11129	X	9016	-0-	-2113	-0-	231	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	8253	-0-	-1799	-0-	206	1	8047	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8728	-0-	-1936	-0-	231	1	8497	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	8133	-0-	-1887	-0-	217	1	7916	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	7300	-0-	-2465	-0-	192	1	7108	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	6885	-0-	-1965	-0-	183	1	6702	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
01	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	235	1	8961	2	N	-0-			-0-
02	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	182	1	7109	2	N	-0-			-0-
03	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	187	1	6887	2	N	-0-			-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	166	1	6052	2	N	-0-			-0-
05	8172	X	8172	-0-	-0-	-0-	215	1	7957	2	N	-0-			-0-
*06	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	192	1	6999	2	N	-0-			-0-

TALLY, E. C. WELL #: 9 RRCID -> 198243 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 7136 - 7556

01	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	70	1	2675	2	N	-0-			-0-
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	62	1	2404	2	N	-0-			-0-
03	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	108	1	2608	2	N	-0-			-0-
04	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	105	1	2519	2	N	-0-			-0-
05	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	111	1	2711	2	N	-0-			-0-
*06	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	110	1	2653	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 10 RRCID -> 198247 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7530 - 8083

01	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	244	1	9273	2	N	-0-			-0-
02	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	199	1	7779	2	N	-0-			-0-
03	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	235	1	8665	2	N	-0-			-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	221	1	8068	2	N	-0-			-0-
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	220	1	8124	2	N	-0-			-0-
*06	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	215	1	7845	2	N	-0-			-0-

BAKER, JAMES GU WELL #: 11 RRCID -> 198248 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7514 - 8050

01	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	225	1	8548	2	N	-0-			-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	192	1	7473	2	N	-0-			-0-
03	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	225	1	8297	2	N	-0-			-0-
04	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	213	1	7793	2	N	-0-			-0-
05	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	217	1	8025	2	N	-0-			-0-
*06	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	203	1	7399	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 5 RRCID -> 198254 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7082 - 7476

01	3999	X	3787	-0-	-212	-0-	145	1	3642	2	N	-0-			-0-
02	3612	X	3420	-0-	-192	-0-	128	1	3292	2	N	-0-			-0-
03	3968	X	3640	-0-	-328	-0-	144	1	3496	2	N	-0-			-0-
04	3810	X	3557	-0-	-253	-0-	142	1	3415	2	N	-0-			-0-
05	3844	X	3646	-0-	-198	-0-	144	1	3502	2	N	-0-			-0-
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	140	1	3373	2	N	-0-			-0-

FINLAYSON, O. T. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198255 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7094 - 7496

01	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	54	1	1343	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1244	-0-	-44	-0-	47	1	1197	2	N	-0-			-0-
03	1457	N	1354	-0-	-103	-0-	54	1	1300	2	N	-0-			-0-
04	1350	N	1324	-0-	-26	-0-	53	1	1271	2	N	-0-			-0-
05	1364	N	1321	-0-	-43	-0-	52	1	1269	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	1244	-0-	-76	-0-	50	1	1194	2	N	-0-			-0-

SESSIONS, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 198259 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7015 - 7311

01	2945	X	2151	-0-	-794	-0-	55	1	2096	2	N	-0-			-0-
02	2660	X	2384	-0-	-276	-0-	60	1	2324	2	N	-0-			-0-
03	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	71	1	2613	2	N	-0-			-0-
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	70	1	2549	2	N	-0-			-0-
05	2635	X	2615	-0-	-20	-0-	69	1	2546	2	N	-0-			-0-
*06	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	73	1	2670	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
01	7750	X	7395	-0-	-355	-0-	189	1	7206	2	N	-0-			-0-
02	6916	X	6518	-0-	-398	-0-	163	1	6355	2	N	-0-			-0-
03	7502	X	7186	-0-	-316	-0-	190	1	6996	2	N	-0-			-0-
04	7260	X	7069	-0-	-191	-0-	282	1	6787	2	N	-0-			-0-
05	7409	X	6061	-0-	-1348	-0-	239	1	5822	2	N	-0-			-0-
06	7170	X	5691	-0-	-1479	-0-	152	1	5539	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 198265 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7216 - 7660

01	6758	X	6380	-0-	-378	-0-	163	1	6217	2	N	-0-			-0-
02	5908	X	5765	-0-	-143	-0-	144	1	5621	2	N	-0-			-0-
03	6541	X	6334	-0-	-207	-0-	167	1	6167	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	6045	-0-	-195	-0-	161	1	5884	2	N	-0-			-0-
05	6386	X	5907	-0-	-479	-0-	156	1	5751	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5788	-0-	-392	-0-	154	1	5634	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198266 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7237 - 7678

01	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	266	1	6654	2	N	-0-			-0-
02	6075	X	6075	-0-	-0-	-0-	152	1	5923	2	N	-0-			-0-
03	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	275	1	6659	2	N	-0-			-0-
04	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	295	1	7082	2	N	-0-			-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	N	-0-			-0-
06	5520	X	4983	-0-	-537	-0-	199	1	4784	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 198267 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7242 - 7692

01	10881	X	10323	-0-	-558	-0-	264	1	10059	2	N	-0-			-0-
02	9828	X	9183	-0-	-645	-0-	230	1	8953	2	N	-0-			-0-
03	10664	X	10071	-0-	-593	-0-	266	1	9805	2	N	-0-			-0-
04	10260	X	9729	-0-	-531	-0-	389	1	9340	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	9884	-0-	-656	-0-	390	1	9494	2	N	-0-			-0-
06	9990	X	9435	-0-	-555	-0-	251	1	9184	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 198268 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7212 - 7630

01	1798	N	1560	-0-	-238	-0-	60	1	1500	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1477	-0-	-175	-0-	55	1	1422	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	1597	-0-	-15	-0-	63	1	1534	2	N	-0-			-0-
04	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	66	1	1585	2	N	-0-			-0-
05	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	67	1	1620	2	N	-0-			-0-
*06	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	63	1	1505	2	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 13 RRCID -> 198271 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7200 - 7650

01	9207	X	8727	-0-	-480	-0-	203	1	8524	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7905	-0-	-411	-0-	181	1	7724	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8722	-0-	-423	-0-	199	1	8523	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	8181	-0-	-669	-0-	187	1	7994	3	N	-0-			-0-
05	8742	X	8263	-0-	-479	-0-	190	1	8073	3	N	-0-			-0-
06	8460	X	8189	-0-	-271	-0-	190	1	7999	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 14 RRCID -> 198274 COMPL. DATE 08/04/2003 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7206 - 7690

01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	61	1	2580	3	N	-0-			17
02	2352	N	2315	-0-	-37	-0-	53	1	2262	3	N	-0-			17
03	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	60	1	2578	3	N	-0-			17
04	2550	N	2493	-0-	-57	-0-	57	1	2436	3	N	-0-			17
05	2573	N	2568	-0-	-5	-0-	59	1	2509	3	N	-0-			17
*06	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	60	1	2530	3	N	-0-			17

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
01	19716	X	11703	-0-	-8013	-0-	271	1	11432	3	N	-0-					-0-
02	17808	X	9831	-0-	-7977	-0-	226	1	9605	3	N	-0-					-0-
03	16213	X	10499	-0-	-5714	-0-	240	1	10259	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	9588	-0-	-4002	-0-	218	1	9370	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	9393	-0-	-3596	-0-	215	1	9178	3	N	-0-					-0-
06	11340	X	9108	-0-	-2232	-0-	211	1	8897	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
01	2728	N	2579	-0-	-149	-0-	60	1	2519	3	Y	-0-					2
02	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	56	1	2384	3	Y	-0-					2
03	2697	N	2631	-0-	-66	-0-	60	1	2571	3	Y	-0-					2
04	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	59	1	2529	3	Y	-0-					2
05	2697	N	2522	-0-	-175	-0-	58	1	2464	3	Y	-0-					2
*06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	60	1	2526	3	Y	-0-					2

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
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	40	1	1684	3	N	-0-					13
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	36	1	1547	3	N	-0-					13
03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	41	1	1749	3	N	-0-					13
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	39	1	1691	3	N	-0-					13
05	1767	N	1763	-0-	-4	-0-	40	1	1723	3	N	-0-					13
06	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	40	1	1689	3	N	-0-					13

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
01	7378	X	6640	-0-	-738	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					20
02	6580	X	6079	-0-	-501	-0-	139	1	5940	3	N	-0-					20
03	7099	X	6772	-0-	-327	-0-	154	1	6618	3	N	-0-					20
04	6720	X	6355	-0-	-365	-0-	145	1	6210	3	N	-0-					20
05	6851	X	6374	-0-	-477	-0-	146	1	6228	3	N	-0-					20
06	6540	X	6345	-0-	-195	-0-	147	1	6198	3	N	-0-					20

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
01	1612	N	488	-0-	-1124	-0-	465	3	23	9	N	21					182
02	784	N	471	-0-	-313	-0-	452	3	19	9	N	17					199
03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	672	3	89	9	N	81	81	1			199
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-	67	7			132
*05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	3			N	-0-	112	1			20
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	753	3	39	9	N	35					55

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
01	2015	N	781	-0-	-1234	-0-	767	3	14	9	N	13					184
02	1344	N	980	-0-	-364	-0-	978	3	2	9	N	2					186
03	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	3			N	-0-	186	1			-0-
04	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
*05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	14	1	601	3	N	50					50
							55	9									
*06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 1 RRCID -> 198589 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7067 - 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
01	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	234	1	3423	2	N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	181	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1297	-0-	-532	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-
04	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	173	1	2767	2	N	-0-					-0-
05	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	204	1	3123	2	N	-0-					-0-
*06	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	173	1	2869	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 2 RRCID -> 198590 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 7224 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4396	-0-	-1556	-0-	281	1	4115	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4019	-0-	-769	-0-	232	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	839	-0-	-4152	-0-	47	1	792	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4517	-0-	-13	-0-	266	1	4251	2	N	-0-					-0-
05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	371	1	5681	2	N	-0-					-0-
*06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	311	1	5135	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 3 RRCID -> 198591 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7212 - 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
01	279	N	204	-0-	-75	-0-	13	1	191	2	N	-0-					-0-
02	308	N	142	-0-	-166	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	N	-0-					-0-
*06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	N	-0-					-0-

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
01	7998	X	6047	-0-	-1951	-0-	386	1	5661	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	5183	-0-	-1845	-0-	298	1	4885	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	7024	-0-	-137	-0-	392	1	6632	2	N	-0-					-0-
04	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	410	1	6569	2	N	-0-					-0-
05	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	428	1	6566	2	N	-0-					-0-
*06	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	402	1	6642	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
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	467	1	6843	2	N	-0-					-0-
02	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	375	1	6145	2	N	-0-					-0-
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	409	1	6915	2	N	-0-					-0-
04	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	412	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	422	1	6471	2	N	-0-					-0-
*06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	380	1	6280	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	3596	X	2646	-0-	-950	-0-	61	1	2585	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3216	-0-	-32	-0-	74	1	3142	3	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-
04	3420	X	3285	-0-	-135	-0-	75	1	3210	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	3346	-0-	-219	-0-	77	1	3269	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3219	-0-	-231	-0-	75	1	3144	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 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
01	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	88	1	3687	3	N	-0-					-0-
02	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	80	1	3405	3	N	-0-					-0-
03	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	91	1	3894	3	N	-0-					-0-
04	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	-0-					-0-
05	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3582	3	N	-0-					-0-
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	85	1	3583	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198987 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7750 - 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
01	12245	X	12021	-0-	-224	-0-	279	1	11742	3	N	-0-					-0-
02	11088	X	10752	-0-	-336	-0-	246	1	10506	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	11850	-0-	-426	-0-	271	1	11579	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	11199	-0-	-681	-0-	255	1	10944	3	N	-0-					-0-
05	12276	X	10690	-0-	-1586	-0-	245	1	10445	3	N	-0-					-0-
06	11640	X	11161	-0-	-479	-0-	259	1	10902	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
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	75	1	3180	3	N	-0-					-0-
02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	74	1	3151	3	N	-0-					-0-
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	82	1	3504	3	N	-0-					-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	75	1	3204	3	N	-0-					-0-
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	75	1	3183	3	N	-0-					-0-
*06	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-

SMITH, PEGGY GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 198989 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7396 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17112	X	6812	-0-	-10300	-0-	158	1	6654	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	8367	-0-	-4905	-0-	192	1	8175	3	Y	-0-					-0-
03	12183	X	8714	-0-	-3469	-0-	199	1	8515	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	8066	-0-	-2404	-0-	184	1	7882	3	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8039	-0-	-1819	-0-	184	1	7855	3	Y	-0-					-0-
06	8220	X	7403	-0-	-817	-0-	171	1	7232	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
01	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	155	1	6505	3	Y	-0-					-0-
02	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	117	1	4975	3	Y	-0-					-0-
03	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	139	1	5947	3	Y	-0-					-0-
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	129	1	5501	3	Y	-0-					-0-
05	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	135	1	5714	3	Y	-0-					-0-
*06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	124	1	5245	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
01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	98	1	3720	2	N	-0-					-0-
02	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	110	1	4278	2	N	-0-					-0-
03	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	122	1	4503	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	119	1	4351	2	N	-0-					-0-
05	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	118	1	4379	2	N	-0-					-0-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	99	1	3613	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
01	4836	X	4364	-0-	-472	-0-	101	1	4263	3	N	-0-					-0-
02	4368	X	4212	-0-	-156	-0-	97	1	4115	3	N	-0-					-0-
03	4836	X	4807	-0-	-29	-0-	110	1	4697	3	N	-0-					-0-
04	4650	X	4479	-0-	-171	-0-	102	1	4377	3	N	-0-					-0-
05	4650	X	4593	-0-	-57	-0-	106	1	4487	3	N	-0-					-0-
06	4650	X	4364	-0-	-286	-0-	101	1	4263	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 #: 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
01	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	16	1	713	3	Y	-0-					-0-
03	835	N	835	-0-	-0-	-0-	19	1	816	3	Y	-0-					-0-
04	807	N	807	-0-	-0-	-0-	19	1	788	3	Y	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	20	1	817	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	801	-0-	-9	-0-	18	1	783	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
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	62	1	2342	2	N	-0-					-0-
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	54	1	2088	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	2247	-0-	-47	-0-	59	1	2188	2	N	-0-					-0-
04	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	60	1	2209	2	N	-0-					-0-
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	61	1	2242	2	N	-0-					-0-
*06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	58	1	2111	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
01	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	226	1	7548	2	N	-0-					-0-
02	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	191	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	7658	X	7658	-0-	-0-	-0-	195	1	7463	2	N	-0-					-0-
04	7169	X	7169	-0-	-0-	-0-	149	1	7020	2	N	-0-					-0-
05	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	148	1	7173	2	N	-0-					-0-
*06	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	146	1	6853	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 29 RRCID -> 199000 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7302 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2741	-0-	-111	-0-	63	1	2678	3	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2209	-0-	-311	-0-	51	1	2158	3	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2473	-0-	-286	-0-	57	1	2416	3	Y	-0-					-0-
04	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	60	1	2584	3	Y	-0-					-0-
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	60	1	2566	3	Y	-0-					-0-
06	2400	N	2102	-0-	-298	-0-	48	1	2054	3	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 7 RRCID -> 199002 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 7796 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	152	1	3742	2	Y	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	158	1	3904	2	Y	-0-					-0-
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	160	1	4011	2	Y	-0-					-0-
04	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	125	1	3772	2	Y	-0-					-0-
05	3844	X	3577	-0-	-267	-0-	119	1	3458	2	Y	-0-					-0-
*06	4230	X	3778	-0-	-452	-0-	141	1	3637	2	Y	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 11 RRCID -> 199004 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7758 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5076	-0-	-442	-0-	198	1	4878	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	179	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5085	-0-	-61	-0-	195	1	4890	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4872	-0-	-108	-0-	156	1	4716	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4716	-0-	-430	-0-	157	1	4559	2	N	-0-					-0-
*06	4920	X	4213	-0-	-707	-0-	157	1	4056	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 12 RRCID -> 199005 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7762 - 8470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1178	-0-	-465	-0-	46	1	1132	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1186	-0-	-242	-0-	46	1	1140	2	Y	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	50	1	1261	2	Y	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	2	Y	-0-					-0-
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	46	1	1338	2	Y	-0-					-0-
*06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	51	1	1303	2	Y	-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 #: 16 RRCID -> 199139 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7474 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	65	1	2726	3	N	-0-					-0-
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	59	1	2514	3	N	-0-					-0-
03	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	67	1	2883	3	N	-0-					-0-
04	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	63	1	2687	3	N	-0-					-0-
05	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	66	1	2784	3	N	-0-					-0-
*06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	67	1	2795	3	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 6 RRCID -> 199140 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8000 - 10902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9555	-0-	-613	-0-	222	1	9333	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	8297	-0-	-887	-0-	191	1	8106	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	8828	-0-	-999	-0-	201	1	8627	3	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8501	-0-	-919	-0-	194	1	8307	3	Y	-0-					-0-
05	9734	X	8537	-0-	-1197	-0-	196	1	8341	3	Y	-0-					-0-
06	8610	X	8575	-0-	-35	-0-	199	1	8376	3	Y	-0-					-0-

TCU WELL #: 16 RRCID -> 199184 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7900 - 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
01	3937	X	3858	-0-	-79	-0-	99	1	3759	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	3446	-0-	-54	-0-	86	1	3360	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3730	-0-	-145	-0-	99	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	3680	-0-	-70	-0-	98	1	3582	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3650	-0-	-225	-0-	96	1	3554	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3377	-0-	-343	-0-	90	1	3287	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 18 RRCID -> 199185 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 7148 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	120	1	4562	2	N	-0-					-0-
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	98	1	3812	2	N	-0-					-0-
03	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	115	1	4236	2	N	-0-					-0-
04	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	115	1	4187	2	N	-0-					-0-
05	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	103	1	3804	2	N	-0-					-0-
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	91	1	3329	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
01	2759	N	2695	-0-	-64	-0-	69	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	2520	N	2413	-0-	-107	-0-	60	1	2353	2	N	-0-					-0-
03	2759	N	2681	-0-	-78	-0-	71	1	2610	2	N	-0-					-0-
04	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	70	1	2545	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2602	-0-	-64	-0-	69	1	2533	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2503	-0-	-77	-0-	67	1	2436	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
01	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	35	1	1326	2	N	-0-					-0-
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	30	1	1183	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1270	-0-	-63	-0-	34	1	1236	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1178	-0-	-142	-0-	31	1	1147	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	1244	-0-	-89	-0-	33	1	1211	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	395	-0-	-835	-0-	213	1	182	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
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	42	1	1592	2	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	36	1	1413	2	N	-0-					-0-
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	42	1	1548	2	N	-0-					-0-
04	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	42	1	1519	2	N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	18	1	678	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-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 #: 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
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	49	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1691	-0-	-17	-0-	42	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	49	1	1791	2	N	-0-					-0-
04	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	50	1	1824	2	N	-0-					-0-
05	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	47	1	1746	2	N	-0-					-0-
06	1770	N	1634	-0-	-136	-0-	44	1	1590	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
01	9796	X	9067	-0-	-729	-0-	210	1	8857	3	N	-0-					1
02	8848	X	8374	-0-	-474	-0-	192	1	8182	3	N	-0-					1
03	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	226	1	9663	3	N	-0-					1
04	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	203	1	8680	3	N	-0-					1
05	9269	X	9002	-0-	-267	-0-	207	1	8795	3	N	-0-					1
06	9480	X	7996	-0-	-1484	-0-	185	1	7811	3	N	-0-					1

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
01	20832	X	11535	-0-	-9297	-0-	267	1	11268	3	Y	-0-					-0-
02	15624	X	9928	-0-	-5696	-0-	228	1	9700	3	Y	-0-					-0-
03	14787	X	10765	-0-	-4022	-0-	245	1	10520	3	Y	-0-					-0-
04	12720	X	10038	-0-	-2682	-0-	229	1	9809	3	Y	-0-					-0-
05	12245	X	10039	-0-	-2206	-0-	230	1	9809	3	Y	-0-					-0-
06	10320	X	9659	-0-	-661	-0-	224	1	9435	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MORRIS, ADA WELL #: 18 RRCID -> 199434 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7058 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	46	1	1950	3	N	-0-					23
02	1792	N	1782	-0-	-10	-0-	41	1	1741	3	N	-0-					23
03	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	45	1	1925	3	N	-0-					23
04	1920	N	1811	-0-	-109	-0-	42	1	1769	3	N	-0-					23
05	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	44	1	1855	3	N	-0-					23
06	1920	N	1894	-0-	-26	-0-	44	1	1850	3	N	-0-					23

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
01	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	108	1	4530	3	N	-0-					-0-
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	87	1	3722	3	N	-0-					-0-
03	4340	X	4254	-0-	-86	-0-	97	1	4157	3	N	-0-					-0-
04	4200	X	3795	-0-	-405	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-
05	4340	X	3624	-0-	-716	-0-	83	1	3541	3	N	-0-					-0-
06	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	90	1	3752	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
01	3100	X	2360	-0-	-740	-0-	55	1	2305	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	2584	-0-	-20	-0-	59	1	2525	3	N	-0-					-0-
03	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	60	1	2558	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	2265	-0-	-15	-0-	52	1	2213	3	N	-0-					-0-
05	2852	N	2469	-0-	-383	-0-	56	1	2413	3	N	-0-					-0-
*06	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	60	1	2524	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
01	1333	N	1329	-0-	-4	-0-	31	1	1298	3	N	-0-					120
02	1232	N	1177	-0-	-55	-0-	27	1	1150	3	N	-0-					120
03	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	28	1	1199	3	N	-0-					120
04	1290	N	1257	-0-	-33	-0-	29	1	1228	3	N	-0-					120
05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	29	1	1229	3	N	-0-					120
*06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	29	1	1230	3	N	-0-					120

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	330	1	4837	2	N	-0-					-0-
02	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	274	1	4480	2	N	-0-					-0-
03	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	308	1	5206	2	N	-0-					-0-
04	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	274	1	4380	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	298	1	4569	2	N	-0-					-0-
*06	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	248	1	4102	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 3 RRCID -> 199444 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7072 - 7348

01	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	183	1	2680	2	N	-0-					-0-
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	153	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	173	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	154	1	2458	2	N	-0-					-0-
05	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	172	1	2634	2	N	-0-					-0-
*06	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	147	1	2427	2	N	-0-					-0-

VITITOW, MYRT WELL #: 5 RRCID -> 199497 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7575 - 9654

01	25017	X	14745	-0-	-10272	-0-	504	1	14193	3	Y	44					44
							48	9									
02	22596	X	16373	-0-	-6223	-0-	558	1	15815	3	Y	-0-					44
03	24552	X	18290	-0-	-6262	-0-	615	1	17587	3	Y	80	70	1			54
							88	9									
*04	23160	X	18054	-0-	-5106	-0-	607	1	17436	3	Y	10	4	1			60
							11	9									
*05	23715	X	17714	-0-	-6001	-0-	602	1	17112	3	Y	-0-	46	1			14
*06	19049	X	19049	-0-	-0-	-0-	654	1	18377	3	Y	16	8	1			22
							18	9									

SPAIN, MAGGIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 199498 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8200 - 10209

01	14570	X	13791	-0-	-779	-0-	320	1	13471	3	N	-0-					-0-
02	13160	X	12188	-0-	-972	-0-	280	1	11908	3	N	-0-					-0-
03	14539	X	13601	-0-	-938	-0-	310	1	13291	3	N	-0-					-0-
04	13590	X	13295	-0-	-295	-0-	304	1	12991	3	N	-0-					-0-
05	13950	X	13290	-0-	-660	-0-	306	1	12984	3	N	-0-					-0-
06	13350	X	13049	-0-	-301	-0-	303	1	12746	3	N	-0-					-0-

PETERSON, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 199499 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7364 - 7796

01	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	185	1	7798	3	N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	164	1	6988	3	N	-0-					-0-
03	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-
04	6978	X	6978	-0-	-0-	-0-	159	1	6819	3	N	-0-					-0-
05	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	160	1	6784	3	N	-0-					-0-
*06	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	154	1	6486	3	N	-0-					-0-

SEALS, G. T. WELL #: 17 RRCID -> 199500 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7628 - 8250

01	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	185	1	6190	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5656	-0-	-308	-0-	154	1	5502	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6105	-0-	-498	-0-	155	1	5950	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5766	-0-	-594	-0-	120	1	5646	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	5873	-0-	-513	-0-	119	1	5754	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5435	-0-	-745	-0-	113	1	5322	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 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	T. A.		-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

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 4 RRCID -> 199797 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7326 - 7742

01	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	170	1	7159	3	N	-0-					-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	145	1	6172	3	N	-0-					-0-
03	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	152	1	6477	3	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	146	1	6266	3	N	-0-					-0-
05	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	147	1	6261	3	N	-0-					-0-
*06	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	141	1	5967	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 5 RRCID -> 199798 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7324 - 7750

01	3100	X	2353	-0-	-747	-0-	55	1	2298	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	1675	-0-	-1125	-0-	38	1	1637	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	1703	-0-	-1397	-0-	39	1	1664	3	N	-0-					-0-
04	3000	X	2098	-0-	-902	-0-	48	1	2050	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	1122	-0-	-1978	-0-	25	1	1097	3	N	-0-					-0-
06	2280	X	1313	-0-	-967	-0-	31	1	1282	3	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 199799 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7500 - 9298

01	12307	X	11990	-0-	-317	-0-	307	1	11683	2	N	-0-					-0-
02	11116	X	10677	-0-	-439	-0-	267	1	10410	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	11148	-0-	-1004	-0-	295	1	10853	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10862	-0-	-898	-0-	289	1	10573	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11194	-0-	-958	-0-	295	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10619	-0-	-991	-0-	283	1	10336	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 4 RRCID -> 199800 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 9200 - 11204

01	7843	X	7443	-0-	-400	-0-	172	1	7271	3	Y	-0-					-0-
02	7028	X	6767	-0-	-261	-0-	156	1	6611	3	Y	-0-					-0-
03	7719	X	7496	-0-	-223	-0-	171	1	7325	3	Y	-0-					-0-
04	7440	X	7246	-0-	-194	-0-	166	1	7080	3	Y	-0-					-0-
05	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	163	1	6933	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6998	-0-	-262	-0-	162	1	6836	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 199803 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7197 - 9403

01	2728	X	2486	-0-	-242	-0-	733	1	1753	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1350	-0-	-1114	-0-	629	1	721	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	2341	-0-	-387	-0-	727	1	1614	3	Y	-0-					-0-
04	2550	X	2110	-0-	-440	-0-	671	1	1439	3	Y	-0-					-0-
05	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	759	1	1956	3	Y	-0-					-0-
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	730	1	1707	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 5 RRCID -> 199804 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7242 - 7730

01	4588	X	4325	-0-	-263	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					15
02	4144	X	3901	-0-	-243	-0-	90	1	3811	3	N	-0-					15
03	4495	X	4378	-0-	-117	-0-	100	1	4278	3	N	-0-					15
04	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					15
05	4495	X	4232	-0-	-263	-0-	97	1	4135	3	N	-0-					15
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	97	1	4066	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DAVIS-KIRK WELL #: 1 RRCID -> 199811 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9250 - 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
01	2170	X	1391	-0-	-779	-0-	625	1	766	3	Y	-0-					3
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	776	1	1298	3	Y	-0-					3
03	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	844	1	1912	3	Y	7					10
							8	9									
04	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	832	1	2085	3	Y	-0-					10
05	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	856	1	2043	3	Y	-0-					10
*06	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	781	1	1347	3	Y	-0-					10

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
01	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	135	1	5668	3	Y	-0-					12
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	124	1	5308	3	Y	-0-					12
03	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	138	1	5925	3	Y	-0-					12
04	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	133	1	5717	3	Y	-0-					12
05	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	128	1	5436	3	Y	-0-					12
*06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	Y	-0-					12

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
01	3317	X	3061	-0-	-256	-0-	71	1	2990	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2802	-0-	-138	-0-	64	1	2738	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	3161	-0-	-32	-0-	72	1	3089	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	67	1	2874	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	2965	-0-	-135	-0-	68	1	2897	3	N	-0-					-0-
06	3060	X	3040	-0-	-20	-0-	70	1	2970	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
01	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	27	1	1144	3	N	-0-					-0-
02	980	N	953	-0-	-27	-0-	22	1	931	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	1170	-0-	-8	-0-	27	1	1140	3	N	3					3
							3	9									
04	1140	N	1117	-0-	-23	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					3
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	26	1	1105	3	N	-0-					3
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	26	1	1126	3	N	-0-					3

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
01	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	147	1	6175	3	N	-0-					-0-
02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	136	1	5783	3	N	-0-					-0-
03	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	149	1	6364	3	N	-0-					-0-
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	154	1	6580	3	N	-0-					-0-
05	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	149	1	6326	3	N	-0-					-0-
*06	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	139	1	5855	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
01	4991	X	4478	-0-	-513	-0-	104	1	4374	3	N	-0-					-0-
02	4508	X	3996	-0-	-512	-0-	92	1	3904	3	N	-0-					-0-
03	4743	X	4386	-0-	-357	-0-	101	1	4285	3	N	-0-					-0-
04	4590	X	4133	-0-	-457	-0-	94	1	4039	3	N	-0-					-0-
05	4526	X	4129	-0-	-397	-0-	94	1	4035	3	N	-0-					-0-
06	4320	X	4219	-0-	-101	-0-	98	1	4121	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PETERSON, A. L. WELL #: 17 RRCID -> 199822 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7346 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4650	X	4386	-0-	-264	-0-	102	1	4284	3	N	-0-					-0-
02	4172	X	4025	-0-	-147	-0-	93	1	3932	3	N	-0-					-0-
03	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	105	1	4500	3	N	-0-					-0-
04	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	102	1	4391	3	N	-0-					-0-
05	4464	X	4458	-0-	-6	-0-	102	1	4356	3	N	-0-					-0-
06	4470	X	4461	-0-	-9	-0-	103	1	4358	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
01	4433	X	3446	-0-	-987	-0-	88	1	3358	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	2994	-0-	-954	-0-	75	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3311	-0-	-812	-0-	88	1	3223	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3423	-0-	-387	-0-	91	1	3332	2	N	-0-					-0-
05	3689	X	3604	-0-	-85	-0-	95	1	3509	2	N	-0-					-0-
*06	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	89	1	3269	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-DCTC WELL #: 11 RRCID -> 199827 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8313 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2292	-0-	-1800	-0-	53	1	2239	3	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	84	1	3534	3	N	-0-					-0-
03	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					-0-
04	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	88	1	3796	3	N	-0-					-0-
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	92	1	3935	3	N	-0-					-0-
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	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
01	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	N	-0-					29
02	2016	N	1958	-0-	-58	-0-	45	1	1913	3	N	-0-					29
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	51	1	2160	3	N	-0-					29
04	2160	N	2129	-0-	-31	-0-	49	1	2080	3	N	-0-					29
05	2170	N	2142	-0-	-28	-0-	49	1	2093	3	N	-0-					29
06	2130	N	2069	-0-	-61	-0-	48	1	2021	3	N	-0-					29

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
01	2387	N	2023	-0-	-364	-0-	47	1	1976	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1914	-0-	-242	-0-	44	1	1870	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	49	1	2080	3	Y	-0-					-0-
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	49	1	2105	3	Y	-0-					-0-
05	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	53	1	2238	3	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1903	-0-	-107	-0-	44	1	1859	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
01	3131	X	2930	-0-	-201	-0-	75	1	2855	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2607	-0-	-221	-0-	65	1	2542	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2893	-0-	-114	-0-	76	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2813	-0-	-67	-0-	75	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2945	X	2833	-0-	-112	-0-	75	1	2758	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	2740	-0-	-110	-0-	73	1	2667	2	N	-0-					-0-

LYNE, FREDDY WELL #: 1 RRCID -> 199833 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8194 - 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
01	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	45	1	2303	2	N	-0-					-0-
02	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	39	1	2067	2	N	-0-					-0-
03	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	46	1	2266	2	N	-0-					-0-
04	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	46	1	2188	2	N	-0-					-0-
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	45	1	2247	2	N	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	42	1	1965	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 #: 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
01	7657	X	6747	-0-	-910	-0-	431	1	6316	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5794	-0-	-1122	-0-	334	1	5460	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6195	-0-	-1183	-0-	346	1	5849	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	5662	-0-	-1268	-0-	333	1	5329	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	5257	-0-	-1656	-0-	322	1	4935	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	4647	-0-	-1893	-0-	265	1	4382	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 3 RRCID -> 199919 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7444 - 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
01	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	205	1	3009	2	N	-0-					-0-
02	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	171	1	2804	2	N	-0-					-0-
03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	188	1	3169	2	N	-0-					-0-
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	146	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	186	1	2858	2	N	-0-					-0-
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	153	1	2529	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: A 4 RRCID -> 199920 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7200 - 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
01	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	411	1	6025	2	N	-0-					-0-
02	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	331	1	5424	2	N	-0-					-0-
03	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	122	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	1110	X	874	-0-	-236	-0-	51	1	823	2	N	-0-					-0-
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	137	1	2102	2	N	-0-					-0-
*06	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	109	1	1811	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199924 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8410 - 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
01	15221	X	13904	-0-	-1317	-0-	888	1	13016	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11947	-0-	-1185	-0-	688	1	11259	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	13717	-0-	-636	-0-	765	1	12952	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	13450	-0-	-440	-0-	791	1	12659	2	N	-0-					-0-
05	14291	X	13431	-0-	-860	-0-	823	1	12608	2	N	-0-					-0-
06	13470	X	13380	-0-	-90	-0-	763	1	12617	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
01	5270	X	4662	-0-	-608	-0-	298	1	4364	2	N	-0-					-0-
02	4760	X	4185	-0-	-575	-0-	241	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4490	-0-	-780	-0-	250	1	4240	2	N	-0-					-0-
04	5100	X	3758	-0-	-1342	-0-	221	1	3537	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	3824	-0-	-981	-0-	234	1	3590	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3329	-0-	-1171	-0-	190	1	3139	2	N	-0-					-0-

RAWLE WELL #: 4 RRCID -> 199931 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7650 - 9153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1054	N	845	-0-	-209	-0-	429	1	415	3	N	1	81	1			30
							1	9									
02	392	N	128	-0-	-264	-0-	3	1	125	3	N	-0-					30
03	403	N	74	-0-	-329	-0-	1	1	73	3	N	-0-					30
04	810	N	60	-0-	-750	-0-	1	1	59	3	N	-0-					30
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	300	1	240	3	N	19					49
							21	9									
*06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	256	1	165	3	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEWEL WELL #: 1 RRCID -> 199936 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7380 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	537	-0-	-734	-0-	34	1	503	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	492	-0-	-544	-0-	28	1	464	2	N	-0-					-0-
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	61	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	77	1	1228	2	N	-0-					-0-
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	86	1	1313	2	N	-0-					-0-
*06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	63	1	1036	2	N	-0-					-0-

JEWEL WELL #: 2 RRCID -> 199937 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7450 - 7708

01	1829	N	1819	-0-	-10	-0-	116	1	1703	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1548	-0-	-160	-0-	89	1	1459	2	N	-0-					-0-
03	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	106	1	1798	2	N	-0-					-0-
04	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	125	1	1996	2	N	-0-					-0-
05	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	141	1	2166	2	N	-0-					-0-
*06	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	118	1	1947	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200091 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 7678 - 8327

01	12741	X	8875	-0-	-3866	-0-	346	1	8529	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	9130	-0-	-1902	-0-	356	1	8774	2	N	-0-					-0-
03	14432	X	14432	-0-	-0-	-0-	553	1	13879	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	7841	-0-	-2269	-0-	251	1	7590	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	7693	-0-	-2413	-0-	256	1	7437	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	7693	-0-	-4637	-0-	350	1	7343	2	N	-0-					-0-

EAST PONDER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200092 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 7704 - 8322

01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	201	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	130	1	3197	2	N	-0-					-0-
03	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	165	1	4151	2	N	-0-					-0-
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	162	1	4916	2	N	-0-					-0-
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	158	1	4594	2	N	-0-					-0-
*06	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	216	1	4536	2	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 200093 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7020 - 7237

01	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	522	1	7651	2	N	-0-					-0-
02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	141	1	2317	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	1739	-0-	-958	-0-	97	1	1642	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1824	-0-	-786	-0-	107	1	1717	2	N	-0-					-0-
05	2697	X	1623	-0-	-1074	-0-	99	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	94	1	1565	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 23 RRCID -> 200120 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7286 - 7770

01	4092	X	3811	-0-	-281	-0-	88	1	3723	3	Y	-0-					3
02	3528	X	3443	-0-	-85	-0-	79	1	3364	3	Y	-0-					3
03	3906	X	3762	-0-	-144	-0-	86	1	3676	3	Y	-0-					3
04	3780	X	3772	-0-	-8	-0-	86	1	3686	3	Y	-0-					3
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	87	1	3709	3	Y	-0-					3
06	3690	X	3688	-0-	-2	-0-	85	1	3603	3	Y	-0-					3

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200124 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7104 - 7508

01	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	113	1	2834	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	95	1	2440	2	N	-0-					-0-
03	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	113	1	2738	2	N	-0-					-0-
04	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	112	1	2690	2	N	-0-					-0-
05	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	N	-0-					-0-
*06	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	109	1	2625	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 #: 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
01	5580	X	5250	-0-	-330	-0-	134	1	5116	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4513	-0-	-527	-0-	113	1	4400	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	4909	-0-	-640	-0-	130	1	4779	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	4594	-0-	-776	-0-	122	1	4472	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4694	-0-	-855	-0-	124	1	4570	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4509	-0-	-561	-0-	120	1	4389	2	N	-0-					-0-

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
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					20
02	9632	X	-0-	-0-	-9632	-0-					N	-0-					20
03	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-					20
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					20
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PETTY, T. F. GU WELL #: 2 RRCID -> 200132 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 7350 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MAEYERS, DAN B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 200135 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7301 - 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
01	6820	X	6480	-0-	-340	-0-	150	1	6330	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5822	-0-	-338	-0-	134	1	5688	3	N	-0-					-0-
03	6820	X	6564	-0-	-256	-0-	149	1	6415	3	N	-0-					-0-
04	6600	X	6534	-0-	-66	-0-	149	1	6385	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	6384	-0-	-436	-0-	146	1	6238	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6263	-0-	-97	-0-	145	1	6118	3	N	-0-					-0-

FOSTER, WANDA WELL #: 3 RRCID -> 200185 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7343 - 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
01	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	134	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	120	1	3077	2	N	-0-					-0-
03	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	145	1	3520	2	N	-0-					-0-
04	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	146	1	3515	2	N	-0-					-0-
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	150	1	3648	2	N	-0-					-0-
*06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	170	1	4097	2	N	-0-					-0-

EDWARDS WELL #: 1 RRCID -> 200193 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6050 - 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
01	837	N	135	-0-	-702	-0-	135	2			N	-0-					61
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1391	2	6	9	N	5					66
03	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1644	2	11	9	N	10					76
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1731	2	10	9	N	9					85
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1395	2	9	9	N	8					93
06	1590	N	1312	-0-	-278	-0-	1312	2			N	-0-					93

TROXELL, P. K. GU WELL #: 9 RRCID -> 200194 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7305 - 7770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	34	1	1455	3	N	-0-					-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	35	1	1467	3	N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	38	1	1640	3	N	-0-					-0-
04	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	37	1	1589	3	N	-0-					-0-
05	1674	N	1668	-0-	-6	-0-	38	1	1630	3	N	-0-					-0-
*06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	39	1	1622	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 #: 9 RRCID -> 200203 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7362 - 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
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	134	1	5617	3	N	-0-					-0-
02	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	115	1	4913	3	N	-0-					-0-
03	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	125	1	5360	3	N	-0-					-0-
04	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	122	1	5222	3	N	-0-					-0-
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	121	1	5128	3	N	-0-					-0-
*06	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	113	1	4732	3	N	-0-					-0-

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
01	6944	X	6036	-0-	-908	-0-	141	1	5895	3	N	-0-					-0-
02	6216	X	5275	-0-	-941	-0-	121	1	5154	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	5862	-0-	-772	-0-	134	1	5728	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5412	-0-	-828	-0-	124	1	5288	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	129	1	5465	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	5597	-0-	-253	-0-	130	1	5467	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
01	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	62	1	2641	3	N	-0-					-0-
02	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	56	1	2382	3	N	-0-					-0-
03	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	64	1	2725	3	N	13					13
							14	9									
04	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					13
05	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					13
*06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	65	1	2738	3	N	-0-					13

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
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	31	1	1309	3	N	-0-					37
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	31	1	1340	3	N	-0-					37
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	39	1	1676	3	N	3					40
							3	9									
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	37	1	1583	3	N	-0-					40
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	38	1	1631	3	N	2					42
							2	9									
*06	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	39	1	1656	3	N	-0-					42

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
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	53	1	625	2	Y	17					86
							1858	3	19	9							
02	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	52	1	609	2	Y	14					100
							1814	3	15	9							
03	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	52	1	677	2	Y	19					119
							2010	3	21	9							
04	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	52	1	652	2	Y	13					132
							1939	3	14	9							
*05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	54	1	638	2	Y	12					144
							1899	3	13	9							
06	2640	N	2581	-0-	-59	-0-	56	1	630	2	Y	13					157
							1881	3	14	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 200245 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8550 - 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
01	11848	X	11848	-0-	-0-	-0-	274	1	11574	3	Y	-0-					-0-
02	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	242	1	10300	3	Y	20					20
							22	9									
03	11439	X	10910	-0-	-529	-0-	249	1	10661	3	Y	-0-					20
04	11460	X	11459	-0-	-1	-0-	261	1	11198	3	Y	-0-					20
05	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	267	1	11343	3	Y	-0-					20
06	11460	X	11253	-0-	-207	-0-	261	1	10991	3	Y	1					21
							1	9									

EVERS WELL #: 6 RRCID -> 200287 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 7884 - 8644

01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	43	1	515	2	Y	23					80
							1531	3	25	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	39	1	460	2	Y	11					91
							1367	3	12	9							
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	41	1	523	2	Y	16					107
							1551	3	18	9							
04	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	41	1	504	2	Y	19					126
							1502	3	21	9							
*05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	25					151
							1543	3	28	9							
*06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	503	2	Y	14					165
							1499	3	15	9							

EVERS WELL #: 7 RRCID -> 200288 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 7850 - 8530

01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	49	1	585	2	Y	-0-					3
							1736	3									
02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	41	1	484	2	Y	5					8
							1444	3	6	9							
03	2139	N	1984	-0-	-155	-0-	39	1	491	2	Y	-0-					8
							1454	3									
04	2160	N	1951	-0-	-209	-0-	40	1	477	2	Y	14	22	1			-0-
							1419	3	15	9							
*05	2201	N	1874	-0-	-327	-0-	38	1	461	2	Y	1	1	1			-0-
							1374	3	1	9							
06	1830	N	1793	-0-	-37	-0-	38	1	441	2	Y	-0-					-0-
							1314	3									

EVERS WELL #: 8 RRCID -> 200289 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7892 - 8626

01	2573	X	2489	-0-	-84	-0-	51	1	613	2	Y	-0-					-0-
							1825	3									
02	2324	X	2106	-0-	-218	-0-	44	1	518	2	Y	-0-					-0-
							1544	3									
03	2573	X	2483	-0-	-90	-0-	49	1	614	2	Y	-0-					-0-
							1820	3									
04	2490	X	2423	-0-	-67	-0-	48	1	586	2	Y	38	38	1			-0-
							1747	3	42	9							
*05	2542	X	2430	-0-	-112	-0-	50	1	598	2	Y	1	1	1			-0-
							1781	3	1	9							
06	2400	N	2299	-0-	-101	-0-	50	1	564	2	Y	-0-					-0-
							1685	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KHRAISH, HANNA WELL #: 4 RRCID -> 200331 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8686 PERF. 9300 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	124 134	1 9	5264	3	N	122					201
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	110 111	1 9	4723	3	N	101	191	1			111
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	120 108	1 9	5170	3	N	98					209
04	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	116 127	1 9	4967	3	N	115	186	1			138
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	119 118	1 9	5053	3	N	107	159	1			86
*06	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	116 127	1 9	4887	3	N	115					201

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
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	88 56	1 9	3697	3	N	51					174
02	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	74 23	1 9	3181	3	N	21					195
03	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	85	1	3639	3	N	-0-	130	1			65
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	86 54	1 9	3697	3	N	49					114
05	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	151 64	1 9	6414	3	N	58					172
*06	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	118 22	1 9	5002	3	N	20					192

DENSMORE WELL #: 1 RRCID -> 200334 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6076 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					2
02	392	N	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					2
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					2

WAYNICK, RUBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200377 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7313 - 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
01	2325	N	2226	-0-	-99	-0-	945	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	2100	N	1864	-0-	-236	-0-	848	1	1016	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	2135	-0-	-97	-0-	941	1	1194	3	N	-0-					-0-
04	2160	N	2069	-0-	-91	-0-	911	1	1158	3	N	-0-					-0-
05	2077	N	2059	-0-	-18	-0-	921	1	1138	3	N	-0-					-0-
06	2070	N	2056	-0-	-14	-0-	899	1	1157	3	N	-0-					-0-

RUSSELL, JEROME ET AL WELL #: 1H RRCID -> 200378 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 8050 - 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
01	6386	X	5415	-0-	-971	-0-	139	1	5276	2	N	-0-					-0-
02	5768	X	4733	-0-	-1035	-0-	118	1	4615	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	138	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5008	-0-	-962	-0-	133	1	4875	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	4895	-0-	-902	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4397	-0-	-853	-0-	117	1	4280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 19 RRCID -> 200380 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7070 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	46	1	1952	3	N	-0-			209
02	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	41	1	1719	3	N	-0-			209
03	2046	N	1567	-0-	-479	-0-	36	1	1531	3	N	-0-			209
04	1920	N	1615	-0-	-305	-0-	37	1	1578	3	N	-0-			209
05	1953	N	1073	-0-	-880	-0-	24	1	1049	3	N	-0-			209
*06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	36	1	1512	3	N	-0-			209

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 5 RRCID -> 200389 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9200 - 10604

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-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

01	8215	X	7889	-0-	-326	-0-	202	1	7687	2	N	-0-			-0-
02	6921	X	6921	-0-	-0-	-0-	173	1	6748	2	N	-0-			-0-
03	7626	X	7101	-0-	-525	-0-	188	1	6913	2	N	-0-			-0-
04	7620	X	6642	-0-	-978	-0-	177	1	6465	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	7030	-0-	-844	-0-	185	1	6845	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6602	-0-	-1018	-0-	176	1	6426	2	N	-0-			-0-

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 6 RRCID -> 200399 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7023 - 7494

01	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	23	1	997	3	N	-0-			67
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	22	1	938	3	N	-0-			67
03	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	23	1	1012	3	N	-0-			67
04	990	N	954	-0-	-36	-0-	22	1	932	3	N	-0-			67
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	23	1	979	3	N	-0-			67
06	990	N	90	-0-	-900	-0-	2	1	88	3	N	-0-			67

PORTER, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 200411 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 7760 - 8477

01	19406	X	14583	-0-	-4823	-0-	339	1	14244	3	Y	-0-			-0-
02	16324	X	10907	-0-	-5417	-0-	251	1	10656	3	Y	-0-			-0-
03	18073	X	15864	-0-	-2209	-0-	362	1	15502	3	Y	-0-			-0-
04	16890	X	15124	-0-	-1766	-0-	346	1	14778	3	Y	-0-			-0-
05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	341	1	14475	3	Y	-0-			-0-
06	15360	X	13164	-0-	-2196	-0-	306	1	12858	3	Y	-0-			-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 19 RRCID -> 200424 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7177 - 7559

01	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	232	1	9751	3	N	-0-			-0-
02	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	181	1	7728	3	N	-0-			-0-
03	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	274	1	7796	3	N	-0-			-0-
04	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	237	1	6786	3	N	-0-			-0-
05	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	155	1	6601	3	N	-0-			-0-
*06	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	219	1	6122	3	N	-0-			-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 3 RRCID -> 200427 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7380 - 7856

01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	111	1	4677	3	Y	-0-			-0-
02	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	99	1	4207	3	Y	-0-			-0-
03	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	111	1	4773	3	Y	-0-			-0-
04	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	106	1	4535	3	Y	-0-			-0-
05	4743	X	4705	-0-	-38	-0-	108	1	4597	3	Y	-0-			-0-
06	4710	X	4428	-0-	-282	-0-	102	1	4326	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. "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
01	12090	X	8170	-0-	-3920	-0-	190	1	7980	3	N	-0-					-0-
02	10920	X	7137	-0-	-3783	-0-	164	1	6973	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	7716	-0-	-2545	-0-	176	1	7540	3	N	-0-					-0-
04	8970	X	7209	-0-	-1761	-0-	165	1	7044	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7062	-0-	-1525	-0-	162	1	6900	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	6717	-0-	-1203	-0-	156	1	6561	3	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 20 RRCID -> 200430 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7120 - 7614

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	144	1	6092	3	N	27					47
							30	9									
02	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	131	1	5621	3	N	22					69
							24	9									
03	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	146	1	6246	3	N	-0-					69
04	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	142	1	6087	3	N	1					70
							1	9									
05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	135	1	5739	3	N	-0-					70
*06	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	136	1	5736	3	N	13					83
							14	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 15 RRCID -> 200460 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 6616 - 7059

01	3782	X	3300	-0-	-482	-0-	76	1	3224	3	Y	-0-					3
02	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	84	1	3562	3	Y	18					21
							20	9									
03	3410	X	3194	-0-	-216	-0-	72	1	3101	3	Y	19					40
							21	9									
04	3210	X	2770	-0-	-440	-0-	63	1	2707	3	Y	-0-					40
05	3782	X	2759	-0-	-1023	-0-	63	1	2684	3	Y	11					51
							12	9									
06	3060	X	2602	-0-	-458	-0-	60	1	2538	3	Y	4					55
							4	9									

YOUNG, STELLA GU WELL #: 13 RRCID -> 200486 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7650 - 9254

01	8990	X	8219	-0-	-771	-0-	190	1	8016	3	Y	12					35
							13	9									
02	7924	X	7126	-0-	-798	-0-	163	1	6919	3	Y	40					75
							44	9									
03	8773	X	8154	-0-	-619	-0-	185	1	7960	3	Y	8					83
							9	9									
04	8490	X	6863	-0-	-1627	-0-	153	1	6604	3	Y	96	169	1			10
							106	9									
05	8587	X	8243	-0-	-344	-0-	189	1	8054	3	Y	-0-					10
*06	8206	X	8206	-0-	-0-	-0-	190	1	7983	3	Y	30					40
							33	9									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 200492 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7290 - 7676

01	1829	N	739	-0-	-1090	-0-	19	1	720	2	N	-0-					-0-
02	1568	N	846	-0-	-722	-0-	21	1	825	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	881	-0-	-266	-0-	23	1	858	2	N	-0-					-0-
04	720	N	192	-0-	-528	-0-	5	1	187	2	N	-0-					-0-
05	930	N	12	-0-	-918	-0-	12	2			N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	206	1	750	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 200493 COMPL. DATE 10/13/2003 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
01	4216	X	4081	-0-	-135	-0-	157	1	3924	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3642	-0-	-166	-0-	137	1	3505	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4033	-0-	-183	-0-	160	1	3873	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3906	-0-	-144	-0-	156	1	3750	2	N	-0-					-0-
05	4154	X	3965	-0-	-189	-0-	157	1	3808	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3828	-0-	-132	-0-	153	1	3675	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

01	1302	N	1243	-0-	-59	-0-	48	1	1195	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1115	-0-	-33	-0-	42	1	1073	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1214	-0-	-57	-0-	48	1	1166	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	1197	-0-	-3	-0-	48	1	1149	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	45	1	1071	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 4 RRCID -> 200497 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 9550 - 10555

01	8122	X	6700	-0-	-1422	-0-	155	1	6523	3	Y	20					74
							22	9									
02	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	171	1	7265	3	Y	55					129
							61	9									
03	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	182	1	7809	3	Y	-0-					129
04	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	175	1	7550	3	Y	64	175	1			18
							70	9									
05	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	204	1	8708	3	Y	5					23
							6	9									
06	7920	X	7013	-0-	-907	-0-	161	1	6806	3	Y	42	57	1			8
							46	9									

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 200498 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8920 - 10723

01	15097	X	10499	-0-	-4598	-0-	244	1	10255	3	N	-0-					-0-
02	13636	X	9613	-0-	-4023	-0-	221	1	9392	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	10018	-0-	-3994	-0-	229	1	9789	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	10794	-0-	-1836	-0-	247	1	10547	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	10882	-0-	-1487	-0-	251	1	10631	3	N	-0-					-0-
*06	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	247	1	10370	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, F. M. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 200499 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7729 - 8433

01	8587	X	7617	-0-	-970	-0-	177	1	7440	3	Y	-0-					-0-
02	7336	X	6687	-0-	-649	-0-	153	1	6512	3	Y	20					20
							22	9									
03	8122	X	7488	-0-	-634	-0-	171	1	7317	3	Y	-0-					20
04	7860	X	6866	-0-	-994	-0-	157	1	6695	3	Y	13	33	1			-0-
							14	9									
05	7750	X	6343	-0-	-1407	-0-	145	1	6197	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7230	X	6463	-0-	-767	-0-	149	1	6314	3	Y	-0-					-0-

DAN B. MAEYERS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 200500 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7292 - 7670

01	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	87	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	97	1	4141	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	3892	-0-	-8	-0-	89	1	3803	3	N	-0-					-0-
05	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	92	1	3924	3	N	-0-					-0-
*06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	138	1	3883	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 WELL #: 7 RRCID -> 200537 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 7492 - 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
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	14	1	571	3	N	-0-					-0-
02	560	N	553	-0-	-7	-0-	13	1	540	3	N	-0-					-0-
03	620	N	588	-0-	-32	-0-	14	1	574	3	N	-0-					-0-
04	570	N	510	-0-	-60	-0-	12	1	498	3	N	-0-					-0-
05	620	N	550	-0-	-70	-0-	13	1	537	3	N	-0-					-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	3	N	-0-					-0-

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
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	125	1	1487	2	Y	-0-					10
							4422	3									
02	7112	X	5304	-0-	-1808	-0-	110	1	1306	2	Y	-0-					10
							3888	3									
03	7781	X	5810	-0-	-1971	-0-	114	1	1436	2	Y	3					13
							4257	3	3	9							
04	6510	X	5555	-0-	-955	-0-	110	1	1369	2	Y	-0-					13
							4076	3									
*05	6200	X	5681	-0-	-519	-0-	118	1	1398	2	Y	-0-					13
							4165	3									
06	5760	X	5517	-0-	-243	-0-	118	1	1355	2	Y	-0-					13
							4044	3									

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 200544 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7752 - 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
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	175	1	6656	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	152	1	5927	2	N	-0-					-0-
03	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	164	1	6039	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	6120	-0-	-510	-0-	163	1	5957	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6330	-0-	-521	-0-	167	1	6163	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5932	-0-	-668	-0-	158	1	5774	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 200578 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 7000 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	3703	-0-	-606	-0-	200	1	3503	3	N	-0-					-0-
02	2632	X	2385	-0-	-247	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2914	X	2497	-0-	-417	-0-	57	1	2440	3	N	-0-					-0-
04	3570	X	1376	-0-	-2194	-0-	31	1	1345	3	N	-0-					-0-
05	3689	X	2719	-0-	-970	-0-	62	1	2657	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	1982	-0-	-1588	-0-	46	1	1936	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 200579 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6500 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	637	-0-	-2060	-0-	15	1	622	3	N	-0-					51
02	2436	N	902	-0-	-1534	-0-	21	1	881	3	N	-0-					51
03	1581	N	1049	-0-	-532	-0-	24	1	1025	3	N	-0-					51
04	999	N	999	-0-	-0-	-0-	23	1	976	3	N	-0-					51
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	23	1	997	3	N	-0-					51
06	1020	N	865	-0-	-155	-0-	20	1	845	3	N	-0-					51

BURNS, ANNA BETH WELL #: 15 RRCID -> 200582 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 8491 - 10123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	122	1	5155	3	Y	-0-					-0-
02	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	92	1	3894	3	Y	-0-					-0-
03	4371	X	4205	-0-	-166	-0-	96	1	4109	3	Y	-0-					-0-
04	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	82	1	3547	3	Y	-0-					-0-
05	4371	X	3700	-0-	-671	-0-	85	1	3615	3	Y	-0-					-0-
06	3840	X	3601	-0-	-239	-0-	84	1	3517	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 #: 17 RRCID -> 200583 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7574 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	109	-0-	-2619	-0-	2	1	107	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	88	-0-	-2376	-0-	2	1	86	3	N	-0-					-0-
03	2728	X	351	-0-	-2377	-0-	76	1	275	3	N	-0-					-0-
04	2640	X	205	-0-	-2435	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
05	1116	X	360	-0-	-756	-0-	8	1	352	3	N	-0-					-0-
*06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	15	1	623	3	N	-0-					-0-

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
01	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	64	1	2424	2	N	-0-					-0-
02	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	59	1	2312	2	N	-0-					-0-
03	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	75	1	2752	2	N	-0-					-0-
04	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	77	1	2802	2	N	-0-					-0-
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	75	1	2784	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3055	-0-	55	55	81	1	2974	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
01	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
02	924	N	-0-	-0-	-924	-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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	11	1	416	2	N	-0-					-0-
02	532	N	335	-0-	-197	-0-	8	1	327	2	N	-0-					-0-
03	465	N	387	-0-	-78	-0-	10	1	377	2	N	-0-					-0-
04	420	N	388	-0-	-32	-0-	10	1	378	2	N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	12	1	435	2	N	-0-					-0-
06	360	N	250	-0-	-110	-0-	7	1	243	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
01	2387	X	2202	-0-	-185	-0-	52	1	2150	3	N	-0-					-0-
02	2156	X	1925	-0-	-231	-0-	44	1	1881	3	N	-0-					-0-
03	2387	X	2300	-0-	-87	-0-	52	1	2248	3	N	-0-					-0-
04	2130	N	2046	-0-	-84	-0-	46	1	2000	3	N	-0-					-0-
05	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	1976	-0-	-244	-0-	46	1	1930	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
01	7533	X	5607	-0-	-1926	-0-	130	1	5477	3	N	-0-					-0-
02	6188	X	4925	-0-	-1263	-0-	113	1	4812	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	5372	-0-	-766	-0-	123	1	5249	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	115	1	4927	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	3870	-0-	-1741	-0-	89	1	3781	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	3443	-0-	-1987	-0-	80	1	3363	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5859	X	5571	-0-	-288	-0-	129	1	5441	3	Y	1					33
							1	9									
02	5292	X	4748	-0-	-544	-0-	109	1	4638	3	Y	1					34
							1	9									
03	5766	X	5389	-0-	-377	-0-	123	1	5265	3	Y	1					35
							1	9									
04	5520	X	5438	-0-	-82	-0-	124	1	5313	3	Y	1					36
							1	9									
05	5580	X	5491	-0-	-89	-0-	127	1	5363	3	Y	1					37
							1	9									
06	5400	X	5325	-0-	-75	-0-	123	1	5199	3	Y	3					40
							3	9									

MEEKINS-MAYS WELL #: 1 RRCID -> 200889 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 6890 - 7118

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

TRINITY INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 200890 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7206 - 7484

01	4309	X	4117	-0-	-192	-0-	263	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	3892	X	3681	-0-	-211	-0-	212	1	3469	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	4002	-0-	-214	-0-	223	1	3779	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3813	-0-	-267	-0-	224	1	3589	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	238	1	3649	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3511	-0-	-479	-0-	200	1	3311	2	N	-0-					-0-

STYROCHEM WELL #: 1 RRCID -> 200891 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7054 - 7334

01	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	319	1	4678	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4295	-0-	-101	-0-	247	1	4048	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4730	-0-	-137	-0-	264	1	4466	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	4519	-0-	-191	-0-	266	1	4253	2	N	-0-					-0-
05	4867	X	4783	-0-	-84	-0-	293	1	4490	2	N	-0-					-0-
06	4710	X	4649	-0-	-61	-0-	265	1	4384	2	N	-0-					-0-

TODD SOUTH WELL #: 2 RRCID -> 200892 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7459 PERF. 7006 - 7240

01	1798	N	1553	-0-	-245	-0-	99	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	960	-0-	-496	-0-	55	1	905	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
04	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRANZ WELL #: 2 RRCID -> 200897 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7730 - 9408

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-COHEN WELL #: 2 RRCID -> 200898 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7519 PERF. 7053 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	N	1129	-0-	-545	-0-	86	1	1043	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	990	-0-	-466	-0-	66	1	924	2	N	-0-					-0-
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	63	1	1046	2	N	-0-					-0-
04	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	104	1	1568	2	N	-0-					-0-
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	105	1	1561	2	N	-0-					-0-
*06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	96	1	1523	2	N	-0-					-0-

VISTA MANUFACTURING WELL #: 6 RRCID -> 200899 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 7858 - 8546

01	2077	N	1668	-0-	-409	-0-	65	1	1603	2	Y	-0-					-0-
02	1876	N	1460	-0-	-416	-0-	57	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	1565	-0-	-512	-0-	60	1	1505	2	Y	-0-					-0-
04	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	57	1	1739	2	Y	-0-					-0-
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	58	1	1672	2	Y	-0-					-0-
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	60	1	1554	2	Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 1 RRCID -> 200900 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 6848 - 7076

01	527	X	42	-0-	-485	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
02	968	X	968	-0-	-0-	-0-	795	1	173	2	N	-0-					-0-
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	891	1	397	2	N	-0-					-0-
04	841	X	841	-0-	-0-	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	869	-0-	-216	-0-	868	1	1	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	841	-0-	-419	-0-	840	1	1	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 2 RRCID -> 200904 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7238 - 7470

01	6169	X	4932	-0-	-1237	-0-	320	1	4612	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	3866	-0-	-2378	-0-	223	1	3643	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5067	-0-	-1846	-0-	283	1	4784	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	4846	-0-	-1844	-0-	293	1	4553	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	4364	-0-	-2301	-0-	282	1	4082	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	4541	-0-	-349	-0-	260	1	4281	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200914 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7042 - 7268

01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	62	1	911	2	N	-0-					-0-
02	1232	N	813	-0-	-419	-0-	47	1	766	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	903	-0-	-120	-0-	50	1	853	2	N	-0-					-0-
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	80	1	1234	2	N	-0-					-0-
*06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	69	1	1146	2	N	-0-					-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 2 RRCID -> 200915 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7306 - 7538

01	1488	N	1259	-0-	-229	-0-	80	1	1179	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1052	-0-	-292	-0-	61	1	991	2	N	-0-					-0-
03	1488	N	1175	-0-	-313	-0-	66	1	1109	2	N	-0-					-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	97	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	136	1	2083	2	N	-0-					-0-
*06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	117	1	1927	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200916 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6670 - 6942

01	7378	X	6866	-0-	-512	-0-	439	1	6427	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	5815	-0-	-821	-0-	335	1	5480	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6860	-0-	-177	-0-	383	1	6477	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	6372	-0-	-378	-0-	375	1	5997	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6185	-0-	-728	-0-	379	1	5806	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	6300	-0-	-330	-0-	359	1	5941	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200917 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 6786 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

WISE, JAMES E. WELL #: 8 RRCID -> 200935 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6576 - 6984

01	3503	X	2906	-0-	-597	-0-	67	1	2838	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	3052	X	2654	-0-	-398	-0-	61	1	2593	3	Y	-0-					-0-
03	3193	X	1899	-0-	-1294	-0-	43	1	1856	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	293	-0-	-2617	-0-	6	1	262	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05	2945	X	1728	-0-	-1217	-0-	39	1	1688	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	T. A.		2012	-0-	2012	2012	47	1	1965	3	Y	-0-					-0-

SEWELL RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 200947 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6898 - 7322

01	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	2697	3	Y	-0-					5
02	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	55	1	2347	3	Y	-0-					5
03	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	58	1	2481	3	Y	-0-					5
04	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	55	1	2337	3	Y	-0-					5
05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	59	1	2492	3	Y	-0-					5
*06	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	67	1	2825	3	Y	-0-					5

BONDS RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 201040 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7801 - 8308

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

NANCE WELL #: C 2 RRCID -> 201041 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7192 - 7444

01	2356	N	2093	-0-	-263	-0-	134	1	1959	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1848	-0-	-112	-0-	107	1	1741	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	2004	-0-	-104	-0-	112	1	1892	2	N	-0-					-0-
04	2040	N	2026	-0-	-14	-0-	119	1	1907	2	N	-0-					-0-
05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	126	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1895	-0-	-55	-0-	108	1	1787	2	N	-0-					-0-

NICHOLSON WELL #: 9 RRCID -> 201046 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8008 - 8418

01	11966	X	8632	-0-	-3334	-0-	337	1	8295	2	Y	-0-					-0-
02	10136	X	8409	-0-	-1727	-0-	328	1	8081	2	Y	-0-					-0-
03	9734	X	9012	-0-	-722	-0-	345	1	8667	2	Y	-0-					-0-
04	9420	X	8212	-0-	-1208	-0-	263	1	7949	2	Y	-0-					-0-
05	9300	X	8446	-0-	-854	-0-	281	1	8165	2	Y	-0-					-0-
*06	9000	X	7614	-0-	-1386	-0-	284	1	7330	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 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
01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	33	1	1398	3	Y	-0-					3
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	39	1	1662	3	Y	-0-					3
03	1488	N	1267	-0-	-221	-0-	29	1	1238	3	Y	-0-					3
04	1380	N	1274	-0-	-106	-0-	29	1	1226	3	Y	17					20
							19	9									
05	1488	N	1321	-0-	-167	-0-	30	1	1291	3	Y	-0-					20
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	Y	-0-					20

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
01	2480	N	1614	-0-	-866	-0-	38	1	1576	3	Y	-0-					80
02	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	51	1	2184	3	Y	-0-					80
03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	58	1	2461	3	Y	-0-					80
04	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	51	1	2205	3	Y	2					82
							2	9									
05	2480	N	1290	-0-	-1190	-0-	30	1	1260	3	Y	-0-					82
06	2160	N	1641	-0-	-519	-0-	38	1	1602	3	Y	1					83
							1	9									

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
01	6541	X	5777	-0-	-764	-0-	148	1	5629	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5198	-0-	-654	-0-	130	1	5068	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5824	-0-	-407	-0-	154	1	5670	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5670	-0-	-180	-0-	151	1	5519	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5730	-0-	-160	-0-	151	1	5579	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5366	-0-	-274	-0-	143	1	5223	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 201071 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7282 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1085	N	640	-0-	-445	-0-	25	1	615	2	N	-0-					-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	43	1	1099	2	N	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	31	1	747	2	N	-0-					-0-
04	678	N	678	-0-	-0-	-0-	27	1	651	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	512	-0-	-759	-0-	20	1	492	2	N	-0-					-0-
06	750	N	301	-0-	-449	-0-	12	1	289	2	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
01	3286	X	3025	-0-	-261	-0-	70	1	2955	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2743	-0-	-169	-0-	63	1	2680	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3073	-0-	-58	-0-	71	1	3002	3	N	-0-					-0-
04	3030	X	2916	-0-	-114	-0-	66	1	2850	3	N	-0-					-0-
05	3069	X	2986	-0-	-83	-0-	69	1	2917	3	N	-0-					-0-
06	2970	X	2909	-0-	-61	-0-	68	1	2841	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
01	3069	X	2417	-0-	-652	-0-	56	1	2361	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	1899	-0-	-705	-0-	44	1	1855	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2134	-0-	-873	-0-	49	1	2085	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	1991	-0-	-919	-0-	45	1	1946	3	Y	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	44	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2070	N	1966	-0-	-104	-0-	46	1	1920	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 #: 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
01	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	52	1	2170	3	Y	-0-					-0-
02	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	57	1	2418	3	Y	-0-					-0-
03	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	61	1	2615	3	Y	-0-					-0-
04	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	59	1	2540	3	Y	-0-					-0-
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	62	1	2658	3	Y	-0-					-0-
*06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	56	1	2375	3	Y	-0-					-0-

DCCO 2-GRAHAM RANCH WELL #: 9 RRCID -> 201207 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7450 - 7880

01	3100	N	3203	-0-	103	406	74	1	3129	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2784	-0-	-16	390	64	1	2720	3	N	-0-					-0-
03	3650	X	3260	-0-	-390	-0-	74	1	3186	3	N	-0-					-0-
04	2700	X	2633	-0-	-67	-0-	60	1	2573	3	N	-0-					-0-
05	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	68	1	2888	3	N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	67	1	2810	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 13 RRCID -> 201208 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8455 - 9832

01	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	117	1	4929	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4533	-0-	-3	-0-	105	1	4428	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4940	-0-	-82	-0-	112	1	4828	3	N	-0-					-0-
04	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	111	1	4758	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4964	-0-	-58	-0-	114	1	4850	3	N	-0-					-0-
*06	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	114	1	4774	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 15 RRCID -> 201209 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7614 - 8131

01	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	59	1	2499	3	N	-0-					-0-
03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	68	1	2941	3	N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	64	1	2732	3	N	-0-					-0-
05	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	64	1	2737	3	N	-0-					-0-
*06	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	62	1	2596	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 10 RRCID -> 201210 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7438 - 7980

01	4557	X	4468	-0-	-89	-0-	103	1	4365	3	N	-0-					-0-
02	4116	X	4114	-0-	-2	-0-	94	1	4020	3	N	-0-					-0-
03	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	105	1	4502	3	N	-0-					-0-
04	4410	X	4390	-0-	-20	-0-	100	1	4290	3	N	-0-					-0-
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	102	1	4336	3	N	-0-					-0-
06	4410	X	4325	-0-	-85	-0-	100	1	4225	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 13 RRCID -> 201212 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 7496 - 8022

01	1643	N	1493	-0-	-150	-0-	35	1	1458	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1211	-0-	-105	-0-	28	1	1183	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	35	1	1481	3	N	-0-					-0-
04	1440	N	1435	-0-	-5	-0-	33	1	1402	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	33	1	1424	3	N	-0-					-0-
06	1470	N	1314	-0-	-156	-0-	31	1	1283	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 14 RRCID -> 201300 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7538 - 8080

01	3100	X	2961	-0-	-139	-0-	69	1	2892	3	N	-0-					-0-
02	2800	X	2586	-0-	-214	-0-	59	1	2527	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	2854	-0-	-246	-0-	65	1	2789	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	2760	-0-	-210	-0-	63	1	2697	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2837	-0-	-201	-0-	66	1	2771	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2742	-0-	-138	-0-	63	1	2679	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-LOGAN, H. H. WELL #: 7 RRCID -> 201455 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7204 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4726	-0-	-1319	-0-	109	1	4617	3	N	-0-					3
02	5460	X	4098	-0-	-1362	-0-	94	1	4004	3	N	-0-					3
03	5487	X	4553	-0-	-934	-0-	104	1	4449	3	N	-0-					3
04	5040	X	4252	-0-	-788	-0-	97	1	4155	3	N	-0-					3
05	4898	X	4203	-0-	-695	-0-	97	1	4106	3	N	-0-					3
06	4560	X	4129	-0-	-431	-0-	95	1	4034	3	N	-0-					3

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 201456 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7298 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7713	-0-	-657	-0-	179	1	7534	3	N	-0-					-0-
02	7532	X	6479	-0-	-1053	-0-	149	1	6330	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7760	-0-	-145	-0-	177	1	7583	3	N	-0-					-0-
04	7650	X	7289	-0-	-361	-0-	166	1	7123	3	N	-0-					-0-
05	7874	X	7111	-0-	-763	-0-	163	1	6948	3	N	-0-					-0-
06	7500	X	7460	-0-	-40	-0-	173	1	7287	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 9 RRCID -> 201457 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 7260 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6592	-0-	-507	-0-	153	1	6439	3	N	-0-					22
02	6412	X	5753	-0-	-659	-0-	132	1	5621	3	N	-0-					22
03	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	159	1	6812	3	N	-0-					22
04	6390	X	5949	-0-	-441	-0-	136	1	5813	3	N	-0-					22
05	6603	X	6003	-0-	-600	-0-	138	1	5865	3	N	-0-					22
06	6750	X	6621	-0-	-129	-0-	154	1	6467	3	N	-0-					22

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 8 RRCID -> 201458 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7239 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3581	-0-	-387	-0-	83	1	3498	3	N	-0-					-0-
02	3500	X	3138	-0-	-362	-0-	72	1	3066	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3653	-0-	-98	-0-	83	1	3570	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3491	-0-	-109	-0-	80	1	3411	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3534	-0-	-186	-0-	81	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3540	X	3528	-0-	-12	-0-	82	1	3446	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 4 RRCID -> 201459 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6929 - 7399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	47	1	1959	3	Y	1					18
							1	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	42	1	1795	3	Y	4					22
							4	9									
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	46	1	2005	3	Y	-0-					22
04	1950	N	1940	-0-	-10	-0-	44	1	1895	3	Y	1					23
							1	9									
05	2046	N	2025	-0-	-21	-0-	46	1	1975	3	Y	4					27
							4	9									
*06	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	48	1	2012	3	Y	-0-					27

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
01	26691	X	15429	-0-	-11262	-0-	357	1	15069	3	Y	3	3	1			42
							3	9									
02	21280	X	12814	-0-	-8466	-0-	294	1	12520	3	Y	-0-					42
03	20274	X	13428	-0-	-6846	-0-	306	1	13122	3	Y	-0-					42
04	17760	X	11434	-0-	-6326	-0-	260	1	11174	3	Y	-0-					42
05	16802	X	11696	-0-	-5106	-0-	268	1	11428	3	Y	-0-					42
06	13020	X	12826	-0-	-194	-0-	297	1	12529	3	Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SANI WELL #: 2 RRCID -> 201614 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9425 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		11	-0-	11	3303	11	3			Y	-0-					105
02	T. A.		577	-0-	577	3880	13	1	564	3	Y	-0-					105
03	3890	X	10	-0-	-3880	-0-	3	3	7	9	Y	6	84	1			27
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					27
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					27

GIEB, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 201732 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7978 - 10795

01	25856	X	25856	-0-	-0-	-0-	662	1	25194	2	N	-0-					-0-
02	22925	X	22925	-0-	-0-	-0-	573	1	22352	2	N	-0-					-0-
03	25017	X	24846	-0-	-171	-0-	657	1	24189	2	N	-0-					-0-
04	24210	X	23795	-0-	-415	-0-	634	1	23161	2	N	-0-					-0-
05	25017	X	24355	-0-	-662	-0-	642	1	23713	2	N	-0-					-0-
06	24210	X	23409	-0-	-801	-0-	624	1	22785	2	N	-0-					-0-

ADAMI, G. E. WELL #: 3 RRCID -> 201734 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8430 - 9680

01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	614	1	768	3	Y	4					62
							4	9									
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	565	1	926	3	Y	8					70
							9	9									
03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	625	1	1012	3	Y	14					84
							15	9									
04	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	596	1	750	3	Y	19	77	1			26
							21	9									
05	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	614	1	736	3	Y	4					30
							4	9									
*06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	598	1	777	3	Y	7					37
							8	9									

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 23 RRCID -> 201736 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7206 - 7698

01	3503	X	3102	-0-	-401	-0-	72	1	3028	3	N	2					116
							2	9									
02	3164	X	2981	-0-	-183	-0-	69	1	2908	3	N	4					120
							4	9									
03	3348	X	3322	-0-	-26	-0-	75	1	3246	3	N	1					121
							1	9									
04	3180	X	3125	-0-	-55	-0-	71	1	3051	3	N	3					124
							3	9									
05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	76	1	3228	3	N	-0-					124
*06	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	76	1	3197	3	N	-0-					124

MARES, H. F. JR. WELL #: 8 RRCID -> 201737 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7880 - 9250

01	5115	X	4713	-0-	-402	-0-	108	1	4539	3	Y	60					150
							66	9									
02	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	98	1	4159	3	Y	49	109	1			90
							54	9									
03	5022	X	4738	-0-	-284	-0-	108	1	4622	3	Y	7					97
							8	9									
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	104	1	4481	3	Y	39	43	1			93
							43	9									
05	4774	X	4669	-0-	-105	-0-	107	1	4553	3	Y	8					101
							9	9									
06	4470	X	4338	-0-	-132	-0-	100	1	4231	3	Y	6					107
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMI, G. E. WELL #: 2 RRCID -> 201738 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7389 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	72	1	2024	3	Y	3					85
							3	9									
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	3	Y	10					95
							11	9									
03	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1919	3	Y	29					124
							32	9									
04	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	71	1	2052	3	Y	28					152
							31	9									
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	70	1	2012	3	Y	22	75	1			99
							24	9									
*06	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	66	1	1855	3	Y	18					117
							20	9									

SHELTON, J. TOM WELL #: 5 RRCID -> 201744 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7730 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	209	1	7939	2	N	-0-					-0-
02	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	177	1	6894	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	173	1	6368	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5561	-0-	-79	-0-	148	1	5413	2	N	-0-					-0-
05	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	189	1	6981	2	N	-0-					-0-
*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	191	1	6969	2	N	-0-					-0-

LAU GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 201745 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7889 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	12615	-0-	-1614	-0-	323	1	12292	2	N	-0-					-0-
02	12852	X	11114	-0-	-1738	-0-	278	1	10836	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	11955	-0-	-1592	-0-	316	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	361	1	13208	2	N	-0-					-0-
05	12834	X	11916	-0-	-918	-0-	314	1	11602	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	10667	-0-	-1543	-0-	284	1	10383	2	N	-0-					-0-

ANDERSON, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 201746 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8750 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	7988	-0-	-723	-0-	185	1	7803	3	Y	-0-					-0-
02	7672	X	7346	-0-	-326	-0-	169	1	7177	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	7935	-0-	-559	-0-	181	1	7754	3	Y	-0-					-0-
04	8220	X	7599	-0-	-621	-0-	173	1	7405	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
05	8277	X	8192	-0-	-85	-0-	188	1	8003	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	184	1	7735	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201747 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6794 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	3053	-0-	-450	-0-	78	1	2975	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	2684	-0-	-480	-0-	67	1	2617	2	N	-0-					-0-
03	3503	X	2865	-0-	-638	-0-	76	1	2789	2	N	-0-					-0-
04	3390	X	2801	-0-	-589	-0-	75	1	2726	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	2867	-0-	-357	-0-	76	1	2791	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2794	-0-	-146	-0-	74	1	2720	2	N	-0-					-0-

LAWSON, C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201748 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 9400 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	106	1	4486	3	Y	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	110	1	4730	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3971	-0-	-559	-0-	91	1	3880	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	3811	-0-	-870	-0-	87	1	3724	3	Y	-0-					-0-
06	4950	X	3637	-0-	-1313	-0-	84	1	3553	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WALTON, ESTELLE WELL #: 1 RRCID -> 201749 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8160 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	125	1	6416	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5787	-0-	-93	-0-	108	1	5679	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6344	-0-	-166	-0-	127	1	6217	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	6138	-0-	-162	-0-	127	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	6282	-0-	-228	-0-	122	1	6160	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	6023	-0-	-277	-0-	125	1	5898	2	N	-0-					-0-

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
01	11315	X	10969	-0-	-346	-0-	281	1	10688	2	N	-0-					-0-
02	10220	X	9847	-0-	-373	-0-	246	1	9601	2	N	-0-					-0-
03	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	291	1	10701	2	N	-0-					-0-
04	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	287	1	10477	2	N	-0-					-0-
05	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	356	1	13141	2	N	-0-					-0-
*06	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	347	1	12692	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
01	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	1076	1	5457	2	N	-0-					-0-
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	990	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	267	1	5770	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5667	-0-	-33	-0-	118	1	5549	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5701	-0-	-189	-0-	115	1	5586	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	5430	-0-	-270	-0-	113	1	5317	2	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
01	3627	X	2879	-0-	-748	-0-	67	1	2812	3	N	-0-					-0-
02	3192	X	2591	-0-	-601	-0-	59	1	2532	3	N	-0-					-0-
03	3348	X	2944	-0-	-404	-0-	67	1	2877	3	N	-0-					-0-
04	2940	X	2884	-0-	-56	-0-	66	1	2818	3	N	-0-					-0-
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	3	N	-0-					-0-
*06	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	68	1	2863	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
01	3224	X	3216	-0-	-8	-0-	75	1	3141	3	N	-0-					-0-
02	2912	X	2825	-0-	-87	-0-	65	1	2760	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3154	-0-	-70	-0-	72	1	3082	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2953	-0-	-167	-0-	67	1	2886	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2937	-0-	-287	-0-	68	1	2869	3	N	-0-					-0-
06	3120	X	2894	-0-	-226	-0-	67	1	2827	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
01	7967	X	3361	-0-	-4606	-0-	77	1	3284	3	Y	-0-					-0-
02	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	165	1	7046	3	Y	-0-					-0-
03	7533	X	7375	-0-	-158	-0-	168	1	7207	3	Y	-0-					-0-
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	159	1	6829	3	Y	-0-					-0-
05	7967	X	6891	-0-	-1076	-0-	158	1	6733	3	Y	-0-					-0-
*06	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	172	1	7249	3	Y	-0-					-0-

TIMM, TULLIE WELL #: 7 RRCID -> 201762 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6859 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	137	1	5777	3	Y	-0-					-0-
02	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	114	1	4848	3	Y	-0-					-0-
03	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	122	1	5229	3	Y	-0-					-0-
04	5310	X	4785	-0-	-525	-0-	109	1	4676	3	Y	-0-					-0-
05	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	121	1	5146	3	Y	-0-					-0-
*06	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	124	1	5257	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 #: 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
01	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2447	-0-	-241	-0-	56	1	2391	3	Y	-0-					-0-
03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
04	3060	X	2508	-0-	-552	-0-	57	1	2451	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2616	-0-	-546	-0-	60	1	2556	3	Y	-0-					-0-
*06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	Y	-0-					-0-

WITT, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 201765 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8275 - 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
01	10571	X	10445	-0-	-126	-0-	242	1	10184	3	Y	17					104
							19	9									
02	9408	X	7366	-0-	-2042	-0-	169	1	7194	3	Y	3					107
							3	9									
03	10323	X	9734	-0-	-589	-0-	221	1	9492	3	Y	19	111	1			15
							21	9									
04	10110	X	9409	-0-	-701	-0-	214	1	9176	3	Y	17	7	1			25
							19	9									
05	10447	X	9571	-0-	-876	-0-	219	1	9343	3	Y	8					33
							9	9									
06	9570	X	9135	-0-	-435	-0-	211	1	8924	3	Y	-0-					33

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
01	5022	X	45	-0-	-4977	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	4452	X	81	-0-	-4371	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-					-0-
04	1110	X	29	-0-	-1081	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
05	310	X	211	-0-	-99	-0-	5	1	206	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		1292	-0-	1292	1292	30	1	1262	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
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	91	1	3839	3	Y	-0-					-0-
02	3584	X	3569	-0-	-15	-0-	82	1	3487	3	Y	-0-					-0-
03	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	93	1	3951	3	Y	-0-					-0-
04	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	88	1	3760	3	Y	-0-					-0-
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	90	1	3754	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
01	2790	N	2027	-0-	-763	-0-	47	1	1980	3	Y	-0-					3
02	2408	N	1699	-0-	-709	-0-	39	1	1660	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3229	-0-	129	129	74	1	3155	3	Y	-0-					3
04	2482	N	2353	-0-	-129	-0-	53	1	2300	3	Y	-0-					3
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	51	1	2169	3	Y	2					5
							2	9									
06	2760	X	2036	-0-	-724	-0-	47	1	1987	3	Y	2					7
							2	9									

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
01	9021	X	8782	-0-	-239	-0-	225	1	8557	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	7943	-0-	-205	-0-	199	1	7744	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8643	-0-	-378	-0-	228	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8436	-0-	-294	-0-	225	1	8211	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8499	-0-	-522	-0-	224	1	8275	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	1856	-0-	-6664	-0-	49	1	1807	2	N	-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 #: 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
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	54	1	2257	3	Y	11	1	1			22
							12	9									
02	2128	N	1560	-0-	-568	-0-	36	1	1517	3	Y	6					28
							7	9									
03	2325	N	1431	-0-	-894	-0-	32	1	1386	3	Y	12					40
							13	9									
04	2250	N	2093	-0-	-157	-0-	48	1	2045	3	Y	-0-					40
05	1736	N	1505	-0-	-231	-0-	35	1	1470	3	Y	-0-					40
*06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	41	1	1725	3	Y	-0-					40

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
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	63	1	2663	3	N	-0-					-0-
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	59	1	2503	3	N	-0-					-0-
03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	64	1	2700	3	N	-0-					-0-
04	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	62	1	2638	3	N	-0-					-0-
05	2968	N	2968	-0-	-0-	-0-	68	1	2900	3	N	-0-					-0-
*06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	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
01	186	N	148	-0-	-38	-0-	4	1	144	2	N	-0-					-0-
02	140	N	103	-0-	-37	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201796 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7325 - 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
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	201	1	8442	3	N	-0-					-0-
02	7997	X	7997	-0-	-0-	-0-	184	1	7813	3	N	-0-					-0-
03	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	203	1	8699	3	N	-0-					-0-
04	8370	X	8307	-0-	-63	-0-	189	1	8118	3	N	-0-					-0-
05	8680	X	8597	-0-	-83	-0-	198	1	8399	3	N	-0-					-0-
06	8400	X	8200	-0-	-200	-0-	190	1	8010	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
01	6076	X	5420	-0-	-656	-0-	485	1	4904	3	N	28	180	1			30
							31	9									
02	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	439	1	6037	3	N	27					57
							30	9									
03	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	364	1	5676	3	N	38					95
							42	9									
04	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	280	1	5987	3	N	43					138
							47	9									
*05	7192	X	5110	-0-	-2082	-0-	230	1	4873	3	N	6					144
							7	9									
06	6960	X	6245	-0-	-715	-0-	282	1	5929	3	N	31					175
							34	9									

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
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					23
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	7	1	184	3	Y	-0-					23
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	3	Y	-0-					23
04	263	N	263	-0-	-0-	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	3	Y	-0-					23
*06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	8	1	236	3	Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 6 RRCID -> 201808 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8215 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	384	1	14626	2	N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	321	1	12511	2	N	-0-					-0-
03	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	356	1	13120	2	N	-0-					-0-
04	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	335	1	12259	2	N	-0-					-0-
05	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	329	1	12145	2	N	-0-					-0-
*06	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-

TRUSSELL, SPENCER L. WELL #: 1 RRCID -> 201811 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8240 - 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
01	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	141	1	7245	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6515	-0-	-37	-0-	121	1	6394	2	N	-0-					-0-
03	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	146	1	7149	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6995	-0-	-25	-0-	144	1	6851	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7137	-0-	-117	-0-	139	1	6998	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6803	-0-	-217	-0-	142	1	6661	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 2 WELL #: 21 RRCID -> 201814 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7097 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	55	1	2324	3	N	-0-					-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	48	1	2033	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	1325	-0-	-1186	-0-	30	1	1295	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 8 RRCID -> 201815 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7181 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MALONE, SAMUEL WELL #: 9 RRCID -> 201816 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8063 - 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
01	4712	X	3803	-0-	-909	-0-	88	1	3715	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3328	-0-	-928	-0-	77	1	3251	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	3813	-0-	-899	-0-	87	1	3726	3	Y	-0-					-0-
04	4560	X	4301	-0-	-259	-0-	99	1	4202	3	Y	-0-					-0-
05	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	103	1	4373	3	Y	-0-					-0-
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	103	1	4336	3	Y	-0-					-0-

SLAY, C. W. WELL #: 10 RRCID -> 201817 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 7900 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	11189	-0-	-591	-0-	286	1	10903	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	10063	-0-	-689	-0-	252	1	9811	2	N	-0-					-0-
03	11904	X	10586	-0-	-1318	-0-	280	1	10306	2	N	-0-					-0-
04	11520	X	10200	-0-	-1320	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	10302	-0-	-1292	-0-	271	1	10031	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	10294	-0-	-536	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 201823 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8600 - 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
01	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	125	1	5279	3	Y	-0-					-0-
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	112	1	4732	3	Y	-0-					-0-
03	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	121	1	5178	3	Y	-0-					-0-
04	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	116	1	4976	3	Y	-0-					-0-
05	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	120	1	5091	3	Y	-0-					-0-
06	5100	X	5037	-0-	-63	-0-	117	1	4920	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINLAYSON, O. T. "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
01	4340	X	4251	-0-	-89	-0-	163	1	4088	2	N	-0-					-0-
02	3864	X	3796	-0-	-68	-0-	142	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	4188	-0-	-90	-0-	166	1	4022	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3988	-0-	-152	-0-	159	1	3829	2	N	-0-					-0-
05	4278	X	4049	-0-	-229	-0-	160	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3888	-0-	-222	-0-	155	1	3733	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
01	3658	X	3516	-0-	-142	-0-	135	1	3381	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3130	-0-	-146	-0-	117	1	3013	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3462	-0-	-103	-0-	137	1	3325	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3338	-0-	-112	-0-	133	1	3205	2	N	-0-					-0-
05	3565	X	3404	-0-	-161	-0-	134	1	3270	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	3160	-0-	-230	-0-	126	1	3034	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
01	3100	N	3750	-0-	650	650	87	1	3663	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3053	-0-	253	903	70	1	2983	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3931	-0-	831	1734	89	1	3842	3	N	-0-					-0-
04	6751	X	5017	-0-	-1734	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					-0-
05	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	128	1	5418	3	N	-0-					-0-
*06	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	191	1	5359	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 4 RRCID -> 201887 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7565 - 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
01	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	306	1	11657	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	10737	-0-	-1723	-0-	268	1	10469	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	10883	-0-	-2106	-0-	288	1	10595	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	10166	-0-	-2404	-0-	271	1	9895	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	9847	-0-	-3142	-0-	259	1	9588	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	9566	-0-	-2014	-0-	255	1	9311	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
01	3503	X	3480	-0-	-23	-0-	158	1	3320	3	N	2					34
							2	9									
02	3276	X	3243	-0-	-33	-0-	147	1	3096	3	N	-0-					34
03	3627	X	2686	-0-	-941	-0-	120	1	2558	3	N	7					41
							8	9									
04	3510	X	3209	-0-	-301	-0-	143	1	3066	3	N	-0-					41
05	3596	X	3113	-0-	-483	-0-	140	1	2961	3	N	11					52
							12	9									
06	3480	X	3015	-0-	-465	-0-	137	1	2876	3	N	2					54
							2	9									

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
01	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	195	1	8188	3	N	-0-					-0-
02	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	149	1	6322	3	N	-0-					-0-
03	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	157	1	6763	3	N	-0-					-0-
04	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	142	1	6067	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	137	1	5846	3	N	-0-					-0-
*06	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	138	1	5813	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 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
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1740	3	29	9	Y	26					63
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1492	3	36	9	Y	33					96
03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1630	3	29	9	Y	26					122
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1444	3	18	9	Y	16					138
05	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1580	3	14	9	Y	13					151
06	1620	N	1544	-0-	-76	-0-	1530	3	14	9	Y	13					164

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
01	1581	N	1569	-0-	-12	-0-	1548	3	21	9	N	19					98
02	1316	N	1249	-0-	-67	-0-	1228	3	21	9	N	19					117
03	2108	N	1468	-0-	-640	-0-	1448	3	20	9	N	18					135
04	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	1346	3	29	9	N	26					161
05	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1364	3	19	9	N	17					178
06	1410	N	1367	-0-	-43	-0-	1346	3	21	9	N	19					197

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
01	1705	N	1348	-0-	-357	-0-	1348	3			N	-0-					75
02	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1456	3	9	9	N	8					83
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1660	3	9	9	N	8					91
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1376	3	79	9	N	72					163
05	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1538	3	34	9	N	31					194
06	1620	N	1440	-0-	-180	-0-	1388	3	52	9	N	47					241

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
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	26	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	23	1	974	3	Y	-0-					-0-
03	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	27	1	1160	3	Y	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	3	Y	-0-					-0-
05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	36	1	1526	3	Y	-0-					-0-
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	34	1	1434	3	Y	-0-					-0-

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
01	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	1699	1	8858	2	N	-0-					-0-
02	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	1591	1	9968	2	N	-0-					-0-
03	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	1559	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	1502	1	7043	2	N	-0-					-0-
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	1365	1	4057	2	N	-0-					-0-
*06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	1202	1	2505	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
01	8649	X	7718	-0-	-931	-0-	301	1	7417	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6000	-0-	-1560	-0-	234	1	5766	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	6706	-0-	-1385	-0-	257	1	6449	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6363	-0-	-1437	-0-	204	1	6159	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	6951	-0-	-830	-0-	231	1	6720	2	N	-0-					-0-
*06	7470	X	6530	-0-	-940	-0-	244	1	6286	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
01	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	108	1	4097	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	89	1	3476	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	95	1	3501	2	N	-0-					-0-
04	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	100	1	3651	2	N	-0-					-0-
05	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	3257	2	N	-0-					-0-
*06	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	107	1	3909	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, 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
01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	63 22	1 9	2653	3	Y	20					114
02	2408	X	1160	-0-	-1248	-0-	27 1	1 9	1132	3	Y	1	66	1			49
03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	61 15	1 9	2606	3	Y	14					63
04	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	63 10	1 9	2711	3	Y	9					72
05	2728	X	2637	-0-	-91	-0-	60 10	1 9	2567	3	Y	9					81
06	2640	X	2588	-0-	-52	-0-	60 9	1 9	2519	3	Y	8					89

NANCE WELL #: C 1 RRCID -> 202214 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6958 - 7194

01	2697	N	2650	-0-	-47	-0-	169	1	2481	2	N	-0-					-0-
02	2436	N	2365	-0-	-71	-0-	136	1	2229	2	N	-0-					-0-
03	2697	N	2649	-0-	-48	-0-	148	1	2501	2	N	-0-					-0-
04	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	154	1	2466	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	2516	-0-	-88	-0-	154	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	2440	-0-	-110	-0-	139	1	2301	2	N	-0-					-0-

NELSON, BYRON WELL #: 3 RRCID -> 202231 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7955 - 10006

01	2697	X	1534	-0-	-1163	-0-	438	1	1096	2	N	-0-					-0-
02	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	540	1	1966	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	548	1	2061	2	N	-0-					-0-
04	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	593	1	2470	2	N	-0-					-0-
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	612	1	2541	2	N	-0-					-0-
*06	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	559	1	2907	2	N	-0-					-0-

LAKE COMANCHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 202232 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8250 - 10314

01	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	932	1	3524	2	N	-0-					-0-
02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	845	1	3217	2	N	-0-					-0-
03	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	899	1	3434	2	N	-0-					-0-
04	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	876	1	3329	2	N	-0-					-0-
05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	933	1	3445	2	N	-0-					-0-
*06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	883	1	3135	2	N	-0-					-0-

SCHOOLING, E. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 202233 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8675 - 10975

01	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	242 47	1 9	10215	3	N	43					194
02	9184	X	8014	-0-	-1170	-0-	184 10	1 9	7820	3	N	9					203
03	10168	X	9188	-0-	-980	-0-	210 7	1 9	8971	3	N	6					209
04	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	259 4	1 9	11137	3	N	4	181	1			32
05	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	254	1	10844	3	N	-0-					32
*06	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	251	1	10571	3	N	-0-					32

DILG, M. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 202234 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8247 - 10450

01	8507	X	8507	-0-	-0-	-0-	218	1	8289	2	N	-0-					-0-
02	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	189	1	7362	2	N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	220	1	8102	2	N	-0-					-0-
04	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	220	1	8041	2	N	-0-					-0-
05	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	222	1	8204	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7891	-0-	-29	-0-	210	1	7681	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 #: 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
01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	292	1	6398	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	6009	-0-	-67	-0-	246	1	5763	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6381	-0-	-346	-0-	244	1	6137	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5660	-0-	-850	-0-	177	1	5483	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5767	-0-	-929	-0-	175	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	4713	-0-	-1767	-0-	148	1	4565	2	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
01	3100	N	3487	-0-	387	387	152	1	3335	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3173	-0-	373	760	130	1	3043	2	N	-0-					-0-
03	4206	X	3446	-0-	-760	-0-	132	1	3314	2	N	-0-					-0-
04	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	95	1	2952	2	N	-0-					-0-
05	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	95	1	3032	2	N	-0-					-0-
*06	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	97	1	3002	2	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
01	1643	N	1534	-0-	-109	-0-	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
02	1456	N	1322	-0-	-134	-0-	30	1	1292	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	1461	-0-	-120	-0-	34	1	1427	3	N	-0-					-0-
04	1470	N	1287	-0-	-183	-0-	29	1	1258	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	30	1	1255	3	N	-0-					-0-
06	1410	N	1157	-0-	-253	-0-	26	1	1131	3	N	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 202267 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7102 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8181	X	8181	-0-	-0-	-0-	190	1	7991	3	N	-0-					-0-
02	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	151	1	6410	3	N	-0-					-0-
03	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	156	1	6674	3	N	-0-					-0-
04	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	138	1	5895	3	N	-0-					-0-
05	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	135	1	5748	3	N	-0-					-0-
*06	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	132	1	5586	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
01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	38	1	1594	3	Y	-0-					16
02	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	31	1	1359	3	Y	-0-					16
03	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	36	1	1554	3	Y	-0-					16
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					16
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	35	1	1493	3	Y	-0-					16
*06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	37	1	1552	3	Y	-0-					16

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
01	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	96	1	4026	3	N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	88	1	3751	3	N	-0-					-0-
03	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	138	1	3941	3	N	-0-					-0-
04	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	123	1	3522	3	N	-0-					-0-
05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	83	1	3516	3	N	-0-					-0-
*06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	131	1	3693	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	138	1	5856	3	N	-0-					20
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	122	1	5202	3	N	-0-					20
03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	124	1	5334	3	N	-0-					20
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	1					21
							1	9									
05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	114	1	4875	3	N	-0-					21
*06	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	126	1	5332	3	N	2					23
							2	9									

SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 202293 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6344 - 6541

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

SMELLEY WELL #: 3 RRCID -> 202294 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7120 - 8259

01	2356	N	2029	-0-	-327	-0-	606	1	1421	3	N	2					64
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	541	1	1963	3	N	6					70
							7	9									
03	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	635	1	1532	3	N	3					73
							3	9									
04	1950	N	1888	-0-	-62	-0-	612	1	1263	3	N	12					85
							13	9									
05	2387	N	2313	-0-	-74	-0-	677	1	1633	3	N	3					88
							3	9									
06	2100	N	2073	-0-	-27	-0-	623	1	1442	3	N	7					95
							8	9									

SYNERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202295 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7981 - 9093

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEWEL "B" WELL #: 1 RRCID -> 202298 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7234 - 7488

01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	80	1	1166	2	N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	30	1	489	2	N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	39	1	654	2	N	-0-					-0-
04	1200	N	883	-0-	-317	-0-	52	1	831	2	N	-0-					-0-
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	61	1	932	2	N	-0-					-0-
06	660	N	579	-0-	-81	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-

SCHLUTER WELL #: 7 RRCID -> 202299 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7666 - 8600

01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3			N	-0-					72
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					72
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1165	3	13	9	N	12					84
04	1020	N	835	-0-	-185	-0-	825	3	10	9	N	9	36	1			57
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1196	3	6	9	N	5					62
*06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1080	3	17	9	N	15					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1567	3	31	9	N	28					174
02	1512	N	1323	-0-	-189	-0-	1301	3	22	9	N	20					194
03	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	1399	3			N	-0-					194
04	1560	N	1440	-0-	-120	-0-	1437	3	3	9	N	3					197
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1631	3	8	9	N	7					204
*06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1581	3	75	9	N	68					272

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
01	3100	N	7792	-0-	4692	4692	498	1	7294	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2288	-0-	-512	4180	132	1	2156	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3401	-0-	301	4481	190	1	3211	2	N	-0-					-0-
04	7436	X	2955	-0-	-4481	-0-	174	1	2781	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	1119	-0-	-1547	-0-	69	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1110	-0-	-1470	-0-	63	1	1047	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
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1655	3	18	9	Y	16	57	1			76
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1407	3	20	9	Y	18					94
03	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1575	3	19	9	Y	17					111
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1440	3	14	9	Y	13					124
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1515	3	19	9	Y	17					141
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	3	3	9	Y	3					144

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
01	8990	X	5842	-0-	-3148	-0-	136	1	5706	3	N	-0-					-0-
02	7224	X	3866	-0-	-3358	-0-	89	1	3777	3	N	-0-					-0-
03	7347	X	4659	-0-	-2688	-0-	106	1	4553	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	3638	-0-	-3112	-0-	83	1	3555	3	N	-0-					-0-
05	6324	X	3514	-0-	-2810	-0-	81	1	3433	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3370	-0-	-2270	-0-	78	1	3292	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
01	3565	X	2911	-0-	-654	-0-	68	1	2843	3	N	-0-					23
02	3220	X	2307	-0-	-913	-0-	53	1	2254	3	N	-0-					23
03	3193	X	2603	-0-	-590	-0-	59	1	2544	3	N	-0-					23
04	2820	X	2427	-0-	-393	-0-	56	1	2371	3	N	-0-					23
05	2914	X	2422	-0-	-492	-0-	55	1	2367	3	N	-0-					23
06	2820	X	2476	-0-	-344	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					23

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
01	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	147	1	5582	2	N	-0-					-0-
02	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	118	1	4590	2	N	-0-					-0-
03	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	133	1	4887	2	N	-0-					-0-
04	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	142	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	133	1	4921	2	N	-0-					-0-
*06	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	140	1	5117	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, 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
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-					151
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	13	1	543	3	N	-0-					151
03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	771	3	N	-0-					151
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	21	1	872	3	N	1					152
							1	9									
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	23	1	966	3	N	-0-					152
*06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	23	1	947	3	N	-0-					152

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
01	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	118	1	9724	3	Y	45					97
							50	9									
02	8834	X	8834	-0-	-0-	-0-	103	1	8690	3	Y	37					134
							41	9									
03	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	113	1	9489	3	Y	87	177	1			44
							96	9									
04	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	108	1	9073	3	Y	56					100
							62	9									
05	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	105	1	8805	3	Y	15					115
							17	9									
*06	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	110	1	9103	3	Y	27					142
							30	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
01	4898	X	4550	-0-	-348	-0-	291	1	4259	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	4073	-0-	-351	-0-	234	1	3839	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4265	-0-	-478	-0-	238	1	4027	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	3549	-0-	-1041	-0-	209	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4051	-0-	-692	-0-	248	1	3803	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	3876	-0-	-534	-0-	221	1	3655	2	N	-0-					-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202413 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7090 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	2294	N	1967	-0-	-327	-0-	46	1	1919	3	Y	2					72
							2	9									
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	56	1	2359	3	Y	2					74
							2	9									
03	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	54	1	2319	3	Y	3					77
							3	9									
04	1890	N	1849	-0-	-41	-0-	42	1	1807	3	Y	-0-					77
05	2666	N	2238	-0-	-428	-0-	52	1	2184	3	Y	2					79
							2	9									
06	2220	N	1942	-0-	-278	-0-	45	1	1897	3	Y	-0-					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	156	1	6588	3	Y	5					5
							6	9									
02	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	134	1	5688	3	Y	-0-					5
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	142	1	6132	3	Y	3					8
							3	9									
04	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	137	1	5869	3	Y	38	41	1			5
							42	9									
05	6231	X	6050	-0-	-181	-0-	138	1	5909	3	Y	3	1	1			7
							3	9									
06	5970	X	5905	-0-	-65	-0-	137	1	5762	3	Y	5					12
							6	9									

BRIDGES, C. R. "B" WELL #: 1 RRCID -> 202484 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7440 - 8845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					35
02	3052	X	26	-0-	-3026	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					35
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
05	31	X	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					35
*06	T. A.		2562	-0-	2562	2562	581	1	1942	3	Y	35					70
							39	9									

WILSON, JACK GU WELL #: 5 RRCID -> 202485 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7600 - 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
01	19499	X	19054	-0-	-445	-0-	488	1	18566	2	N	-0-					-0-
02	17612	X	16737	-0-	-875	-0-	418	1	16319	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	17934	-0-	-1565	-0-	474	1	17460	2	N	-0-					-0-
04	18870	X	17352	-0-	-1518	-0-	462	1	16890	2	N	-0-					-0-
05	19499	X	18971	-0-	-528	-0-	500	1	18471	2	N	-0-					-0-
*06	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	537	1	19618	2	N	-0-					-0-

SANI WELL #: 4 RRCID -> 202521 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7709 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2166	3	N	21					183
							23	9									
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	44	1	1898	3	N	3					186
							3	9									
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	49	1	2076	3	N	7	102	1			91
							8	9									
04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	69	1	1968	3	N	11					102
							12	9									
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	46	1	1958	3	N	9					111
							10	9									
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	46	1	1917	3	N	8					119
							9	9									

TRINITY INDUSTRIES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202651 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7008 - 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
01	4154	X	3304	-0-	-850	-0-	211	1	3093	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3452	-0-	-160	-0-	199	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	203	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3594	-0-	-216	-0-	211	1	3383	2	N	-0-					-0-
05	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	243	1	3717	2	N	-0-					-0-
*06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	211	1	3497	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAY-ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 202685 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8000 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11253	X	7291	-0-	-3962	-0-	187	1	7104	2	N	-0-					-0-
02	9828	X	4889	-0-	-4939	-0-	122	1	4767	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	125	-0-	-9981	-0-	92	1	33	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	3262	-0-	-6368	-0-	582	1	2680	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6507	-0-	-2545	-0-	934	1	5573	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	517	-0-	-6533	-0-	517	1			N	-0-					-0-

MCPHERSON, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 202687 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8927 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	102	1	3887	2	N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	87	1	3405	2	N	-0-					-0-
03	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	100	1	3697	2	N	-0-					-0-
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	88	1	3200	2	N	-0-					-0-
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	80	1	2974	2	N	-0-					-0-
*06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	89	1	3244	2	N	-0-					-0-

FAUGHT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202688 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8547 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6404	-0-	-323	-0-	164	1	6240	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5668	-0-	-408	-0-	142	1	5526	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	6207	-0-	-520	-0-	164	1	6043	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	4406	-0-	-2104	-0-	117	1	4289	2	N	-0-					-0-
05	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	190	1	7034	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	6208	-0-	-2	-0-	165	1	6043	2	N	-0-					-0-

MALONE, SAMUEL WELL #: 7 RRCID -> 202693 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 9000 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	10137	X	8298	-0-	-1839	-0-	191	1	8107	3	Y	-0-					-0-
*08	10137	X	8105	-0-	-2032	-0-	189	1	7916	3	Y	-0-					-0-
*09	8460	X	7738	-0-	-722	-0-	180	1	7558	3	Y	-0-					-0-
*10	8494	X	7884	-0-	-610	-0-	181	1	7703	3	Y	-0-					-0-
*11	8100	X	7566	-0-	-534	-0-	172	1	7394	3	Y	-0-					-0-
*12	8308	X	7681	-0-	-627	-0-	180	1	7501	3	Y	-0-					-0-
*01	8091	X	7482	-0-	-609	-0-	174	1	7308	3	Y	-0-					-0-
*02	7224	X	6913	-0-	-311	-0-	159	1	6754	3	Y	-0-					-0-
*03	7874	X	7417	-0-	-457	-0-	169	1	7248	3	Y	-0-					-0-
*04	7560	X	7093	-0-	-467	-0-	162	1	6931	3	Y	-0-					-0-
*05	7688	X	7576	-0-	-112	-0-	174	1	7402	3	Y	-0-					-0-
*06	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	169	1	7089	3	Y	-0-					-0-

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202976 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7470 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	174	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	149	1	5829	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	166	1	6069	2	N	-0-					-0-
05	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	168	1	6217	2	N	-0-					-0-
*06	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	166	1	6059	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
01	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	30	1	1284	3	Y	-0-					5
02	1120	N	1111	-0-	-9	-0-	26	1	1085	3	Y	-0-					5
03	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	29	1	1245	3	Y	-0-					5
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	28	1	1196	3	Y	-0-					5
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1212	3	Y	-0-					5
*06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	30	1	1268	3	Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MASON, ROSE WELL #: 2 RRCID -> 203297 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8500 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	747	1	947	3	Y	71	65	1			91
							78	9									
02	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	663	1	776	3	Y	31					122
							34	9									
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	747	1	946	3	Y	89	179	1			32
							98	9									
04	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	721	1	910	3	Y	23					55
							25	9									
05	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	748	1	969	3	Y	42					97
							46	9									
*06	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	726	1	1008	3	Y	70	98	1			69
							77	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 3 RRCID -> 203356 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7820 - 8363

01	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	437	1	5321	2	N	-0-					-0-
02	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	335	1	4715	2	N	-0-					-0-
03	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	320	1	5321	2	N	-0-					-0-
04	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	320	1	4839	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4579	-0-	-40	-0-	288	1	4291	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	4449	-0-	-21	-0-	264	1	4185	2	N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 1 RRCID -> 203357 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8305 - 10080

01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	84	1	4429	2	N	-0-					-0-
03	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	99	1	4839	2	N	-0-					-0-
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	99	1	4699	2	N	-0-					-0-
05	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	96	1	4845	2	N	-0-					-0-
*06	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	95	1	4482	2	N	-0-					-0-

CASSITY, H. GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 203484 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8400 - 10005

01	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	105	1	2203	3	Y	39	183	1			43
							43	9									
02	1708	N	1506	-0-	-202	-0-	65	1	1385	3	Y	51					94
							56	9									
03	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1	1975	3	Y	33					127
							36	9									
04	1980	N	1256	-0-	-724	-0-	41	1	1174	3	Y	37					164
							41	9									
05	1674	N	53	-0-	-1621	-0-	2	1	51	3	Y	-0-					164
06	2280	X	1696	-0-	-584	-0-	247	1	1427	3	Y	20					184
							22	9									

CHAPEL HILL WELL #: D 1 RRCID -> 203598 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7144 - 7388

01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	339	1	4974	2	N	-0-					-0-
02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3230	2	N	-0-					-0-
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	257	1	4342	2	N	-0-					-0-
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	299	1	4783	2	N	-0-					-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	315	1	4821	2	N	-0-					-0-
*06	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	249	1	4120	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
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	142	1	5421	2	N	-0-					-0-
02	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	125	1	4863	2	N	-0-					-0-
03	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	136	1	4994	2	N	-0-					-0-
04	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	127	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	122	1	4497	2	N	-0-					-0-
*06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	118	1	4321	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
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	160	1	6087	2	N	-0-					-0-
02	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	140	1	5459	2	N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	154	1	5672	2	N	-0-					-0-
04	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	155	1	5651	2	N	-0-					-0-
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	150	1	5556	2	N	-0-					-0-
*06	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	148	1	5388	2	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
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	95	1	3994	3	N	-0-					61
02	3752	X	3585	-0-	-167	-0-	82	1	3501	3	N	2					63
							2	9									
03	4154	X	3730	-0-	-424	-0-	85	1	3644	3	N	1					64
							1	9									
04	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	85	1	3638	3	N	1					65
							1	9									
05	4154	X	3481	-0-	-673	-0-	80	1	3401	3	N	-0-					65
06	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	88	1	3715	3	N	-0-					65

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
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	60	1	2274	2	N	-0-					-0-
02	2156	N	2062	-0-	-94	-0-	52	1	2010	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2367	-0-	-113	-0-	63	1	2304	2	N	-0-					-0-
04	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	2	N	-0-					-0-
05	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	71	1	2633	2	N	-0-					-0-
*06	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	71	1	2612	2	N	-0-					-0-

TODD-JARVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203712 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 8037 - 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
01	12743	X	12743	-0-	-0-	-0-	814	1	11929	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	9876	-0-	-624	-0-	569	1	9307	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	10388	-0-	-1237	-0-	580	1	9808	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	10040	-0-	-1210	-0-	590	1	9450	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	10377	-0-	-1248	-0-	636	1	9741	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	9907	-0-	-1343	-0-	565	1	9342	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
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	162	1	6830	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	6004	-0-	-408	-0-	138	1	5866	3	N	-0-					-0-
03	7440	X	6127	-0-	-1313	-0-	140	1	5987	3	N	-0-					-0-
04	7200	X	7088	-0-	-112	-0-	161	1	6927	3	N	-0-					-0-
05	7440	X	7116	-0-	-324	-0-	163	1	6953	3	N	-0-					-0-
*06	7418	X	7418	-0-	-0-	-0-	172	1	7246	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PENNINGTON GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 203775 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8447 - 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
01	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	197	1	7486	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	4783	-0-	-1601	-0-	120	1	4663	2	N	-0-			-0-
03	6510	X	5003	-0-	-1507	-0-	132	1	4871	2	N	-0-			-0-
04	7440	X	4808	-0-	-2632	-0-	128	1	4680	2	N	-0-			-0-
05	7688	X	4794	-0-	-2894	-0-	126	1	4668	2	N	-0-			-0-
06	7440	X	4367	-0-	-3073	-0-	116	1	4251	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 203869 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7138 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	50	-0-	50	236	1	1	49	3	Y	-0-			7
02	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-			7
03	0	W	-0-	-0-	-0-	236					Y	-0-			7
04	0	W	6	-0-	6	242	6	3			Y	-0-			7
05	0	W	-0-	-0-	-0-	242					Y	-0-			7
06	T. A.		59	-0-	59	301	1	1	58	3	Y	-0-			7

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
01	2387	N	1323	-0-	-1064	-0-	31	1	1292	3	N	-0-			-0-
02	2296	N	1695	-0-	-601	-0-	39	1	1656	3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1938	-0-	-170	-0-	44	1	1894	3	N	-0-			-0-
04	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	45	1	1915	3	N	-0-			-0-
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	45	1	1892	3	N	-0-			-0-
06	1890	N	1624	-0-	-266	-0-	56	1	1568	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
01	5487	X	5275	-0-	-212	-0-	122	1	5153	3	N	-0-			-0-
02	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	109	1	4638	3	N	-0-			-0-
03	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	120	1	5175	3	N	-0-			-0-
04	5100	X	4667	-0-	-433	-0-	107	1	4560	3	N	-0-			-0-
05	5270	X	4897	-0-	-373	-0-	113	1	4784	3	N	-0-			-0-
06	5130	X	4940	-0-	-190	-0-	170	1	4770	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
01	11780	X	8439	-0-	-3341	-0-	539	1	7900	2	N	-0-			-0-
02	10472	X	9670	-0-	-802	-0-	557	1	9113	2	N	-0-			-0-
03	10447	X	10347	-0-	-100	-0-	577	1	9770	2	N	-0-			-0-
04	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	608	1	9726	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10337	-0-	-358	-0-	633	1	9704	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9581	-0-	-769	-0-	546	1	9035	2	N	-0-			-0-

TODD NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203995 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7678 - 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
01	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	1085	1	3133	2	N	-0-			-0-
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	919	1	2637	2	N	-0-			-0-
03	1612	X	1029	-0-	-583	-0-	216	1	813	2	N	-0-			-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
05	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-			-0-
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					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
01	2139	N	1091	-0-	-1048	-0-	70	1	1021	2	N	-0-			-0-
02	1540	N	1375	-0-	-165	-0-	79	1	1296	2	N	-0-			-0-
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	72	1	1210	2	N	-0-			-0-
04	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	92	1	1467	2	N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	110	1	1690	2	N	-0-			-0-
*06	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	99	1	1639	2	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 #: 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
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	19	1	770	3	N	-0-					5
02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	N	-0-					5
03	620	N	328	-0-	-292	-0-	7	1	319	3	N	2					7
							2	9									
04	750	N	485	-0-	-265	-0-	11	1	473	3	N	1					8
							1	9									
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	18	1	780	3	N	-0-					8
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	28	1	780	3	N	-0-					8

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
01	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	78	1	2167	3	Y	-0-					3
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	3	Y	-0-					3
03	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	71	1	2019	3	Y	-0-					3
*04	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	3	Y	29					32
							32	9									
*05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	70	1	2000	3	Y	-0-	23	1			9
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	69	1	1946	3	Y	4	4	1			9
							4	9									

GLOVER, OPAL WELL #: 1 RRCID -> 204273 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 8400 - 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
01	10167	X	10167	-0-	-0-	-0-	195	1	9972	2	N	-0-					-0-
02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
03	10082	X	10082	-0-	-0-	-0-	202	1	9880	2	N	-0-					-0-
04	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	203	1	9649	2	N	-0-					-0-
05	10291	X	10291	-0-	-0-	-0-	200	1	10091	2	N	-0-					-0-
*06	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	202	1	9506	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, DAN WELL #: 5 RRCID -> 204274 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7404 - 8035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	50	1	2125	3	N	9					95
							10	9									
02	2128	N	2086	-0-	-42	-0-	48	1	2036	3	N	2					97
							2	9									
03	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	53	1	2280	3	N	3					100
							3	9									
04	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	51	1	2188	3	N	10					110
							11	9									
05	2325	N	2157	-0-	-168	-0-	49	1	2093	3	N	14					124
							15	9									
06	2250	N	2170	-0-	-80	-0-	49	1	2104	3	N	15					139
							17	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
*07	3100	N	2865	-0-	-235	489	470	1	2395	3	Y	-0-					-0-
*08	3100	N	2876	-0-	-224	265	488	1	2388	3	Y	-0-					-0-
*09	2823	X	2558	-0-	-265	-0-	429	1	2129	3	Y	-0-					-0-
*10	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	633	1	2322	3	Y	-0-					-0-
*11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	586	1	2428	3	Y	-0-					-0-
*12	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	605	1	2410	3	Y	-0-					-0-
*01	2945	X	1460	-0-	-1485	-0-	631	1	829	3	Y	-0-					-0-
*02	2772	X	621	-0-	-2151	-0-	616	1	5	3	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3550	-0-	450	450	726	1	2824	3	Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3047	-0-	47	497	693	1	2354	3	Y	-0-					-0-
*05	2500	N	2003	-0-	-497	-0-	691	1	1312	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	2694	-0-	-756	-0-	170	1	2524	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8432	X	8037	-0-	-395	-0-	206	1	7831	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7263	-0-	-353	-0-	182	1	7081	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7517	-0-	-667	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7382	-0-	-538	-0-	197	1	7185	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	7502	-0-	-558	-0-	198	1	7304	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	7200	-0-	-570	-0-	192	1	7008	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
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	143	1	6027	3	N	-0-					-0-
02	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	123	1	5228	3	N	-0-					-0-
03	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	131	1	5607	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	5005	-0-	-395	-0-	114	1	4891	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	4981	-0-	-599	-0-	114	1	4867	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	4671	-0-	-729	-0-	108	1	4563	3	N	-0-					-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 6 RRCID -> 204322 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 8230 - 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
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	286	1	4188	2	N	-0-					-0-
02	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	239	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	256	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	249	1	3987	2	N	-0-					-0-
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	262	1	4015	2	N	-0-					-0-
*06	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	237	1	3919	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
01	2449	N	2210	-0-	-239	-0-	141	1	2069	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	1165	-0-	-1047	-0-	67	1	1098	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	2137	-0-	-281	-0-	119	1	2018	2	N	-0-					-0-
04	2130	N	1417	-0-	-713	-0-	83	1	1334	2	N	-0-					-0-
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	100	1	1533	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1859	-0-	-211	-0-	106	1	1753	2	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 3 RRCID -> 204352 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7196 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	131	1	1918	2	N	-0-					-0-
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	105	1	1712	2	N	-0-					-0-
03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1843	-0-	-137	-0-	108	1	1735	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	1688	-0-	-327	-0-	103	1	1585	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1606	-0-	-344	-0-	91	1	1515	2	N	-0-					-0-

EVERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 204358 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8800 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	7063	-0-	-842	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					-0-
02	7140	X	6900	-0-	-240	-0-	158	1	6720	3	Y	20					20
							22	9									
03	7502	X	7126	-0-	-376	-0-	162	1	6964	3	Y	-0-					20
04	7260	X	6953	-0-	-307	-0-	158	1	6753	3	Y	38	58	1			-0-
							42	9									
05	7626	X	6383	-0-	-1243	-0-	146	1	6235	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	6840	X	4765	-0-	-2075	-0-	110	1	4655	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 #: 3 RRCID -> 204374 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7250 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6589	-0-	-696	-0-	153	1	6436	3	N	-0-					27
02	6580	X	6277	-0-	-303	-0-	144	1	6133	3	N	-0-					27
03	7285	X	6795	-0-	-490	-0-	155	1	6640	3	N	-0-					27
04	7050	X	6920	-0-	-130	-0-	158	1	6762	3	N	-0-					27
05	7285	X	5704	-0-	-1581	-0-	131	1	5573	3	N	-0-					27
06	6720	X	5458	-0-	-1262	-0-	126	1	5332	3	N	-0-					27

COLE TRUST FOUR WELL #: 8 RRCID -> 204396 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8086 - 8738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	6538	-0-	-2297	-0-	152	1	6386	3	N	-0-					-0-
02	7392	X	5432	-0-	-1960	-0-	125	1	5307	3	N	-0-					-0-
03	7688	X	5857	-0-	-1831	-0-	134	1	5723	3	N	-0-					-0-
04	7020	X	5746	-0-	-1274	-0-	131	1	5615	3	N	-0-					-0-
05	7130	X	5673	-0-	-1457	-0-	130	1	5543	3	N	-0-					-0-
06	6330	X	5440	-0-	-890	-0-	126	1	5314	3	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 1 RRCID -> 204608 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7953 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	441	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6377	X	6377	-0-	-0-	-0-	367	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	399	1	6381	2	N	-0-					-0-
05	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	411	1	6291	2	N	-0-					-0-
*06	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	326	1	5391	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 2 RRCID -> 204609 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7482 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	566	1	8301	2	N	-0-					-0-
02	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	374	1	6114	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6125	-0-	-788	-0-	342	1	5783	2	N	-0-					-0-
04	6690	X	5442	-0-	-1248	-0-	320	1	5122	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	4044	-0-	-2869	-0-	248	1	3796	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	3259	-0-	-3431	-0-	186	1	3073	2	N	-0-					-0-

MCGEE, THELMA WELL #: 3 RRCID -> 204630 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8250 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	X	541	-0-	-1505	-0-	18	1	481	3	Y	38	4	1			70
							42	9									
02	0	W	283	-0-	283	283	9	1	274	3	Y	-0-					70
03	0	W	1486	-0-	1486	1769	50	1	1436	3	Y	-0-	70	1			-0-
04	3763	X	1994	-0-	-1769	-0-	67	1	1923	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	73	1	2052	3	Y	-0-					-0-
*06	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2252	3	Y	5					5
							6	9									

GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 204856 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7800 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	4994	-0-	-555	-0-	116	1	4878	3	N	-0-					-0-
02	5012	X	4392	-0-	-620	-0-	101	1	4291	3	N	-0-					-0-
03	5549	X	5090	-0-	-459	-0-	116	1	4974	3	N	-0-					-0-
04	5370	X	4692	-0-	-678	-0-	107	1	4585	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	4589	-0-	-557	-0-	106	1	4483	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	4818	-0-	-102	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
OLIVER "A" UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204892 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 6628 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	94	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	576	-0-	-908	-0-	33	1	543	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1277	-0-	-366	-0-	71	1	1206	2	N	-0-					-0-
04	1410	N	644	-0-	-766	-0-	38	1	606	2	N	-0-					-0-
05	651	N	45	-0-	-606	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	9	-0-	-1221	-0-	9	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 204895 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6725 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	19	1	5909	3	N	-0-					57
02	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	21	1	5344	3	N	12					69
							13	9									
03	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	26	1	5823	3	N	3					72
							3	9									
04	5610	X	5546	-0-	-64	-0-	26	1	5520	3	N	-0-					72
05	5797	X	5726	-0-	-71	-0-	24	1	5702	3	N	-0-					72
06	5610	X	5473	-0-	-137	-0-	25	1	5448	3	N	-0-					72

NANCE WELL #: B 2 RRCID -> 204896 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7154 - 7442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	3463	-0-	-3853	-0-	221	1	3242	2	N	-0-					-0-
02	6608	X	3077	-0-	-3531	-0-	177	1	2900	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	3437	-0-	-3786	-0-	192	1	3245	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	204	1	3264	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	3666	-0-	-1294	-0-	225	1	3441	2	N	-0-					-0-
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	199	1	3290	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, JAMES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5H RRCID -> 204948 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8400 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7037	X	3676	-0-	-3361	-0-	94	1	3582	2	N	-0-					-0-
02	6160	X	4432	-0-	-1728	-0-	330	1	4102	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	6768	-0-	-21	-0-	281	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	6129	-0-	-441	-0-	163	1	5966	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5710	-0-	-645	-0-	150	1	5560	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5908	-0-	-632	-0-	157	1	5751	2	N	-0-					-0-

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 204962 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8045 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	8232	-0-	-138	-0-	191	1	8041	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	7243	-0-	-317	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	8213	X	8213	-0-	-0-	-0-	188	1	8025	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	7656	-0-	-324	-0-	175	1	7481	3	N	-0-					-0-
05	8246	X	7807	-0-	-439	-0-	180	1	7627	3	N	-0-					-0-
*06	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	186	1	7820	3	N	-0-					-0-

WISE, JAMES E. WELL #: 9 RRCID -> 204963 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6588 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	41	1	1713	3	Y	2	2	1			5
							2	9									
02	1456	N	1300	-0-	-156	-0-	30	1	1270	3	Y	-0-					5
03	1612	N	686	-0-	-926	-0-	15	1	671	3	Y	-0-					5
04	3000	N	5854	-0-	2854	2854	69	1	5755	3	Y	27	32	1			-0-
							30	9									
05	3100	N	8959	-0-	5859	8713	205	1	8731	3	Y	21	1	1			20
							23	9									
06	T. A.		3045	-0-	3045	11758	69	1	2926	3	Y	45					65
							50	9									

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
01	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	48	1	2035	3	Y	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	43	1	1851	3	Y	-0-					-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	49	1	2063	3	Y	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	48	1	2014	3	Y	-0-					-0-
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	48	1	2043	3	Y	-0-					-0-
*06	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	47	1	1994	3	Y	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 204970 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7900 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	104	1	5331	2	N	-0-					-0-
02	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	90	1	4731	2	N	-0-					-0-
03	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	105	1	5146	2	N	-0-					-0-
04	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	106	1	5047	2	N	-0-					-0-
05	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	101	1	5092	2	N	-0-					-0-
*06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	100	1	4726	2	N	-0-					-0-

BRYAN "D" WELL #: 7 RRCID -> 204980 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7333 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	73	1	3061	3	N	-0-					12
02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					12
03	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	71	1	3039	3	N	-0-					12
04	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	67	1	2880	3	N	-0-					12
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	69	1	2918	3	N	-0-					12
*06	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	68	1	2871	3	N	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 4 RRCID -> 204982 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7950 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	3688	-0-	-1923	-0-	86	1	3602	3	Y	-0-					-0-
02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	116	1	4947	3	Y	-0-					-0-
03	5518	X	5410	-0-	-108	-0-	124	1	5286	3	Y	-0-					-0-
04	5340	X	5264	-0-	-76	-0-	120	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5377	-0-	-234	-0-	123	1	5235	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
06	5220	X	5176	-0-	-44	-0-	120	1	5054	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 7 RRCID -> 204984 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7368 - 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
01	1860	N	1709	-0-	-151	-0-	40	1	1669	3	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1469	-0-	-127	-0-	34	1	1435	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1705	-0-	-31	-0-	39	1	1666	3	Y	-0-					-0-
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	39	1	1680	3	Y	-0-					-0-
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	38	1	1614	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	581	-0-	-1069	-0-	14	1	567	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 9 RRCID -> 204986 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 7772 - 8068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5473	-0-	-355	-0-	127	1	5343	3	Y	3					3
							3	9									
02	5068	X	4965	-0-	-103	-0-	114	1	4851	3	Y	-0-					3
03	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	130	1	5576	3	Y	-0-					3
04	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	Y	7					10
							8	9									
05	5487	X	5410	-0-	-77	-0-	124	1	5276	3	Y	9					19
							10	9									
06	5520	X	5428	-0-	-92	-0-	125	1	5300	3	Y	3					22
							3	9									

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 #: 30 RRCID -> 204987 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8060 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	2981	-0-	-150	-0-	69	1	2912	3	Y	-0-					-0-
02	2716	X	2498	-0-	-218	-0-	57	1	2441	3	Y	-0-					-0-
03	3007	X	2830	-0-	-177	-0-	65	1	2765	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	2667	-0-	-243	-0-	60	1	2607	3	Y	-0-					-0-
05	2976	X	2713	-0-	-263	-0-	62	1	2651	3	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2679	-0-	-51	-0-	62	1	2617	3	Y	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 8 RRCID -> 204988 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8061 PERF. 7294 - 7841

01	3472	X	3390	-0-	-82	-0-	79	1	3308	3	Y	3					3
							3	9									
02	3136	X	3054	-0-	-82	-0-	70	1	2984	3	Y	-0-					3
03	3503	X	3405	-0-	-98	-0-	78	1	3327	3	Y	-0-					3
*04	3390	X	3159	-0-	-231	-0-	72	1	3064	3	Y	21					24
							23	9									
*05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	74	1	3130	3	Y	-0-	18	1			6
*06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	75	1	3142	3	Y	7	3	1			10
							8	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 204990 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6945 - 7420

01	3441	X	2915	-0-	-526	-0-	67	1	2838	3	Y	9	1	1			28
							10	9									
02	3108	X	2461	-0-	-647	-0-	56	1	2397	3	Y	7					35
							8	9									
03	3441	X	2683	-0-	-758	-0-	61	1	2618	3	Y	4					39
							4	9									
04	3090	X	2551	-0-	-539	-0-	58	1	2478	3	Y	14	50	1			3
							15	9									
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	58	1	2473	3	Y	3	1	1			5
							3	9									
*06	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	57	1	2416	3	Y	8					13
							9	9									

ACOLA, SAM "A" WELL #: 9 RRCID -> 204991 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6864 - 7356

01	1581	N	1076	-0-	-505	-0-	25	1	1049	3	Y	2					25
							2	9									
02	1316	N	1097	-0-	-219	-0-	26	1	1068	3	Y	3					28
							3	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	34	1	1456	3	Y	2					30
							2	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1492	3	Y	2					32
							2	9									
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	Y	4					36
							4	9									
06	1440	N	1377	-0-	-63	-0-	32	1	1345	3	Y	-0-					36

ACOLA, SAM "C" WELL #: 4 RRCID -> 204992 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7110 - 7618

01	1643	N	1569	-0-	-74	-0-	36	1	1530	3	N	3					70
							3	9									
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	12					82
							13	9									
03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	37	1	1604	3	N	20	89	1			13
							22	9									
04	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	37	1	1613	3	N	-0-					13
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	38	1	1600	3	N	-0-					13
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	37	1	1541	3	N	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2170	N	2100	-0-	-70	-0-	72	1	2005	3	Y	21					60
							23	9									
02	1904	N	1801	-0-	-103	-0-	61	1	1710	3	Y	27					87
							30	9									
03	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1914	3	Y	48	63	1			72
							53	9									
04	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	63	1	1796	3	Y	83					155
							91	9									
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	67	1	1917	3	Y	97	181	1			71
							107	9									
*06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1847	3	Y	43	86	1			28
							47	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
*07	11625	X	9878	-0-	-1747	-0-	228	1	9650	3	N	-0-					18
*08	11594	X	10419	-0-	-1175	-0-	243	1	10176	3	N	-0-					18
*09	11160	X	10658	-0-	-502	-0-	247	1	10411	3	N	-0-					18
*10	11098	X	10676	-0-	-422	-0-	246	1	10430	3	N	-0-					18
*11	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	232	1	10028	3	N	-0-					18
*12	11005	X	10471	-0-	-534	-0-	245	1	10226	3	N	-0-					18
*01	11005	X	10459	-0-	-546	-0-	243	1	10216	3	N	-0-					18
*02	9940	X	9241	-0-	-699	-0-	213	1	9028	3	N	-0-					18
*03	10664	X	10254	-0-	-410	-0-	234	1	10020	3	N	-0-					18
*04	10260	X	9897	-0-	-363	-0-	225	1	9672	3	N	-0-					18
*05	10478	X	10025	-0-	-453	-0-	230	1	9795	3	N	-0-					18
06	10110	X	9800	-0-	-310	-0-	227	1	9573	3	N	-0-					18

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
01	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	792	1	2207	3	Y	53	59	1			121
							58	9									
02	3360	X	3353	-0-	-7	-0-	735	1	2587	3	Y	28					149
							31	9									
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	822	1	3239	3	Y	77	100	1			126
							85	9									
04	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	816	1	3620	3	Y	47	117	1			56
							52	9									
05	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	849	1	3874	3	Y	41					97
							45	9									
*06	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	807	1	3314	3	Y	42	97	1			42
							46	9									

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
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	91	1	3850	3	N	-0-					10
02	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	80	1	3423	3	N	-0-					10
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	90	1	3885	3	N	-0-					10
04	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	86	1	3709	3	N	-0-					10
05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	90	1	3808	3	N	-0-					10
*06	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	88	1	3721	3	N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TAYLOR, DAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 204997 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8500 - 10379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	150	1	6326	3	Y	11					67
							12	9									
02	5012	X	4848	-0-	-164	-0-	110	1	4679	3	Y	54	94	1			27
							59	9									
03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	117	1	5020	3	Y	1					28
							1	9									
04	5520	X	5387	-0-	-133	-0-	123	1	5261	3	Y	3					31
							3	9									
05	5704	X	5081	-0-	-623	-0-	116	1	4948	3	Y	15					46
							17	9									
*06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	120	1	5040	3	Y	15					61
							17	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
01	961	N	929	-0-	-32	-0-	20	1	120	2	N	20					85
							767	3	22	9							
02	875	N	875	-0-	-0-	-0-	18	1	115	2	N	9					94
							732	3	10	9							
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	119	2	N	13					107
							758	3	14	9							
04	900	N	849	-0-	-51	-0-	17	1	112	2	N	2					109
							718	3	2	9							
*05	961	N	846	-0-	-115	-0-	18	1	112	2	N	-0-					109
							716	3									
*06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	19	1	114	2	N	15					124
							736	3	17	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
01	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	120	1	5048	3	Y	26	65	1			72
							29	9									
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	143	1	6080	3	Y	70					142
							77	9									
03	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	231	1	6602	3	Y	51	72	1			121
							56	9									
04	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	220	1	6299	3	Y	23					144
							25	9									
05	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	150	1	6398	3	Y	54	98	1			100
							59	9									
06	6630	X	6480	-0-	-150	-0-	222	1	6237	3	Y	19					119
							21	9									

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
01	3100	N	2328	-0-	-772	1056	54	1	2274	3	N	-0-					-0-
02	3441	X	2385	-0-	-1056	-0-	55	1	2330	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2208	-0-	-675	-0-	51	1	2157	3	N	-0-					-0-
04	2790	X	1366	-0-	-1424	-0-	31	1	1335	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	1476	-0-	-1407	-0-	33	1	1443	3	N	-0-					-0-
06	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	58	1	1623	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
01	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	82	1	3458	3	N	-0-					-0-
02	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	70	1	2956	3	N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	79	1	3389	3	N	-0-					-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	75	1	3166	3	N	-0-					-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	68	1	2842	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FITZGERALD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205325 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7623 - 9087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	146	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	135	1	2855	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
03	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	145	1	3099	3	Y	-0-					-0-
04	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	142	1	3037	3	Y	-0-					-0-
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	146	1	3098	3	Y	-0-					-0-
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	142	1	2978	3	Y	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU "A" WELL #: 8 RRCID -> 205400 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7282 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	143	1	6056	3	N	3					79
							3	9									
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	120	1	5098	3	N	26					105
							29	9									
03	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	117	1	5023	3	N	-0-					105
04	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	104	1	4471	3	N	-0-					105
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	100	1	4245	3	N	-0-					105
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	109	1	3083	3	N	-0-					105

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
01	11747	X	11747	-0-	-0-	-0-	301	1	11446	2	N	-0-					-0-
02	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	255	1	9943	2	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	283	1	10408	2	N	-0-					-0-
04	10395	X	10395	-0-	-0-	-0-	277	1	10118	2	N	-0-					-0-
05	10208	X	10208	-0-	-0-	-0-	269	1	9939	2	N	-0-					-0-
*06	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	256	1	9363	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
01	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	95	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	80	1	3406	3	N	-0-					-0-
03	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	145	1	6166	3	N	-0-					-0-
04	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	111	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	102	1	4354	3	N	-0-					-0-
*06	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	90	1	3783	3	N	-0-					-0-

SCHLUTER, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 205496 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 9000 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	87	1	528	2	N	65					119
							3380	3	72	9							
02	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	78	1	474	2	N	59					178
							3032	3	65	9							
03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	85	1	535	2	N	57	178	1			57
							3408	3	63	9							
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	83	1	514	2	N	69					126
							3290	3	76	9							
*05	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	85	1	513	2	N	27					153
							3286	3	30	9							
*06	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	84	1	493	2	N	61	190	1			24
							3168	3	67	9							

PETERSON, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 205665 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7310 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	142	1	5962	3	N	-0-					-0-
02	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	142	1	6035	3	N	-0-					-0-
03	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	145	1	6164	3	N	-0-					-0-
04	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	144	1	6128	3	N	-0-					-0-
05	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	132	1	5641	3	N	-0-					-0-
*06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	130	1	5467	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BEDINGER-NORTH WELL #: 1H RRCID -> 205720 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6717 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	919	1	10870	3	N	34					99
							37	9									
02	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	846	1	8353	3	N	15	92	1			22
							17	9									
03	10013	X	8098	-0-	-1915	-0-	845	1	7217	3	N	33					55
							36	9									
04	9690	X	9470	-0-	-220	-0-	864	1	8606	3	N	-0-					55
05	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	938	1	9115	3	N	-0-					55
06	9690	X	8135	-0-	-1555	-0-	854	1	7255	3	N	24					79
							26	9									

DONALDSON WELL #: 6 RRCID -> 205722 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 6902 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	3753	-0-	-215	-0-	240	1	3513	2	N	-0-					-0-
02	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3466	-0-	-254	-0-	193	1	3273	2	N	-0-					-0-
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	215	1	3441	2	N	-0-					-0-
05	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	272	1	4172	2	N	-0-					-0-
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	252	1	4172	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 4 RRCID -> 205828 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7292 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3973	-0-	-522	-0-	92	1	3866	3	Y	14					104
							15	9									
02	4060	X	3591	-0-	-469	-0-	81	1	3481	3	Y	26					130
							29	9									
*03	4123	X	3766	-0-	-357	-0-	86	1	3674	3	Y	5					135
							6	9									
*04	3990	X	66	-0-	-3924	-0-	1	1	65	3	Y	-0-					135
*05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	21	1	877	3	Y	-0-					135
06	3840	X	2392	-0-	-1448	-0-	55	1	2329	3	Y	7					142
							8	9									

MACKEY, W. L. GU 3 WELL #: 13 RRCID -> 205840 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7350 - 8555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			23
02	T. A.		4856	-0-	4856	4856	112	1	4732	3	Y	11					34
							12	9									
03	T. A.		6182	-0-	6182	11038	140	1	6024	3	Y	16					50
							18	9									
04	T. A.		4916	-0-	4916	15954	111	1	4783	3	Y	20	41	1			29
							22	9									
05	19520	X	3566	-0-	-15954	-0-	82	1	3475	3	Y	8	1	1			36
							9	9									
06	5670	X	3760	-0-	-1910	-0-	87	1	3672	3	Y	1					37
							1	9									

JARVIS-COHEN WELL #: 4 RRCID -> 205860 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7196 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3216	-0-	116	291	205	1	3011	2	N	-0-					-0-
02	3173	X	2882	-0-	-291	-0-	166	1	2716	2	N	-0-					-0-
03	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	179	1	3024	2	N	-0-					-0-
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	178	1	2856	2	N	-0-					-0-
05	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	183	1	2798	2	N	-0-					-0-
*06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	166	1	2738	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
01	4681	X	4634	-0-	-47	-0-	108	1	4526	3	Y	-0-					-0-
02	4228	X	4182	-0-	-46	-0-	96	1	4086	3	Y	-0-					-0-
03	4681	X	4537	-0-	-144	-0-	104	1	4433	3	Y	-0-					-0-
04	4530	X	3726	-0-	-804	-0-	85	1	3641	3	Y	-0-					-0-
05	4681	X	4404	-0-	-277	-0-	101	1	4303	3	Y	-0-					-0-
06	4410	X	4273	-0-	-137	-0-	99	1	4174	3	Y	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 9H RRCID -> 205999 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8150 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					30
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					30
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	30	1			10
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
*06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	405	3	Y	-0-					10

NANCE WELL #: B 1 RRCID -> 206187 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6976 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3397	-0-	297	297	217	1	3180	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3021	-0-	221	518	174	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3373	-0-	273	791	188	1	3185	2	N	-0-					-0-
04	3700	X	2909	-0-	-791	-0-	171	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	182	1	2785	2	N	-0-					-0-
*06	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	161	1	2662	2	N	-0-					-0-

ROBERTSON ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 206545 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8650 - 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
01	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	686	1	2743	3	Y	-0-					-0-
02	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	572	1	1554	3	Y	-0-					-0-
03	2294	X	400	-0-	-1894	-0-	400	1			Y	-0-					-0-
04	2220	X	563	-0-	-1657	-0-	471	1	92	3	Y	-0-					-0-
05	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		40	-0-	40	40	40	1			Y	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: F 2H RRCID -> 206633 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7700 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	413	1	6047	2	N	-0-					-0-
02	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	332	1	5440	2	N	-0-					-0-
03	6349	X	6349	-0-	-0-	-0-	354	1	5995	2	N	-0-					-0-
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	332	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	510	1	7816	2	N	-0-					-0-
*06	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	493	1	8160	2	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206638 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8750 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8903	-0-	-614	-0-	206	1	8697	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	7960	-0-	-300	-0-	183	1	7777	3	Y	-0-					-0-
03	9145	X	8643	-0-	-502	-0-	197	1	8446	3	Y	-0-					-0-
04	8610	X	8494	-0-	-116	-0-	194	1	8300	3	Y	-0-					-0-
05	8897	X	8538	-0-	-359	-0-	196	1	8342	3	Y	-0-					-0-
*06	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	192	1	8064	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
01	8122	X	7595	-0-	-527	-0-	344	1	7217	3	Y	31	3	1			40
							34	9									
02	7364	X	6908	-0-	-456	-0-	311	1	6584	3	Y	12					52
							13	9									
03	8153	X	7400	-0-	-753	-0-	331	1	7069	3	Y	-0-					52
04	7890	X	7378	-0-	-512	-0-	328	1	7042	3	Y	7					59
							8	9									
05	7657	X	7400	-0-	-257	-0-	333	1	7060	3	Y	6					65
							7	9									
06	7200	X	6749	-0-	-451	-0-	307	1	6433	3	Y	8					73
							9	9									

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
01	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	243	1	3560	2	N	-0-					-0-
02	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	216	1	3544	2	N	-0-					-0-
03	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	238	1	4024	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	245	1	3925	2	N	-0-					-0-
05	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	247	1	3787	2	N	-0-					-0-
*06	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	248	1	4099	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
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	171	1	7209	3	N	-0-					-0-
02	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	153	1	6526	3	N	-0-					-0-
03	7451	X	7451	-0-	-0-	-0-	170	1	7281	3	N	-0-					-0-
04	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	166	1	7090	3	N	-0-					-0-
05	7254	X	7071	-0-	-183	-0-	162	1	6909	3	N	-0-					-0-
06	7020	X	6931	-0-	-89	-0-	161	1	6770	3	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P "H" WELL #: 3 RRCID -> 206798 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7900 - 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
01	12710	X	2937	-0-	-9773	-0-	68	1	2869	3	Y	-0-					125
02	11284	X	15	-0-	-11269	-0-	15	3			Y	-0-					125
03	12462	X	6663	-0-	-5799	-0-	152	1	6511	3	Y	-0-	125	1			-0-
04	20613	X	20613	-0-	-0-	-0-	469	1	20118	3	Y	24	4	1			20
							26	9									
05	14086	X	14086	-0-	-0-	-0-	322	1	13744	3	Y	18					38
							20	9									
*06	T. A.		12411	-0-	12411	12411	287	1	12118	3	Y	5					43
							6	9									

WCCO 4-MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 12 RRCID -> 206799 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7233 - 7681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	33	1	1403	3	N	-0-					65
02	1428	N	1354	-0-	-74	-0-	31	1	1323	3	N	-0-					65
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	35	1	1502	3	N	-0-					65
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	34	1	1422	3	N	-0-					65
05	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	33	1	1444	3	N	-0-					65
*06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	36	1	1491	3	N	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5394	X	4857	-0-	-537	-0-	113	1	4733	3	Y	10					20
							11	9									
02	4872	X	1778	-0-	-3094	-0-	41	1	1715	3	Y	20					40
							22	9									
03	5425	X	2195	-0-	-3230	-0-	50	1	2134	3	Y	10	45	1			5
							11	9									
04	5250	X	2854	-0-	-2396	-0-	65	1	2786	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
05	5425	X	1804	-0-	-3621	-0-	41	1	1763	3	Y	-0-					5
*06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	91	1	3809	3	Y	-0-					5

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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	3	1	965	3	N	6					32
							7	9									
02	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	9	1	2236	3	N	11					43
							12	9									
03	3100	N	3170	-0-	70	70	14	1	3156	3	N	-0-					43
04	3000	N	3091	-0-	91	161	15	1	3031	3	N	41					84
							45	9									
05	1188	N	1027	-0-	-161	-0-	4	1	1013	3	N	9					93
							10	9									
06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	1	1	114	3	N	-0-					93

BILTMORE WELL #: 5 RRCID -> 206997 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8905 - 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
01	26474	X	17235	-0-	-9239	-0-	752	1	16483	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	15772	-0-	-6236	-0-	646	1	15126	2	N	-0-					-0-
03	22847	X	15808	-0-	-7039	-0-	604	1	15204	2	N	-0-					-0-
04	19380	X	13955	-0-	-5425	-0-	290	1	13665	2	N	-0-					-0-
05	18104	X	13180	-0-	-4924	-0-	267	1	12913	2	N	-0-					-0-
06	16890	X	11437	-0-	-5453	-0-	239	1	11198	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
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	81	1	3394	3	N	-0-					1
02	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3990	3	N	-0-					1
03	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	118	1	5063	3	N	-0-					1
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	111	1	4765	3	N	-0-					1
05	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	111	1	4707	3	N	-0-					1
*06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	106	1	4425	3	N	-0-					1

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
01	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	640	1	5964	3	Y	34					92
							37	9									
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	523	1	5600	3	Y	55					147
							61	9									
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	654	1	6285	3	Y	32	77	1			102
							35	9									
04	6420	X	5880	-0-	-540	-0-	603	1	5249	3	Y	25					127
							28	9									
05	6851	X	5447	-0-	-1404	-0-	604	1	4818	3	Y	23					150
							25	9									
06	6060	X	5801	-0-	-259	-0-	604	1	5172	3	Y	23					173
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY, GEORGIA GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207000 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 7749 - 8408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	38	1	1593	3	N	-0-					-0-
02	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	35	1	1478	3	N	-0-					-0-
03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1672	3	N	-0-					-0-
04	1590	N	1554	-0-	-36	-0-	36	1	1518	3	N	-0-					-0-
05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	39	1	1632	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207001 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7486 - 7960

01	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	86	1	3625	3	Y	-0-					-0-
02	3444	X	3211	-0-	-233	-0-	73	1	3138	3	Y	-0-					-0-
03	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	83	1	3547	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	3554	-0-	-76	-0-	81	1	3473	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	3518	-0-	-233	-0-	81	1	3437	3	Y	-0-					-0-
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	83	1	3492	3	Y	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 6 RRCID -> 207002 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8880 - 11145

01	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	884	1	4384	3	N	-0-					-0-
02	4788	X	4588	-0-	-200	-0-	867	1	3721	3	N	-0-					-0-
03	5301	X	4456	-0-	-845	-0-	773	1	3683	3	N	-0-					-0-
04	5130	X	3877	-0-	-1253	-0-	724	1	3153	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4272	-0-	-998	-0-	976	1	3296	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4543	-0-	-557	-0-	955	1	3588	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 25 RRCID -> 207060 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7160 - 7656

01	7502	X	6843	-0-	-659	-0-	158	1	6685	3	Y	-0-					-0-
02	6580	X	5913	-0-	-667	-0-	136	1	5777	3	Y	-0-					-0-
03	7099	X	6802	-0-	-297	-0-	155	1	6647	3	Y	-0-					-0-
04	6870	X	6394	-0-	-476	-0-	146	1	6248	3	Y	-0-					-0-
05	6975	X	6448	-0-	-527	-0-	148	1	6300	3	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6331	-0-	-299	-0-	147	1	6184	3	Y	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "C" WELL #: 13 RRCID -> 207113 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8560 - 11140

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1098	1	4185	3	N	143	178	1			3
							157	9									
02	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	990	1	3763	3	N	123					126
							135	9									
03	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1098	1	4244	3	N	94	153	1			67
							103	9									
04	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	1063	1	4139	3	N	100					167
							110	9									
05	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	1100	1	4259	3	N	107	189	1			85
							118	9									
*06	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	1035	1	3458	3	N	82	113	1			54
							90	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 27 RRCID -> 207129 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7214 - 7706

01	5580	X	5023	-0-	-557	-0-	116	1	4907	3	N	-0-					-0-
02	5040	X	4694	-0-	-346	-0-	108	1	4586	3	N	-0-					-0-
03	5394	X	5255	-0-	-139	-0-	120	1	5135	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	5008	-0-	-152	-0-	114	1	4894	3	N	-0-					-0-
05	5301	X	5065	-0-	-236	-0-	116	1	4949	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	4944	-0-	-156	-0-	170	1	4774	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 207131 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 7795 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6678	-0-	-1661	-0-	155	1	6523	3	Y	-0-					-0-
02	7196	X	5920	-0-	-1276	-0-	136	1	5784	3	Y	-0-					-0-
03	7812	X	6505	-0-	-1307	-0-	148	1	6357	3	Y	-0-					-0-
04	7140	X	6115	-0-	-1025	-0-	139	1	5976	3	Y	-0-					-0-
05	7130	X	6522	-0-	-608	-0-	150	1	6372	3	Y	-0-					-0-
*06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	155	1	6536	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
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	3	1	285	3	Y	-0-					22
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					22
03	279	N	264	-0-	-15	-0-	3	1	261	3	Y	-0-					22
04	270	N	74	-0-	-196	-0-	1	1	73	3	Y	-0-					22
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	217	1	1303	3	Y	-0-					22
*06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	17	1	1381	3	Y	-0-					22

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
01	1953	N	1944	-0-	-9	-0-	45	1	1899	3	Y	-0-					8
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	41	1	1735	3	Y	-0-					8
03	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	42	1	1807	3	Y	7					15
							8	9									
04	1890	N	24	-0-	-1866	-0-	16	3	8	9	Y	7					22
05	1953	N	267	-0-	-1686	-0-	6	1	242	3	Y	17					39
							19	9									
06	1530	N	236	-0-	-1294	-0-	6	1	227	3	Y	3					42
							3	9									

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
01	1457	N	1414	-0-	-43	-0-	33	1	1381	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1264	-0-	-24	-0-	29	1	1235	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1246	-0-	-242	-0-	29	1	1217	3	Y	-0-					-0-
04	1380	N	1225	-0-	-155	-0-	28	1	1197	3	Y	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	32	1	1394	3	Y	-0-					-0-
*06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	35	1	1466	3	Y	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207178 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7838 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	28	1	1451	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1304	-0-	-40	-0-	24	1	1280	2	N	-0-					-0-
03	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
04	1440	N	1420	-0-	-20	-0-	29	1	1391	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	28	1	1409	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1348	-0-	-62	-0-	28	1	1320	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 11 RRCID -> 207231 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8750 - 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
01	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	157	1	6596	3	N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	143	1	6057	3	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	154	1	6560	3	N	-0-					-0-
04	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	157	1	6690	3	N	-0-					-0-
05	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	117	1	4998	3	N	-0-					-0-
*06	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

EAGLE FARMS 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
01	4371	X	3638	-0-	-733	-0-	84	1	3554	3	Y	-0-					58
02	3948	X	3041	-0-	-907	-0-	70	1	2971	3	Y	-0-					58
03	4278	X	3598	-0-	-680	-0-	81	1	3491	3	Y	24					82
							26	9									
04	3840	X	3644	-0-	-196	-0-	82	1	3554	3	Y	7	89	1			-0-
							8	9									
05	3782	X	3382	-0-	-400	-0-	77	1	3292	3	Y	12	2	1			10
							13	9									
06	3510	X	3455	-0-	-55	-0-	79	1	3365	3	Y	10					20
							11	9									

NALER, MAE C. WELL #: 12 RRCID -> 207298 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 7800 - 8350

01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	71	1	2697	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2377	-0-	-563	-0-	59	1	2318	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2572	-0-	-683	-0-	68	1	2504	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2350	-0-	-800	-0-	63	1	2287	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2533	-0-	-505	-0-	67	1	2466	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2250	-0-	-420	-0-	60	1	2190	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST FOUR WELL #: 7 RRCID -> 207300 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8016 - 8684

01	9703	X	7293	-0-	-2410	-0-	170	1	7123	3	N	-0-					-0-
02	8930	X	8930	-0-	-0-	-0-	206	1	8724	3	N	-0-					-0-
03	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	435	1	18591	3	N	-0-					-0-
04	7860	X	6904	-0-	-956	-0-	158	1	6746	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	6249	-0-	-3454	-0-	144	1	6105	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	5826	-0-	-3564	-0-	136	1	5690	3	N	-0-					-0-

BOYLE, OTICE WELL #: 1 RRCID -> 207428 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8317 - 9600

01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	101	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	91	1	4823	2	N	-0-					-0-
03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	108	1	5277	2	N	-0-					-0-
04	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	108	1	5144	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5320	-0-	-105	-0-	103	1	5217	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	5004	-0-	-246	-0-	104	1	4900	2	N	-0-					-0-

SH114/IH35W VENTURES, LTD WELL #: 1 RRCID -> 207439 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7910 - 10408

01	4278	X	3953	-0-	-325	-0-	101	1	3852	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3769	-0-	-39	-0-	94	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3936	-0-	-280	-0-	104	1	3832	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3861	-0-	-219	-0-	103	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	3756	-0-	-429	-0-	99	1	3657	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3546	-0-	-504	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 7 RRCID -> 207526 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7044 - 7306

01	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	298	1	4372	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4012	-0-	-580	-0-	231	1	3781	2	N	-0-					-0-
03	4681	X	4239	-0-	-442	-0-	236	1	4003	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4026	-0-	-504	-0-	237	1	3789	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	4081	-0-	-600	-0-	250	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4530	X	3887	-0-	-643	-0-	222	1	3665	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
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	82 65	1 9	3450	3	N	59					129
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	72 51	1 9	3054	3	N	46					175
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	80 54	1 9	3452	3	N	49	175	1			49
04	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	77 58	1 9	3295	3	N	53					102
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	78 47	1 9	3351	3	N	43					145
*06	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	69 57	1 9	2899	3	N	52					197

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 34 RRCID -> 207668 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8470 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	248 40	1 9	5224	3	Y	36	2	1			118
02	4844	X	4766	-0-	-78	-0-	214 21	1 9	4531	3	Y	19					137
03	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	241 32	1 9	5142	3	Y	29					166
04	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	233 14	1 9	4996	3	Y	13					179
05	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	187 19	1 9	5306	3	Y	17	147	1			49
*06	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	185 3	1 9	5209	3	Y	3					52

VISTA MANUFACTURING WELL #: 9H RRCID -> 207717 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8700 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	107	1	2648	2	Y	-0-					27
02	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	103	1	2531	2	Y	-0-					27
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	112 1	1 9	2808	2	Y	1					28
04	2700	X	2468	-0-	-232	-0-	79 1	1 9	2388	2	Y	1					29
05	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	96	1	2777	2	Y	-0-					29
*06	2820	X	2817	-0-	-3	-0-	105	1	2712	2	Y	-0-					29

CUDE "A" WELL #: 3 RRCID -> 207979 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8415 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5675	-0-	-618	-0-	758 43	1 9	4874	3	N	39					190
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	719 22	1 9	4644	3	N	20	164	1			46
03	5797	X	5689	-0-	-108	-0-	784 34	1 9	4871	3	N	31					77
04	5610	X	5608	-0-	-2	-0-	801 43	1 9	4764	3	N	39					116
05	5952	X	5922	-0-	-30	-0-	832 33	1 9	5057	3	N	30					146
06	5760	X	5702	-0-	-58	-0-	805 25	1 9	4872	3	N	23					169

GATLIN, WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 207980 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 7836 PERF. 8300 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	160	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	7447	-0-	-29	-0-	138	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	8038	-0-	-239	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7726	-0-	-314	-0-	159	1	7567	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	8021	-0-	-287	-0-	156	1	7865	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7680	-0-	-360	-0-	160	1	7520	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 #: 10 RRCID -> 207989 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7998 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12958	X	12112	-0-	-846	-0-	278	1	11748	3	Y	78					162
							86	9									
02	11536	X	11264	-0-	-272	-0-	257	1	10953	3	Y	49	167	1			44
							54	9									
03	12369	X	11537	-0-	-832	-0-	262	1	11218	3	Y	52					96
							57	9									
04	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	276	1	11890	3	Y	43					139
							47	9									
05	12462	X	12321	-0-	-141	-0-	281	1	11979	3	Y	55	155	1			39
							61	9									
*06	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	276	1	11634	3	Y	49					88
							54	9									

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207998 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 6868 - 7146

01	2294	N	2162	-0-	-132	-0-	50	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2044	N	1993	-0-	-51	-0-	45	1	1948	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2233	-0-	-30	-0-	51	1	2182	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	44	1	1890	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	2070	-0-	-131	-0-	47	1	2023	3	N	-0-					-0-
*06	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	51	1	2121	3	N	-0-					-0-

KNAPP WELL #: 11 RRCID -> 207999 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7950 - 9684

01	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	226	1	9549	3	Y	69					109
							76	9									
02	8694	X	8694	-0-	-0-	-0-	199	1	8469	3	Y	24					133
							26	9									
03	8742	X	8725	-0-	-17	-0-	198	1	8491	3	Y	33	131	1			35
							36	9									
04	8460	X	6227	-0-	-2233	-0-	140	1	6041	3	Y	42					77
							46	9									
05	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	208	1	8882	3	Y	35					112
							39	9									
06	9540	X	9342	-0-	-198	-0-	216	1	9101	3	Y	23					135
							25	9									

WILKES, ROY M. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 208016 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7362 - 7930

01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	89	1	3757	3	Y	2					2
							2	9									
02	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	81	1	3490	3	Y	-0-					2
03	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	88	1	3788	3	Y	25	22	1			5
							28	9									
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	82	1	3559	3	Y	14	1	1			18
							15	9									
05	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	85	1	3621	3	Y	2	12	1			8
							2	9									
*06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	87	1	3662	3	Y	4	2	1			10
							4	9									

CHAPEL HILL WELL #: F 1 RRCID -> 208140 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7222 - 7448

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARNETT LAPRELLE WELL #: 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
01	11873	X	10228	-0-	-1645	-0-	653	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	10276	X	8849	-0-	-1427	-0-	509	1	8340	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8967	-0-	-1573	-0-	500	1	8467	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8744	-0-	-1186	-0-	514	1	8230	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	8431	-0-	-1830	-0-	516	1	7915	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	7721	-0-	-2179	-0-	440	1	7281	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
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	221	1	9296	3	Y	2					2
							2	9									
02	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	186	1	7903	3	Y	-0-					2
03	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	197	1	8460	3	Y	23	20	1			5
							25	9									
04	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	182	1	7802	3	Y	11	1	1			15
							12	9									
05	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	184	1	7847	3	Y	-0-					15
06	8160	X	7673	-0-	-487	-0-	178	1	7493	3	Y	2					17
							2	9									

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
01	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	60	1	2545	3	Y	21					125
							23	9									
02	2464	X	2329	-0-	-135	-0-	52	1	2236	3	Y	37	99	1			63
							41	9									
03	2728	X	2350	-0-	-378	-0-	53	1	2266	3	Y	28					91
							31	9									
04	2580	X	2285	-0-	-295	-0-	52	1	2221	3	Y	11					102
							12	9									
05	2666	X	2585	-0-	-81	-0-	59	1	2490	3	Y	33					135
							36	9									
*06	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	52	1	2195	3	Y	19					154
							21	9									

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 208370 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8475 - 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
01	3379	X	2384	-0-	-995	-0-	601	1	1783	3	Y	-0-					-0-
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	667	1	3342	3	Y	-0-					-0-
03	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	746	1	4085	3	Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	607	1	3292	3	Y	-0-					-0-
05	3379	X	3135	-0-	-244	-0-	683	1	2452	3	Y	-0-					-0-
06	4290	X	3922	-0-	-368	-0-	679	1	3243	3	Y	-0-					-0-

WCCO 4-MILLER, WM. "F" WELL #: 4 RRCID -> 208602 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7120 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	3394	-0-	-450	-0-	79	1	3315	3	N	-0-					71
02	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	73	1	3134	3	N	3					74
							3	9									
03	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	81	1	3476	3	N	-0-					74
04	3270	X	3134	-0-	-136	-0-	72	1	3062	3	N	-0-					74
05	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	70	1	2980	3	N	1					75
							1	9									
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	64	1	2730	3	N	-0-					75

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WILKES, ROY M. WELL #: 4 RRCID -> 208642 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8107 - 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
01	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	187	1	7892	3	Y	3					3
							3	9									
02	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	162	1	6905	3	Y	-0-					3
03	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	185	1	7936	3	Y	-0-					3
04	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	173	1	7406	3	Y	-0-					3
05	7812	X	7781	-0-	-31	-0-	178	1	7603	3	Y	-0-					3
06	7800	X	7779	-0-	-21	-0-	180	1	7599	3	Y	-0-					3

BROWN, AGNES WELL #: 5 RRCID -> 208721 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8160 - 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
01	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	161	1	4532	3	Y	2	3	1			14
							2	9									
02	4340	X	4253	-0-	-87	-0-	190	1	4026	3	Y	34					48
							37	9									
03	4805	X	4643	-0-	-162	-0-	157	1	4471	3	Y	14	62	1			-0-
							15	9									
04	4560	X	4472	-0-	-88	-0-	199	1	4269	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
05	4712	X	4522	-0-	-190	-0-	153	1	4351	3	Y	16					16
							18	9									
06	4560	X	4367	-0-	-193	-0-	150	1	4206	3	Y	10	20	1			6
							11	9									

COLE, BOB WELL #: 2 H RRCID -> 208730 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8450 - 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
01	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	907	1	6031	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	940	1	5388	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	6713	-0-	-200	-0-	1037	1	5676	2	N	-0-					-0-
04	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	1026	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6475	-0-	-531	-0-	1046	1	5429	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6660	-0-	-120	-0-	1024	1	5636	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	2	1	92	3	N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					57

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
01	1581	N	965	-0-	-616	-0-	25	1	940	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1282	-0-	-90	-0-	32	1	1250	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	33	1	1202	2	N	-0-					-0-
04	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	29	1	1058	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1030	-0-	-396	-0-	27	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1039	-0-	-161	-0-	28	1	1011	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
01	10912	X	10609	-0-	-303	-0-	246	1	10363	3	Y	-0-					-0-
02	9856	X	9546	-0-	-310	-0-	220	1	9326	3	Y	-0-					-0-
03	10912	X	10488	-0-	-424	-0-	240	1	10248	3	Y	-0-					-0-
04	10560	X	9795	-0-	-765	-0-	224	1	9571	3	Y	-0-					-0-
05	10912	X	10332	-0-	-580	-0-	237	1	10095	3	Y	-0-					-0-
06	10020	X	9750	-0-	-270	-0-	226	1	9524	3	Y	-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 #: 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
01	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	64	1	2705	3	Y	2	20	1			-0-
							2	9									
02	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	58	1	2453	3	Y	-0-					-0-
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	63	1	2684	3	Y	-0-					-0-
04	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	59	1	2552	3	Y	-0-					-0-
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	62	1	2662	3	Y	-0-					-0-
*06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	61	1	2583	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
01	3627	X	3554	-0-	-73	-0-	82	1	3472	3	Y	-0-					-0-
02	3276	X	3246	-0-	-30	-0-	74	1	3172	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	3611	-0-	-16	-0-	82	1	3529	3	Y	-0-					-0-
04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80	1	3433	3	Y	-0-					-0-
05	3596	X	3591	-0-	-5	-0-	83	1	3508	3	Y	-0-					-0-
*06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	79	1	3362	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
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	190	1	4694	2	N	-0-					-0-
02	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	157	1	3862	2	N	-0-					-0-
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	139	1	3500	2	N	-0-					-0-
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	122	1	3679	2	N	-0-					-0-
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	150	1	4366	2	N	-0-					-0-
*06	4973	X	4973	-0-	-0-	-0-	186	1	4787	2	N	-0-					-0-

SANDFIELD L. P. WELL #: 16 RRCID -> 209217 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7967 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	55	1	2329	3	Y	-0-					3
02	2716	X	2108	-0-	-608	-0-	49	1	2059	3	Y	-0-					3
03	3007	X	2437	-0-	-570	-0-	56	1	2381	3	Y	-0-					3
04	2910	X	2633	-0-	-277	-0-	60	1	2573	3	Y	-0-					3
05	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	62	1	2630	3	Y	-0-					3
*06	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	67	1	2824	3	Y	-0-					3

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
01	7826	X	4379	-0-	-3447	-0-	101	1	4278	3	Y	-0-					-0-
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	91	1	3875	3	Y	3					3
							3	9									
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	149	1	6389	3	Y	31	31	1			3
							34	9									
04	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	91	1	3902	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	81	1	3444	3	Y	5					9
							6	9									
06	6330	X	3776	-0-	-2554	-0-	87	1	3685	3	Y	4					13
							4	9									

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
01	5580	X	5017	-0-	-563	-0-	128	1	4889	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4544	-0-	-496	-0-	114	1	4430	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	4887	-0-	-693	-0-	129	1	4758	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4958	-0-	-442	-0-	132	1	4826	2	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	137	1	5072	2	N	-0-					-0-
*06	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	137	1	5017	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	70	1	2957	3	N	-0-					-0-
02	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	59	1	2526	3	N	-0-					-0-
03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	57	1	2417	3	N	-0-					-0-
04	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	81	1	3473	3	N	-0-					-0-
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	79	1	3347	3	N	-0-					-0-
*06	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	65	1	2750	3	N	-0-					-0-

WARFIELD WELL #: 1 H RRCID -> 209365 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9240 - 11371

01	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	70	1	2969	3	N	47					162
							52	9									
02	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	63	1	2701	3	N	38					200
							42	9									
03	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	71	1	3053	3	N	35					235
							39	9									
04	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	86	1	3717	3	N	52	175	1			112
							57	9									
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	81	1	3417	3	N	40					152
							44	9									
*06	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	75	1	3152	3	N	30					182
							33	9									

LAU WELL #: 11 RRCID -> 209366 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7820 - 9760

01	8556	X	5480	-0-	-3076	-0-	140	1	5340	2	N	-0-					-0-
02	7476	X	-0-	-0-	-7476	-0-					N	-0-					-0-
03	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7998	X	-0-	-0-	-7998	-0-					N	-0-					-0-
*06	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	288	1	10512	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 209367 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8825 - 11250

01	5084	X	4722	-0-	-362	-0-	110	1	4612	3	Y	-0-					17
02	4592	X	4444	-0-	-148	-0-	102	1	4342	3	Y	-0-					17
03	5084	X	4430	-0-	-654	-0-	101	1	4329	3	Y	-0-					17
04	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	116	1	4983	3	Y	-0-					17
05	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	137	1	5833	3	Y	-0-					17
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	164	1	6899	3	Y	-0-					17

CURRIE, FLORENCE WELL #: 8 RRCID -> 209371 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6950 - 7252

01	3131	X	3092	-0-	-39	-0-	72	1	3020	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2654	-0-	-174	-0-	61	1	2593	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	3046	-0-	-85	-0-	69	1	2977	3	N	-0-					-0-
04	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	72	1	3093	3	N	-0-					-0-
05	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	72	1	3074	3	N	-0-					-0-
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	74	1	3094	3	N	-0-					-0-

HARMONSON, MORRIS WELL #: 6 RRCID -> 209395 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7605 - 11509

01	13795	X	12846	-0-	-949	-0-	329	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	11537	-0-	-895	-0-	288	1	11249	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	12545	-0-	-1002	-0-	332	1	12213	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12039	-0-	-981	-0-	321	1	11718	2	N	-0-					-0-
05	13175	X	11923	-0-	-1252	-0-	314	1	11609	2	N	-0-					-0-
06	12420	X	11126	-0-	-1294	-0-	296	1	10830	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 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
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	145	1	6143	3	Y	3					3
							3	9									
02	5544	X	5067	-0-	-477	-0-	116	1	4951	3	Y	-0-					3
03	6138	X	5549	-0-	-589	-0-	126	1	5415	3	Y	7					10
							8	9									
04	5940	X	5116	-0-	-824	-0-	115	1	4957	3	Y	40	27	1			23
							44	9									
05	6138	X	5171	-0-	-967	-0-	119	1	5051	3	Y	1	1	1			23
							1	9									
06	5130	X	4789	-0-	-341	-0-	110	1	4679	3	Y	-0-					23

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
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	25	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	980	N	852	-0-	-128	-0-	20	1	832	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	931	-0-	-154	-0-	21	1	910	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	927	-0-	-93	-0-	21	1	906	3	N	-0-					-0-
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	24	1	1009	3	N	-0-					-0-
*06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	22	1	934	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	1357	1	19886	2	N	-0-					-0-
02	20807	X	20807	-0-	-0-	-0-	1198	1	19609	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	1176	1	19904	2	N	-0-					-0-
04	19999	X	19999	-0-	-0-	-0-	1176	1	18823	2	N	-0-					-0-
05	20305	X	20164	-0-	-141	-0-	1235	1	18929	2	N	-0-					-0-
06	19650	X	18437	-0-	-1213	-0-	1051	1	17386	2	N	-0-					-0-

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
01	8215	X	7366	-0-	-849	-0-	287	1	7079	2	N	-0-					-0-
02	7252	X	6603	-0-	-649	-0-	258	1	6345	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	7144	-0-	-637	-0-	274	1	6870	2	N	-0-					-0-
04	7230	X	6728	-0-	-502	-0-	215	1	6513	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7000	-0-	-440	-0-	233	1	6767	2	N	-0-					-0-
*06	7140	X	6680	-0-	-460	-0-	249	1	6431	2	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
01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1271	3	Y	2					47
							2	9									
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	26	1	1095	3	Y	1					48
							1	9									
03	1023	N	881	-0-	-142	-0-	20	1	860	3	Y	1					49
							1	9									
04	990	N	798	-0-	-192	-0-	19	1	779	3	Y	-0-					49
05	1023	N	796	-0-	-227	-0-	18	1	778	3	Y	-0-					49
*06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	19	1	800	3	Y	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	275	1	3481	3	Y	-0-			1
02	1036	X	1018	-0-	-18	-0-	23	1	995	3	Y	-0-			1
03	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	172	1	2946	3	Y	-0-			1
04	1110	X	572	-0-	-538	-0-	13	1	559	3	Y	-0-			1
05	1147	X	212	-0-	-935	-0-	5	1	207	3	Y	-0-			1
06	3630	X	820	-0-	-2810	-0-	27	1	793	3	Y	-0-			1

BARR, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 209515 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8050 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7926	-0-	-196	-0-	152	1	7774	2	N	-0-			-0-
02	7336	X	7253	-0-	-83	-0-	135	1	7118	2	N	-0-			-0-
03	7967	X	7889	-0-	-78	-0-	158	1	7731	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	7406	-0-	-274	-0-	153	1	7253	2	N	-0-			-0-
05	8029	X	7381	-0-	-648	-0-	144	1	7237	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	6876	-0-	-894	-0-	143	1	6733	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 209516 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8200 - 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
01	124	N	58	-0-	-66	-0-	58	1			N	-0-			-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-			-0-
03	372	N	33	-0-	-339	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	1			N	-0-			-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 10 RRCID -> 209526 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 9213 - 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
01	10943	X	10444	-0-	-499	-0-	243	1	10201	3	N	-0-			2
02	10089	X	10089	-0-	-0-	-0-	232	1	9857	3	N	-0-			2
03	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	253	1	10818	3	N	-0-			2
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	245	1	10472	3	N	-0-			2
05	10943	X	10282	-0-	-661	-0-	237	1	10045	3	N	-0-			2
*06	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	248	1	10454	3	N	-0-			2

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
01	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	109	1	1603	2	N	-0-			-0-
02	1652	N	1359	-0-	-293	-0-	78	1	1281	2	N	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	99	1	1680	2	N	-0-			-0-
04	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	103	1	1651	2	N	-0-			-0-
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	106	1	1618	2	N	-0-			-0-
*06	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	121	1	2006	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
01	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	1342	1	19660	2	N	-0-			-0-
02	19595	X	19595	-0-	-0-	-0-	1128	1	18467	2	N	-0-			-0-
03	22832	X	22832	-0-	-0-	-0-	1274	1	21558	2	N	-0-			-0-
04	20970	X	20970	-0-	-0-	-0-	1233	1	19737	2	N	-0-			-0-
05	21626	X	21626	-0-	-0-	-0-	1325	1	20301	2	N	-0-			-0-
*06	20486	X	20486	-0-	-0-	-0-	1168	1	19318	2	N	-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 #: 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
01	4433	X	4047	-0-	-386	-0-	94	1	3953	3	N	-0-					-0-
02	3920	X	3664	-0-	-256	-0-	84	1	3580	3	N	-0-					-0-
03	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	90	1	3888	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3576	-0-	-354	-0-	81	1	3495	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3836	-0-	-225	-0-	89	1	3747	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3816	-0-	-114	-0-	88	1	3727	3	N	1					1
							1	9									

CARTER, B. S. JR. WELL #: 8 RRCID -> 209876 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7340 - 7852

01	7440	X	6618	-0-	-822	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					-0-
02	6552	X	5889	-0-	-663	-0-	135	1	5754	3	N	-0-					-0-
03	6758	X	6580	-0-	-178	-0-	150	1	6430	3	N	-0-					-0-
04	6480	X	6199	-0-	-281	-0-	142	1	6057	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6220	-0-	-383	-0-	143	1	6077	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	5961	-0-	-429	-0-	138	1	5823	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

01	6200	X	5859	-0-	-341	-0-	135	1	5699	3	Y	23	116	1			24
							25	9									
02	5516	X	5223	-0-	-293	-0-	120	1	5097	3	Y	5					29
							6	9									
03	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	145	1	6194	3	Y	12					41
							13	9									
04	5670	X	4669	-0-	-1001	-0-	106	1	4552	3	Y	10	51	1			-0-
							11	9									
05	5859	X	2145	-0-	-3714	-0-	49	1	2095	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	5970	X	4127	-0-	-1843	-0-	95	1	4032	3	Y	-0-					-0-

TAYLOR, R. B. WELL #: 6 RRCID -> 210090 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8270 - 11008

01	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	104	1	4382	3	N	-0-					57
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	92	1	3900	3	N	-0-					57
03	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	100	1	4268	3	N	30					87
							33	9									
04	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	94	1	4042	3	N	-0-					87
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	97	1	4107	3	N	57	126	1			18
							63	9									
*06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	91	1	3839	3	N	-0-					18

BRYAN "D" WELL #: 10 RRCID -> 210099 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7280 - 7772

01	5487	X	4815	-0-	-672	-0-	111	1	4704	3	N	-0-					15
02	4956	X	4575	-0-	-381	-0-	105	1	4470	3	N	-0-					15
03	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	111	1	4763	3	N	-0-					15
04	4980	X	4558	-0-	-422	-0-	104	1	4454	3	N	-0-					15
05	5053	X	4626	-0-	-427	-0-	106	1	4520	3	N	-0-					15
06	4890	X	4341	-0-	-549	-0-	101	1	4240	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3534	X	2951	-0-	-583	-0-	68	1	2877	3	N	5	74	1			67
							6	9									
02	3192	X	2319	-0-	-873	-0-	53	1	2266	3	N	-0-					67
03	3348	X	1966	-0-	-1382	-0-	45	1	1921	3	N	-0-					67
04	3180	X	1968	-0-	-1212	-0-	45	1	1923	3	N	-0-					67
05	3007	X	1931	-0-	-1076	-0-	44	1	1887	3	N	-0-					67
*06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	106	1	2984	3	N	1					68
							1	9									

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
01	3162	X	2638	-0-	-524	-0-	61	1	2569	3	N	7					40
							8	9									
02	2744	X	2140	-0-	-604	-0-	49	1	2078	3	N	12					52
							13	9									
03	2790	X	2397	-0-	-393	-0-	54	1	2334	3	N	8					60
							9	9									
04	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	52	1	2259	3	N	9					69
							10	9									
05	2697	X	2373	-0-	-324	-0-	54	1	2309	3	N	9	71	1			7
							10	9									
06	2550	X	2318	-0-	-232	-0-	79	1	2233	3	N	5					12
							6	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
01	3906	X	2656	-0-	-1250	-0-	61	1	2595	3	N	-0-					22
02	3248	X	2278	-0-	-970	-0-	52	1	2209	3	N	15					37
							17	9									
03	3286	X	2481	-0-	-805	-0-	57	1	2423	3	N	1					38
							1	9									
04	2880	X	2354	-0-	-526	-0-	53	1	2279	3	N	20					58
							22	9									
05	2821	X	2303	-0-	-518	-0-	53	1	2250	3	N	-0-					58
06	2580	X	2216	-0-	-364	-0-	51	1	2148	3	N	15	73	1			-0-
							17	9									

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 210109 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 7294 - 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
01	4278	X	3557	-0-	-721	-0-	82	1	3475	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	2910	-0-	-870	-0-	67	1	2843	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3157	-0-	-1028	-0-	72	1	3085	3	N	-0-					-0-
04	3900	X	2852	-0-	-1048	-0-	65	1	2787	3	N	-0-					-0-
05	3906	X	2902	-0-	-1004	-0-	67	1	2835	3	N	-0-					-0-
06	3450	X	2862	-0-	-588	-0-	67	1	2795	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
01	29574	X	20109	-0-	-9465	-0-	467	1	19642	3	N	-0-					-0-
02	26712	X	17481	-0-	-9231	-0-	401	1	17080	3	N	-0-					-0-
03	24335	X	18718	-0-	-5617	-0-	427	1	18291	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	17717	-0-	-3913	-0-	404	1	17313	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	17370	-0-	-3617	-0-	398	1	16972	3	N	-0-					-0-
*06	19510	X	19510	-0-	-0-	-0-	453	1	19057	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	428	1	18025	3	N	-0-					-0-
02	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	321	1	13622	3	N	-0-					-0-
03	13338	X	13338	-0-	-0-	-0-	304	1	13034	3	N	-0-					-0-
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	262	1	11252	3	N	-0-					-0-
05	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	243	1	10355	3	N	-0-					-0-
*06	9985	X	9985	-0-	-0-	-0-	232	1	9753	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
01	5456	X	4992	-0-	-464	-0-	116	1	4876	3	N	-0-					12
02	4872	X	4532	-0-	-340	-0-	105	1	4427	3	N	-0-					12
03	5208	X	5008	-0-	-200	-0-	115	1	4893	3	N	-0-					12
04	5010	X	4753	-0-	-257	-0-	108	1	4645	3	N	-0-					12
05	5022	X	4764	-0-	-258	-0-	109	1	4655	3	N	-0-					12
06	4860	X	4502	-0-	-358	-0-	105	1	4397	3	N	-0-					12

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
01	6231	X	6191	-0-	-40	-0-	144	1	6047	3	Y	-0-					-0-
02	5628	X	5173	-0-	-455	-0-	119	1	5054	3	Y	-0-					-0-
03	6107	X	5477	-0-	-630	-0-	125	1	5352	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5289	-0-	-711	-0-	121	1	5168	3	Y	-0-					-0-
05	6972	X	6972	-0-	-0-	-0-	160	1	6812	3	Y	-0-					-0-
*06	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	163	1	6865	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
01	8432	X	7708	-0-	-724	-0-	263	1	7400	3	Y	41					44
							45	9									
02	7392	X	6975	-0-	-417	-0-	238	1	6737	3	Y	-0-					44
03	7967	X	7505	-0-	-462	-0-	254	1	7251	3	Y	-0-					44
04	7680	X	7038	-0-	-642	-0-	237	1	6801	3	Y	-0-					44
05	7936	X	7004	-0-	-932	-0-	238	1	6766	3	Y	-0-					44
06	7470	X	7036	-0-	-434	-0-	242	1	6783	3	Y	10					54
							11	9									

PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210597 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8315 - 10029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	200	1	5626	3	N	45	192	1			42
							50	9									
02	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	120	1	5119	3	N	79					121
							87	9									
03	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	195	1	5579	3	N	95	87	1			129
							105	9									
04	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	186	1	5353	3	N	71	107	1			93
							78	9									
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	194	1	5518	3	N	86					179
							95	9									
*06	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	189	1	5320	3	N	54	163	1			70
							59	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	685	1	4457	2	N	-0-					-0-
02	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	642	1	3953	2	N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	724	1	4168	2	N	-0-					-0-
04	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	817	1	4900	2	N	-0-					-0-
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	769	1	4599	2	N	-0-					-0-
*06	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	688	1	3882	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
01	6758	X	6033	-0-	-725	-0-	140	1	5893	3	Y	-0-					-0-
02	6104	X	5401	-0-	-703	-0-	124	1	5277	3	Y	-0-					-0-
03	6758	X	6288	-0-	-470	-0-	144	1	6144	3	Y	-0-					-0-
04	6540	X	6458	-0-	-82	-0-	147	1	6311	3	Y	-0-					-0-
05	6665	X	6306	-0-	-359	-0-	145	1	6161	3	Y	-0-					-0-
*06	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	141	1	5958	3	Y	-0-					-0-

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
01	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	244	1	10293	3	Y	189	181	1			130
							208	9									
02	9604	X	9586	-0-	-18	-0-	220	1	9366	3	Y	-0-					130
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	243	1	10458	3	Y	90	191	1			29
							99	9									
04	10290	X	5795	-0-	-4495	-0-	132	1	5657	3	Y	5					34
							6	9									
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	259	1	11038	3	Y	19					53
							21	9									
06	10410	X	10315	-0-	-95	-0-	236	1	9958	3	Y	110					163
							121	9									

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
01	4774	X	3585	-0-	-1189	-0-	607	1	2978	3	N	-0-					-0-
02	4312	X	3968	-0-	-344	-0-	573	1	3273	3	N	111	61	1			50
							122	9									
03	4774	X	3905	-0-	-869	-0-	627	1	3162	3	N	105	105	1			50
							116	9									
04	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	749	1	3845	3	N	85					135
							94	9									
05	4712	X	4264	-0-	-448	-0-	737	1	3477	3	N	45	84	1			96
							50	9									
06	4260	X	2907	-0-	-1353	-0-	712	1	2185	3	N	9					105
							10	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
01	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	33	1	1373	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1249	-0-	-11	-0-	29	1	1220	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	30	1	1303	3	N	-0-					-0-
04	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	34	1	1450	3	N	-0-					-0-
05	1395	N	984	-0-	-411	-0-	23	1	961	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	23	1	977	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	146 64	1 9	6163	3	N	58					192
02	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	128 43	1 9	5451	3	N	39	185	1			46
03	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	141 67	1 9	6074	3	N	61					107
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	138 47	1 9	5963	3	N	43					150
05	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	144 50	1 9	6128	3	N	45					195
*06	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	123 28	1 9	5177	3	N	25					220

LAU WELL #: 13 RRCID -> 210956 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7993 - 9855

01	13795	X	11691	-0-	-2104	-0-	299	1	11392	2	N	-0-					-0-
02	12460	X	11036	-0-	-1424	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	11540	-0-	-1046	-0-	305	1	11235	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	4159	-0-	-7841	-0-	111	1	4048	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10292	-0-	-1922	-0-	271	1	10021	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9871	-0-	-1949	-0-	263	1	9608	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 6 H RRCID -> 210958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8958 - 9950

01	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	217	1	4755	2	N	-0-					-0-
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	183	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	183	1	4608	2	N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	88	1	4149	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	85	1	4100	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2836	-0-	-134	-0-	59	1	2777	2	N	-0-					-0-

PENLEY, W. E. WELL #: 1 H RRCID -> 210960 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 9513 - 11342

01	4433	X	4011	-0-	-422	-0-	93	1	3918	3	N	-0-					-0-
02	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	143	1	6055	3	N	-0-					-0-
03	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	142	1	6116	3	N	-0-					-0-
04	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	135	1	5772	3	N	-0-					-0-
05	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	136	1	5782	3	N	-0-					-0-
*06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-

CHISM, ROYCE WELL #: 8 RRCID -> 210980 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 6718 - 7038

01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	35	1	1472	3	Y	-0-					-0-
02	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	30	1	1293	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	1129	-0-	-204	-0-	26	1	1103	3	Y	-0-					-0-
04	1470	N	959	-0-	-511	-0-	22	1	937	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	920	-0-	-537	-0-	21	1	899	3	Y	-0-					-0-
06	1050	N	842	-0-	-208	-0-	20	1	822	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 210983 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 7028 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277	X	5963	-0-	-2314	-0-	138	1	5825	3	N	-0-					64
02	5936	X	5165	-0-	-771	-0-	119	1	5045	3	N	1					65
							1	9									
03	6572	X	4688	-0-	-1884	-0-	107	1	4581	3	N	-0-					65
04	6150	X	3844	-0-	-2306	-0-	87	1	3757	3	N	-0-					65
05	6355	X	3149	-0-	-3206	-0-	72	1	3077	3	N	-0-					65
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					65

MCRAE, L. DUESSEN WELL #: 3 H RRCID -> 210989 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8202 - 10776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3414	X	2738	-0-	-676	-0-	62	1	2629	3	Y	43					103
							47	9									
02	2772	X	2445	-0-	-327	-0-	56	1	2361	3	Y	25					128
							28	9									
03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	72	1	3100	3	Y	44					172
							48	9									
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	70	1	3000	3	Y	28	168	1			32
							31	9									
05	3069	X	2937	-0-	-132	-0-	67	1	2837	3	Y	30	1	1			61
							33	9									
06	3120	X	2593	-0-	-527	-0-	60	1	2501	3	Y	29					90
							32	9									

LAU WELL #: 12 RRCID -> 210990 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7787 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9610	X	5364	-0-	-4246	-0-	137	1	5227	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	6428	-0-	-2252	-0-	161	1	6267	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	17	-0-	-5067	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	7130	X	6345	-0-	-785	-0-	167	1	6178	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	19	-0-	-6881	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 2 H RRCID -> 211000 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 6347 PERF. 6808 - 8878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		818	-0-	818	818	3	1	813	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	T. A.		3292	-0-	3292	4110	13	1	3279	3	Y	-0-					-0-
03	8034	X	3924	-0-	-4110	-0-	18	1	3906	3	Y	-0-					-0-
04	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	16	1	3293	3	Y	-0-					-0-
05	3658	X	3599	-0-	-59	-0-	15	1	3584	3	Y	-0-					-0-
06	3810	X	3189	-0-	-621	-0-	15	1	3174	3	Y	-0-					-0-

COX WELL #: 4 RRCID -> 211228 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7616 - 8296

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7092	-0-	-596	-0-	147	1	1748	2	Y	-0-					-0-
							5197	3									
02	6944	X	6377	-0-	-567	-0-	132	1	1570	2	Y	-0-					-0-
							4675	3									
03	7688	X	7006	-0-	-682	-0-	136	1	1733	2	Y	-0-					-0-
							5137	3									
04	7170	X	6685	-0-	-485	-0-	134	1	1647	2	Y	-0-					-0-
							4904	3									
*05	7223	X	6769	-0-	-454	-0-	140	1	1666	2	Y	-0-					-0-
							4963	3									
06	6810	X	6544	-0-	-266	-0-	141	1	1607	2	Y	-0-					-0-
							4796	3									

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 #: 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
01	13775	X	7830	-0-	-5945	-0-	182	1	7648	3	N	-0-					18
02	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	146	1	6240	3	N	-0-					18
03	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	169	1	7253	3	N	-0-					18
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	143	1	6146	3	N	-0-					18
05	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	140	1	5976	3	N	-0-					18
06	2670	X	1734	-0-	-936	-0-	40	1	1693	3	N	1					19
							1	9									

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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	28	1	686	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-					-0-
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	23	1	573	2	N	-0-					-0-
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	4891	-0-	1791	1791	163	1	4728	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	1434	-0-	-1566	225	54	1	1380	2	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
01	9982	X	8347	-0-	-1635	-0-	214	1	8133	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	7532	-0-	-1484	-0-	188	1	7344	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	7047	-0-	-2346	-0-	186	1	6861	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	6585	-0-	-2145	-0-	175	1	6410	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	6718	-0-	-2303	-0-	177	1	6541	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	6171	-0-	-1899	-0-	164	1	6007	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
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	79	1	925	2	Y	26	75	1			3
							2749	3	29	9							
02	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	63	1	755	2	Y	7					10
							2251	3	8	9							
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	67	1	854	2	Y	-0-					10
							2533	3									
04	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	1					11
							2393	3	1	9							
*05	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	75	1	888	2	Y	9					20
							2647	3	10	9							
*06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	66	1	765	2	Y	-0-					20
							2285	3									

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
01	2697	N	2165	-0-	-532	-0-	46	1	533	2	Y	-0-					-0-
							1586	3									
02	2436	N	1681	-0-	-755	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					-0-
							1232	3									
03	2604	N	2184	-0-	-420	-0-	42	1	540	2	Y	-0-					-0-
							1602	3									
04	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	48	1	582	2	Y	-0-					-0-
							1734	3									
*05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	52	1	601	2	Y	-0-					-0-
							1787	3									
*06	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	51	1	576	2	Y	-0-					-0-
							1719	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TADLOCK, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 211458 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7178 - 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
01	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	114	1	4341	2	N	-0-					-0-
02	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	96	1	3762	2	N	-0-					-0-
03	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	106	1	3895	2	N	-0-					-0-
04	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	101	1	3675	2	N	-0-					-0-
05	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	100	1	3688	2	N	-0-					-0-
*06	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	95	1	3481	2	N	-0-					-0-

ALBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 211592 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8140 - 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
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1085	1	3989	2	N	-0-					-0-
02	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	968	1	3334	2	N	-0-					-0-
03	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	1084	1	4072	2	N	-0-					-0-
04	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1022	1	3667	2	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	1000	1	3705	2	N	-0-					-0-
*06	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	1035	1	3515	2	N	-0-					-0-

COLE TRUST 576 "A" WELL #: 12 RRCID -> 211594 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8655 - 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
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	6	-0-	-2	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	178	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-					-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211596 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7515 - 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
01	T. A.		8704	-0-	8704	15062	1220	1	7484	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	6638	-0-	-15062	-0-	989	1	5649	2	N	-0-					-0-
03	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	1059	1	5845	2	N	-0-					-0-
04	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	1096	1	6506	2	N	-0-					-0-
05	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	1158	1	6794	2	N	-0-					-0-
*06	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	1072	1	6321	2	N	-0-					-0-

BRADFORD, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 211705 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9297 - 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
01	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	122	1	5134	3	Y	-0-					16
02	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	120	1	5099	3	Y	95					111
							105	9									
03	4743	X	3891	-0-	-852	-0-	88	1	3793	3	Y	9					120
							10	9									
04	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-	102	1			18
05	4743	X	4231	-0-	-512	-0-	97	1	4134	3	Y	-0-					18
*06	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	155	1	6544	3	Y	2					20
							2	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 2 RRCID -> 211710 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7600 - 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
01	16554	X	15499	-0-	-1055	-0-	397	1	15102	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14000	-0-	-952	-0-	350	1	13650	2	N	-0-					-0-
03	16182	X	14786	-0-	-1396	-0-	391	1	14395	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14123	-0-	-1387	-0-	376	1	13747	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14291	-0-	-1488	-0-	377	1	13914	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	13818	-0-	-1182	-0-	368	1	13450	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
01	8401	X	6097	-0-	-2304	-0-	238	1	5859	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5927	-0-	-1409	-0-	231	1	5696	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6684	-0-	-725	-0-	256	1	6428	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5867	-0-	-943	-0-	188	1	5679	2	N	-0-					-0-
05	6696	X	5860	-0-	-836	-0-	195	1	5665	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5860	-0-	-620	-0-	267	1	5593	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
01	2976	X	2330	-0-	-646	-0-	54	1	2276	3	N	-0-					-0-
02	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	-0-					-0-
03	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	69	1	2952	3	N	-0-					-0-
04	2730	X	2720	-0-	-10	-0-	63	1	2657	3	N	-0-					-0-
05	3379	X	2762	-0-	-617	-0-	63	1	2699	3	N	-0-					-0-
06	3270	X	2405	-0-	-865	-0-	56	1	2349	3	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 212134 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8300 - 10679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	161	-0-	-118	-0-	3	1	158	2	N	-0-					-0-
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	32	1	1700	2	N	-0-					-0-
03	217	N	91	-0-	-126	-0-	2	1	89	2	N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	1	1	60	2	N	-0-					-0-
05	1922	N	237	-0-	-1685	-0-	5	1	232	2	N	-0-					-0-
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	2	N	-0-					-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 1 RRCID -> 212194 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8303 - 9967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	742	1	6682	2	N	-0-					-0-
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	675	1	6057	2	N	-0-					-0-
03	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	685	1	3803	2	N	-0-					-0-
04	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	707	1	5092	2	N	-0-					-0-
*05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	713	1	4689	2	N	-0-					-0-
*06	5973	X	5973	-0-	-0-	-0-	709	1	5264	2	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
01	5425	X	5188	-0-	-237	-0-	121	1	5067	3	N	-0-					-0-
02	4900	X	4707	-0-	-193	-0-	108	1	4599	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5212	-0-	-213	-0-	119	1	5093	3	N	-0-					-0-
04	5190	X	5017	-0-	-173	-0-	115	1	4902	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	5130	-0-	-140	-0-	118	1	5012	3	N	-0-					-0-
06	5040	X	4959	-0-	-81	-0-	115	1	4844	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
01	4061	X	3707	-0-	-354	-0-	86	1	3621	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3326	-0-	-258	-0-	77	1	3249	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3596	-0-	-186	-0-	82	1	3514	3	N	-0-					-0-
04	3600	X	3366	-0-	-234	-0-	77	1	3289	3	N	-0-					-0-
05	3720	X	3414	-0-	-306	-0-	78	1	3336	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3232	-0-	-368	-0-	75	1	3157	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLOUGH, ADELE GU "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
01	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	154	1	6464	3	N	-0-					141
02	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	123	1	5271	3	N	73					214
							80	9									
03	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	135	1	5793	3	N	-0-					214
04	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	126	1	5409	3	N	-0-					214
05	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	127	1	5388	3	N	1					215
							1	9									
*06	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	91	1	2552	3	N	67	191	1			91
							74	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
01	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	43	1	1842	3	N	-0-					-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	38	1	1636	3	N	-0-					-0-
03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	43	1	1844	3	N	-0-					-0-
04	1830	N	1638	-0-	-192	-0-	37	1	1601	3	N	-0-					-0-
05	1860	N	1682	-0-	-178	-0-	39	1	1643	3	N	-0-					-0-
06	1830	N	1705	-0-	-125	-0-	39	1	1666	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 11 RRCID -> 212500 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7487 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3111	-0-	-144	-0-	73	1	3038	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2821	-0-	-63	-0-	65	1	2756	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3044	-0-	-180	-0-	69	1	2975	3	N	-0-					-0-
04	3120	X	2915	-0-	-205	-0-	66	1	2849	3	N	-0-					-0-
05	3224	X	2914	-0-	-310	-0-	67	1	2847	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2898	-0-	-132	-0-	68	1	2830	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
01	7409	X	5910	-0-	-1499	-0-	151	1	5759	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6040	-0-	-652	-0-	151	1	5889	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	4895	-0-	-2235	-0-	129	1	4766	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	6413	-0-	-487	-0-	171	1	6242	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	4790	-0-	-2309	-0-	126	1	4664	2	N	-0-					-0-
*06	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	175	1	6386	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
01	6820	X	5552	-0-	-1268	-0-	142	1	5410	2	N	-0-					-0-
02	6132	X	5361	-0-	-771	-0-	134	1	5227	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5664	-0-	-505	-0-	150	1	5514	2	N	-0-					-0-
04	5880	X	5797	-0-	-83	-0-	154	1	5643	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	5904	-0-	-172	-0-	156	1	5748	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	5628	-0-	-102	-0-	150	1	5478	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
01	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	99	1	4145	3	N	50	177	1			69
							55	9									
02	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	91	1	3867	3	N	50					119
							55	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	90	1	3881	3	N	49					168
							54	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	88	1	3815	3	N	38	174	1			32
							42	9									
05	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	91	1	3863	3	N	36	58	1			10
							40	9									
*06	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	86	1	3666	3	N	42					52
							46	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		5611	-0-	5611	11326	702	1	4909	3	N	-0-					2
02	T. A.		5242	-0-	5242	16568	690	1	4552	3	N	-0-					2
03	22139	X	5571	-0-	-16568	-0-	765	1	4806	3	N	-0-					2
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	738	1	4588	3	N	-0-					2
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	701	1	5615	3	N	-0-					2
*06	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	748	1	7118	3	N	-0-					2

OLIVER "A" UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 212593 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6925 - 9055

01	6510	X	4636	-0-	-1874	-0-	1204	1	3432	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	3457	-0-	-3347	-0-	1020	1	2437	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	3017	-0-	-4516	-0-	1115	1	1902	2	N	-0-					-0-
04	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	1361	1	6361	2	N	-0-					-0-
05	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	1481	1	8250	2	N	-0-					-0-
*06	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	1361	1	8173	2	N	-0-					-0-

FOX, ZINA GU 2 WELL #: 6 RRCID -> 212600 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8370 - 10154

01	5270	X	4837	-0-	-433	-0-	166	1	4661	3	Y	9					80
							10	9									
02	4760	X	4622	-0-	-138	-0-	157	1	4446	3	Y	17					97
							19	9									
03	5208	X	5143	-0-	-65	-0-	174	1	4958	3	Y	10	97	1			10
							11	9									
04	5040	X	5020	-0-	-20	-0-	169	1	4837	3	Y	13	6	1			17
							14	9									
05	5115	X	5005	-0-	-110	-0-	170	1	4823	3	Y	11					28
							12	9									
06	5040	X	4863	-0-	-177	-0-	166	1	4671	3	Y	24					52
							26	9									

BILTMORE WELL #: 4 H RRCID -> 212601 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8958 - 9950

01	T. A.		5029	-0-	5029	9225	219	1	4810	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		4507	-0-	4507	13732	185	1	4322	2	N	-0-					-0-
03	18592	X	4860	-0-	-13732	-0-	186	1	4674	2	N	-0-					-0-
04	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	139	1	4298	2	N	-0-					-0-
05	4836	X	4491	-0-	-345	-0-	136	1	4355	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3793	-0-	-887	-0-	119	1	3674	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 2 H RRCID -> 212635 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7860 - 10477

01	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	143	1	5458	2	N	-0-					-0-
02	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	124	1	4844	2	N	-0-					-0-
03	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	143	1	5276	2	N	-0-					-0-
04	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	140	1	5121	2	N	-0-					-0-
05	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	139	1	5133	2	N	-0-					-0-
*06	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	141	1	5151	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOX, 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
01	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	1					48
							1	9									
02	5488	X	5410	-0-	-78	-0-	184	1	5226	3	Y	-0-					48
03	6293	X	6005	-0-	-288	-0-	203	1	5801	3	Y	1					49
							1	9									
04	6120	X	5991	-0-	-129	-0-	202	1	5789	3	Y	-0-					49
05	6324	X	6102	-0-	-222	-0-	207	1	5873	3	Y	20					69
							22	9									
06	6090	X	5702	-0-	-388	-0-	196	1	5506	3	Y	-0-					69

NORTH TARRANT SWD WELL #: 1 RRCID -> 212701 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11132 PERF. 7634 - 11132

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

01	5084	X	4894	-0-	-190	-0-	113	1	4755	3	N	24					54
							26	9									
02	4508	X	4169	-0-	-339	-0-	95	1	4073	3	N	1					55
							1	9									
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4999	3	N	9					64
							10	9									
04	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	108	1	4633	3	N	108	145	1			27
							119	9									
05	4929	X	4337	-0-	-592	-0-	99	1	4232	3	N	5					32
							6	9									
06	4950	X	4618	-0-	-332	-0-	107	1	4501	3	N	9					41
							10	9									

SEWELL RANCH, INC. WELL #: 4 RRCID -> 212760 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6880 - 7134

01	8556	X	7135	-0-	-1421	-0-	165	1	6970	3	N	-0-					8
02	7504	X	6067	-0-	-1437	-0-	139	1	5928	3	N	-0-					8
03	8029	X	6797	-0-	-1232	-0-	155	1	6642	3	N	-0-					8
04	7470	X	5633	-0-	-1837	-0-	129	1	5504	3	N	-0-					8
05	7409	X	6319	-0-	-1090	-0-	145	1	6174	3	N	-0-					8
06	6900	X	6391	-0-	-509	-0-	148	1	6243	3	N	-0-					8

PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 212781 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7021 - 7464

01	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	135	1	5671	3	N	8					74
							9	9									
02	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	115	1	4916	3	N	23					97
							25	9									
03	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	127	1	5484	3	N	-0-					97
04	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	101	1	4312	3	N	-0-					97
05	4154	X	3706	-0-	-448	-0-	85	1	3621	3	N	-0-					97
06	4020	X	743	-0-	-3277	-0-	17	1	726	3	N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PATTERSON, M. L. GU "A" WELL #: 9 RRCID -> 212782 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7013 - 7452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3197	X	2601	-0-	-596	-0-	60	1	2541	3	N	-0-					48
02	2632	X	1069	-0-	-1563	-0-	24	1	1045	3	N	-0-					48
03	2914	X	2396	-0-	-518	-0-	54	1	2342	3	N	-0-					48
04	2820	X	2314	-0-	-506	-0-	52	1	2262	3	N	-0-					48
05	2914	X	2496	-0-	-418	-0-	58	1	2437	3	N	1					49
							1	9									
06	2520	X	285	-0-	-2235	-0-	7	1	278	3	N	-0-					49

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
01	2015	X	934	-0-	-1081	-0-	160	1	774	2	N	-0-					-0-
02	1107	X	1107	-0-	-0-	-0-	163	1	944	2	N	-0-					-0-
03	1023	X	1	-0-	-1022	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*04	900	X	145	-0-	-755	-0-	145	1			N	-0-					-0-
05	1240	X	231	-0-	-1009	-0-	231	1			N	-0-					-0-
06	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

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
01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	83	1	4462	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	90	1	4567	2	N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	115	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	120	1	4300	3	N	-0-					-0-
05	4495	X	4146	-0-	-349	-0-	81	1	4065	2	N	-0-					-0-
*06	4350	X	3756	-0-	-594	-0-	73	1	3683	2	N	-0-					-0-

CROW, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 212939 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8600 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9654	X	9654	-0-	-0-	-0-	185	1	9469	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	8555	-0-	-13	-0-	159	1	8396	2	N	-0-					-0-
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	190	1	9302	2	N	-0-					-0-
04	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	192	1	9102	2	N	-0-					-0-
05	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	185	1	9349	2	N	-0-					-0-
*06	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	193	1	9078	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
01	1829	N	1691	-0-	-138	-0-	39	1	1623	3	N	26					171
							29	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	46	1	1975	3	N	28	140	1			59
							31	9									
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	50	1	2126	3	N	29					88
							32	9									
04	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	49	1	2085	3	N	84	63	1			109
							92	9									
05	2263	N	1939	-0-	-324	-0-	44	1	1887	3	N	7					116
							8	9									
06	2130	N	1939	-0-	-191	-0-	45	1	1893	3	N	1					117
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	72	1	844	2	Y	-0-					20
							2511	3									
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	62	1	743	2	Y	20					40
							2214	3	22	9							
03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	67	1	861	2	Y	20					60
							2553	3	22	9							
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	67	1	815	2	Y	45	85	1			20
							2429	3	50	9							
*05	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	67	1	813	2	Y	2	2	1			20
							2422	3	2	9							
06	3300	X	3246	-0-	-54	-0-	69	1	798	2	Y	-0-					20
							2379	3									

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 213008 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7650 - 9340

01	10354	X	9096	-0-	-1258	-0-	211	1	8885	3	N	-0-					-0-
02	9352	X	8013	-0-	-1339	-0-	185	1	7828	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8719	-0-	-1542	-0-	199	1	8520	3	N	-0-					-0-
04	9840	X	8106	-0-	-1734	-0-	186	1	7920	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	8083	-0-	-1620	-0-	185	1	7898	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8079	-0-	-711	-0-	187	1	7892	3	N	-0-					-0-

CARAWAY, MONROE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213013 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8154 - 10457

01	15314	X	13283	-0-	-2031	-0-	307	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	13384	X	11124	-0-	-2260	-0-	255	1	10869	3	N	-0-					-0-
03	14136	X	12282	-0-	-1854	-0-	279	1	12003	3	N	-0-					-0-
*04	13500	X	11925	-0-	-1575	-0-	272	1	11653	3	N	-0-					-0-
*05	13547	X	11763	-0-	-1784	-0-	269	1	11494	3	N	-0-					-0-
06	12840	X	11333	-0-	-1507	-0-	262	1	11071	3	N	-0-					-0-

SHOOP "A" WELL #: 10 RRCID -> 213014 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 8300 - 10015

01	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	211	1	8904	3	N	-0-					-0-
02	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	189	1	8046	3	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	210	1	8982	3	N	-0-					-0-
04	8700	X	8476	-0-	-224	-0-	194	1	8282	3	N	-0-					-0-
05	8990	X	8699	-0-	-291	-0-	200	1	8499	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8262	-0-	-438	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 1 RRCID -> 213019 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8866 - 10147

01	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	68	1	2858	3	N	-0-					1
02	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	57	1	2412	3	N	-0-					1
03	2790	N	2483	-0-	-307	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					1
04	2820	N	2285	-0-	-535	-0-	52	1	2233	3	N	-0-					1
05	2728	N	2428	-0-	-300	-0-	56	1	2372	3	N	-0-					1
06	2400	N	2336	-0-	-64	-0-	54	1	2282	3	N	-0-					1

TRULOVE, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 213020 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8500 - 10084

01	9269	X	5677	-0-	-3592	-0-	948	1	4729	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7911	-0-	-461	-0-	916	1	6995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	7753	-0-	-1516	-0-	1006	1	6747	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	5715	-0-	-2295	-0-	932	1	4783	2	N	-0-					-0-
*05	8773	X	1679	-0-	-7094	-0-	863	1	816	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	8238	-0-	-252	-0-	994	1	7244	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TROXELL, P. K. GU WELL #: 10 RRCID -> 213156 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8056 - 10325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9176	X	8566	-0-	-610	-0-	199	1	8367	3	N	-0-					-0-
02	7925	X	7925	-0-	-0-	-0-	182	1	7743	3	N	-0-					-0-
03	8463	X	8300	-0-	-163	-0-	190	1	8110	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	7775	-0-	-505	-0-	178	1	7597	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7898	-0-	-875	-0-	182	1	7716	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8183	-0-	-307	-0-	190	1	7993	3	N	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 4 RRCID -> 213157 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8006 - 10001

01	6634	X	2896	-0-	-3738	-0-	66	1	2790	3	Y	36	4	1			161
							40	9									
02	5992	X	1176	-0-	-4816	-0-	27	1	1136	3	Y	12	173	1			-0-
							13	9									
03	6634	X	6168	-0-	-466	-0-	139	1	5944	3	Y	77					77
							85	9									
04	6420	X	5592	-0-	-828	-0-	126	1	5415	3	Y	46					123
							51	9									
05	6355	X	5292	-0-	-1063	-0-	120	1	5110	3	Y	56					179
							62	9									
06	5700	X	4822	-0-	-878	-0-	110	1	4669	3	Y	39	177	1			41
							43	9									

BOURG WELL #: 1 RRCID -> 213194 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7665 - 9422

01	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	88	1	4535	2	N	-0-					-0-
02	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	74	1	3887	2	N	-0-					-0-
03	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	94	1	4588	2	N	-0-					-0-
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	113	1	5371	2	N	-0-					-0-
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	106	1	5363	2	N	-0-					-0-
*06	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	111	1	5220	2	N	-0-					-0-

FRANK, J. J. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 213297 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7540 - 9660

01	13795	X	11486	-0-	-2309	-0-	266	1	11220	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10152	-0-	-1692	-0-	234	1	9918	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11028	-0-	-1651	-0-	252	1	10776	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10108	-0-	-1772	-0-	231	1	9877	3	N	-0-					-0-
05	11873	X	9349	-0-	-2524	-0-	215	1	9134	3	N	-0-					-0-
06	11130	X	9288	-0-	-1842	-0-	216	1	9072	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, R. D. WELL #: 1 RRCID -> 213298 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7352 - 9765

01	6603	X	6432	-0-	-171	-0-	123	1	6309	2	N	-0-					60
02	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	118	1	6235	2	N	-0-					60
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	142	1	6930	2	N	-0-					60
04	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	139	1	6595	2	N	-0-					60
05	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	134	1	6758	2	N	-0-					60
*06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	136	1	6405	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	668 23	1 9	3400	3	N	21					92
02	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	621 22	1 9	2387	3	N	20					112
03	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	686 26	1 9	2421	3	N	24					136
04	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	669 22	1 9	3009	3	N	20					156
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	680 14	1 9	3158	3	N	13					169
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	672 20	1 9	3511	3	N	18					187

BRANDENBURG, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 213359 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8504 - 10170

01	3100	N	3380	-0-	280	402	764	1	2616	2	N	-0-					-0-
02	3305	X	2903	-0-	-402	-0-	683	1	2220	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2510	-0-	-156	-0-	734	1	1776	2	N	-0-					-0-
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	734	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	2498	-0-	-168	-0-	621	1	1877	2	N	-0-					-0-
*06	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	746	1	2642	2	N	-0-					-0-

SEYBOLD, RETHIA WELL #: 2 RRCID -> 213360 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7600 - 10396

01	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	898	1	2831	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	3287	-0-	-101	-0-	775	1	2512	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	870	1	2650	2	N	-0-					-0-
04	3630	X	3479	-0-	-151	-0-	848	1	2631	2	N	-0-					-0-
05	3751	X	3652	-0-	-99	-0-	887	1	2765	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3579	-0-	-21	-0-	855	1	2724	2	N	-0-					-0-

LOIS WELL #: 2 RRCID -> 213434 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7300 - 10012

01	2294	X	2202	-0-	-92	-0-	1151	1	1051	2	N	-0-					-0-
02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1037	1	1064	2	N	-0-					-0-
03	2294	X	1116	-0-	-1178	-0-	1116	1			N	-0-					-0-
04	2130	N	544	-0-	-1586	-0-	540	1	4	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-

HOGAN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213438 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7550 - 9924

*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*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	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LOIS WELL #: 1 H RRCID -> 213439 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7635 - 10140

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10695	X	9930	-0-	-765	-0-	430	1	9500	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8470	-0-	-742	-0-	313	1	8157	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	7869	-0-	-2237	-0-	426	1	7443	2	N	-0-					-0-
04	9780	X	9105	-0-	-675	-0-	501	1	8604	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9207	-0-	-775	-0-	468	1	8739	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8682	-0-	-918	-0-	484	1	8198	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
01	12493	X	12083	-0-	-410	-0-	772	1	11311	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	10899	-0-	-385	-0-	628	1	10271	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12027	-0-	-466	-0-	671	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11680	-0-	-410	-0-	687	1	10993	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	752	1	11524	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10153	-0-	-1547	-0-	579	1	9574	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
01	15655	X	10427	-0-	-5228	-0-	242	1	10185	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	9088	-0-	-5052	-0-	209	1	8879	3	N	-0-					-0-
03	13640	X	9936	-0-	-3704	-0-	227	1	9709	3	N	-0-					-0-
04	11730	X	9070	-0-	-2660	-0-	207	1	8863	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	9108	-0-	-1866	-0-	209	1	8899	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	8573	-0-	-1507	-0-	199	1	8374	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
*07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	39	1	1658	3	Y	13	13	1			3
							14	9									
*08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	39	1	1637	3	Y	-0-					3
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	37	1	1586	3	Y	-0-					3
10	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	39	1	1644	3	Y	6					9
							7	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	Y	2					11
							2	9									
12	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	42	1	1737	3	Y	-0-					11
01	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	37	1	1560	3	Y	1					12
							1	9									
02	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	Y	-0-					12
03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	39	1	1696	3	Y	-0-					12
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	46	1	1974	3	Y	-0-					12
05	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	28	1	1161	3	Y	-0-					12
06	1590	N	1102	-0-	-488	-0-	25	1	1077	3	Y	-0-					12

SHOOP, GLENN P. "F" WELL #: 8 RRCID -> 213600 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7350 - 7826

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2733	N	2733	-0-	-0-	-0-	63	1	2668	3	Y	2					32
							2	9									
02	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	51	1	2196	3	Y	-0-					32
03	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	37	1	1597	3	Y	3					35
							3	9									
04	1710	N	981	-0-	-729	-0-	22	1	959	3	Y	-0-					35
05	1767	N	930	-0-	-837	-0-	22	1	908	3	Y	-0-					35
06	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	25	1	1059	3	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8246	X	6349	-0-	-1897	-0-	148	1	6201	3	Y	-0-					-0-
02	7448	X	4090	-0-	-3358	-0-	94	1	3996	3	Y	-0-					-0-
03	8246	X	4228	-0-	-4018	-0-	96	1	4132	3	Y	-0-					-0-
04	7980	X	3647	-0-	-4333	-0-	84	1	3563	3	Y	-0-					-0-
05	7688	X	3628	-0-	-4060	-0-	83	1	3545	3	Y	-0-					-0-
06	4080	X	4040	-0-	-40	-0-	94	1	3946	3	Y	-0-					-0-

ALDRIDGE, JOE WELL #: 1 RRCID -> 213606 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7880 - 7900

01	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	49	1	2526	2	N	-0-					-0-
02	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	2	N	-0-					-0-
03	2666	N	2464	-0-	-202	-0-	49	1	2415	2	N	-0-					-0-
04	2490	N	2358	-0-	-132	-0-	49	1	2309	2	N	-0-					-0-
05	2666	N	2359	-0-	-307	-0-	46	1	2313	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	2243	-0-	-127	-0-	47	1	2196	2	N	-0-					-0-

PUGH GU WELL #: 4 RRCID -> 213642 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7328 - 7942

01	3658	X	3538	-0-	-120	-0-	807	1	2633	3	Y	89					174
							98	9									
02	3304	X	3110	-0-	-194	-0-	727	1	2353	3	Y	27	138	1			63
							30	9									
03	3565	X	3555	-0-	-10	-0-	807	1	2681	3	Y	61					124
							67	9									
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	780	1	2573	3	Y	93	94	1			123
							102	9									
05	3565	X	3297	-0-	-268	-0-	801	1	2488	3	Y	7					130
							8	9									
06	3450	X	2976	-0-	-474	-0-	768	1	2199	3	Y	8	85	1			53
							9	9									

WHITE SOUTH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213783 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7230 - 9876

01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	954	1	4144	3	N	-0-					-0-
02	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	908	1	6507	3	N	-0-					-0-
03	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	1012	1	4880	3	N	-0-					-0-
04	6155	X	6155	-0-	-0-	-0-	971	1	5184	3	N	-0-					-0-
05	6758	X	6758	-0-	-0-	-0-	1015	1	5743	3	N	-0-					-0-
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	955	1	3820	3	N	-0-					-0-

QUATTLEBAUM WELL #: 1 RRCID -> 213787 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8295 - 9893

01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	38	1	1935	2	N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	33	1	1732	2	N	-0-					-0-
03	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	42	1	2067	2	N	-0-					-0-
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	46	1	2173	2	N	-0-					-0-
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	46	1	2302	2	N	-0-					-0-
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	46	1	2170	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. WELL #: 4 RRCID -> 213834 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 7492 - 7906

01	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	73	1	3041	3	N	-0-					-0-
02	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	2811	-0-	-227	-0-	64	1	2747	3	N	-0-					-0-
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	71	1	3009	3	N	-0-					-0-
05	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	66	1	2773	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2801	-0-	-139	-0-	65	1	2736	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 213876 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7546 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	1005	1	5038	2	N	-0-					-0-
02	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	843	1	4335	2	N	-0-					-0-
03	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	1029	1	2938	2	N	-0-					-0-
04	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	1090	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	999	1	3968	2	N	-0-					-0-
*06	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	1273	1	8516	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 213882 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7236 - 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
01	3720	X	3440	-0-	-280	-0-	88	1	3352	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3035	-0-	-129	-0-	76	1	2959	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	88	1	3235	2	N	-0-					-0-
04	3360	X	3259	-0-	-101	-0-	87	1	3172	2	N	-0-					-0-
05	3441	X	3235	-0-	-206	-0-	85	1	3150	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2948	-0-	-382	-0-	79	1	2869	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
01	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	129	1	5431	3	N	-0-					-0-
02	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	113	1	4792	3	N	-0-					-0-
03	4898	X	4787	-0-	-111	-0-	109	1	4678	3	N	-0-					-0-
04	4740	X	3434	-0-	-1306	-0-	79	1	3355	3	N	-0-					-0-
05	4898	X	4720	-0-	-178	-0-	108	1	4612	3	N	-0-					-0-
06	4740	X	2088	-0-	-2652	-0-	48	1	2040	3	N	-0-					-0-

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
01	1705	N	1662	-0-	-43	-0-	43	1	1619	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	37	1	1429	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1644	-0-	-61	-0-	43	1	1601	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	42	1	1546	2	N	-0-					-0-
05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	43	1	1603	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1532	-0-	-58	-0-	41	1	1491	2	N	-0-					-0-

THATCHER, MATTIE GU WELL #: 13 RRCID -> 214083 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8269 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	170	1	6471	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5824	-0-	-112	-0-	146	1	5678	2	N	-0-					-0-
03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	204	1	7497	2	N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	203	1	7403	2	N	-0-					-0-
05	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	204	1	7540	2	N	-0-					-0-
*06	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	193	1	7051	2	N	-0-					-0-

HAZLETT WELL #: 1 RRCID -> 214130 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7121 - 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
01	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	629	1	5404	2	N	-0-					20
02	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	224	1	5169	2	N	-0-					20
03	5735	X	5423	-0-	-312	-0-	196	1	5227	2	N	-0-					20
04	5790	X	5315	-0-	-475	-0-	5315	2			N	-0-					20
*05	5983	X	5276	-0-	-707	-0-	5276	2			N	-0-					20
*06	5790	X	4588	-0-	-1202	-0-	4588	2			N	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIKE, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 214316 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 8053 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-					-0-
02	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	160	1	8466	2	N	-0-					-0-
03	21002	X	21002	-0-	-0-	-0-	421	1	20581	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	58	1	1584	2	N	-0-					-0-
*05	12423	X	12423	-0-	-0-	-0-	918	1	11505	2	N	-0-					-0-
*06	12108	X	12108	-0-	-0-	-0-	252	1	11856	2	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 214356 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7550 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	91	1	3849	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	3315	-0-	-45	-0-	77	1	3238	3	Y	-0-					-0-
03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	86	1	3659	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	78	1	3311	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3566	-0-	-154	-0-	82	1	3484	3	Y	-0-					-0-
*06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	83	1	3491	3	Y	-0-					-0-

BROWN, AGNES WELL #: 3 RRCID -> 214358 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8127 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	110	1	4656	3	N	4					137
							4	9									
02	3556	X	67	-0-	-3489	-0-	1	1	62	3	N	4					141
							4	9									
03	4774	X	1402	-0-	-3372	-0-	32	1	1370	3	N	-0-					141
04	4620	X	2693	-0-	-1927	-0-	60	1	2616	3	N	15					156
							17	9									
05	4774	X	2711	-0-	-2063	-0-	61	1	2615	3	N	32	180	1			8
							35	9									
06	4620	X	1885	-0-	-2735	-0-	44	1	1841	3	N	-0-					8

PORTWOOD, G. B. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214411 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7144 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	7176	-0-	-264	-0-	243	1	6866	3	N	61					178
							67	9									
02	6720	X	6650	-0-	-70	-0-	298	1	6305	3	N	43	157	1			64
							47	9									
03	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	349	1	7453	3	N	60					124
							66	9									
04	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	325	1	6986	3	N	59					183
							65	9									
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	350	1	7448	3	N	65	182	1			66
							72	9									
*06	7390	X	7390	-0-	-0-	-0-	334	1	6999	3	N	52					118
							57	9									

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
01	8804	X	8406	-0-	-398	-0-	195	1	8211	3	N	-0-					8
02	7952	X	7431	-0-	-521	-0-	171	1	7260	3	N	-0-					8
03	8618	X	8482	-0-	-136	-0-	193	1	8289	3	N	-0-					8
04	8340	X	7940	-0-	-400	-0-	181	1	7759	3	N	-0-					8
05	8587	X	7946	-0-	-641	-0-	182	1	7764	3	N	-0-					8
06	8220	X	8078	-0-	-142	-0-	187	1	7891	3	N	-0-					8

SHELTON, J. TOM WELL #: 3 RRCID -> 214569 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7600 - 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
01	13144	X	11603	-0-	-1541	-0-	297	1	11306	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10214	-0-	-1658	-0-	255	1	9959	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	10471	-0-	-1805	-0-	277	1	10194	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10375	-0-	-1505	-0-	276	1	10099	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9956	-0-	-2072	-0-	262	1	9694	2	N	-0-					-0-
*06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	309	1	11277	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH ET AL "B" WELL #: 1 H RRCID -> 214591 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8741 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4743	X	4058	-0-	-685	-0-	94	1	3964	3	Y	-0-					-0-
02	4284	X	3703	-0-	-581	-0-	85	1	3618	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	4289	-0-	-423	-0-	98	1	4191	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4496	-0-	-4	-0-	102	1	4377	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
05	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	98	1	4169	3	Y	-0-					-0-
06	3900	X	3822	-0-	-78	-0-	88	1	3734	3	Y	-0-					-0-

THOMPSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 214611 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8480 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	189	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	143	1	3669	2	N	-0-					-0-
03	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	204	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	194	1	4121	2	N	-0-					-0-
05	4519	X	4519	-0-	-0-	-0-	220	1	4299	2	N	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	183	1	4155	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD, INEZ WELL #: 1 RRCID -> 214612 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8430 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	36	1	1857	2	N	-0-					-0-
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	39	1	2049	2	N	-0-					-0-
03	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	41	1	2019	2	N	-0-					-0-
04	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	35	1	1681	2	N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	26	1	1288	2	N	-0-					-0-
*06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	35	1	1665	2	N	-0-					-0-

MCCLANAHAN WELL #: 1 RRCID -> 214620 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7600 - 9749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	208	1	10685	2	N	-0-					-0-
02	10584	X	10584	-0-	-0-	-0-	197	1	10387	2	N	-0-					-0-
03	11287	X	11287	-0-	-0-	-0-	226	1	11061	2	N	-0-					-0-
04	10549	X	10549	-0-	-0-	-0-	218	1	10331	2	N	-0-					-0-
05	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	208	1	10465	2	N	-0-					-0-
*06	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	210	1	9889	2	N	-0-					-0-

ASKEY, W. A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 214621 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7440 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	111	1	4673	3	N	-0-					5
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	93	1	3962	3	N	-0-					5
03	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	98	1	4213	3	N	-0-					5
04	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	92	1	3907	3	N	-0-					5
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	91	1	3854	3	N	-0-					5
*06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	87	1	3694	3	N	1					4
							1	9									

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 14 H RRCID -> 214664 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 9097 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8989	-0-	-1024	-0-	209	1	8780	3	N	-0-					-0-
02	8484	X	7909	-0-	-575	-0-	182	1	7727	3	N	-0-					-0-
03	9393	X	8817	-0-	-576	-0-	201	1	8616	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8717	-0-	-373	-0-	199	1	8518	3	N	-0-					-0-
05	9083	X	8771	-0-	-312	-0-	202	1	8569	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8465	-0-	-235	-0-	196	1	8269	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 #: 13H RRCID -> 214934 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8757 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	96	1	4034	3	N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	93	1	3930	3	N	-0-					-0-
03	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	94	1	4025	3	N	-0-					-0-
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	88	1	3750	3	N	-0-					-0-
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	85	1	3631	3	N	-0-					-0-
*06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	84	1	3552	3	N	-0-					-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 1 RRCID -> 214935 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8400 - 10630

01	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	158	1	6011	2	N	-0-					-0-
02	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	136	1	5286	2	N	-0-					-0-
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	159	1	5872	2	N	-0-					-0-
04	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	158	1	5784	2	N	-0-					-0-
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	159	1	5871	2	N	-0-					-0-
*06	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	153	1	5582	2	N	-0-					-0-

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 1 RRCID -> 214936 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8661 - 9700

01	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	64	1	2692	3	Y	-0-					12
02	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	58	1	2452	3	Y	-0-					12
03	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	64	1	2742	3	Y	-0-					12
04	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	61	1	2627	3	Y	-0-					12
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	62	1	2663	3	Y	-0-					12
06	2730	N	2533	-0-	-197	-0-	59	1	2474	3	Y	-0-					12

ALTARAS WELL #: 1 H RRCID -> 214953 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8227 - 9955

01	5208	X	4340	-0-	-868	-0-	204	1	4136	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	4049	-0-	-207	-0-	144	1	3905	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4402	-0-	-155	-0-	197	1	4205	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	4177	-0-	-143	-0-	188	1	3989	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	4439	-0-	-56	-0-	215	1	4224	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4182	-0-	-168	-0-	178	1	4004	2	N	-0-					-0-

MCFARLAND-DIXON WELL #: 4 RRCID -> 214954 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7090 - 9794

01	1860	N	1770	-0-	-90	-0-	470	1	1298	3	N	2					15
							2	9									
02	1596	N	1592	-0-	-4	-0-	435	1	1134	3	N	21					36
							23	9									
03	1860	N	1794	-0-	-66	-0-	485	1	1306	3	N	3					39
							3	9									
04	1710	N	1552	-0-	-158	-0-	455	1	1060	3	N	34					73
							37	9									
05	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	494	1	1205	3	N	10					83
							11	9									
06	1740	N	1604	-0-	-136	-0-	470	1	1075	3	N	54					137
							59	9									

DUNN, HOBBY "D" WELL #: 2 RRCID -> 214959 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8076 - 9947

01	3038	X	2952	-0-	-86	-0-	68	1	2884	3	Y	-0-					-0-
02	2716	N	2622	-0-	-94	-0-	60	1	2562	3	Y	-0-					-0-
03	2976	N	2627	-0-	-349	-0-	60	1	2567	3	Y	-0-					-0-
04	2850	N	2801	-0-	-49	-0-	64	1	2737	3	Y	-0-					-0-
05	2914	N	2851	-0-	-63	-0-	66	1	2785	3	Y	-0-					-0-
*06	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	63	1	2640	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 #: 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
01	5859	X	3024	-0-	-2835	-0-	378	1	2646	3	Y	-0-					-0-
02	4620	X	2549	-0-	-2071	-0-	317	1	2232	3	Y	-0-					-0-
03	5084	X	3843	-0-	-1241	-0-	410	1	3374	3	Y	54					54
							59	9									
04	4770	X	3597	-0-	-1173	-0-	406	1	3158	3	Y	30	75	1			9
							33	9									
05	4898	X	2321	-0-	-2577	-0-	364	1	1957	3	Y	-0-					9
06	3720	X	2343	-0-	-1377	-0-	338	1	2005	3	Y	-0-	9	1			-0-

CHARALAMBOPOULOS WELL #: 2 RRCID -> 214961 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8850 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	22	1	913	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	351	-0-	-1161	-0-	8	1	343	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	18	-0-	-1532	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	900	N	8	-0-	-892	-0-	8	3			N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-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
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
*06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	2	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
01	0	W	7064	-0-	7064	33199	275	1	6789	2	N	-0-					-0-
02	0	W	4584	-0-	4584	37783	179	1	4405	2	N	-0-					-0-
03	0	W	4712	-0-	4712	42495	181	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	0	W	6838	-0-	6838	49333	219	1	6619	2	N	-0-					-0-
05	0	W	6671	-0-	6671	56004	222	1	6449	2	N	-0-					-0-
06	0	W	6671	-0-	6671	62675	304	1	6367	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
01	7099	X	6306	-0-	-793	-0-	403	1	5903	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	5724	-0-	-660	-0-	329	1	5395	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	6565	-0-	-193	-0-	366	1	6199	2	N	-0-					-0-
04	6540	X	6310	-0-	-230	-0-	371	1	5939	2	N	-0-					-0-
05	6665	X	6612	-0-	-53	-0-	405	1	6207	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	6270	-0-	-90	-0-	357	1	5913	2	N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 1H RRCID -> 215355 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8208 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	29	1	1122	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1066	-0-	-110	-0-	27	1	1039	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1207	-0-	-126	-0-	32	1	1175	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	952	-0-	-158	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-
05	1178	N	975	-0-	-203	-0-	26	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	952	-0-	-218	-0-	25	1	927	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HARMONSON, MORRIS WELL #: 7 RRCID -> 215360 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7575 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	184	1	6996	2	N	-0-					1
02	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	161	1	6275	2	N	-0-					1
03	6835	X	6835	-0-	-0-	-0-	181	1	6653	2	N	1					2
							1	9									
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	178	1	6501	2	N	-0-					2
05	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	181	1	6686	2	N	-0-					2
*06	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	179	1	6537	2	N	-0-					2

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
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	997	1	1084	2	N	-0-					-0-
02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	959	1	1076	2	N	-0-					-0-
03	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	1081	1	1341	2	N	-0-					-0-
04	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	540	1	1413	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	1500	-0-	-267	-0-	29	1	1471	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1388	-0-	-322	-0-	29	1	1359	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
01	5363	X	4802	-0-	-561	-0-	123	1	4679	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4486	-0-	-78	-0-	112	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	135	1	4962	2	N	-0-					-0-
04	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	144	1	5268	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4873	-0-	-87	-0-	128	1	4745	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	4610	-0-	-310	-0-	123	1	4487	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
01	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	63	1	2677	3	Y	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	44	1	1885	3	Y	-0-					-0-
03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	47	1	2016	3	Y	-0-					-0-
04	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	44	1	1886	3	Y	-0-					-0-
05	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	46	1	1963	3	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1938	-0-	-42	-0-	45	1	1893	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
01	13299	X	10842	-0-	-2457	-0-	278	1	10564	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9468	-0-	-2012	-0-	237	1	9231	2	N	-0-					-0-
03	11997	X	10165	-0-	-1832	-0-	269	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	9763	-0-	-1517	-0-	260	1	9503	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	9618	-0-	-1542	-0-	253	1	9365	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9038	-0-	-1462	-0-	241	1	8797	2	N	-0-					-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
01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	339	1	6013	3	N	4					153
							4	9									
*02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	14	1	3361	3	N	-0-					153
*03	3689	X	1199	-0-	-2490	-0-	5	1	1194	3	N	-0-					153
*04	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					153
*05	3689	X	2621	-0-	-1068	-0-	11	1	2610	3	N	-0-					153
*06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	22	1	4547	3	N	10					163
							11	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5611	X	5591	-0-	-20	-0-	130	1	5461	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4962	-0-	-106	-0-	114	1	4848	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	4595	-0-	-1016	-0-	105	1	4490	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	4848	-0-	-582	-0-	110	1	4738	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	4862	-0-	-749	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5104	-0-	-296	-0-	118	1	4986	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
01	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	138	1	5824	3	N	-0-					-0-
02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	109	1	4666	3	N	-0-					-0-
03	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	119	1	5106	3	N	-0-					-0-
04	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	113	1	4840	3	N	-0-					-0-
05	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	112	1	4750	3	N	-0-					-0-
*06	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	111	1	4708	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 9 RRCID -> 215460 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7466 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	91	1	3832	3	N	-0-					-0-
02	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	79	1	3358	3	N	-0-					-0-
03	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	86	1	3646	3	N	-0-					-0-
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	79	1	3357	3	N	-0-					-0-
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	79	1	3399	3	N	-0-					-0-
*06	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	83	1	3466	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 7 RRCID -> 215469 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7400 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	70	1	2943	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2946	-0-	146	146	67	1	2879	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	3266	-0-	166	312	74	1	3192	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3076	-0-	76	388	71	1	3005	3	N	-0-					-0-
05	3548	X	3160	-0-	-388	-0-	73	1	3087	3	N	-0-					-0-
*06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	73	1	3074	3	N	-0-					-0-

KELLEY, JIM BILL GU WELL #: 8 RRCID -> 215470 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 7416 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7384	X	3780	-0-	-3604	-0-	88	1	3692	3	N	-0-					-0-
02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	65	1	2755	3	N	-0-					-0-
03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	67	1	2891	3	N	-0-					-0-
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	95	1	4053	3	N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	105	1	4429	3	N	-0-					-0-
*06	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	108	1	4545	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 11 RRCID -> 215471 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7356 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1510	-0-	-71	-0-	39	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	34	1	1338	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	33	1	1221	2	N	-0-					-0-
04	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	37	1	1359	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	1370	-0-	-149	-0-	36	1	1334	2	N	-0-					-0-
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	40	1	1454	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 20 H RRCID -> 215472 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8446 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3968	X	2366	-0-	-1602	-0-	55	1	2311	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3419	-0-	-165	-0-	79	1	3340	3	N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	102	1	4360	3	N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	109	1	4663	3	N	-0-					-0-
05	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	109	1	4641	3	N	-0-					-0-
06	3840	X	3755	-0-	-85	-0-	87	1	3668	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 #: 18 H RRCID -> 215474 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8375 - 10573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	7000	-0-	-316	-0-	163	1	6837	3	N	-0-					-0-
02	6496	X	6362	-0-	-134	-0-	146	1	6216	3	N	-0-					-0-
03	7192	X	6489	-0-	-703	-0-	148	1	6341	3	N	-0-					-0-
04	6960	X	6503	-0-	-457	-0-	149	1	6354	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6606	-0-	-431	-0-	152	1	6454	3	N	-0-					-0-
06	6810	X	6609	-0-	-201	-0-	154	1	6455	3	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
01	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	325	1	4848	3	N	37					171
							41	9									
02	4368	X	2515	-0-	-1853	-0-	85	1	2413	3	N	15					186
							17	9									
03	4836	X	4167	-0-	-669	-0-	139	1	3997	3	N	28					214
							31	9									
04	4680	X	4377	-0-	-303	-0-	147	1	4206	3	N	22	184	1			52
							24	9									
05	4836	X	3685	-0-	-1151	-0-	125	1	3545	3	N	14					66
							15	9									
06	4680	X	799	-0-	-3881	-0-	28	1	770	3	N	1					67
							1	9									

ROANOKE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 215492 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8000 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	526	1	6736	2	N	-0-					-0-
02	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	538	1	6218	2	N	-0-					-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	642	1	6506	2	N	-0-					-0-
04	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	529	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	634	1	6228	2	N	-0-					-0-
*06	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	157	1	5750	2	N	-0-					-0-

BURNS, ANNA BETH WELL #: 19 H RRCID -> 215499 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8654 - 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
01	21112	X	21112	-0-	-0-	-0-	490	1	20622	3	N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	407	1	17284	3	N	-0-					-0-
03	17728	X	17728	-0-	-0-	-0-	405	1	17323	3	N	-0-					-0-
04	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	393	1	16854	3	N	-0-					-0-
05	16457	X	16457	-0-	-0-	-0-	379	1	16078	3	N	-0-					-0-
*06	15488	X	15488	-0-	-0-	-0-	360	1	15128	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
01	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	85	1	3240	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	76	1	2979	2	N	-0-					-0-
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	88	1	3234	2	N	-0-					-0-
04	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	87	1	3167	2	N	-0-					-0-
05	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	87	1	3232	2	N	-0-					-0-
*06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	85	1	3107	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
01	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	107	1	4073	2	N	-0-					-0-
02	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	133	1	5172	2	N	-0-					-0-
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	123	1	4531	2	N	-0-					-0-
04	2670	X	1050	-0-	-1620	-0-	28	1	1022	2	N	-0-					-0-
05	2759	X	526	-0-	-2233	-0-	14	1	512	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	702	-0-	-1968	-0-	19	1	683	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 #: 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
01	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	1147	1	3765	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	2998	-0-	-1482	-0-	873	1	2125	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
04	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-

SYLVESTER WELL #: 1 RRCID -> 215970 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8542 - 10043

01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	23	1	1185	2	N	40					40
							44	9									
02	984	N	984	-0-	-0-	-0-	18	1	966	2	N	-0-					40
03	1209	N	1043	-0-	-166	-0-	21	1	1022	2	N	-0-					40
04	1200	N	973	-0-	-227	-0-	20	1	953	2	N	-0-					40
05	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	20	1	990	2	N	-0-					40
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	22	1	1023	2	N	-0-					40

SEALS, G. T. WELL #: 18 H RRCID -> 215972 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8546 - 10400

01	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	281	1	9398	2	N	-0-					-0-
02	8649	X	8649	-0-	-0-	-0-	236	1	8413	2	N	-0-					-0-
03	9445	X	9445	-0-	-0-	-0-	240	1	9205	2	N	-0-					-0-
04	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	186	1	8763	2	N	-0-					-0-
05	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	184	1	8881	2	N	-0-					-0-
*06	8612	X	8612	-0-	-0-	-0-	180	1	8432	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS WELL #: 12 RRCID -> 215973 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 8791 PERF. 9216 - 11058

01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	68	1	2845	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	2800	N	2937	-0-	137	137	67	1	2870	3	Y	-0-					-0-
03	2821	N	2610	-0-	-211	-0-	59	1	2551	3	Y	-0-					-0-
04	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					-0-
05	2852	X	7	-0-	-2845	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	1230	X	564	-0-	-666	-0-	13	1	551	3	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 215974 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7258 - 7534

01	527	N	23	-0-	-504	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 12 RRCID -> 215975 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7346 - 7604

01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	21	1	812	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	706	-0-	-22	-0-	18	1	688	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	779	-0-	-58	-0-	21	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	927	N	927	-0-	-0-	-0-	25	1	902	2	Y	-0-					-0-
05	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	30	1	1100	2	Y	-0-					-0-
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	31	1	1124	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

YOUNG, W. C. "BILL" WELL #: 8 RRCID -> 215979 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 6780 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1302	N	1288	-0-	-14	-0-	29	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	28	1	1182	3	Y	-0-					-0-
03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	31	1	1328	3	Y	-0-					-0-
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	56	1	2371	3	Y	5					5
							6	9									
05	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	68	1	2872	3	Y	10					15
							11	9									
*06	3000	N	3581	-0-	581	581	83	1	3492	3	Y	5					20
							6	9									

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 215980 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7200 - 8853

01	15011	X	15011	-0-	-0-	-0-	348	1	14663	3	N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	310	1	13178	3	N	-0-					-0-
03	15051	X	15051	-0-	-0-	-0-	344	1	14707	3	N	-0-					-0-
04	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	315	1	13478	3	N	-0-					-0-
05	14204	X	14204	-0-	-0-	-0-	327	1	13877	3	N	-0-					-0-
*06	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	353	1	14823	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 10 RRCID -> 215993 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7272 - 7508

01	3379	X	3263	-0-	-116	-0-	84	1	3179	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2897	-0-	-155	-0-	72	1	2825	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3096	-0-	-252	-0-	82	1	3014	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	3025	-0-	-215	-0-	81	1	2944	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	81	1	2991	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	2966	-0-	-184	-0-	79	1	2887	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 22 D RRCID -> 215994 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7220 - 7468

01	4216	X	3916	-0-	-300	-0-	100	1	3816	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3470	-0-	-338	-0-	87	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	3666	-0-	-488	-0-	97	1	3569	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3546	-0-	-354	-0-	94	1	3452	2	N	-0-					-0-
05	3999	X	3567	-0-	-432	-0-	94	1	3473	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	3420	-0-	-360	-0-	91	1	3329	2	N	-0-					-0-

MCCURDY, A. C. WELL #: 3D RRCID -> 215995 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 7186 - 7616

01	2108	N	1989	-0-	-119	-0-	46	1	1935	3	Y	7					25
							8	9									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	41	1	1730	3	Y	31	38	1			18
							34	9									
03	2046	N	1970	-0-	-76	-0-	45	1	1924	3	Y	1	1	1			18
							1	9									
04	1920	N	20	-0-	-1900	-0-	20	3			Y	-0-					18
05	1984	N	583	-0-	-1401	-0-	14	1	569	3	Y	-0-					18
06	1890	N	172	-0-	-1718	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					18

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
01	3875	X	1583	-0-	-2292	-0-	542	1	1041	3	N	-0-					17
02	3500	X	1299	-0-	-2201	-0-	414	1	885	3	N	-0-					17
03	2666	X	2069	-0-	-597	-0-	524	1	1426	3	N	108					125
							119	9									
04	2580	X	2050	-0-	-530	-0-	479	1	1476	3	N	86	190	1			21
							95	9									
05	1705	X	531	-0-	-1174	-0-	502	1	29	3	N	-0-					21
06	2010	X	825	-0-	-1185	-0-	519	1	306	3	N	-0-					21

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
01	6386	X	6218	-0-	-168	-0-	119	1	6099	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5610	-0-	-102	-0-	104	1	5506	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	6162	-0-	-162	-0-	124	1	6038	2	N	-0-					-0-
04	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	133	1	6322	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6027	-0-	-235	-0-	117	1	5910	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5685	-0-	-345	-0-	118	1	5567	2	N	-0-					-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
01	9796	X	8831	-0-	-965	-0-	169	1	8662	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	8236	-0-	-612	-0-	153	1	8083	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	9155	-0-	-641	-0-	184	1	8971	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	9237	-0-	-243	-0-	191	1	9046	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	9543	-0-	-253	-0-	186	1	9357	2	N	-0-					-0-
*06	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	193	1	9072	2	N	-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
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	73	1	869	2	N	56					162
							2584	3	62	9							
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	69	1	817	2	N	52					214
							2431	3	57	9							
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	72	1	902	2	N	53	184	1			83
							2674	3	58	9							
04	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	N	58					141
							2604	3	64	9							
*05	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	73	1	864	2	N	39					180
							2572	3	43	9							
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	73	1	833	2	N	35					215
							2485	3	39	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
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	63	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	59	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	N	-0-					-0-
04	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	54	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	62	1	1436	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1436	-0-	-64	-0-	44	1	1392	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
01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	679	1	4915	3	N	-0-					18
02	4468	X	4468	-0-	-0-	-0-	567	1	3901	3	N	-0-					18
03	5239	X	4374	-0-	-865	-0-	594	1	3780	3	N	-0-					18
04	5400	X	5285	-0-	-115	-0-	581	1	4704	3	N	-0-					18
05	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	698	1	4968	3	N	-0-					18
*06	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	597	1	5794	3	N	-0-					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8866	X	7009	-0-	-1857	-0-	448	1	6561	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6013	-0-	-1995	-0-	346	1	5667	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	5859	-0-	-3007	-0-	327	1	5532	2	N	-0-					-0-
04	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	511	1	8182	2	N	-0-					-0-
05	8738	X	8738	-0-	-0-	-0-	535	1	8203	2	N	-0-					-0-
*06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	485	1	8019	2	N	-0-					-0-

NOBLES-HOLLEY WELL #: 1 H RRCID -> 216291 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 9027 - 12514

01	8246	X	7592	-0-	-654	-0-	173	1	7309	3	N	100					168
							110	9									
02	7448	X	7000	-0-	-448	-0-	158	1	6759	3	N	75	188	1			55
							83	9									
03	8246	X	7061	-0-	-1185	-0-	159	1	6804	3	N	89					144
							98	9									
04	7800	X	6506	-0-	-1294	-0-	146	1	6281	3	N	72	161	1			55
							79	9									
05	8060	X	6637	-0-	-1423	-0-	150	1	6399	3	N	80					135
							88	9									
06	7500	X	5747	-0-	-1753	-0-	131	1	5543	3	N	66	154	1			47
							73	9									

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 17 H RRCID -> 216294 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7671 - 9175

01	10075	X	9864	-0-	-211	-0-	253	1	9611	2	Y	-0-					-0-
02	8680	X	8460	-0-	-220	-0-	211	1	8249	2	Y	-0-					-0-
03	9610	X	8772	-0-	-838	-0-	231	1	8541	2	Y	-0-					-0-
04	9540	X	8162	-0-	-1378	-0-	218	1	7944	2	Y	-0-					-0-
05	9858	X	8644	-0-	-1214	-0-	228	1	8416	2	Y	-0-					-0-
06	8550	X	7803	-0-	-747	-0-	208	1	7595	2	Y	-0-					-0-

BOYD WELL #: 7 RRCID -> 216318 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7842 - 8536

01	1767	N	1600	-0-	-167	-0-	32	1	388	2	N	25					196
							1152	3	28	9							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	N	5	145	1			56
							1203	3	6	9							
03	1736	N	1377	-0-	-359	-0-	26	1	337	2	N	14					70
							999	3	15	9							
04	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	22					92
							1265	3	24	9							
*05	1829	N	1764	-0-	-65	-0-	36	1	429	2	N	19					111
							1278	3	21	9							
*06	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	36	1	413	2	N	10					121
							1233	3	11	9							

PARNELL WELL #: 1 RRCID -> 216409 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 9303 - 10713

01	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	105	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	108	1	5710	2	N	-0-					-0-
03	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	114	1	5572	2	N	-0-					-0-
04	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	89	1	4223	2	N	-0-					-0-
05	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	94	1	4745	2	N	-0-					-0-
*06	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	91	1	4280	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	107	1	5498	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4999	-0-	-97	-0-	93	1	4906	2	N	-0-					-0-
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	110	1	5399	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	5133	-0-	-327	-0-	106	1	5027	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5167	-0-	-444	-0-	100	1	5067	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	4836	-0-	-594	-0-	101	1	4735	2	N	-0-					-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
01	5828	X	5794	-0-	-34	-0-	5794	3			N	-0-					-0-
02	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	5297	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5129	-0-	-699	-0-	5129	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4943	-0-	-697	-0-	4943	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5732	-0-	-96	-0-	5732	3			N	-0-					-0-
*06	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	3			N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 216575 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7350 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	3128	-0-	-251	-0-	80	1	3048	2	Y	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	73	1	2836	2	Y	-0-					-0-
03	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	92	1	3388	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2941	-0-	-89	-0-	78	1	2863	2	Y	-0-					-0-
05	3224	X	2786	-0-	-438	-0-	74	1	2712	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2665	-0-	-155	-0-	71	1	2594	2	Y	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 8 H RRCID -> 216578 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7580 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	17084	-0-	-214	-0-	656	1	16428	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14684	-0-	-940	-0-	551	1	14133	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	15567	-0-	-1731	-0-	411	1	15156	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	15030	-0-	-1710	-0-	400	1	14630	2	N	-0-					-0-
05	17298	X	15640	-0-	-1658	-0-	412	1	15228	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	15355	-0-	-1175	-0-	409	1	14946	2	N	-0-					-0-

HARPER, CAROLYN WELL #: 1 H RRCID -> 216580 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8395 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9052	X	8243	-0-	-809	-0-	188	1	7898	3	N	143	182	1			171
							157	9									
02	7840	X	7360	-0-	-480	-0-	167	1	7124	3	N	63					234
							69	9									
03	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	184	1	7899	3	N	157	193	1			198
							173	9									
04	8280	X	7571	-0-	-709	-0-	170	1	7296	3	N	95	50	1			243
							105	9									
05	8308	X	8254	-0-	-54	-0-	187	1	7945	3	N	111	182	1			172
							122	9									
06	7980	X	7779	-0-	-201	-0-	178	1	7534	3	N	61	189	1			44
							67	9									

BOAZ, W. O. WELL #: 21 D RRCID -> 216581 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7082 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	100	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCC0 1-HOSEK, SHIRLEY M. WELL #: 12 H RRCID -> 216584 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8495 - 10250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	6169	-0-	-0-	-0-	143	1	6026	3	N	-0-			-0-
02	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	127	1	5396	3	N	-0-			-0-
03	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	140	1	5973	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5862	-0-	-48	-0-	133	1	5729	3	N	-0-			-0-
05	6107	X	5963	-0-	-144	-0-	137	1	5826	3	N	-0-			-0-
06	5910	X	5867	-0-	-43	-0-	136	1	5731	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	183	1	7701	3	N	-0-			-0-
02	7112	X	6936	-0-	-176	-0-	159	1	6777	3	N	-0-			-0-
03	7874	X	7809	-0-	-65	-0-	178	1	7631	3	N	-0-			-0-
04	7620	X	7384	-0-	-236	-0-	168	1	7216	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7515	-0-	-359	-0-	173	1	7342	3	N	-0-			-0-
06	7620	X	7379	-0-	-241	-0-	171	1	7208	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-MILLER "G" WELL #: 5 RRCID -> 216588 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 7633 - 9387

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	9529	-0-	-236	-0-	221	1	9308	3	N	-0-			98
02	8708	X	8071	-0-	-637	-0-	185	1	7869	3	N	15			113
							17	9							
03	9300	X	8992	-0-	-308	-0-	205	1	8787	3	N	-0-			113
04	9210	X	8602	-0-	-608	-0-	195	1	8392	3	N	14			127
							15	9							
05	9517	X	8707	-0-	-810	-0-	199	1	8497	3	N	10			137
							11	9							
06	9210	X	9183	-0-	-27	-0-	213	1	8967	3	N	3			140
							3	9							

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 16 RRCID -> 216590 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7716 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8711	X	8197	-0-	-514	-0-	210	1	7987	2	Y	-0-			-0-
02	7868	X	7468	-0-	-400	-0-	186	1	7282	2	Y	-0-			-0-
03	8711	X	7310	-0-	-1401	-0-	193	1	7117	2	Y	-0-			-0-
04	8430	X	7865	-0-	-565	-0-	210	1	7655	2	Y	-0-			-0-
05	8370	X	8128	-0-	-242	-0-	214	1	7914	2	Y	-0-			-0-
06	7590	X	7414	-0-	-176	-0-	198	1	7216	2	Y	-0-			-0-

DCCO 1- DCTC WELL #: 17 H RRCID -> 216591 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8765 - 10650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12275	-0-	12275	27928	285	1	11990	3	N	-0-			-0-
02	38282	X	10354	-0-	-27928	-0-	238	1	10116	3	N	-0-			-0-
03	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	278	1	11920	3	N	-0-			-0-
04	12120	X	10495	-0-	-1625	-0-	239	1	10256	3	N	-0-			-0-
05	12524	X	9904	-0-	-2620	-0-	228	1	9676	3	N	-0-			-0-
06	11880	X	9708	-0-	-2172	-0-	225	1	9483	3	N	-0-			-0-

DCCO 1-PETERSON, RUBY WELL #: 10 RRCID -> 216592 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8415 - 10700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	7796	-0-	-171	-0-	181	1	7615	3	N	-0-			-0-
02	7224	X	7024	-0-	-200	-0-	162	1	6862	3	N	-0-			-0-
03	7998	X	7804	-0-	-194	-0-	178	1	7626	3	N	-0-			-0-
04	7740	X	7387	-0-	-353	-0-	168	1	7219	3	N	-0-			-0-
05	7781	X	7526	-0-	-255	-0-	173	1	7353	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	7293	-0-	-267	-0-	169	1	7124	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	310	N	252	-0-	-58	-0-	5	1	247	2	N	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	4	1	190	2	N	-0-					-0-
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	4	1	193	2	N	-0-					-0-
04	240	N	170	-0-	-70	-0-	4	1	166	2	N	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	7	1	368	2	N	-0-					-0-
06	180	N	109	-0-	-71	-0-	2	1	107	2	N	-0-					-0-

WOOD, JAMES L. GU WELL #: 11 H RRCID -> 216595 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7948 - 9800

01	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	156	1	5924	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5437	-0-	-247	-0-	136	1	5301	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	6139	-0-	-30	-0-	162	1	5977	2	N	-0-					-0-
04	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	168	1	6156	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5762	-0-	-345	-0-	152	1	5610	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5846	-0-	-94	-0-	156	1	5690	2	N	-0-					-0-

DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 21 H RRCID -> 216597 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8396 - 10000

01	6417	X	2525	-0-	-3892	-0-	59	1	2466	3	N	-0-					-0-
02	5516	X	2086	-0-	-3430	-0-	48	1	2038	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	2930	-0-	-3053	-0-	67	1	2863	3	N	-0-					-0-
04	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	59	1	2554	3	N	-0-					-0-
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	67	1	2837	3	N	-0-					-0-
*06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA "A" WELL #: 7 RRCID -> 216599 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 7410 - 7940

01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	18	1	748	3	N	3					72
							3	9									
02	712	N	712	-0-	-0-	-0-	16	1	696	3	N	-0-					72
03	837	N	837	-0-	-0-	-0-	19	1	818	3	N	-0-					72
*04	750	N	572	-0-	-178	-0-	13	1	557	3	Y	2	72	1			-0-
							2	9									
05	806	N	676	-0-	-130	-0-	15	1	657	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
06	810	N	478	-0-	-332	-0-	11	1	467	3	Y	-0-					2

WCCO 4-LOGAN, H. H. WELL #: 11 RRCID -> 216600 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7950 - 9987

01	11222	X	9513	-0-	-1709	-0-	221	1	9292	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	8373	-0-	-1343	-0-	192	1	8181	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9421	-0-	-840	-0-	215	1	9206	3	N	-0-					-0-
04	9930	X	8796	-0-	-1134	-0-	201	1	8595	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	7854	-0-	-2190	-0-	181	1	7673	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8559	-0-	-651	-0-	199	1	8360	3	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 1 H RRCID -> 216603 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7600 - 9403

01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	202	1	10332	2	N	-0-					-0-
02	9510	X	9510	-0-	-0-	-0-	177	1	9333	2	N	-0-					-0-
03	10320	X	10320	-0-	-0-	-0-	207	1	10113	2	N	-0-					-0-
04	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	213	1	10091	2	N	-0-					-0-
05	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	209	1	10519	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9773	-0-	-157	-0-	203	1	9570	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-STEVENSON, N. R. WELL #: 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
01	5456	X	5082	-0-	-374	-0-	118	1	4964	3	N	-0-					-0-
02	4340	X	2649	-0-	-1691	-0-	60	1	2589	3	N	-0-					-0-
03	4712	X	2887	-0-	-1825	-0-	66	1	2821	3	N	-0-					-0-
04	4920	X	2616	-0-	-2304	-0-	59	1	2557	3	N	-0-					-0-
05	5084	X	2704	-0-	-2380	-0-	62	1	2642	3	N	-0-					-0-
06	4920	X	3669	-0-	-1251	-0-	85	1	3584	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
01	3100	N	3107	-0-	7	7	73	1	3034	3	N	-0-					-0-
02	2770	N	2763	-0-	-7	-0-	64	1	2699	3	N	-0-					-0-
03	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	69	1	2978	3	N	-0-					-0-
04	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	65	1	2790	3	N	-0-					-0-
05	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	66	1	2812	3	N	1					1
							1	9									
*06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	67	1	2796	3	N	-0-					1

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
01	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	36	1	1533	3	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	30	1	1289	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	1292	-0-	-351	-0-	29	1	1263	3	N	-0-					-0-
04	1530	N	1039	-0-	-491	-0-	23	1	1016	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1443	-0-	-14	-0-	33	1	1410	3	N	-0-					-0-
*06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	36	1	1516	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
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	47	1	1986	3	N	-0-					-0-
02	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	42	1	1760	3	N	-0-					-0-
03	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	45	1	1929	3	N	-0-					-0-
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	43	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	43	1	1792	3	N	-0-					-0-
*06	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	36	1	1505	3	N	-0-					-0-

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
01	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	112	1	5724	2	N	-0-					-0-
02	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	102	1	5368	2	N	-0-					-0-
03	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	119	1	5791	2	N	-0-					-0-
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	116	1	5505	2	N	-0-					-0-
05	6016	X	6016	-0-	-0-	-0-	117	1	5899	2	N	-0-					-0-
*06	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	118	1	5564	2	N	-0-					-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
01	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	919	1	2638	2	N	-0-					-0-
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	830	1	2412	2	N	-0-					-0-
03	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	906	1	3197	2	N	-0-					-0-
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	865	1	3547	2	N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	855	1	3132	2	N	-0-					-0-
*06	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	819	1	3178	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 #: 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
01	4805	X	4523	-0-	-282	-0-	116	1	4407	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3884	-0-	-372	-0-	97	1	3787	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4196	-0-	-392	-0-	111	1	4085	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4362	-0-	-78	-0-	116	1	4246	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	4365	-0-	-161	-0-	115	1	4250	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4097	-0-	-283	-0-	109	1	3988	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 216641 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8496 - 11184

01	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	193	1	9880	2	N	-0-					-0-
02	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	171	1	9017	2	N	-0-					-0-
03	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	202	1	9881	2	N	-0-					-0-
04	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	202	1	9565	2	N	-0-					-0-
05	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	195	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	9552	-0-	-48	-0-	199	1	9353	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN WELL #: 1 RRCID -> 216642 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 7100 - 8340

01	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	106	1	5411	2	N	-0-					-0-
02	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	91	1	4804	2	N	-0-					-0-
03	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	104	1	5080	2	N	-0-					-0-
04	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	102	1	4845	2	N	-0-					-0-
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	96	1	4820	2	N	-0-					-0-
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	98	1	4620	2	N	-0-					-0-

WILFONG WELL #: 1 RRCID -> 216643 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7597 - 10274

01	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	128	1	6571	2	N	-0-					-0-
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	126	1	6663	2	N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	155	1	7596	2	N	-0-					-0-
04	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	153	1	7250	2	N	-0-					-0-
05	7582	X	7582	-0-	-0-	-0-	147	1	7435	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6556	-0-	-494	-0-	136	1	6420	2	N	-0-					-0-

COLLIER, GERALD GU WELL #: 1 RRCID -> 216644 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7415 - 10349

01	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	302	1	11511	2	N	-0-					-0-
02	14575	X	14575	-0-	-0-	-0-	364	1	14211	2	N	-0-					-0-
03	14395	X	14395	-0-	-0-	-0-	380	1	14015	2	N	-0-					-0-
04	14062	X	14062	-0-	-0-	-0-	375	1	13687	2	N	-0-					-0-
05	15078	X	15078	-0-	-0-	-0-	397	1	14681	2	N	-0-					-0-
*06	14063	X	14063	-0-	-0-	-0-	375	1	13688	2	N	-0-					-0-

ALLEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 216645 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7976 - 9114

01	3224	X	3133	-0-	-91	-0-	60	1	3073	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2312	-0-	-600	-0-	43	1	2269	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	3142	-0-	-51	-0-	63	1	3079	2	N	-0-					-0-
04	3090	X	2754	-0-	-336	-0-	57	1	2697	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2983	-0-	-148	-0-	58	1	2925	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	3012	-0-	-18	-0-	63	1	2949	2	N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 16 H RRCID -> 216646 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7520 - 9822

01	9579	X	1848	-0-	-7731	-0-	47	1	1801	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	7640	-0-	-620	-0-	191	1	7449	2	N	-0-					-0-
03	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	305	1	11243	2	N	-0-					-0-
04	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	270	1	9851	2	N	-0-					-0-
05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	285	1	10519	2	N	-0-					-0-
*06	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	267	1	9762	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2356	X	1217	-0-	-1139	-0-	488	1	729	3	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	602	1	5666	3	N	-0-			-0-
03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	682	1	6413	3	N	-0-			-0-
04	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	660	1	6682	3	N	-0-			-0-
05	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	653	1	7231	3	N	-0-			-0-
*06	9324	X	9324	-0-	-0-	-0-	660	1	8664	3	N	-0-			-0-

DEAN, JACK WELL #: 1 RRCID -> 216648 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7704 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	61	1	3147	2	N	-0-			-0-
02	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	56	1	2969	2	N	-0-			-0-
03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	66	1	3228	2	N	-0-			-0-
04	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	67	1	3164	2	N	-0-			-0-
05	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	63	1	3183	2	N	-0-			-0-
*06	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	65	1	3069	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
01	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	23	1	986	3	N	-0-			-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	21	1	907	3	N	-0-			-0-
03	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	23	1	1006	3	N	-0-			-0-
04	990	N	971	-0-	-19	-0-	22	1	949	3	N	-0-			-0-
05	1023	N	989	-0-	-34	-0-	23	1	966	3	N	-0-			-0-
06	990	N	933	-0-	-57	-0-	22	1	911	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
01	8711	X	8249	-0-	-462	-0-	191	1	8058	3	N	-0-			-0-
02	7728	X	7258	-0-	-470	-0-	167	1	7091	3	N	-0-			-0-
03	8370	X	8070	-0-	-300	-0-	184	1	7886	3	N	-0-			-0-
04	8040	X	7705	-0-	-335	-0-	176	1	7529	3	N	-0-			-0-
05	8246	X	7857	-0-	-389	-0-	181	1	7676	3	N	-0-			-0-
06	7980	X	7655	-0-	-325	-0-	178	1	7477	3	N	-0-			-0-

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 6 RRCID -> 216975 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7390 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3101	-0-	-1270	-0-	72	1	3029	3	Y	-0-			-0-
02	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	69	1	2916	3	Y	-0-			-0-
03	4123	X	3374	-0-	-749	-0-	77	1	3297	3	Y	-0-			-0-
04	3540	X	3316	-0-	-224	-0-	75	1	3241	3	Y	-0-			-0-
05	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	90	1	3795	3	Y	-0-			-0-
*06	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	103	1	4359	3	Y	-0-			-0-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 15 H RRCID -> 217132 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7526 - 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
01	5177	X	5068	-0-	-109	-0-	130	1	4938	2	N	-0-			-0-
02	4676	X	4602	-0-	-74	-0-	115	1	4487	2	N	-0-			-0-
03	5177	X	4857	-0-	-320	-0-	128	1	4729	2	N	-0-			-0-
04	5010	X	4651	-0-	-359	-0-	124	1	4527	2	N	-0-			-0-
05	5084	X	4704	-0-	-380	-0-	124	1	4580	2	N	-0-			-0-
06	4920	X	4205	-0-	-715	-0-	112	1	4093	2	N	-0-			-0-

DARINO, VINCENT WELL #: 1 RRCID -> 217136 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7951 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	133	1	6798	2	N	-0-			-0-
02	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	114	1	6011	2	N	-0-			-0-
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	143	1	7005	2	N	-0-			-0-
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	149	1	7084	2	N	-0-			-0-
05	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	141	1	7114	2	N	-0-			-0-
*06	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	142	1	6673	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	712	1	2538	2	N	-0-					-0-
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	620	1	2253	2	N	-0-					-0-
03	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	734	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	691	1	2349	2	N	-0-					-0-
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	730	1	2442	2	N	-0-					-0-
*06	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	669	1	1913	2	N	-0-					-0-

EAGLE FARMS GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 217500 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9067 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	908	1	5287	3	Y	-0-					-0-
02	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	840	1	4254	3	Y	-0-					-0-
03	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	919	1	5909	3	Y	-0-					-0-
04	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	705	1	5521	3	Y	-0-					-0-
05	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	948	1	5702	3	Y	-0-					-0-
*06	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	1008	1	5795	3	Y	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 1 RRCID -> 217760 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7133 - 9433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	175	1	4867	3	N	-0-					27
02	1036	X	111	-0-	-925	-0-	17	1	94	3	N	-0-					27
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	589	1	3233	3	N	-0-					27
04	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1003	1	6504	3	N	-0-					27
05	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	1282	1	6807	3	N	-0-					27
*06	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	1215	1	5761	3	N	-0-					27

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
01	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	1					3
02	7420	X	-0-	-0-	-7420	-0-					Y	-0-					3
03	8184	X	6123	-0-	-2061	-0-	28	1	3	2	Y	-0-					3
							6092	3									
04	3960	X	2046	-0-	-1914	-0-	10	1	2	2	Y	-0-					3
							2034	3									
05	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	455	1	18	2	Y	-0-					3
							3635	3									
*06	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	568	1	2	2	Y	-0-					3
							6493	3									

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
01	7657	X	7223	-0-	-434	-0-	749	1	6395	3	N	72					110
							79	9									
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	763	1	6222	3	N	54	73	1			91
							59	9									
03	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	840	1	7172	3	N	47					138
							52	9									
04	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	843	1	6663	3	N	83	155	1			66
							91	9									
05	7657	X	6951	-0-	-706	-0-	863	1	6022	3	N	60	96	1			30
							66	9									
06	7410	X	6706	-0-	-704	-0-	818	1	5845	3	N	39					69
							43	9									

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
01	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	126	1	2582	2	N	-0-					-0-
02	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	86	1	2418	2	N	-0-					-0-
03	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	123	1	2569	2	N	-0-					-0-
04	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	123	1	2587	2	N	-0-					-0-
05	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	139	1	2769	2	N	-0-					-0-
*06	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	109	1	2405	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	345	1	7012	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6392	-0-	-20	-0-	241	1	6151	2	N	-0-					-0-
03	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	310	1	6570	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6985	-0-	-125	-0-	314	1	6671	2	N	-0-					-0-
05	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	355	1	7018	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6734	-0-	-376	-0-	285	1	6449	2	N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 2 H RRCID -> 217784 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7592 - 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
01	6045	X	5511	-0-	-534	-0-	352	1	5159	2	N	-0-					-0-
02	5404	X	4571	-0-	-833	-0-	263	1	4308	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5455	-0-	-404	-0-	304	1	5151	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	5225	-0-	-415	-0-	307	1	4918	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5306	-0-	-305	-0-	325	1	4981	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	5070	-0-	-270	-0-	289	1	4781	2	N	-0-					-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
01	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	63	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	81	1	1697	2	N	-0-					-0-
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	84	1	1775	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	94	1	1797	2	N	-0-					-0-
*06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	70	1	1636	2	N	-0-					-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
01	4619	X	4366	-0-	-253	-0-	204	1	4162	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3963	-0-	-181	-0-	145	1	3818	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4457	-0-	-131	-0-	197	1	4260	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4290	-0-	-120	-0-	193	1	4097	2	N	-0-					-0-
05	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	220	1	4202	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	4057	-0-	-263	-0-	174	1	3883	2	N	-0-					-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
01	7502	X	7155	-0-	-347	-0-	333	1	6822	2	N	-0-					-0-
02	6636	X	6410	-0-	-226	-0-	232	1	6178	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7135	-0-	-150	-0-	321	1	6814	2	N	-0-					-0-
04	6990	X	6897	-0-	-93	-0-	311	1	6586	2	N	-0-					-0-
05	7223	X	6982	-0-	-241	-0-	343	1	6639	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6357	-0-	-573	-0-	265	1	6092	2	N	-0-					-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
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	190	1	3836	2	N	-0-					-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	142	1	3520	2	N	-0-					-0-
03	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	177	1	3691	2	N	-0-					-0-
04	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	167	1	3532	2	N	-0-					-0-
05	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	220	1	4395	2	N	-0-					-0-
*06	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	175	1	3980	2	N	-0-					-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
01	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	182	1	3741	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3457	-0-	-323	-0-	128	1	3329	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	3907	-0-	-185	-0-	176	1	3731	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3443	-0-	-487	-0-	155	1	3288	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3579	-0-	-482	-0-	178	1	3401	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3327	-0-	-483	-0-	139	1	3188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FINIS SHIPMAN WELL #: 1 RRCID -> 218153 COMPL. DATE 05/04/2006 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
01	10163	X	10163	-0-	-0-	-0-	194	1	9969	2	N	-0-					-0-
02	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	172	1	9077	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9724	-0-	-165	-0-	195	1	9529	2	N	-0-					-0-
04	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	204	1	9658	2	N	-0-					-0-
05	10116	X	10116	-0-	-0-	-0-	197	1	9919	2	N	-0-					-0-
*06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	203	1	9525	2	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 6 RRCID -> 218157 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7816 - 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
01	3751	X	3601	-0-	-150	-0-	73	1	867	2	N	77					197
							2576	3	85	9							
02	3388	X	3319	-0-	-69	-0-	68	1	802	2	N	55	194	1			58
							2388	3	61	9							
03	3720	X	3638	-0-	-82	-0-	69	1	886	2	N	52					110
							2626	3	57	9							
04	3600	X	3506	-0-	-94	-0-	69	1	850	2	N	51					161
							2531	3	56	9							
*05	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	74	1	866	2	N	51					212
							2576	3	56	9							
*06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	78	1	901	2	N	47					259
							2687	3	52	9							

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
01	4650	X	4060	-0-	-590	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3756	-0-	-360	-0-	70	1	3686	2	N	-0-					-0-
03	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	89	1	4325	2	N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	89	1	4234	2	N	-0-					-0-
05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	91	1	4575	2	N	-0-					-0-
*06	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	93	1	4392	2	N	-0-					-0-

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
01	4960	X	4573	-0-	-387	-0-	665	1	3877	3	Y	28					80
							31	9									
02	4480	X	3539	-0-	-941	-0-	450	1	3061	3	Y	25					105
							28	9									
03	4960	X	3575	-0-	-1385	-0-	514	1	3027	3	Y	31					136
							34	9									
04	4800	X	2653	-0-	-2147	-0-	462	1	2163	3	Y	25	114	1			47
							28	9									
05	4588	X	4192	-0-	-396	-0-	624	1	3539	3	Y	26					73
							29	9									
*06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	873	1	3210	3	Y	19					92
							21	9									

COLE-FRAZIER WELL #: 1H RRCID -> 218211 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8496 - 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
01	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	112	1	4281	2	N	-0-					-0-
02	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	95	1	3688	2	N	-0-					-0-
03	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	106	1	3915	2	N	-0-					-0-
04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	111	1	4039	2	N	-0-					-0-
05	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	107	1	3967	2	N	-0-					-0-
*06	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	99	1	3612	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
01	T. A.		6003	-0-	6003	12204	999	1	5004	2	N	-0-					-0-
02	17855	X	5651	-0-	-12204	-0-	906	1	4745	2	N	-0-					-0-
03	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	994	1	4632	2	N	-0-					-0-
04	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	997	1	5720	2	N	-0-					-0-
05	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	1059	1	7042	2	N	-0-					-0-
*06	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	1039	1	7265	2	N	-0-					-0-

CRYER, DONALD LEE WELL #: 1 RRCID -> 218222 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7812 - 10014

01	4061	X	4040	-0-	-21	-0-	77	1	3963	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3593	-0-	-75	-0-	67	1	3526	2	N	-0-					-0-
03	4030	X	4008	-0-	-22	-0-	80	1	3928	2	N	-0-					-0-
04	3900	X	3785	-0-	-115	-0-	78	1	3707	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3838	-0-	-192	-0-	75	1	3763	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3685	-0-	-215	-0-	77	1	3608	2	N	-0-					-0-

BURNS BRANCH WELL #: 5 H RRCID -> 218234 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8203 - 10315

01	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	2224	3	26	9	N	24					103
02	2436	N	2080	-0-	-356	-0-	2051	3	29	9	N	26					129
03	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	2186	3	18	9	N	16					145
04	2190	N	2042	-0-	-148	-0-	2021	3	21	9	N	19					164
05	2294	N	2254	-0-	-40	-0-	2226	3	28	9	N	25					189
06	2130	N	2084	-0-	-46	-0-	2078	3	6	9	N	5					194

WCCO 1-SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 218293 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7455 - 7832

01	4402	X	4148	-0-	-254	-0-	96	1	4052	3	N	-0-					-0-
02	3976	X	3820	-0-	-156	-0-	88	1	3732	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4281	-0-	-90	-0-	97	1	4184	3	N	-0-					-0-
04	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	96	1	4119	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4175	-0-	-103	-0-	96	1	4079	3	N	-0-					-0-
06	4140	X	4010	-0-	-130	-0-	93	1	3917	3	N	-0-					-0-

LESLEY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218309 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8597 - 10482

01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	188	1	7910	3	Y	-0-					3
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	166	1	7049	3	Y	-0-					3
03	8095	X	8095	-0-	-0-	-0-	185	1	7910	3	Y	-0-					3
04	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	178	1	7605	3	Y	-0-					3
05	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	181	1	7676	3	Y	-0-					3
06	7530	X	7494	-0-	-36	-0-	174	1	7320	3	Y	-0-					3

KNOWLES, DOROTHY WELL #: 1 RRCID -> 218311 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6901 - 8764

01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1031	1	4043	2	N	-0-					-0-
02	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	958	1	2249	2	N	-0-					-0-
03	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	833	1	2336	2	N	-0-					-0-
04	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	576	1	2256	2	N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-

BECK, FRED WELL #: 11 RRCID -> 218312 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7746 - 10100

01	8339	X	4753	-0-	-3586	-0-	122	1	4631	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	4228	-0-	-2268	-0-	106	1	4122	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4473	-0-	-1386	-0-	118	1	4355	2	N	-0-					-0-
04	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	130	1	4736	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4128	-0-	-615	-0-	109	1	4019	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3615	-0-	-975	-0-	96	1	3519	2	N	-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 #: 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
01	2635	N	273	-0-	-2362	-0-	6	1	267	3	Y	-0-			-0-
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	53	1	2254	3	Y	-0-			-0-
03	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	57	1	2437	3	Y	-0-			-0-
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	43	1	1841	3	Y	-0-			-0-
05	2542	N	2049	-0-	-493	-0-	47	1	2002	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	3081	-0-	81	81	71	1	3010	3	Y	-0-			-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 1 H RRCID -> 218543 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7894 - 9392

01	16430	X	15001	-0-	-1429	-0-	287	1	14714	2	N	-0-			-0-
02	12952	X	12952	-0-	-0-	-0-	241	1	12711	2	N	-0-			-0-
03	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	282	1	13756	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	13506	-0-	-1014	-0-	279	1	13227	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	13629	-0-	-1375	-0-	265	1	13364	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	13060	-0-	-1460	-0-	272	1	12788	2	N	-0-			-0-

YARBROUGH, B. WELL #: 4D RRCID -> 218544 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7994 - 8630

01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	N	-0-			-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	45	1	1941	3	N	-0-			-0-
03	2356	N	2080	-0-	-276	-0-	47	1	2033	3	N	-0-			-0-
04	2100	N	2068	-0-	-32	-0-	48	1	2020	3	N	-0-			-0-
05	2201	N	1992	-0-	-209	-0-	46	1	1946	3	N	-0-			-0-
06	2010	N	1581	-0-	-429	-0-	37	1	1544	3	N	-0-			-0-

ALDI, CYNTHIA WELL #: 1 RRCID -> 218548 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7550 - 9331

01	3534	X	2092	-0-	-1442	-0-	40	1	2052	2	N	-0-			-0-
02	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	67	1	3520	2	N	-0-			-0-
03	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	85	1	4145	2	N	-0-			-0-
04	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	90	1	4285	2	N	-0-			-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	84	1	4251	2	N	-0-			-0-
*06	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	83	1	3925	2	N	-0-			-0-

ENGLAND, DENA WELL #: 1 H RRCID -> 218554 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8000 - 10282

01	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	125	1	6414	2	N	-0-			-0-
02	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	109	1	5768	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6095	-0-	-353	-0-	122	1	5973	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5863	-0-	-377	-0-	121	1	5742	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	6245	-0-	-203	-0-	121	1	6124	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	6124	-0-	-116	-0-	127	1	5997	2	N	-0-			-0-

MCGEE, ODIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218558 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7780 - 8972

01	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	603	1	1844	2	N	-0-			-0-
02	1344	X	581	-0-	-763	-0-	423	1	158	2	N	-0-			-0-
03	1488	X	1222	-0-	-266	-0-	456	1	766	2	N	-0-			-0-
04	1440	X	822	-0-	-618	-0-	350	1	472	2	N	-0-			-0-
05	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	405	1	643	2	N	-0-			-0-
*06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	578	1	1028	2	N	-0-			-0-

LIGHTFOOT, LLETA WELL #: 1H RRCID -> 218564 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8799 - 11234

01	9951	X	9496	-0-	-455	-0-	182	1	9314	2	N	-0-			-0-
02	8904	X	8565	-0-	-339	-0-	159	1	8406	2	N	-0-			-0-
03	9548	X	9211	-0-	-337	-0-	185	1	9026	2	N	-0-			-0-
04	9240	X	9017	-0-	-223	-0-	186	1	8831	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	9195	-0-	-353	-0-	179	1	9016	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	8651	-0-	-529	-0-	180	1	8471	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1-MORRIS, TED WELL #: 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
01	8897	X	7402	-0-	-1495	-0-	171	1	7231	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	6556	-0-	-1032	-0-	151	1	6405	3	N	-0-					-0-
03	8122	X	7206	-0-	-916	-0-	164	1	7042	3	N	-0-					-0-
04	7410	X	6777	-0-	-633	-0-	154	1	6623	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6740	-0-	-917	-0-	155	1	6585	3	N	-0-					-0-
06	7170	X	6528	-0-	-642	-0-	152	1	6376	3	N	-0-					-0-

CUFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 218974 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7731 - 8432

01	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	27	1	333	2	N	18					101
							988	3	20	9							
02	1288	N	914	-0-	-374	-0-	18	1	222	2	N	10					111
							663	3	11	9							
03	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	21	1	262	2	N	20					131
							775	3	22	9							
04	1320	N	1076	-0-	-244	-0-	22	1	263	2	N	9					140
							781	3	10	9							
*05	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	25	1	290	2	N	7					147
							866	3	8	9							
*06	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	26	1	284	2	N	9					156
							849	3	10	9							

LIVINGSTONE WELL #: 1 RRCID -> 219368 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8630 - 11032

01	9641	X	9548	-0-	-93	-0-	183	1	9365	2	N	-0-					-0-
02	8680	X	8484	-0-	-196	-0-	158	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	9098	-0-	-450	-0-	182	1	8916	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8700	-0-	-540	-0-	180	1	8520	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	9138	-0-	-410	-0-	178	1	8960	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	8697	-0-	-543	-0-	181	1	8516	2	N	-0-					-0-

SCHEELER, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 219395 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8108 - 9894

01	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	94	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	92	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	107	1	5251	2	N	-0-					-0-
04	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	106	1	5036	2	N	-0-					-0-
05	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	97	1	4915	2	N	-0-					-0-
*06	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	108	1	5064	2	N	-0-					-0-

DAHLIN, M. W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219396 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8319 - 10148

01	14477	X	14031	-0-	-446	-0-	637	1	13372	3	Y	20					81
							22	9									
02	13341	X	13341	-0-	-0-	-0-	599	1	12672	3	Y	64	78	1			67
							70	9									
03	14477	X	14444	-0-	-33	-0-	647	1	13797	3	Y	-0-					67
04	14010	X	11579	-0-	-2431	-0-	516	1	11063	3	Y	-0-					67
05	14477	X	12134	-0-	-2343	-0-	412	1	11703	3	Y	17					84
							19	9									
06	13800	X	12132	-0-	-1668	-0-	552	1	11566	3	Y	13					97
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DIXON, MCFARLAND WELL #: 5H RRCID -> 219402 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 6624 PERF. 7070 - 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
01	4743	X	3149	-0-	-1594	-0-	565	1	2571	3	N	12					42
							13	9									
02	4284	X	3015	-0-	-1269	-0-	450	1	2554	3	N	10					52
							11	9									
03	4743	X	3204	-0-	-1539	-0-	795	1	2407	3	N	2					54
							2	9									
04	3930	X	1622	-0-	-2308	-0-	508	1	1108	3	N	5					59
							6	9									
05	3968	X	2325	-0-	-1643	-0-	517	1	1757	3	N	46					105
							51	9									
06	3240	X	2302	-0-	-938	-0-	484	1	1781	3	N	34	133	1			6
							37	9									

WAGGONER, CRYSTELLE GU WELL #: 35 RRCID -> 219419 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8214 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6198	-0-	-560	-0-	209	1	5901	3	Y	80	3	1			90
							88	9									
02	6104	X	5939	-0-	-165	-0-	266	1	5617	3	Y	51					141
							56	9									
03	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	327	1	6977	3	Y	96	188	1			49
							106	9									
04	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	341	1	7332	3	Y	53					102
							58	9									
05	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	240	1	6838	3	Y	78	180	1			-0-
							86	9									
06	7170	X	6635	-0-	-535	-0-	226	1	6344	3	Y	59					59
							65	9									

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
01	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	131	1	5514	3	N	-0-					-0-
02	5068	X	4839	-0-	-229	-0-	112	1	4727	3	N	-0-					-0-
03	5611	X	5597	-0-	-14	-0-	127	1	5470	3	N	-0-					-0-
04	5430	X	5085	-0-	-345	-0-	116	1	4969	3	N	-0-					-0-
05	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	120	1	5080	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5117	-0-	-313	-0-	118	1	4999	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
01	9176	X	8998	-0-	-178	-0-	209	1	8789	3	N	-0-					-0-
02	8288	X	8088	-0-	-200	-0-	186	1	7902	3	N	-0-					-0-
03	9176	X	8978	-0-	-198	-0-	205	1	8773	3	N	-0-					-0-
04	8790	X	8587	-0-	-203	-0-	196	1	8391	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8624	-0-	-428	-0-	198	1	8426	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8458	-0-	-242	-0-	196	1	8262	3	N	-0-					-0-

VAN ES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219986 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8055 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	6099	-0-	-1744	-0-	282	1	5817	2	N	-0-					-0-
02	5880	X	5284	-0-	-596	-0-	193	1	5091	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5766	-0-	-465	-0-	258	1	5508	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5347	-0-	-563	-0-	239	1	5108	2	N	-0-					-0-
05	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	298	1	5854	2	N	-0-					-0-
*06	6646	X	6646	-0-	-0-	-0-	283	1	6363	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4340	X	3993	-0-	-347	-0-	187	1	3806	2	N	-0-					-0-
02	3752	X	3554	-0-	-198	-0-	138	1	3416	2	N	-0-					-0-
03	4154	X	4094	-0-	-60	-0-	184	1	3910	2	N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	180	1	3820	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	4028	-0-	-33	-0-	192	1	3836	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	3634	-0-	-326	-0-	150	1	3484	2	N	-0-					-0-

MARTINDALE WELL #: 1H RRCID -> 220184 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8025 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	128	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	89	1	2448	2	N	-0-					-0-
03	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	125	1	2618	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	120	1	2580	2	N	-0-					-0-
05	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	139	1	2793	2	N	-0-					-0-
*06	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	114	1	2550	2	N	-0-					-0-

MHB WELL #: 1 H RRCID -> 220186 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8400 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	206	1	4264	2	N	-0-					-0-
02	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	157	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	209	1	4414	2	N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	199	1	4158	2	N	-0-					-0-
05	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	220	1	4335	2	N	-0-					-0-
*06	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	181	1	4157	2	N	-0-					-0-

ANGEL, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 220255 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7570 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	2	2	1			-0-
02	9128	X	955	-0-	-8173	-0-	22	1	933	3	Y	-0-					-0-
03	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	225	1	9625	3	Y	-0-					-0-
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					-0-
05	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	142	1	6023	3	Y	-0-					-0-
06	9540	X	8958	-0-	-582	-0-	208	1	8750	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
01	4061	X	4002	-0-	-59	-0-	134	1	3774	3	N	85					204
							94	9									
02	3668	X	3504	-0-	-164	-0-	118	1	3343	3	N	39	181	1			62
							43	9									
03	4030	X	3848	-0-	-182	-0-	129	1	3684	3	N	32					94
							35	9									
04	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	126	1	3595	3	N	35					129
							39	9									
05	4030	X	3875	-0-	-155	-0-	130	1	3706	3	N	35					164
							39	9									
06	3870	X	3753	-0-	-117	-0-	127	1	3571	3	N	50					214
							55	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	17360	X	11935	-0-	-5425	-0-	306	1	11629	2	N	-0-			-0-
02	15568	X	9648	-0-	-5920	-0-	241	1	9407	2	N	-0-			-0-
03	16337	X	10943	-0-	-5394	-0-	289	1	10654	2	N	-0-			-0-
04	15030	X	11666	-0-	-3364	-0-	311	1	11355	2	N	-0-			-0-
05	15531	X	12068	-0-	-3463	-0-	318	1	11750	2	N	-0-			-0-
*06	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	315	1	11504	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 222359 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6845 - 8828

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
*05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	78					N	-0-			-0-

ROBINSON, OTIS WELL #: 1 RRCID -> 222360 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7703 - 9660

01	6138	X	5393	-0-	-745	-0-	103	1	5290	2	N	-0-			-0-
02	4984	X	4920	-0-	-64	-0-	91	1	4829	2	N	-0-			-0-
03	6014	X	5468	-0-	-546	-0-	110	1	5358	2	N	-0-			-0-
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	149	1	7049	2	N	-0-			-0-
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	124	1	6252	2	N	-0-			-0-
*06	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	112	1	5253	2	N	-0-			-0-

SCOTT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222361 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8395 - 9725

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

DAHN, IRENE WELL #: 1 RRCID -> 222362 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7690 - 8603

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	48	1	2274	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 222364 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6629 - 7919

01	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4766	3			N	-0-			-0-
02	4872	X	3602	-0-	-1270	-0-	3602	3			N	-0-			-0-
03	5425	X	4655	-0-	-770	-0-	4655	3			N	-0-			-0-
04	5250	X	5140	-0-	-110	-0-	5140	3			N	-0-			-0-
*05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	3			N	-0-			-0-
*06	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	3			N	-0-			-0-

ROSE, DENNIS R. WELL #: 1 RRCID -> 222434 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6924 - 7220

01	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	75	1	3169	3	N	-0-			-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	70	1	2964	3	N	-0-			-0-
03	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	81	1	3481	3	N	-0-			-0-
04	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	77	1	3263	3	N	-0-			-0-
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-			-0-
*06	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	85	1	3592	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ALVARADO WILLOW SPRINGS RNCH GU3 WELL #: 1 RRCID -> 223063 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8622 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
02	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	1383	-0-	-508	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	1129	-0-	-671	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	N	748	-0-	-602	-0-	748	2			N	-0-					-0-

DCCO 1-HOSEK, SHIRLEY, M. WELL #: 13 RRCID -> 223068 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7506 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	21	-0-	-3482	-0-	21	3			N	-0-					-0-
02	3164	X	1765	-0-	-1399	-0-	41	1	1724	3	N	-0-					-0-
03	3472	X	2418	-0-	-1054	-0-	56	1	2362	3	N	-0-					-0-
04	3330	X	1891	-0-	-1439	-0-	43	1	1848	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1952	-0-	-1	-0-	45	1	1907	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1887	-0-	-453	-0-	44	1	1843	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
01	2294	N	492	-0-	-1802	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	57	1	2426	3	N	-0-					-0-
03	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	57	1	2415	3	N	-0-					-0-
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	52	1	2241	3	N	-0-					-0-
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	53	1	2270	3	N	-0-					-0-
*06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	52	1	2201	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
01	17980	X	9549	-0-	-8431	-0-	221	1	9328	3	Y	-0-					28
02	16240	X	12520	-0-	-3720	-0-	287	1	12233	3	Y	-0-					28
03	17980	X	9098	-0-	-8882	-0-	207	1	8891	3	Y	-0-					28
04	14430	X	9050	-0-	-5380	-0-	204	1	8791	3	Y	50	50	1			28
							55	9									
05	31638	X	31638	-0-	-0-	-0-	724	1	30913	3	Y	1	1	1			28
							1	9									
06	T. A.		25237	-0-	25237	25237	584	1	24640	3	Y	12					40
							13	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223116 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 8200 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11222	X	10311	-0-	-911	-0-	197	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	172	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11051	-0-	-233	-0-	222	1	10829	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10247	-0-	-673	-0-	212	1	10035	2	N	-0-					-0-
05	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	209	1	10552	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10199	-0-	-481	-0-	212	1	9987	2	N	-0-					-0-

HANNA, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 223152 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7456 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	107	1	5503	2	N	-0-					-0-
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	105	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	114	1	5564	2	N	-0-					-0-
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	129	1	6119	2	N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
*06	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	120	1	5627	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 "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
01	2015	X	738	-0-	-1277	-0-	209	1	529	3	Y	-0-					22
02	1036	X	665	-0-	-371	-0-	15	1	640	3	Y	9					31
							10	9									
03	1147	X	419	-0-	-728	-0-	9	1	410	3	Y	-0-					31
04	720	N	485	-0-	-235	-0-	11	1	473	3	Y	1					32
							1	9									
05	744	N	224	-0-	-520	-0-	5	1	218	3	Y	1					33
							1	9									
06	420	N	68	-0-	-352	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					33

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
01	2201	N	1946	-0-	-255	-0-	45	1	1901	3	Y	-0-					3
02	1932	N	1616	-0-	-316	-0-	37	1	1579	3	Y	-0-					3
03	2046	N	7	-0-	-2039	-0-	7	3			Y	-0-					3
04	1890	N	913	-0-	-977	-0-	20	1	869	3	Y	22					25
							24	9									
05	1798	N	109	-0-	-1689	-0-	2	1	107	3	Y	-0-					25
06	T. A.		579	-0-	579	579	154	1	405	3	Y	18					43
							20	9									

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
01	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1219	-0-	-41	-0-	28	1	1191	3	N	-0-					-0-
03	1426	N	1294	-0-	-132	-0-	30	1	1264	3	N	-0-					-0-
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	29	1	1261	3	N	-0-					-0-
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	15	1	1194	3	N	-0-					-0-
*06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	32	1	1364	3	N	-0-					-0-

HUTCHISON HEREFORDS WELL #: 1 RRCID -> 223265 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6801 - 8213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	180	1	678	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	54	1	96	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	167	1	1388	3	N	-0-					-0-
05	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223273 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 7174 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	9427	-0-	-803	-0-	219	1	9208	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	8466	-0-	-690	-0-	194	1	8272	3	N	-0-					-0-
03	9858	X	9310	-0-	-548	-0-	213	1	9097	3	N	-0-					-0-
04	9450	X	8746	-0-	-704	-0-	200	1	8546	3	N	-0-					-0-
05	9641	X	8656	-0-	-985	-0-	199	1	8457	3	N	-0-					-0-
06	9120	X	8918	-0-	-202	-0-	207	1	8711	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 223277 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 8096 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	5538	-0-	-73	-0-	142	1	5396	2	N	-0-					-0-
02	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4954	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	143	1	5254	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4882	-0-	-518	-0-	130	1	4752	2	N	-0-					-0-
05	5611	X	5230	-0-	-381	-0-	138	1	5092	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	5060	-0-	-370	-0-	135	1	4925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROSS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223278 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8165 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7843	X	7248	-0-	-595	-0-	336	1	6912	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6695	-0-	-389	-0-	254	1	6441	2	N	-0-					-0-
03	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	328	1	6976	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6941	-0-	-79	-0-	313	1	6628	2	N	-0-					-0-
05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	346	1	6736	2	N	-0-					-0-
06	7170	X	6784	-0-	-386	-0-	286	1	6498	2	N	-0-					-0-

PHASE III INVESTMENTS WELL #: 3 RRCID -> 223296 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7650 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	5583	-0-	-276	-0-	143	1	5440	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	5105	-0-	-159	-0-	128	1	4977	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	135	1	4971	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5235	-0-	-315	-0-	139	1	5096	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5457	-0-	-278	-0-	144	1	5313	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	5113	-0-	-347	-0-	136	1	4977	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 20 RRCID -> 223310 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8926 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	4914	-0-	-108	-0-	115	1	4799	3	N	-0-					-0-
02	4676	X	4498	-0-	-178	-0-	103	1	4395	3	N	-0-					-0-
03	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	121	1	5187	3	N	-0-					-0-
04	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	121	1	5165	3	N	-0-					-0-
05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	119	1	5021	3	N	-0-					-0-
*06	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	119	1	4997	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 2 RRCID -> 223332 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6794 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	5022	X	136	-0-	-4886	-0-	136	1			N	-0-					1
*08	4526	X	618	-0-	-3908	-0-	618	3			N	-0-					1
*09	4380	X	942	-0-	-3438	-0-	942	3			N	-0-					1
*10	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					1
*11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	1					1
*12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
*01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					-0-
*05	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-					-0-
*06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-

PERKINS, T. W. (DEEP) GAS UNIT 1 WELL #: 6 H RRCID -> 223341 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7250 - 8755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6500	X	6500	-0-	-0-	-0-	77	1	6389	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
02	5768	X	5699	-0-	-69	-0-	67	1	5601	3	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	6386	X	6291	-0-	-95	-0-	73	1	6173	3	Y	41	1	1			40
							45	9									
04	6180	X	6006	-0-	-174	-0-	70	1	5889	3	Y	43	78	1			5
							47	9									
05	6386	X	5967	-0-	-419	-0-	70	1	5863	3	Y	31	2	1			34
							34	9									
06	6060	X	6023	-0-	-37	-0-	72	1	5951	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOOLEY, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 223342 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8033 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	1034	1	8383	2	N	-0-					-0-
02	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	922	1	8007	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8015	-0-	-1316	-0-	1060	1	6955	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	1081	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8319	-0-	-1012	-0-	1070	1	7249	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8840	-0-	-190	-0-	1001	1	7839	2	N	-0-					-0-

ACOLA, SAM "B" WELL #: 5 RRCID -> 223404 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 6972 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	144	-0-	-104	-0-	3	1	141	3	N	-0-					36
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	4	1	171	3	N	-0-					36
03	201	N	201	-0-	-0-	-0-	5	1	196	3	N	-0-					36
04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-					36
05	186	N	138	-0-	-48	-0-	3	1	135	3	N	-0-					36
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	3	1	150	3	N	-0-					36

HEIRS, J. E. DAY WELL #: 3 RRCID -> 223430 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7740 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16585	X	16069	-0-	-516	-0-	411	1	15658	2	N	-0-					-0-
02	14812	X	13719	-0-	-1093	-0-	343	1	13376	2	N	-0-					-0-
03	16492	X	15193	-0-	-1299	-0-	402	1	14791	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14475	-0-	-1485	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	14675	-0-	-1817	-0-	387	1	14288	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	13776	-0-	-1764	-0-	367	1	13409	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GU "D" WELL #: 4 RRCID -> 223446 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7585 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13268	X	11921	-0-	-1347	-0-	305	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	11872	X	10716	-0-	-1156	-0-	268	1	10448	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	12183	-0-	-961	-0-	322	1	11861	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11969	-0-	-751	-0-	319	1	11650	2	N	-0-					-0-
05	12803	X	11856	-0-	-947	-0-	313	1	11543	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	11077	-0-	-713	-0-	295	1	10782	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 1 RRCID -> 223450 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7025 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	110	1	4635	3	N	-0-					-0-
02	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	79	1	3367	3	N	-0-					-0-
03	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	89	1	3844	3	N	-0-					-0-
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4295	3	N	-0-					-0-
05	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	104	1	4423	3	N	-0-					-0-
*06	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	101	1	4274	3	N	-0-					-0-

DCCO1 P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223452 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8346 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	7220	-0-	-251	-0-	168	1	7052	3	N	-0-					-0-
02	6664	X	6586	-0-	-78	-0-	151	1	6435	3	N	-0-					-0-
03	7378	X	7216	-0-	-162	-0-	164	1	7052	3	N	-0-					-0-
04	7140	X	6825	-0-	-315	-0-	156	1	6669	3	N	-0-					-0-
05	7285	X	6969	-0-	-316	-0-	160	1	6809	3	N	-0-					-0-
06	7050	X	6722	-0-	-328	-0-	156	1	6566	3	N	-0-					-0-

SHAW, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 223480 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8150 - 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
01	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	858	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	801	1	920	2	N	-0-					-0-
03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	582	1	1050	2	N	-0-					-0-
04	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
05	403	N	398	-0-	-5	-0-	8	1	390	2	N	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	2	1	91	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLACKWELL, GARY WELL #: 1 RRCID -> 223518 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7927 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4366	-0-	-36	-0-	892	1	3474	2	N	-0-					-0-
02	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	847	1	3314	2	N	-0-					-0-
03	4402	X	3393	-0-	-1009	-0-	816	1	2577	2	N	-0-					-0-
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	937	1	4581	2	N	-0-					-0-
05	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	833	1	3831	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	4102	-0-	-158	-0-	810	1	3292	2	N	-0-					-0-

GRADY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 223526 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8009 - 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
01	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	242	1	3375	2	N	-0-					-0-
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	53	1	2811	2	N	-0-					-0-
03	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	83	1	4078	2	N	-0-					-0-
04	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	79	1	3764	2	N	-0-					-0-
05	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	66	1	3330	2	N	-0-					-0-
*06	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	61	1	2850	2	N	-0-					-0-

SKILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 223540 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6385 - 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
01	5456	X	7	-0-	-5449	-0-	7	3			N	-0-					191
02	4872	X	-0-	-0-	-4872	-0-					N	-0-					191
03	5332	X	1551	-0-	-3781	-0-	7	1	1544	3	N	-0-	163	1			28
04	5160	X	1291	-0-	-3869	-0-	6	1	1279	3	N	5					33
							6	9									
05	2821	X	1512	-0-	-1309	-0-	7	1	1486	3	N	17					50
							19	9									
*06	1651	X	1651	-0-	-0-	-0-	170	1	1481	3	N	-0-					50

SHIPP, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 223543 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7502 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	174	1	8913	2	N	-0-					-0-
02	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	110	1	5786	2	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	181	1	8847	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5332	-0-	-668	-0-	110	1	5222	2	N	-0-					-0-
05	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	130	1	6557	2	N	-0-					-0-
*06	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	134	1	6284	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 223544 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 6485 PERF. 7031 - 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
*11	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
*12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
*01	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	480	1	1856	3	N	-0-					-0-
*05	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-	930	1	1399	3	N	-0-					-0-
*06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	390	1	4172	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 1 RRCID -> 223554 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7805 - 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
01	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	999	1	1597	2	N	-0-					-0-
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	1000	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	2635	N	1708	-0-	-927	-0-	995	1	713	2	N	-0-					-0-
04	2520	N	1106	-0-	-1414	-0-	468	1	638	2	N	-0-					-0-
05	2294	N	543	-0-	-1751	-0-	65	1	478	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	226	-0-	-1424	-0-	226	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	47	1	2386	2	N	-0-			-0-
02	2212	N	2079	-0-	-133	-0-	39	1	2040	2	N	-0-			-0-
03	2511	N	2225	-0-	-286	-0-	45	1	2180	2	N	-0-			-0-
04	2340	N	2131	-0-	-209	-0-	44	1	2087	2	N	-0-			-0-
05	2294	N	1685	-0-	-609	-0-	139	1	1546	2	N	-0-			-0-
*06	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	45	1	2128	2	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 223996 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6610 - 7725

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

GATLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223997 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8380 - 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
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	244	1	5005	2	N	-0-			-0-
02	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	184	1	4734	2	N	-0-			-0-
03	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	246	1	5134	2	N	-0-			-0-
04	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	231	1	4887	2	N	-0-			-0-
05	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	256	1	5092	2	N	-0-			-0-
06	4800	X	4415	-0-	-385	-0-	185	1	4230	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 1 RRCID -> 223998 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 6550 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	806	1	1235	3	N	-0-			-0-
02	1316	X	1075	-0-	-241	-0-	728	1	347	3	N	-0-			-0-
03	1457	X	855	-0-	-602	-0-	806	1	49	3	N	-0-			-0-
04	1410	X	715	-0-	-695	-0-	715	1			N	-0-			-0-
*05	1457	X	806	-0-	-651	-0-	806	1			N	-0-			-0-
06	1410	X	690	-0-	-720	-0-	690	1			N	-0-			-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 223999 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8421 - 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
01	13755	X	13755	-0-	-0-	-0-	352	1	13403	2	N	-0-			-0-
02	12376	X	12159	-0-	-217	-0-	304	1	11855	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	13173	-0-	-405	-0-	348	1	12825	2	N	-0-			-0-
04	13260	X	13086	-0-	-174	-0-	349	1	12737	2	N	-0-			-0-
05	13702	X	12969	-0-	-733	-0-	342	1	12627	2	N	-0-			-0-
06	13260	X	12346	-0-	-914	-0-	329	1	12017	2	N	-0-			-0-

MASTIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224000 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8505 - 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
01	6634	X	5854	-0-	-780	-0-	272	1	5582	2	N	-0-			-0-
02	5796	X	5345	-0-	-451	-0-	198	1	5147	2	N	-0-			-0-
03	6200	X	5810	-0-	-390	-0-	262	1	5548	2	N	-0-			-0-
04	6000	X	5556	-0-	-444	-0-	251	1	5305	2	N	-0-			-0-
05	6200	X	5835	-0-	-365	-0-	283	1	5552	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	5399	-0-	-331	-0-	232	1	5167	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" WELL #: 5 RRCID -> 224001 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7146 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	79	1	3335	3	N	7					59
							8	9									
02	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	70	1	2985	3	N	8					67
							9	9									
03	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	78	1	3348	3	N	12					79
							13	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	75	1	3238	3	N	5					84
							6	9									
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	79	1	3369	3	N	4	68	1			20
							4	9									
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	78	1	3277	3	N	-0-					20

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
01	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	236	1	9968	3	N	83	105	1			35
							91	9									
02	7812	X	6825	-0-	-987	-0-	155	1	6608	3	N	56					91
							62	9									
03	9591	X	9591	-0-	-0-	-0-	217	1	9296	3	N	71					162
							78	9									
04	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	206	1	8849	3	N	62					224
							68	9									
05	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	213	1	9097	3	N	47	197	1			74
							52	9									
*06	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	214	1	9056	3	N	53					127
							58	9									

HUBBARD, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 224489 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7714 - 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
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	881	1	4072	2	N	-0-					-0-
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	891	1	4197	2	N	-0-					-0-
03	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	988	1	4348	2	N	-0-					-0-
04	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	841	1	5538	2	N	-0-					-0-
05	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	136	1	5378	2	N	-0-					-0-
*06	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	103	1	4856	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 1 RRCID -> 224492 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6593 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		28	-0-	28	28	28	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		355	-0-	355	383	355	1			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 1 RRCID -> 224493 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6502 - 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
01	6076	X	4486	-0-	-1590	-0-	4486	3			N	-0-					-0-
02	5180	X	4205	-0-	-975	-0-	4205	3			N	-0-					-0-
03	5859	X	4139	-0-	-1720	-0-	4139	3			N	-0-					-0-
04	5670	X	3508	-0-	-2162	-0-	3508	3			N	-0-					-0-
05	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	4092	3			N	-0-					-0-
06	4500	X	4322	-0-	-178	-0-	4322	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5301	X	5300	-0-	-1	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
02	4788	X	4701	-0-	-87	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
03	5301	X	5143	-0-	-158	-0-	5143	3			N	-0-					-0-
04	5130	X	4959	-0-	-171	-0-	4959	3			N	-0-					-0-
05	5301	X	5115	-0-	-186	-0-	5115	3			N	-0-					-0-
06	5130	X	4773	-0-	-357	-0-	4773	3			N	-0-					-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
01	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	916	1	2476	2	N	-0-					-0-
02	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	794	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	919	1	2468	2	N	-0-					-0-
04	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	908	1	3220	2	N	-0-					-0-
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	935	1	3391	2	N	-0-					-0-
*06	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	888	1	2763	2	N	-0-					-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
01	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	161	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	3276	X	3170	-0-	-106	-0-	115	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	177	1	3713	2	N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	202	1	4313	2	N	-0-					-0-
05	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	259	1	5124	2	N	-0-					-0-
*06	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	321	1	7283	2	N	-0-					-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
01	4340	X	1769	-0-	-2571	-0-	34	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	1427	-0-	-2409	-0-	27	1	1400	2	N	-0-					-0-
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	455	1	2817	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	1472	-0-	-748	-0-	30	1	1442	2	N	-0-					-0-
05	2294	X	1736	-0-	-558	-0-	34	1	1702	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	471	-0-	-2709	-0-	10	1	461	2	N	-0-					-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
01	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	91	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	77	1	4043	2	N	-0-					-0-
03	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	89	1	4356	2	N	-0-					-0-
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	88	1	4189	2	N	-0-					-0-
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	85	1	4278	2	N	-0-					-0-
*06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	89	1	4181	2	N	-0-					-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	15129	X	15129	-0-	-0-	-0-	15129	3			N	-0-					-0-
02	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	12909	3			N	-0-					-0-
03	13764	X	13602	-0-	-162	-0-	13602	3			N	-0-					-0-
04	13320	X	12819	-0-	-501	-0-	12819	3			N	-0-					-0-
05	13764	X	12122	-0-	-1642	-0-	12122	3			N	-0-					-0-
06	13320	X	8802	-0-	-4518	-0-	8802	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	3			N	-0-			-0-
02	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	3			N	-0-			-0-
03	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	8659	3			N	-0-			-0-
04	8142	X	8142	-0-	-0-	-0-	8142	3			N	-0-			-0-
05	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	8478	3			N	-0-			-0-
*06	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	8544	3			N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 224514 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6690 - 8687

01	T. A.		5446	-0-	5446	8227	378	1	5068	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		5808	-0-	5808	14035	5808	3			N	-0-			-0-
03	20295	X	6260	-0-	-14035	-0-	6260	3			N	-0-			-0-
04	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	3			N	-0-			-0-
05	6417	X	5960	-0-	-457	-0-	5960	3			N	-0-			-0-
06	6210	X	5769	-0-	-441	-0-	5769	3			N	-0-			-0-

TUCKER, MARIE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 224516 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7000 - 8647

01	T. A.		5406	-0-	5406	5406	125	1	5281	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		4001	-0-	4001	9407	92	1	3909	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		4359	-0-	4359	13766	100	1	4259	3	N	-0-			-0-
04	17635	X	3869	-0-	-13766	-0-	88	1	3781	3	N	-0-			-0-
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	90	1	3829	3	N	-0-			-0-
06	3900	X	3689	-0-	-211	-0-	85	1	3604	3	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 11 RRCID -> 224518 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7570 - 9553

01	14446	X	13979	-0-	-467	-0-	358	1	13621	2	N	-0-			-0-
02	12740	X	12155	-0-	-585	-0-	304	1	11851	2	N	-0-			-0-
03	14136	X	13224	-0-	-912	-0-	350	1	12874	2	N	-0-			-0-
04	13680	X	12625	-0-	-1055	-0-	336	1	12289	2	N	-0-			-0-
05	14136	X	13096	-0-	-1040	-0-	345	1	12751	2	N	-0-			-0-
06	13530	X	12890	-0-	-640	-0-	343	1	12547	2	N	-0-			-0-

COX, J. R. GU WELL #: 4 RRCID -> 224528 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 8115 - 10243

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 1 RRCID -> 224529 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7225 - 8654

01	6758	X	6348	-0-	-410	-0-	147	1	6201	3	Y	-0-			-0-
02	5880	X	5697	-0-	-183	-0-	130	1	5567	3	Y	-0-			-0-
03	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	141	1	6050	3	Y	-0-			-0-
04	6300	X	5876	-0-	-424	-0-	134	1	5742	3	Y	-0-			-0-
05	6510	X	6080	-0-	-430	-0-	139	1	5941	3	Y	-0-			-0-
06	5850	X	5242	-0-	-608	-0-	122	1	5120	3	Y	-0-			-0-

FISCHER, SUZANNE WELL #: 1 RRCID -> 224531 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7140 - 8944

01	4464	X	4100	-0-	-364	-0-	95	1	4005	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3215	-0-	-817	-0-	74	1	3141	3	N	-0-			-0-
03	4464	X	4132	-0-	-332	-0-	95	1	4037	3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3734	-0-	-256	-0-	86	1	3648	3	N	-0-			-0-
05	4092	X	3173	-0-	-919	-0-	73	1	3100	3	N	-0-			-0-
06	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	86	1	3639	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DURANT NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224532 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6400 - 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
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	874	1	1988	3	N	30					104
							33	9									
02	1932	N	1685	-0-	-247	-0-	788	1	893	3	N	4					108
							4	9									
03	2139	N	1881	-0-	-258	-0-	871	1	996	3	N	13					121
							14	9									
*04	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	834	1	1386	3	N	6					127
							7	9									
*05	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	875	1	1678	3	N	-0-					127
*06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	829	1	1592	3	N	13					140
							14	9									

SLIMP, J. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 224533 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7460 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11011	-0-	-2288	-0-	255	1	10756	3	Y	-0-					22
02	11340	X	3725	-0-	-7615	-0-	85	1	3640	3	Y	-0-					22
03	12400	X	10626	-0-	-1774	-0-	241	1	10341	3	Y	40	42	1			20
							44	9									
04	12000	X	9179	-0-	-2821	-0-	209	1	8967	3	Y	3	2	1			21
							3	9									
05	11842	X	8900	-0-	-2942	-0-	204	1	8684	3	Y	11					32
							12	9									
06	8970	X	8337	-0-	-633	-0-	193	1	8142	3	Y	2					34
							2	9									

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
01	11656	X	10054	-0-	-1602	-0-	257	1	9797	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9105	-0-	-1227	-0-	228	1	8877	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	10730	-0-	-492	-0-	284	1	10446	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	10126	-0-	-584	-0-	269	1	9857	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	10056	-0-	-608	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-
06	10380	X	10037	-0-	-343	-0-	268	1	9769	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
01	6045	X	5275	-0-	-770	-0-	122	1	5153	3	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4797	-0-	-467	-0-	110	1	4687	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	4467	-0-	-1237	-0-	102	1	4365	3	Y	-0-					-0-
04	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	149	1	6384	3	Y	-0-					-0-
05	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	121	1	5149	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		5088	-0-	5088	5088	118	1	4970	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
01	7006	X	6691	-0-	-315	-0-	171	1	6520	2	N	-0-					-0-
02	6328	X	5840	-0-	-488	-0-	146	1	5694	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6317	-0-	-689	-0-	167	1	6150	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	6217	-0-	-563	-0-	166	1	6051	2	N	-0-					-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	168	1	6198	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5969	-0-	-511	-0-	159	1	5810	2	N	-0-					-0-

MASTIN NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224538 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8255 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	220	1	4415	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4333	-0-	-35	-0-	166	1	4167	2	N	-0-					-0-
03	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	218	1	4619	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	4414	-0-	-86	-0-	199	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	221	1	4286	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4076	-0-	-604	-0-	174	1	3902	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	1069	1	3302	3	N	41					109
							45	9									
02	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	1021	1	2972	3	N	34					143
							37	9									
03	4388	X	4388	-0-	-0-	-0-	1131	1	3200	3	N	52	132	1			63
							57	9									
04	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	1064	1	3022	3	N	39	26	1			76
							43	9									
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1093	1	2894	3	N	-0-					76
*06	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	1075	1	2594	3	N	-0-					76

DECATUR GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 224541 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8210 - 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
01	4123	X	3109	-0-	-1014	-0-	516	1	2593	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2826	-0-	-898	-0-	503	1	2323	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	3567	-0-	-556	-0-	566	1	3001	3	N	-0-					-0-
*04	3990	X	1819	-0-	-2171	-0-	497	1	1322	3	N	-0-					-0-
05	3441	X	2391	-0-	-1050	-0-	525	1	1866	3	N	-0-					-0-
*06	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	567	1	3810	3	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
01	4712	X	4286	-0-	-426	-0-	194	1	4092	3	N	-0-					30
02	4256	X	3537	-0-	-719	-0-	160	1	3377	3	N	-0-	27	1			3
03	4712	X	2202	-0-	-2510	-0-	99	1	2103	3	N	-0-					3
04	4500	X	4272	-0-	-228	-0-	190	1	4082	3	N	-0-					3
05	4557	X	4081	-0-	-476	-0-	184	1	3897	3	N	-0-					3
06	4140	X	3895	-0-	-245	-0-	177	1	3718	3	N	-0-					3

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
01	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	365	1	7465	2	N	-0-					-0-
02	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	265	1	6980	2	N	-0-					-0-
03	7817	X	7817	-0-	-0-	-0-	351	1	7466	2	N	-0-					-0-
04	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	316	1	6695	2	N	-0-					-0-
05	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	347	1	7090	2	N	-0-					-0-
*06	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	290	1	6540	2	N	-0-					-0-

GONZALES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224549 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8076 PERF. 8868 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4867	X	4421	-0-	-446	-0-	203	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3870	-0-	-162	-0-	140	1	3730	2	N	-0-					-0-
03	4464	X	4280	-0-	-184	-0-	191	1	4089	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	4156	-0-	-134	-0-	187	1	3969	2	N	-0-					-0-
05	4433	X	4132	-0-	-301	-0-	198	1	3934	2	N	-0-					-0-
06	4290	X	3483	-0-	-807	-0-	145	1	3338	2	N	-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
01	9548	X	7900	-0-	-1648	-0-	1071	1	6829	3	Y	-0-					-0-
02	8624	X	6880	-0-	-1744	-0-	956	1	5832	3	Y	84					84
							92	9									
03	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	1169	1	8227	3	Y	7					91
							8	9									
04	9228	X	9228	-0-	-0-	-0-	1125	1	8034	3	Y	63					154
							69	9									
05	9393	X	8388	-0-	-1005	-0-	1132	1	7256	3	Y	-0-					154
06	9090	X	8102	-0-	-988	-0-	1107	1	6995	3	Y	-0-					154

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DECATUR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 224555 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 9076 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13826	X	12906	-0-	-920	-0-	298	1	12608	3	N	-0-					-0-
02	12236	X	12161	-0-	-75	-0-	279	1	11882	3	N	-0-					-0-
03	13851	X	13851	-0-	-0-	-0-	315	1	13536	3	N	-0-					-0-
*04	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	298	1	12813	3	N	-0-					-0-
05	13454	X	13304	-0-	-150	-0-	305	1	12999	3	N	-0-					-0-
06	13410	X	12623	-0-	-787	-0-	292	1	12331	3	N	-0-					-0-

RANDLE, JAMES GRADY WELL #: 1 RRCID -> 224556 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 6980 - 8734

01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	116	1	4914	3	Y	-0-					-0-
02	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	126	1	5363	3	Y	-0-					-0-
03	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	139	1	5971	3	Y	5					5
							6	9									
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	139	1	5982	3	Y	-0-					5
05	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					5
*06	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	143	1	6033	3	Y	-0-					5

COOMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224557 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 7100 - 8645

01	6541	X	6350	-0-	-191	-0-	18	1	6332	3	N	-0-					-0-
02	6497	X	6497	-0-	-0-	-0-	23	1	6474	3	N	-0-					-0-
03	6448	X	5981	-0-	-467	-0-	24	1	5957	3	N	-0-					-0-
04	6240	X	5003	-0-	-1237	-0-	21	1	4982	3	N	-0-					-0-
05	7192	X	5502	-0-	-1690	-0-	20	1	5482	3	N	-0-					-0-
06	6960	X	4735	-0-	-2225	-0-	19	1	4716	3	N	-0-					-0-

LANDERS GU WELL #: 1 RRCID -> 224558 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6399 PERF. 6925 - 8504

01	T. A.		3090	-0-	3090	3091	10	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3073	3	3	9							
02	T. A.		5985	-0-	5985	9076	25	1	5928	3	Y	29					29
							32	9									
03	12885	X	3809	-0-	-9076	-0-	18	1	2	2	Y	5					34
							3783	3	6	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	18	1	4	2	Y	28					62
							3726	3	31	9							
05	5673	X	3981	-0-	-1692	-0-	17	1	19	2	Y	7					69
							3937	3	8	9							
*06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	12					81
							3692	3	13	9							

DUNN, HOBBY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 224559 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8546 - 9930

01	8184	X	7177	-0-	-1007	-0-	167	1	7010	3	Y	-0-					-0-
02	7392	X	6312	-0-	-1080	-0-	144	1	6146	3	Y	20					20
							22	9									
03	8184	X	6970	-0-	-1214	-0-	159	1	6811	3	Y	-0-					20
04	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	159	1	6805	3	Y	1					21
							1	9									
05	7192	X	7151	-0-	-41	-0-	164	1	6980	3	Y	6					27
							7	9									
06	6960	X	6667	-0-	-293	-0-	154	1	6510	3	Y	3					30
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5177	X	4751	-0-	-426	-0-	222	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4232	-0-	-220	-0-	160	1	4072	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4535	-0-	-332	-0-	205	1	4330	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4363	-0-	-227	-0-	197	1	4166	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	4493	-0-	-250	-0-	220	1	4273	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4209	-0-	-381	-0-	178	1	4031	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 29 RRCID -> 224561 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8093 - 10949

01	6665	X	5539	-0-	-1126	-0-	128	1	5411	3	Y	-0-					5
02	5768	X	4037	-0-	-1731	-0-	93	1	3944	3	Y	-0-					5
03	6076	X	4927	-0-	-1149	-0-	112	1	4798	3	Y	15					20
							17	9									
04	5760	X	5282	-0-	-478	-0-	121	1	5155	3	Y	5					25
							6	9									
05	5921	X	5127	-0-	-794	-0-	117	1	5007	3	Y	3					28
							3	9									
06	5370	X	5141	-0-	-229	-0-	119	1	5022	3	Y	-0-					28

WILSON, JACK WELL #: 6 RRCID -> 224564 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7099 PERF. 7530 - 8612

01	9021	X	8222	-0-	-799	-0-	211	1	8011	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7162	-0-	-734	-0-	179	1	6983	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7844	-0-	-774	-0-	207	1	7637	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7633	-0-	-707	-0-	203	1	7430	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7783	-0-	-525	-0-	205	1	7578	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7517	-0-	-433	-0-	200	1	7317	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 18 RRCID -> 224567 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8826 - 10830

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

FIELDS, MONA R. WELL #: 1 RRCID -> 224568 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7080 - 8034

01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	77	1	3251	3	N	45					167
							50	9									
02	3248	X	3243	-0-	-5	-0-	74	1	3163	3	N	5					172
							6	9									
03	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	-0-					172
04	3480	X	2432	-0-	-1048	-0-	56	1	2376	3	N	-0-					172
05	3596	X	8	-0-	-3588	-0-	8	3			N	-0-					172
06	3480	X	888	-0-	-2592	-0-	294	1	594	3	N	-0-	168	1			3

BURROW, EARL D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224570 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7340 - 8694

01	6758	X	6527	-0-	-231	-0-	151	1	6376	3	N	-0-					-0-
02	6020	X	5956	-0-	-64	-0-	137	1	5819	3	N	-0-					-0-
03	6665	X	6578	-0-	-87	-0-	150	1	6428	3	N	-0-					-0-
04	6390	X	6274	-0-	-116	-0-	143	1	6131	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	6212	-0-	-391	-0-	143	1	6069	3	N	-0-					-0-
06	6390	X	6302	-0-	-88	-0-	146	1	6156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6200	X	6089	-0-	-111	-0-	206	1	5793	3	N	82	180	1			90
							90	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	267	1	5648	3	N	56					146
							62	9									
03	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	295	1	6292	3	N	66	182	1			30
							73	9									
04	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	279	1	5985	3	N	82					112
							90	9									
05	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	284	1	6040	3	N	47					159
							52	9									
*06	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	271	1	5673	3	N	87					246
							96	9									

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
01	21700	X	8418	-0-	-13282	-0-	341	1	8077	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	3166	-0-	-12430	-0-	284	1	2882	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	5939	-0-	-8042	-0-	119	1	5820	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	2500	-0-	-9230	-0-	5	1	2495	2	N	-0-					-0-
*05	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-					-0-
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	-0-					-0-

PATTERSON, M. L. WELL #: 7 RRCID -> 224574 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 6980 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	2790	N	2594	-0-	-196	-0-	624	1	1959	3	N	10					159
							11	9									
02	2520	N	2357	-0-	-163	-0-	567	1	1790	3	N	-0-					159
03	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	612	1	1920	3	N	37					196
							41	9									
04	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	598	1	1884	3	N	-0-					196
05	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	626	1	2102	3	N	-0-					196
06	2490	N	2257	-0-	-233	-0-	589	1	1668	3	N	-0-					196

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
01	749	N	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	3	N	-0-					-0-
02	196	N	59	-0-	-137	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
03	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	40	1	1717	3	N	-0-					-0-
04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	49	1	2099	3	N	-0-					-0-
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	16	1	669	3	N	-0-					-0-
*06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	12	1	500	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. 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
01	7409	X	6019	-0-	-1390	-0-	140	1	5879	3	Y	-0-					60
02	6580	X	6049	-0-	-531	-0-	138	1	5881	3	Y	27	67	1			20
							30	9									
03	7006	X	6804	-0-	-202	-0-	155	1	6649	3	Y	-0-					20
04	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	150	1	6444	3	Y	-0-					20
05	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	154	1	6578	3	Y	-0-					20
06	6570	X	6530	-0-	-40	-0-	224	1	6306	3	Y	-0-					20

PIPES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224641 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 9320 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	209	1	44	2	N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	173	1	37	2	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
05	279	N	87	-0-	-192	-0-	87	1			N	-0-					-0-
*06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	1			N	-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
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	88	1	3685	3	N	3					119
							3	9									
02	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	83	1	3533	3	N	12					131
							13	9									
03	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	90	1	3890	3	N	-0-					131
04	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	85	1	3613	3	N	-0-					131
05	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	88	1	3744	3	N	-0-					131
06	3390	X	1692	-0-	-1698	-0-	39	1	1653	3	N	-0-					131

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
01	2666	N	2631	-0-	-35	-0-	61	1	2568	3	N	2					190
							2	9									
02	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	55	1	2344	3	N	10					200
							11	9									
03	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	61	1	2608	3	N	-0-					200
04	2550	N	2461	-0-	-89	-0-	56	1	2405	3	N	-0-					200
05	2666	N	2649	-0-	-17	-0-	61	1	2588	3	N	-0-					200
06	2580	N	2412	-0-	-168	-0-	83	1	2329	3	N	-0-					200

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
01	3162	X	3066	-0-	-96	-0-	71	1	2995	3	N	-0-					-0-
02	2856	X	2804	-0-	-52	-0-	64	1	2740	3	N	-0-					-0-
03	3162	X	3141	-0-	-21	-0-	72	1	3069	3	N	-0-					-0-
04	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	67	1	2895	3	N	-0-					-0-
05	3100	X	3043	-0-	-57	-0-	70	1	2973	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2978	-0-	-52	-0-	69	1	2909	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	84	1	3558	3	Y	-0-					5
02	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	76	1	3222	3	Y	-0-					5
03	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	81	1	3453	3	Y	-0-					5
04	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	75	1	3231	3	Y	-0-					5
05	3348	X	3080	-0-	-268	-0-	70	1	3010	3	Y	-0-					5
06	3540	X	2965	-0-	-575	-0-	68	1	2847	3	Y	45					50
							50	9									

KHRAISH-PROSPECT CO. WELL #: 1 RRCID -> 224685 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 9300 - 11495

01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	72	1	756	2	N	68	166	1			76
							2267	3	75	9							
02	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	64	1	671	2	N	24					100
							2014	3	26	9							
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	72	1	779	2	N	46					146
							2337	3	51	9							
04	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	69	1	741	2	N	55					201
							2223	3	61	9							
*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	69	1	734	2	N	23	180	1			44
							2201	3	25	9							
*06	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	N	48					92
							2198	3	53	9							

KHRAISH, HANNA WELL #: 7 RRCID -> 224690 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8930 - 10504

01	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	67	1	2846	3	N	40	184	1			41
							44	9									
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	56	1	2387	3	N	39					80
							43	9									
03	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	67	1	2911	3	N	47	55	1			72
							52	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	64	1	2768	3	Y	43					115
							47	9									
05	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	49	1	2094	3	Y	2	109	1			8
							2	9									
*06	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	69	1	2909	3	Y	28	11	1			25
							31	9									

VEALE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 224751 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6930 - 9687

01	3720	X	2804	-0-	-916	-0-	730	1	2074	3	Y	-0-					-0-
02	3360	X	2618	-0-	-742	-0-	675	1	1943	3	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3261	-0-	-459	-0-	757	1	2504	3	Y	-0-					-0-
04	3600	X	2838	-0-	-762	-0-	739	1	2099	3	Y	-0-					-0-
05	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	773	1	2575	3	Y	-0-					-0-
*06	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	67	1	2247	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 224752 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7080 - 8583

01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	712	1	4814	3	N	45	191	1			5
							50	9									
02	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	634	1	4449	3	N	-0-					5
03	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	599	1	4970	3	N	41					46
							45	9									
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	366	1	4835	3	N	175	188	1			33
							193	9									
05	5549	X	4968	-0-	-581	-0-	114	1	4854	3	N	-0-					33
06	5370	X	4994	-0-	-376	-0-	113	1	4754	3	N	115					148
							127	9									

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
01	6448	X	5202	-0-	-1246	-0-	1061	1	4064	3	N	70					144
							77	9									
02	5824	X	4804	-0-	-1020	-0-	918	1	3802	3	N	76	169	1			51
							84	9									
03	6293	X	5949	-0-	-344	-0-	1092	1	4778	3	N	72					123
							79	9									
04	5790	X	5293	-0-	-497	-0-	1008	1	4184	3	N	92	166	1			49
							101	9									
05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	1078	1	4473	3	N	64					113
							70	9									
06	5760	X	5260	-0-	-500	-0-	1038	1	4146	3	N	69					182
							76	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 5 RRCID -> 224755 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7600 - 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
01	11594	X	10855	-0-	-739	-0-	278	1	10577	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9480	-0-	-992	-0-	237	1	9243	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9680	-0-	-1418	-0-	256	1	9424	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	9309	-0-	-1191	-0-	248	1	9061	2	N	-0-					-0-
05	10850	X	9644	-0-	-1206	-0-	254	1	9390	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	9085	-0-	-1415	-0-	242	1	8843	2	N	-0-					-0-

SANDERS, FRED WELL #: 10 RRCID -> 224756 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8496 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11734	X	11734	-0-	-0-	-0-	300	1	11434	2	N	-0-					-0-
02	10211	X	10211	-0-	-0-	-0-	255	1	9956	2	N	-0-					-0-
03	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	271	1	9977	2	N	-0-					-0-
04	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	261	1	9550	2	N	-0-					-0-
05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	277	1	10246	2	N	-0-					-0-
*06	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	252	1	9208	2	N	-0-					-0-

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
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	915	1	2304	2	N	-0-					-0-
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	854	1	2228	2	N	-0-					-0-
03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	923	1	2313	2	N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	923	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	923	1	2262	2	N	-0-					-0-
*06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	653	1	2037	2	N	-0-					-0-

ATKINS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 224758 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8225 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	26	1	1340	2	N	-0-					-0-
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	23	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	27	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-
*05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	28	1	1419	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1125	-0-	-195	-0-	23	1	1102	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 22 RRCID -> 224759 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7470 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	8200	-0-	-697	-0-	210	1	7990	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7301	-0-	-623	-0-	183	1	7118	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7771	-0-	-785	-0-	205	1	7566	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	7364	-0-	-856	-0-	196	1	7168	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	7782	-0-	-619	-0-	205	1	7577	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7544	-0-	-406	-0-	201	1	7343	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-STEVENSON, DORIS WELL #: 9 RRCID -> 224947 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7570 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	N	2397	-0-	-300	-0-	55	1	2342	3	N	-0-					-0-
02	1848	N	1311	-0-	-537	-0-	30	1	1281	3	N	-0-					-0-
03	3007	N	801	-0-	-2206	-0-	18	1	783	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	662	-0-	-1648	-0-	15	1	647	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	831	-0-	-626	-0-	20	1	811	3	N	-0-					-0-
*06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	29	1	1201	3	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 224948 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7908 - 10419

01	4464	X	4240	-0-	-224	-0-	98	1	4142	3	N	-0-					-0-
02	3948	X	3672	-0-	-276	-0-	85	1	3587	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4151	-0-	-220	-0-	95	1	4056	3	N	-0-					-0-
04	4140	X	4061	-0-	-79	-0-	93	1	3968	3	N	-0-					-0-
05	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	92	1	3927	3	N	-0-					-0-
06	4110	X	4088	-0-	-22	-0-	94	1	3994	3	N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 224949 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8046 - 8900

01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	136	1	5188	2	N	-0-					-0-
02	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	120	1	4695	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	5090	-0-	-56	-0-	135	1	4955	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4798	-0-	-182	-0-	128	1	4670	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	4979	-0-	-167	-0-	131	1	4848	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4769	-0-	-211	-0-	127	1	4642	2	N	-0-					-0-

PKF NORTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225036 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8846 - 11100

01	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	63	1	2690	3	N	61	173	1			62
							67	9									
02	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	56	1	2360	3	N	44					106
							48	9									
03	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	58	1	2465	3	N	55					161
							61	9									
04	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	65	1	2799	3	N	51					212
							56	9									
05	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	62	1	2665	3	N	38	165	1			85
							42	9									
*06	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	54	1	2281	3	N	51					136
							56	9									

L.B.J. - BLAKLEY "D-C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225174 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7625 - 10730

01	20181	X	19592	-0-	-589	-0-	502	1	19090	2	N	-0-					-0-
02	17864	X	17198	-0-	-666	-0-	430	1	16768	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	18337	-0-	-1441	-0-	485	1	17852	2	N	-0-					-0-
04	19140	X	18377	-0-	-763	-0-	489	1	17888	2	N	-0-					-0-
05	19592	X	18983	-0-	-609	-0-	500	1	18483	2	N	-0-					-0-
06	18960	X	18511	-0-	-449	-0-	493	1	18018	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 1 RRCID -> 225283 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6555 - 9486

01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9291	3	109	9	N	99					124
02	8176	X	7848	-0-	-328	-0-	7817	3	31	9	N	28					152
03	9052	X	8303	-0-	-749	-0-	8303	3			N	-0-					152
04	8760	X	7797	-0-	-963	-0-	7797	3			N	-0-					152
05	9052	X	7781	-0-	-1271	-0-	7781	3			N	-0-					152
06	8760	X	7474	-0-	-1286	-0-	7474	3			N	-0-					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TCU-BLAKLEY "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225284 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7815 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	8217	-0-	-339	-0-	210	1	8007	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7211	-0-	-377	-0-	180	1	7031	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	7918	-0-	-297	-0-	209	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	7855	-0-	-95	-0-	209	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7897	-0-	-318	-0-	208	1	7689	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	7491	-0-	-459	-0-	200	1	7291	2	N	-0-					-0-

PHASE III-TADLOCK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 225285 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7500 - 9379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3752	-0-	-1363	-0-	96	1	3656	2	N	-0-					-0-
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	284	1	11058	2	N	-0-					-0-
03	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	250	1	9197	2	N	-0-					-0-
04	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	218	1	7974	2	N	-0-					-0-
05	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	215	1	7932	2	N	-0-					-0-
*06	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	201	1	7338	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 16 RRCID -> 225409 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 8586 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	183	1	7686	3	N	-0-					-0-
02	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	161	1	6854	3	N	-0-					-0-
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	179	1	7662	3	N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	168	1	7201	3	N	-0-					-0-
05	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-
*06	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	168	1	7056	3	N	-0-					-0-

EDWARDS, C. J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225410 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6405 - 8657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4216	X	326	-0-	-3890	-0-	1	1	325	3	Y	-0-					85
02	3640	X	916	-0-	-2724	-0-	4	1	905	3	Y	6					91
							7	9									
03	4154	X	1441	-0-	-2713	-0-	7	1	1	2	Y	1					92
							1432	3	1	9							
04	4020	X	1526	-0-	-2494	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					92
							1518	3									
05	4154	X	1728	-0-	-2426	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					92
							1713	3									
*06	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	8	1	1690	3	Y	2					94
							2	9									

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
01	8649	X	7078	-0-	-1571	-0-	181	1	6897	2	N	-0-					-0-
02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	197	1	7683	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7874	-0-	-713	-0-	208	1	7666	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6912	-0-	-1398	-0-	184	1	6728	2	N	-0-					-0-
05	8711	X	6349	-0-	-2362	-0-	167	1	6182	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	6411	-0-	-2019	-0-	171	1	6240	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 4H RRCID -> 225412 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6200 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	316	-0-	-924	-0-	1	1	313	3	Y	2					62
							2	9									
02	532	N	299	-0-	-233	-0-	1	1	298	3	Y	-0-					62
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	2	1	435	3	Y	-0-					62
04	300	N	172	-0-	-128	-0-	1	1	171	3	Y	-0-					62
05	341	N	127	-0-	-214	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					62
							125	3									
06	420	X	127	-0-	-293	-0-	1	1	115	3	Y	10					72
							11	9									

WEBB BARNETT GU WELL #: 1 RRCID -> 225413 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7275 - 9452

01	8060	X	7704	-0-	-356	-0-	351	1	7353	3	N	-0-					-0-
02	7280	X	6612	-0-	-668	-0-	298	1	6314	3	N	-0-					-0-
03	8060	X	7378	-0-	-682	-0-	331	1	7047	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7375	-0-	-425	-0-	329	1	7046	3	N	-0-					-0-
05	7967	X	7338	-0-	-629	-0-	330	1	7008	3	N	-0-					-0-
06	7470	X	7008	-0-	-462	-0-	319	1	6689	3	N	-0-					-0-

MACKEY, W. L. GU 3 (SA) WELL #: 12 RRCID -> 225414 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7425 - 9529

01	14201	X	14201	-0-	-0-	-0-	327	1	13795	3	Y	72	2	1			179
							79	9									
02	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	305	1	12983	3	Y	54	184	1			49
							59	9									
03	14162	X	14162	-0-	-0-	-0-	321	1	13751	3	Y	82					131
							90	9									
04	13650	X	10363	-0-	-3287	-0-	236	1	10127	3	Y	-0-					131
05	14105	X	11878	-0-	-2227	-0-	272	1	11592	3	Y	13					144
							14	9									
06	13290	X	10984	-0-	-2306	-0-	254	1	10711	3	Y	17					161
							19	9									

DCCO 2-SULLIVAN, P. G. WELL #: 21 RRCID -> 225415 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8396 - 11050

01	10695	X	10377	-0-	-318	-0-	240	1	10137	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9375	-0-	-313	-0-	215	1	9160	3	N	-0-					-0-
03	10726	X	10565	-0-	-161	-0-	241	1	10324	3	N	-0-					-0-
04	10380	X	10185	-0-	-195	-0-	232	1	9953	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10304	-0-	-360	-0-	237	1	10067	3	N	-0-					-0-
06	10230	X	10095	-0-	-135	-0-	234	1	9861	3	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 1 RRCID -> 225416 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7866 - 8988

01	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	79	1	4062	2	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	76	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	103	1	5030	2	N	-0-					-0-
04	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	80	1	3810	2	N	-0-					-0-
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	81	1	4076	2	N	-0-					-0-
*06	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	93	1	4358	2	N	-0-					-0-

CHADWICK RESOURCES GU "C" WELL #: 1 RRCID -> 225417 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8200 - 9554

01	7037	X	6560	-0-	-477	-0-	168	1	6392	2	N	-0-					-0-
02	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	165	1	6450	2	N	-0-					-0-
03	7037	X	6994	-0-	-43	-0-	185	1	6809	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	6457	-0-	-353	-0-	172	1	6285	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	6969	-0-	-68	-0-	184	1	6785	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6357	-0-	-453	-0-	169	1	6188	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WRIGHT, NORVIN T. WELL #: 1 RRCID -> 225418 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7055 - 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
01	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	649	1	1980	3	N	-0-					-0-
02	2100	X	1796	-0-	-304	-0-	630	1	1166	3	N	-0-					-0-
03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	742	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2280	N	880	-0-	-1400	-0-	335	1	545	3	N	-0-					-0-
05	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225419 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8225 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5704	X	5285	-0-	-419	-0-	249	1	5036	2	N	-0-					-0-
02	5152	X	4585	-0-	-567	-0-	172	1	4413	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	4932	-0-	-741	-0-	220	1	4712	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4547	-0-	-613	-0-	206	1	4341	2	N	-0-					-0-
05	5332	X	4406	-0-	-926	-0-	216	1	4190	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	176	1	3936	2	N	-0-					-0-

DAVIS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225420 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7793 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	12283	-0-	-5387	-0-	235	1	12048	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	10165	-0-	-4843	-0-	189	1	9976	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	11953	-0-	-3547	-0-	240	1	11713	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	11656	-0-	-2804	-0-	241	1	11415	2	N	-0-					-0-
05	13857	X	11382	-0-	-2475	-0-	221	1	11161	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11314	-0-	-566	-0-	236	1	11078	2	N	-0-					-0-

DOYLE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225421 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7955 - 9755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24490	X	15418	-0-	-9072	-0-	295	1	15123	2	N	-0-					-0-
02	18928	X	12862	-0-	-6066	-0-	239	1	12623	2	N	-0-					-0-
03	18600	X	13293	-0-	-5307	-0-	267	1	13026	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	12068	-0-	-5902	-0-	249	1	11819	2	N	-0-					-0-
05	16492	X	12030	-0-	-4462	-0-	234	1	11796	2	N	-0-					-0-
06	14910	X	11018	-0-	-3892	-0-	229	1	10789	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 6 RRCID -> 225423 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7585 - 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
01	15810	X	13037	-0-	-2773	-0-	334	1	12703	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	11298	-0-	-2982	-0-	282	1	11016	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	11352	-0-	-3156	-0-	300	1	11052	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	10294	-0-	-3026	-0-	274	1	10020	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	10643	-0-	-2842	-0-	280	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	12630	X	10745	-0-	-1885	-0-	286	1	10459	2	N	-0-					-0-

PADDACK, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 225424 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9146 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	1080	1	1107	3	N	19					190
							21	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	661	1	642	3	N	1	161	1			30
							1	9									
03	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	1092	1	1644	3	N	13					43
							14	9									
04	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	1004	1	1286	3	N	25					68
							28	9									
05	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	1036	1	1196	3	N	22					90
							24	9									
*06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	1035	1	1381	3	N	25					115
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	32333	X	22393	-0-	-9940	-0-	573	1	21820	2	N	-0-			-0-
02	28280	X	-0-	-0-	-28280	-0-					N	-0-			-0-
03	30101	X	-0-	-0-	-30101	-0-					N	-0-			-0-
04	28740	X	-0-	-0-	-28740	-0-					N	-0-			-0-
05	37902	X	37902	-0-	-0-	-0-	999	1	36903	2	N	-0-			-0-
*06	42580	X	42580	-0-	-0-	-0-	1135	1	41445	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 225426 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 6370 - 9063

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		1903	-0-	1903	1903	616	1	1287	3	N	-0-			-0-
03	T. A.		701	-0-	701	2604	140	1	561	3	N	-0-			-0-
04	T. A.		73	-0-	73	2677	73	3			N	-0-			-0-
05	2761	X	84	-0-	-2677	-0-	84	3			N	-0-			-0-
06	2040	X	80	-0-	-1960	-0-	80	3			N	-0-			-0-

JOHNSON CENTRAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225427 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8210 - 10655

01	7068	X	6605	-0-	-463	-0-	311	1	6294	2	N	-0-			-0-
02	6384	X	5774	-0-	-610	-0-	214	1	5560	2	N	-0-			-0-
03	7068	X	6341	-0-	-727	-0-	282	1	6059	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6201	-0-	-519	-0-	280	1	5921	2	N	-0-			-0-
05	6727	X	6317	-0-	-410	-0-	304	1	6013	2	N	-0-			-0-
06	6390	X	6028	-0-	-362	-0-	255	1	5773	2	N	-0-			-0-

ISBELL WELL #: 2 RRCID -> 225428 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7443 - 9173

01	3534	X	3148	-0-	-386	-0-	145	1	3003	2	N	-0-			-0-
02	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	127	1	3102	2	N	-0-			-0-
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	184	1	3043	2	N	-0-			-0-
04	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	222	1	3771	2	N	-0-			-0-
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	189	1	3409	2	N	-0-			-0-
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	233	1	3719	2	N	-0-			-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225564 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 6640 - 6826

01	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	279	1	4085	2	N	-0-			-0-
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	249	1	4062	2	N	-0-			-0-
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	211	1	3554	2	N	-0-			-0-
04	2430	X	524	-0-	-1906	-0-	31	1	493	2	N	-0-			-0-
05	2511	X	241	-0-	-2270	-0-	15	1	226	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	65	-0-	-2365	-0-	4	1	61	2	N	-0-			-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 9 RRCID -> 225575 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7319 - 7850

01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	77	1	3245	3	Y	-0-			-0-
02	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	70	1	2976	3	Y	-0-			-0-
03	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	75	1	3224	3	Y	20			20
							22	9							
04	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	70	1	3009	3	Y	8			28
							9	9							
05	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	74	1	3115	3	Y	4			32
							4	9							
*06	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	71	1	2991	3	Y	5			37
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3441	X	3284	-0-	-157	-0-	76	1	3208	3	Y	-0-					3
02	3108	X	2988	-0-	-120	-0-	69	1	2919	3	Y	-0-					3
03	3317	X	3227	-0-	-90	-0-	74	1	3153	3	Y	-0-					3
04	3210	X	2924	-0-	-286	-0-	66	1	2858	3	Y	-0-					3
05	3317	X	3179	-0-	-138	-0-	73	1	3106	3	Y	-0-					3
*06	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	70	1	2973	3	Y	7					10
							8	9									

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
01	5580	X	5441	-0-	-139	-0-	127	1	5314	3	N	-0-					60
02	5040	X	4864	-0-	-176	-0-	112	1	4752	3	N	-0-					60
03	5456	X	5368	-0-	-88	-0-	123	1	5245	3	N	-0-					60
04	5280	X	5082	-0-	-198	-0-	116	1	4966	3	N	-0-					60
05	5456	X	5086	-0-	-370	-0-	116	1	4970	3	N	-0-					60
06	5280	X	5109	-0-	-171	-0-	118	1	4991	3	N	-0-					60

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
01	9350	X	9350	-0-	-0-	-0-	215	1	9100	3	N	32	168	1			68
							35	9									
02	7840	X	7778	-0-	-62	-0-	177	1	7560	3	N	37					105
							41	9									
03	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	198	1	8521	3	N	41					146
							45	9									
04	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	222	1	9527	3	N	30					176
							33	9									
05	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	221	1	9463	3	N	32					208
							35	9									
06	8400	X	8209	-0-	-191	-0-	190	1	8016	3	N	3					211
							3	9									

SANDERS, FRED WELL #: 11 RRCID -> 225858 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8436 - 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
01	16740	X	16446	-0-	-294	-0-	421	1	16025	2	N	-0-					-0-
02	15082	X	15082	-0-	-0-	-0-	377	1	14705	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16675	-0-	-65	-0-	441	1	16234	2	N	-0-					-0-
04	16200	X	16104	-0-	-96	-0-	429	1	15675	2	N	-0-					-0-
05	16824	X	16824	-0-	-0-	-0-	443	1	16381	2	N	-0-					-0-
*06	16170	X	14880	-0-	-1290	-0-	396	1	14484	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 15 RRCID -> 225859 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 8446 - 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
01	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	263	1	11062	3	N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	231	1	9839	3	N	-0-					-0-
03	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	253	1	10850	3	N	-0-					-0-
04	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	246	1	10501	3	N	-0-					-0-
05	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	242	1	10274	3	N	-0-					-0-
*06	10171	X	10171	-0-	-0-	-0-	237	1	9934	3	N	-0-					-0-

BROCK, KAREN WELL #: 1 RRCID -> 226055 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7597 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	92	1	110	2	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 1 RRCID -> 226056 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7342 - 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
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	315	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	254	1	4150	2	N	-0-			-0-
03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	264	1	4464	2	N	-0-			-0-
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	270	1	4322	2	N	-0-			-0-
05	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	278	1	4266	2	N	-0-			-0-
*06	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	240	1	3969	2	N	-0-			-0-

CLOUGH, MICHAEL WELL #: 6 RRCID -> 226170 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7259 - 7762

01	4464	X	4186	-0-	-278	-0-	97	1	4089	3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3837	-0-	-195	-0-	88	1	3749	3	N	-0-			-0-
03	4371	X	4225	-0-	-146	-0-	96	1	4129	3	N	-0-			-0-
04	4110	X	4054	-0-	-56	-0-	93	1	3961	3	N	-0-			-0-
05	4247	X	4117	-0-	-130	-0-	94	1	4023	3	N	-0-			-0-
06	4110	X	4043	-0-	-67	-0-	94	1	3949	3	N	-0-			-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 2 RRCID -> 226177 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7290 - 7520

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-

EBERHART, JUANITA WELL #: 1 RRCID -> 226619 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7895 - 9503

01	3100	N	3277	-0-	177	300	63	1	3214	2	N	-0-			-0-
02	3413	X	3113	-0-	-300	-0-	58	1	3055	2	N	-0-			-0-
03	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	68	1	3335	2	N	-0-			-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	65	1	3104	2	N	-0-			-0-
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	63	1	3162	2	N	-0-			-0-
*06	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	62	1	2936	2	N	-0-			-0-

HARLOW, DANNY WELL #: 1 RRCID -> 226620 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7860 - 10603

01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	864	1	3090	2	N	-0-			-0-
02	2436	X	11	-0-	-2425	-0-	11	2			N	-0-			-0-
03	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
04	2610	X	3	-0-	-2607	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-			-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-			-0-

LINVILLE EAST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226621 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7642 - 9005

01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	127	1	2642	2	N	-0-			-0-
02	2502	N	2502	-0-	-0-	-0-	90	1	2412	2	N	-0-			-0-
03	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	128	1	2707	2	N	-0-			-0-
04	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	104	1	2201	2	N	-0-			-0-
05	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	117	1	2284	2	N	-0-			-0-
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	96	1	2223	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALCIN WELL #: 1 RRCID -> 226622 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7682 - 8875

01	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	95	1	4859	2	N	-0-			-0-
02	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	76	1	4037	2	N	-0-			-0-
03	3875	X	3846	-0-	-29	-0-	77	1	3769	2	N	-0-			-0-
04	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	90	1	4271	2	N	-0-			-0-
05	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	90	1	4552	2	N	-0-			-0-
*06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	91	1	4291	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BUCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226623 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8615 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	6409	-0-	3309	7046	1309	1	5100	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6427	-0-	3627	10673	1205	1	5222	2	N	-0-					-0-
03	14372	X	3699	-0-	-10673	-0-	1073	1	2626	2	N	-0-					-0-
04	1020	X	965	-0-	-55	-0-	965	1			N	-0-					-0-
05	1054	X	874	-0-	-180	-0-	874	1			N	-0-					-0-
06	1020	X	873	-0-	-147	-0-	873	1			N	-0-					-0-

COLE, M. T. TRUST TWO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226624 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7925 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13516	X	13086	-0-	-430	-0-	335	1	12751	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	12111	-0-	-97	-0-	303	1	11808	2	N	-0-					-0-
03	13485	X	13192	-0-	-293	-0-	349	1	12843	2	N	-0-					-0-
04	13050	X	13037	-0-	-13	-0-	347	1	12690	2	N	-0-					-0-
05	13485	X	13476	-0-	-9	-0-	355	1	13121	2	N	-0-					-0-
*06	13286	X	13286	-0-	-0-	-0-	354	1	12932	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
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	230	1	8741	2	N	-0-					-0-
02	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	196	1	7649	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	8467	-0-	-151	-0-	224	1	8243	2	N	-0-					-0-
04	8394	X	8394	-0-	-0-	-0-	224	1	8170	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8503	-0-	-115	-0-	224	1	8279	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	8086	-0-	-254	-0-	215	1	7871	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
01	5580	X	4740	-0-	-840	-0-	121	1	4619	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4354	-0-	-462	-0-	109	1	4245	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4601	-0-	-545	-0-	122	1	4479	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4751	-0-	-139	-0-	127	1	4624	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	4629	-0-	-362	-0-	122	1	4507	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	4347	-0-	-333	-0-	116	1	4231	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
01	10695	X	8229	-0-	-2466	-0-	211	1	8018	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	6870	-0-	-2734	-0-	172	1	6698	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7320	-0-	-1019	-0-	193	1	7127	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6399	-0-	-1551	-0-	170	1	6229	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6560	-0-	-1655	-0-	173	1	6387	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6441	-0-	-1509	-0-	172	1	6269	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 4 RRCID -> 226630 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6705 - 9063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3932	-0-	-5	-0-	3932	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	3427	-0-	-129	-0-	3427	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3844	-0-	-93	-0-	3844	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	3786	-0-	-24	-0-	3786	3			N	-0-					-0-
05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3637	3			N	-0-					-0-
06	3810	X	3778	-0-	-32	-0-	3778	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOYL, 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
01	T. A.		10692	-0-	10692	22908	246	1	10381	3	N	59					97
							65	9									
02	30143	X	7235	-0-	-22908	-0-	166	1	7055	3	N	13					110
							14	9									
03	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	182	1	7819	3	N	17					127
							19	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	100	1	4261	3	N	31	145	1			13
							34	9									
05	8618	X	7328	-0-	-1290	-0-	168	1	7158	3	N	2					15
							2	9									
06	8340	X	7917	-0-	-423	-0-	184	1	7733	3	N	-0-					15

CHURMAN, E. R. WELL #: 1 RRCID -> 226632 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7750 - 8292

01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	23	1	1160	2	N	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	21	1	1122	2	N	-0-					-0-
03	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	25	1	1210	2	N	-0-					-0-
04	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	23	1	1085	2	N	-0-					-0-
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	25	1	1240	2	N	-0-					-0-
*06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	29	1	1374	2	N	-0-					-0-

GUILES, DERRELL H. WELL #: 1 RRCID -> 226634 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7230 - 8732

01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	8	1	2376	3	N	10					139
							11	9									
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	9	1	2126	3	N	9	133	1			15
							10	9									
03	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	11	1	2278	3	N	6					21
							7	9									
04	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	11	1	2257	3	N	19					40
							21	9									
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	10	1	2284	3	N	13					53
							14	9									
*06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	10	1	1998	3	N	10					63
							11	9									

DAWSON, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 226635 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7610 - 8064

01	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	85	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	69	1	2466	2	N	-0-					-0-
03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2517	2	N	-0-					-0-
04	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	52	1	2436	2	N	-0-					-0-
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	53	1	2543	2	N	-0-					-0-
*06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	53	1	2490	2	N	-0-					-0-

LIPSCOMB, K. P. GU WELL #: 14 RRCID -> 226639 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8286 - 10090

01	8556	X	7477	-0-	-1079	-0-	174	1	7303	3	N	-0-					-0-
02	7476	X	6724	-0-	-752	-0-	155	1	6569	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	7402	-0-	-565	-0-	169	1	7233	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	6970	-0-	-500	-0-	159	1	6811	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	6945	-0-	-650	-0-	160	1	6785	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6763	-0-	-467	-0-	157	1	6606	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
02	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
03	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
04	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
*06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 17 RRCID -> 226668 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7300 - 9502

01	13020	X	12343	-0-	-677	-0-	655	1	11525	3	Y	148	99	1			84
							163	9									
02	12116	X	12116	-0-	-0-	-0-	640	1	11370	3	Y	96	160	1			20
							106	9									
03	13020	X	13009	-0-	-11	-0-	696	1	12254	3	Y	54					74
							59	9									
04	12090	X	10633	-0-	-1457	-0-	557	1	10037	3	Y	35	98	1			11
							39	9									
05	13423	X	11287	-0-	-2136	-0-	623	1	10597	3	Y	61					72
							67	9									
06	12120	X	11658	-0-	-462	-0-	647	1	10986	3	Y	23	86	1			9
							25	9									

ELLIS, SID WELL #: 1 RRCID -> 226700 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 8250 - 10453

01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	208	1	10674	2	N	-0-					-0-
02	9436	X	9366	-0-	-70	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	10273	-0-	-81	-0-	206	1	10067	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9895	-0-	-365	-0-	204	1	9691	2	N	-0-					-0-
05	10602	X	10060	-0-	-542	-0-	196	1	9864	2	N	-0-					-0-
06	10260	X	9533	-0-	-727	-0-	198	1	9335	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 226761 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7144 - 7410

01	7626	X	6716	-0-	-910	-0-	258	1	6458	2	N	-0-					-0-
02	6804	X	6376	-0-	-428	-0-	239	1	6137	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	6879	-0-	-530	-0-	182	1	6697	2	N	-0-					-0-
04	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	175	1	6402	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6896	-0-	-172	-0-	273	1	6623	2	N	-0-					-0-
*06	6840	X	6502	-0-	-338	-0-	260	1	6242	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY EST. GU "B" WELL #: 12 RRCID -> 226764 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7680 - 8604

01	9238	X	8956	-0-	-282	-0-	343	1	8613	2	N	-0-					-0-
02	8344	X	7836	-0-	-508	-0-	294	1	7542	2	N	-0-					-0-
03	9238	X	8301	-0-	-937	-0-	219	1	8082	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	7886	-0-	-1054	-0-	210	1	7676	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8130	-0-	-1015	-0-	321	1	7809	2	N	-0-					-0-
*06	8670	X	8091	-0-	-579	-0-	323	1	7768	2	N	-0-					-0-

POOL "B" WELL #: 8 RRCID -> 226984 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8460 - 9064

01	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	235	1	8950	2	N	-0-					-0-
02	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	206	1	8022	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	9022	-0-	-61	-0-	238	1	8784	2	N	-0-					-0-
04	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	236	1	8607	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8728	-0-	-355	-0-	230	1	8498	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	8617	-0-	-173	-0-	230	1	8387	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	29	1	8548	3	N	133	187	1			158
							146	9									
02	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	37	1	8486	3	N	91					249
							100	9									
03	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	43	1	9271	3	N	97	190	1			156
							107	9									
04	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	45	1	9127	3	N	87					243
							96	9									
05	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	41	1	9258	3	N	102	190	1			155
							112	9									
*06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	44	1	9206	3	N	92					247
							101	9									

YARBROUGH GU WELL #: 5 RRCID -> 226986 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 8116 PERF. 8946 - 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
01	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	447	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1260	X	261	-0-	-999	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	999	1	4135	2	N	-0-					-0-
04	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	900	1	3622	2	N	-0-					-0-
05	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	979	1	3858	2	N	-0-					-0-
*06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	928	1	3043	2	N	-0-					-0-

MITX LTD WELL #: 1 RRCID -> 226987 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7130 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	2503	-0-	-7231	-0-	154	1	2349	3	N	-0-					-0-
02	8512	X	7770	-0-	-742	-0-	366	1	7404	3	N	-0-					-0-
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	299	1	10392	3	N	-0-					-0-
04	8430	X	8069	-0-	-361	-0-	184	1	7885	3	N	-0-					-0-
05	8618	X	7940	-0-	-678	-0-	348	1	7592	3	N	-0-					-0-
06	9480	X	6128	-0-	-3352	-0-	142	1	5986	3	N	-0-					-0-

RANN, CLEO "A" WELL #: 3 RRCID -> 226989 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 8030 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	236	1	9960	3	Y	-0-					-0-
02	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	256	1	10917	3	Y	-0-					-0-
03	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	249	1	10682	3	Y	-0-					-0-
04	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	237	1	10165	3	Y	72	72	0			-0-
							79	9									
05	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	228	1	9731	3	Y	69	69	0			-0-
							76	9									
*06	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	239	1	10084	3	Y	58	58	0			-0-
							64	9									

JEFF S. FOX WELL #: 5 RRCID -> 226990 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 8318 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	3625	-0-	-4156	-0-	123	1	3479	3	Y	21					102
							23	9									
02	7028	X	3519	-0-	-3509	-0-	80	1	3405	3	Y	31					133
							34	9									
03	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	220	1	6304	3	Y	52					185
							57	9									
04	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	213	1	6118	3	Y	64	159	1			90
							70	9									
05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	226	1	6417	3	Y	57					147
							63	9									
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	207	1	5834	3	Y	46	164	1			29
							51	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAMM, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 226991 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8476 - 10205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	950	1	2386	3	Y	10					65
							11	9									
02	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	1016	1	2933	3	Y	35					100
							39	9									
03	4402	X	3584	-0-	-818	-0-	1168	1	2383	3	Y	30					130
							33	9									
04	4260	X	3269	-0-	-991	-0-	1043	1	2218	3	Y	7					137
							8	9									
05	4402	X	3628	-0-	-774	-0-	1170	1	2426	3	Y	29	53	1			113
							32	9									
*06	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	1158	1	3026	3	Y	8	81	1			40
							9	9									

DIXON, MCFARLAND WELL #: 6 RRCID -> 226992 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7100 - 8502

01	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	681	1	1071	3	N	2					70
							2	9									
02	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	611	1	1807	3	N	17	80	1			7
							19	9									
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	419	1	478	3	N	-0-					7
*04	1560	N	424	-0-	-1136	-0-	424	1			N	-0-					7
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	676	1	709	3	N	-0-					7
*06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	613	1	610	3	N	2					9
							2	9									

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 226993 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6748 - 7948

01	4960	X	4354	-0-	-606	-0-	4354	3			N	-0-					-0-
02	4480	X	1787	-0-	-2693	-0-	1787	3			N	-0-					-0-
03	4960	X	1126	-0-	-3834	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
04	4800	X	1424	-0-	-3376	-0-	1424	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	434	-0-	-4526	-0-	434	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	226	-0-	-3974	-0-	226	3			N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 1 RRCID -> 226994 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7801 - 8651

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BRUBAKER, ABNER WELL #: 1 RRCID -> 226995 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7565 - 9654

01	7781	X	7153	-0-	-628	-0-	137	1	7016	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6612	-0-	-416	-0-	123	1	6489	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	7164	-0-	-369	-0-	144	1	7020	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6944	-0-	-346	-0-	143	1	6801	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	7272	-0-	-168	-0-	141	1	7131	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6948	-0-	-132	-0-	145	1	6803	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 31 RRCID -> 226996 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7374 - 7890

01	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	39	1	1618	3	N	-0-					40
02	1568	N	1442	-0-	-126	-0-	33	1	1409	3	N	-0-					40
03	1643	N	1555	-0-	-88	-0-	36	1	1519	3	N	-0-					40
*04	1590	N	1264	-0-	-326	-0-	29	1	1235	3	N	-0-					40
*05	1612	N	1508	-0-	-104	-0-	35	1	1473	3	N	-0-					40
06	1500	N	1492	-0-	-8	-0-	34	1	1458	3	N	-0-					40

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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	84	1	3565	3	N	8					181
							9	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	70	1	2968	3	N	2					183
							2	9									
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	80	1	3425	3	N	-0-					183
04	780	X	38	-0-	-742	-0-	1	1	37	3	N	-0-					183
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	69	1	2929	3	N	5	168	1			20
							6	9									
*06	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	67	1	2807	3	N	2					22
							2	9									

TXI GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226998 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6807 - 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
01	3100	N	3716	-0-	616	1561	86	1	3630	3	Y	-0-					1
02	2800	N	3381	-0-	581	2142	78	1	3303	3	Y	-0-					1
03	5976	X	3834	-0-	-2142	-0-	87	1	3747	3	Y	-0-					1
04	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	82	1	3541	3	Y	-0-					1
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	78	1	3346	3	Y	-0-					1
06	3720	X	3432	-0-	-288	-0-	79	1	3353	3	Y	-0-					1

TXI GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226999 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6816 - 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
01	3100	N	4020	-0-	920	920	93	1	3927	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3716	-0-	916	1836	85	1	3631	3	Y	-0-					-0-
03	5994	X	4158	-0-	-1836	-0-	95	1	4063	3	Y	-0-					-0-
04	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	80	1	3451	3	Y	-0-					-0-
05	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	79	1	3359	3	Y	-0-					-0-
*06	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	100	1	4200	3	Y	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 7 RRCID -> 227000 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8446 - 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
01	7905	X	7492	-0-	-413	-0-	327	1	7165	2	N	-0-					-0-
02	6944	X	6928	-0-	-16	-0-	284	1	6644	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7435	-0-	-253	-0-	189	1	7246	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	7037	-0-	-283	-0-	146	1	6891	2	N	-0-					-0-
05	7657	X	7126	-0-	-531	-0-	144	1	6982	2	N	-0-					-0-
06	7410	X	6693	-0-	-717	-0-	140	1	6553	2	N	-0-					-0-

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 227001 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8486 - 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
01	11797	X	11797	-0-	-0-	-0-	274	1	11523	3	N	-0-					-0-
02	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	250	1	10610	3	N	-0-					-0-
03	12078	X	12078	-0-	-0-	-0-	276	1	11802	3	N	-0-					-0-
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	262	1	11197	3	N	-0-					-0-
05	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	271	1	11510	3	N	-0-					-0-
*06	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	266	1	11211	3	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. WELL #: 20 RRCID -> 227002 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7830 - 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
01	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	495	1	20842	3	N	-0-					-0-
02	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	411	1	17485	3	N	-0-					-0-
03	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	463	1	19807	3	N	-0-					-0-
04	18699	X	18699	-0-	-0-	-0-	427	1	18272	3	N	-0-					-0-
05	18135	X	17973	-0-	-162	-0-	413	1	17560	3	N	-0-					-0-
*06	17813	X	17813	-0-	-0-	-0-	413	1	17400	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
01	9021	X	7032	-0-	-1989	-0-	180	1	6852	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	6202	-0-	-518	-0-	155	1	6047	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	6987	-0-	-329	-0-	185	1	6802	2	N	-0-					-0-
04	7080	X	6867	-0-	-213	-0-	183	1	6684	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6788	-0-	-528	-0-	179	1	6609	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6066	-0-	-744	-0-	162	1	5904	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 5 RRCID -> 227416 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6669 - 8433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	3			N	-0-					-0-
02	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	3			N	-0-					-0-
03	5735	X	5603	-0-	-132	-0-	5603	3			N	-0-					-0-
04	5550	X	5151	-0-	-399	-0-	5151	3			N	-0-					-0-
05	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	5812	3			N	-0-					-0-
06	5550	X	5546	-0-	-4	-0-	5546	3			N	-0-					-0-

GOLAZ, J. H. JR. WELL #: 1 RRCID -> 227417 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7347 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	819	1	752	3	N	30					53
							33	9									
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	822	1	422	3	N	62					115
							68	9									
03	1953	N	1641	-0-	-312	-0-	800	1	667	3	N	158	188	1			85
							174	9									
04	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	892	1	941	3	N	15					100
							17	9									
05	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	919	1	812	3	N	4					104
							4	9									
06	1590	N	1574	-0-	-16	-0-	824	1	738	3	N	11					115
							12	9									

POOL "B" WELL #: 9 RRCID -> 227418 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7590 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	15230	-0-	-952	-0-	585	1	14645	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13052	-0-	-1424	-0-	489	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	15469	X	14064	-0-	-1405	-0-	372	1	13692	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	13301	-0-	-1489	-0-	354	1	12947	2	N	-0-					-0-
05	15221	X	13696	-0-	-1525	-0-	361	1	13335	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	13059	-0-	-1671	-0-	348	1	12711	2	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227419 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 7360 - 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
01	20646	X	18353	-0-	-2293	-0-	470	1	17883	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	17450	-0-	-1198	-0-	436	1	17014	2	N	-0-					-0-
03	18879	X	18604	-0-	-275	-0-	492	1	18112	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	18135	-0-	-135	-0-	483	1	17652	2	N	-0-					-0-
05	19313	X	16578	-0-	-2735	-0-	437	1	16141	2	N	-0-					-0-
06	18690	X	17011	-0-	-1679	-0-	453	1	16558	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 6 RRCID -> 227421 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6770 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	9485	-0-	-2512	-0-	9485	3			N	-0-					-0-
02	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	10976	3			N	-0-					-0-
03	11997	X	11525	-0-	-472	-0-	11525	3			N	-0-					-0-
04	11610	X	11451	-0-	-159	-0-	11451	3			N	-0-					-0-
05	11997	X	11911	-0-	-86	-0-	11911	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11582	-0-	-28	-0-	11582	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 4 RRCID -> 227422 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7100 - 9127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	64	1	13227	3	N	-0-					32
02	0	W	11977	-0-	11977	11977	69	1	11908	3	N	-0-					32
03	0	W	12347	-0-	12347	24324	79	1	12268	3	N	-0-					32
04	34912	X	10588	-0-	-24324	-0-	75	1	10513	3	N	-0-					32
05	12989	X	11634	-0-	-1355	-0-	74	1	11560	3	N	-0-					32
06	12570	X	11802	-0-	-768	-0-	81	1	11721	3	N	-0-					32

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 2 RRCID -> 227423 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8084 - 11156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5043	-0-	1943	1943	96	1	4946	2	N	1					1
							1	9									
02	2800	N	5983	-0-	3183	5126	111	1	5872	2	N	-0-					1
03	3100	N	6223	-0-	3123	8249	125	1	6098	2	N	-0-					1
04	13931	X	5682	-0-	-8249	-0-	117	1	5565	2	N	-0-					1
05	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	52	1	2646	2	N	-0-					1
06	300	X	287	-0-	-13	-0-	6	1	281	2	N	-0-					1

GROGAN-BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 227424 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6850 - 7953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3893	-0-	-44	-0-	1082	1	2787	3	N	22					276
							24	9									
02	3472	X	2661	-0-	-811	-0-	987	1	1660	3	N	13					289
							14	9									
03	3596	X	2744	-0-	-852	-0-	1093	1	1642	3	N	8	41	1			256
							9	9									
04	3780	X	2781	-0-	-999	-0-	1042	1	1727	3	N	11					267
							12	9									
05	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	1092	1	3107	3	N	18	134	1			151
							20	9									
*06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1055	1	3010	3	N	18					169
							20	9									

PARNELL WELL #: 4 RRCID -> 227425 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7907 - 10746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	214	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	194	1	10223	2	N	-0-					-0-
03	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	228	1	11144	2	N	-0-					-0-
04	10868	X	10868	-0-	-0-	-0-	224	1	10644	2	N	-0-					-0-
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	219	1	11056	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10375	-0-	-155	-0-	216	1	10159	2	N	-0-					-0-

MILLER, MONTY WELL #: 1 RRCID -> 227426 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7664 - 9544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	9394	-0-	-2541	-0-	180	1	9214	2	N	-0-					-0-
02	10304	X	8373	-0-	-1931	-0-	156	1	8217	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9158	-0-	-1320	-0-	184	1	8974	2	N	-0-					-0-
04	9270	X	8589	-0-	-681	-0-	177	1	8412	2	N	-0-					-0-
05	9393	X	8921	-0-	-472	-0-	173	1	8748	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	8447	-0-	-643	-0-	176	1	8271	2	N	-0-					-0-

YARBROUGH GU WELL #: 6 RRCID -> 227427 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8826 - 11080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	270	1	8999	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8044	-0-	-20	-0-	220	1	7824	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8705	-0-	-223	-0-	222	1	8483	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8355	-0-	-285	-0-	174	1	8181	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8602	-0-	-326	-0-	174	1	8428	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8430	-0-	-210	-0-	176	1	8254	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	724	1	2178	2	N	-0-					-0-
02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	640	1	1243	2	N	-0-					-0-
03	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	713	1	1521	2	N	-0-					-0-
04	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	703	1	2058	2	N	-0-					-0-
05	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	699	1	1575	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	332	-0-	-1438	-0-	330	1	2	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227429 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7075 - 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
01	18321	X	16877	-0-	-1444	-0-	392	1	16485	3	Y	-0-					-0-
02	16548	X	15183	-0-	-1365	-0-	349	1	14834	3	Y	-0-					-0-
03	18856	X	18856	-0-	-0-	-0-	430	1	18426	3	Y	-0-					-0-
04	18177	X	18177	-0-	-0-	-0-	414	1	17763	3	Y	-0-					-0-
05	18826	X	18826	-0-	-0-	-0-	432	1	18394	3	Y	-0-					-0-
06	18240	X	17261	-0-	-979	-0-	400	1	16861	3	Y	-0-					-0-

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
01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	72	1	3684	2	N	-0-					-0-
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	65	1	3455	2	N	-0-					-0-
03	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	84	1	4128	2	N	-0-					-0-
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	82	1	3899	2	N	-0-					-0-
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	74	1	3740	2	N	-0-					-0-
*06	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	71	1	3349	2	N	-0-					-0-

SANDLIN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 227432 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7043 - 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
01	2046	N	1436	-0-	-610	-0-	413	1	903	3	N	109	182	1			26
							120	9									
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	620	1	1366	3	N	-0-					26
03	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	53	1	2260	3	N	-0-					26
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	44	1	1902	3	N	-0-					26
05	2201	N	1990	-0-	-211	-0-	46	1	1944	3	N	-0-					26
06	2190	N	1076	-0-	-1114	-0-	25	1	1051	3	N	-0-					26

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
01	13733	X	-0-	-0-	-13733	-0-					Y	-0-					-0-
02	11956	X	-0-	-0-	-11956	-0-					Y	-0-					-0-
03	7905	X	5866	-0-	-2039	-0-	27	1	3	2	Y	-0-					-0-
							5836	3									
04	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	22	1	4	2	Y	-0-					-0-
							4482	3									
05	6616	X	6616	-0-	-0-	-0-	28	1	32	2	Y	-0-					-0-
							6556	3									
06	5670	X	1246	-0-	-4424	-0-	6	1	1240	3	Y	-0-					-0-

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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					2
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	840	1	1271	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3048	-0-	248	248	800	1	2248	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4151	-0-	1051	1299	934	1	3217	2	N	-0-					-0-
04	2841	N	1542	-0-	-1299	-0-	635	1	907	2	N	-0-					-0-
05	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	459	1	549	2	N	-0-					-0-
*06	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	409	1	821	2	N	-0-					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5475	-0-	5475	5475	102	1	5373	2	N	-0-					-0-
03	T. A.		5323	-0-	5323	10798	187	1	5136	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		5024	-0-	5024	15822	487	1	4537	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		3682	-0-	3682	19504	72	1	3610	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		7618	-0-	7618	27122	796	1	6822	2	N	-0-					-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
01	5735	X	4381	-0-	-1354	-0-	84	1	4297	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4136	-0-	-1044	-0-	77	1	4059	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4514	-0-	-1221	-0-	91	1	4423	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	4160	-0-	-1390	-0-	86	1	4074	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	1870	-0-	-2718	-0-	36	1	1834	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	1534	-0-	-2906	-0-	32	1	1502	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 15H RRCID -> 227439 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8171 - 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
01	13737	X	13737	-0-	-0-	-0-	319	1	13418	3	N	-0-					-0-
02	11873	X	11873	-0-	-0-	-0-	273	1	11600	3	N	-0-					-0-
03	12765	X	12765	-0-	-0-	-0-	292	1	12473	3	N	-0-					-0-
04	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	274	1	11727	3	N	-0-					-0-
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	329	1	14009	3	N	-0-					-0-
*06	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	309	1	12990	3	N	-0-					-0-

RILEY, LANHAM WELL #: 1 RRCID -> 227440 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6900 - 7952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	5329	-0-	-313	-0-	17	1	5286	3	N	24					79
							26	9									
02	5040	X	4752	-0-	-288	-0-	19	1	4696	3	N	34					113
							37	9									
03	5580	X	5230	-0-	-350	-0-	23	1	5171	3	N	33					146
							36	9									
04	5400	X	4881	-0-	-519	-0-	23	1	4850	3	N	7					153
							8	9									
05	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	23	1	5310	3	N	17					170
							19	9									
06	5160	X	5058	-0-	-102	-0-	24	1	5019	3	N	14					184
							15	9									

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
01	2635	N	2476	-0-	-159	-0-	57	1	2419	3	N	-0-					-0-
02	2464	N	2184	-0-	-280	-0-	50	1	2134	3	N	-0-					-0-
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	57	1	2452	3	N	-0-					-0-
04	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	53	1	2290	3	N	-0-					-0-
05	2418	N	2383	-0-	-35	-0-	55	1	2328	3	N	-0-					-0-
*06	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	56	1	2381	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THORMANN GU WELL #: 1 RRCID -> 227600 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5046 - 5051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	512	N	512	-0-	-0-	-0-	196	1	294	3	N	20					70
							22	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	510	N	351	-0-	-159	-0-	197	1	154	3	N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

BAILEY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 227602 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6930 - 8133

01	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	21	1	6375	3	N	-0-					59
02	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	26	1	6318	3	N	19					78
							21	9									
03	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	33	1	7239	3	N	-0-					78
04	6270	X	3407	-0-	-2863	-0-	16	1	3391	3	N	-0-					78
05	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	33	1	38	2	N	-0-					78
							7734	3									
06	7050	X	6369	-0-	-681	-0-	30	1	2	2	N	-0-					78
							6337	3									

DONEGAL HILLS WELL #: 3 RRCID -> 227605 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6970 - 9012

01	3069	X	333	-0-	-2736	-0-	11	1	322	3	N	-0-					57
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					57
03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					57
04	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	671	1	6015	3	N	-0-					57
05	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	931	1	5326	3	N	-0-					57
*06	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	864	1	4685	3	N	-0-					57

HAM, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 227606 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7772 - 10947

01	5642	X	5366	-0-	-276	-0-	124	1	5242	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	4830	-0-	-238	-0-	110	1	4720	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	5322	-0-	-289	-0-	122	1	5200	3	Y	-0-					-0-
04	5430	X	5055	-0-	-375	-0-	115	1	4940	3	Y	-0-					-0-
05	5611	X	5190	-0-	-421	-0-	119	1	5071	3	Y	-0-					-0-
06	5190	X	5018	-0-	-172	-0-	116	1	4902	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

01	9238	X	8724	-0-	-514	-0-	203	1	8521	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	7698	-0-	-618	-0-	177	1	7521	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	8494	-0-	-527	-0-	194	1	8300	3	N	-0-					-0-
04	8550	X	7936	-0-	-614	-0-	181	1	7755	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7742	-0-	-1093	-0-	178	1	7564	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8079	-0-	-351	-0-	187	1	7892	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

01	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	267	1	11251	3	N	-0-					37
02	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	227	1	9633	3	N	3					40
							3	9									
03	10850	X	10426	-0-	-424	-0-	237	1	10189	3	N	-0-					40
04	10740	X	9993	-0-	-747	-0-	228	1	9764	3	N	1					41
							1	9									
05	11098	X	10155	-0-	-943	-0-	233	1	9918	3	N	4					45
							4	9									
06	10740	X	10102	-0-	-638	-0-	234	1	9867	3	N	1					46
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGLER, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 227609 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7503 - 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
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	1			N	-0-					-0-
02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	1			N	-0-					-0-
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	15159	X	13541	-0-	-1618	-0-	259	1	13282	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	12457	-0-	-1235	-0-	231	1	12226	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	13491	-0-	-1389	-0-	271	1	13220	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	12395	-0-	-1135	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-
*05	13950	X	11205	-0-	-2745	-0-	218	1	10987	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	11662	-0-	-1688	-0-	243	1	11419	2	N	-0-					-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
01	T. A.		3781	-0-	3781	7593	12	1	4	2	N	1					40
							3764	3	1	9							
02	T. A.		3260	-0-	3260	10853	13	1	3245	3	N	2					42
							2	9									
03	11305	X	452	-0-	-10853	-0-	2	1	450	3	N	-0-					42
04	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	14	1	3	2	N	5					47
							2838	3	6	9							
05	3813	X	3650	-0-	-163	-0-	16	1	18	2	N	20					67
							3594	3	22	9							
06	3660	X	3365	-0-	-295	-0-	16	1	1	2	N	18					85
							3328	3	20	9							

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
01	8184	X	8148	-0-	-36	-0-	156	1	7992	2	N	-0-					-0-
02	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	150	1	7937	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	8038	-0-	-146	-0-	161	1	7877	2	N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	175	1	8298	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	7448	-0-	-736	-0-	145	1	7303	2	N	-0-					-0-
*06	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	172	1	8087	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 3 RRCID -> 227619 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8358 - 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
01	15274	X	15274	-0-	-0-	-0-	391	1	14883	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	13654	-0-	-38	-0-	341	1	13313	2	N	-0-					-0-
03	15159	X	15052	-0-	-107	-0-	398	1	14654	2	N	-0-					-0-
04	14670	X	14474	-0-	-196	-0-	578	1	13896	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	14888	-0-	-271	-0-	588	1	14300	2	N	-0-					-0-
06	14670	X	14142	-0-	-528	-0-	377	1	13765	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, 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
01	8375	X	8375	-0-	-0-	-0-	192	1	8129	3	N	49					92
							54	9									
02	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	171	1	7273	3	N	41					133
							45	9									
03	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	200	1	8610	3	N	55					188
							61	9									
04	8753	X	8753	-0-	-0-	-0-	197	1	8506	3	N	45	178	1			55
							50	9									
05	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	196	1	8365	3	N	49					104
							54	9									
*06	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	182	1	7689	3	N	22					126
							24	9									

DCCO 3-GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 227627 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8436 - 10620

01	8153	X	7847	-0-	-306	-0-	182	1	7665	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6994	-0-	-370	-0-	160	1	6834	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	7860	-0-	-231	-0-	179	1	7681	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7449	-0-	-351	-0-	170	1	7279	3	N	-0-					-0-
05	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
06	7620	X	7250	-0-	-370	-0-	169	1	7081	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-WILLIAMS, RAY WELL #: 16 RRCID -> 227629 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8156 - 9800

01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 227630 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7325 - 8940

01	12524	X	11257	-0-	-1267	-0-	609	1	10648	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	10145	-0-	-1083	-0-	403	1	9742	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	10954	-0-	-1477	-0-	492	1	10462	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	10529	-0-	-1501	-0-	390	1	10139	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	11022	-0-	-293	-0-	398	1	10624	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	10654	-0-	-236	-0-	485	1	10169	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 20 RRCID -> 227631 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7720 - 9304

01	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	106	1	4046	2	N	-0-					-0-
02	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	92	1	3592	2	N	-0-					-0-
03	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	106	1	3906	2	N	-0-					-0-
04	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	105	1	3834	2	N	-0-					-0-
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	107	1	3962	2	N	-0-					-0-
*06	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	102	1	3741	2	N	-0-					-0-

GARRETT, R. S. "B" WELL #: 11 RRCID -> 227632 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7710 - 9912

01	8308	X	7878	-0-	-430	-0-	202	1	7676	2	N	-0-					-0-
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	178	1	6928	2	N	-0-					-0-
03	7874	X	7835	-0-	-39	-0-	207	1	7628	2	N	-0-					-0-
04	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	205	1	7481	2	N	-0-					-0-
05	7874	X	7763	-0-	-111	-0-	205	1	7558	2	N	-0-					-0-
*06	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	204	1	7443	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9331	X	9207	-0-	-124	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7813	-0-	-727	-0-	7813	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	8819	-0-	-636	-0-	8819	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8825	-0-	-325	-0-	8824	2	1	9	N	1					1
05	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					N	-0-					1
06	8910	X	8850	-0-	-60	-0-	8850	2			N	-0-					1

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
01	5797	X	5416	-0-	-381	-0-	139	1	5277	2	N	-0-					-0-
02	5236	X	5121	-0-	-115	-0-	128	1	4993	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	5145	-0-	-652	-0-	136	1	5009	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4726	-0-	-524	-0-	126	1	4600	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4808	-0-	-865	-0-	127	1	4681	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	4549	-0-	-941	-0-	121	1	4428	2	N	-0-					-0-

SMITH MUSTANG LTD. WELL #: 1 RRCID -> 227635 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7945 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11857	X	11857	-0-	-0-	-0-	697	1	11160	2	N	-0-					-0-
02	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	633	1	9746	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	11246	-0-	-100	-0-	578	1	10668	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10405	-0-	-1055	-0-	309	1	10096	2	N	-0-					-0-
05	11842	X	3912	-0-	-7930	-0-	144	1	3768	2	N	-0-					-0-
06	11460	X	5732	-0-	-5728	-0-	394	1	5338	2	N	-0-					-0-

ELROD, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 227636 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7606 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	121	1	6224	2	N	-0-					-0-
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	111	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	119	1	5813	2	N	-0-					-0-
04	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	110	1	5226	2	N	-0-					-0-
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	102	1	5135	2	N	-0-					-0-
*06	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	105	1	4958	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 2 RRCID -> 227637 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7549 - 9929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6737	X	6737	-0-	-0-	-0-	129	1	6608	2	N	-0-					-0-
02	7464	X	7464	-0-	-0-	-0-	139	1	7325	2	N	-0-					-0-
03	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	193	1	9417	2	N	-0-					-0-
04	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	172	1	8143	2	N	-0-					-0-
05	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	146	1	7337	2	N	-0-					-0-
*06	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	157	1	7375	2	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
01	8773	X	7666	-0-	-1107	-0-	174	1	7345	3	N	134					183
							147	9									
02	7840	X	7105	-0-	-735	-0-	162	1	6914	3	N	26	189	1			20
							29	9									
03	10075	X	7649	-0-	-2426	-0-	174	1	7475	3	N	-0-					20
04	9750	X	7190	-0-	-2560	-0-	164	1	7026	3	N	-0-					20
05	10075	X	8032	-0-	-2043	-0-	183	1	7792	3	N	52					72
							57	9									
06	7620	X	6873	-0-	-747	-0-	156	1	6603	3	N	104	165	1			11
							114	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	181	1	9272	2	N	-0-					-0-
02	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	155	1	8175	2	N	-0-					-0-
03	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	179	1	8757	2	N	-0-					-0-
04	9086	X	9086	-0-	-0-	-0-	188	1	8898	2	N	-0-					-0-
05	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	176	1	8886	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	8059	-0-	-161	-0-	168	1	7891	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON-FINLAYSON "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 227642 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7830 - 10172

01	11036	X	10206	-0-	-830	-0-	392	1	9814	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	8990	-0-	-978	-0-	337	1	8653	2	N	-0-					-0-
03	10695	X	9800	-0-	-895	-0-	388	1	9412	2	N	-0-					-0-
04	10200	X	9499	-0-	-701	-0-	379	1	9120	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9815	-0-	-570	-0-	388	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	9870	X	9284	-0-	-586	-0-	371	1	8913	2	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 16 RRCID -> 227643 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8700 - 10650

01	7068	X	6759	-0-	-309	-0-	157	1	6602	3	N	-0-					-0-
02	6384	X	5792	-0-	-592	-0-	134	1	5658	3	N	-0-					-0-
03	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	149	1	6392	3	N	-0-					-0-
04	6840	X	6095	-0-	-745	-0-	139	1	5956	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6315	-0-	-753	-0-	145	1	6170	3	N	-0-					-0-
06	6540	X	6257	-0-	-283	-0-	145	1	6112	3	N	-0-					-0-

DCCO 2-HARDEMAN, C. J. WELL #: 17H RRCID -> 227644 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8641 - 9800

01	6603	X	3499	-0-	-3104	-0-	789	1	2710	3	N	-0-					-0-
02	5964	X	4395	-0-	-1569	-0-	684	1	3711	3	N	-0-					-0-
03	6534	X	6534	-0-	-0-	-0-	962	1	5572	3	N	-0-					-0-
04	4890	X	4782	-0-	-108	-0-	838	1	3944	3	N	-0-					-0-
05	6299	X	6299	-0-	-0-	-0-	857	1	5442	3	N	-0-					-0-
*06	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	995	1	7656	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 2 RRCID -> 227646 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 6850 - 8491

01	155	X	29	-0-	-126	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MCCURDY, FLOYD WELL #: 8 RRCID -> 227647 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 7377 - 7908

01	5983	X	5602	-0-	-381	-0-	129	1	5459	3	Y	13					85
							14	9									
02	5404	X	5142	-0-	-262	-0-	117	1	5012	3	Y	12					97
							13	9									
03	5890	X	5404	-0-	-486	-0-	123	1	5278	3	Y	3					100
							3	9									
04	5610	X	4959	-0-	-651	-0-	113	1	4834	3	Y	11					111
							12	9									
05	5704	X	4469	-0-	-1235	-0-	102	1	4360	3	Y	6					117
							7	9									
*06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	122	1	5127	3	Y	2					119
							2	9									

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 #: 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
01	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	80	1	1994	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1950	-0-	-66	-0-	73	1	1877	2	N	-0-					-0-
03	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	55	1	2038	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1998	-0-	-12	-0-	53	1	1945	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2083	-0-	-87	-0-	82	1	2001	2	N	-0-					-0-
*06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	83	1	1998	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
01	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	40	1	1701	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1512	N	1320	-0-	-192	-0-	30	1	1290	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	1510	-0-	-164	-0-	35	1	1475	3	Y	-0-					-0-
04	1680	N	1467	-0-	-213	-0-	34	1	1433	3	Y	-0-					-0-
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	34	1	1453	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	30	1	1255	3	Y	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 1 RRCID -> 227650 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6493 PERF. 6610 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					1
02	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	3			N	-0-					1
03	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5737	3			N	-0-					1
04	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	3			N	-0-					1
05	7054	X	7054	-0-	-0-	-0-	7054	3			N	-0-					1
*06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					1

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
01	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11008	3			N	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	9776	3			N	-0-					-0-
03	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	3			N	-0-					-0-
04	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	9933	3			N	-0-					-0-
05	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	9817	3			N	-0-					-0-
*06	9837	X	9837	-0-	-0-	-0-	9837	3			N	-0-					-0-

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
01	20026	X	14491	-0-	-5535	-0-	337	1	14154	3	N	-0-					-0-
02	18088	X	12933	-0-	-5155	-0-	297	1	12636	3	N	-0-					-0-
03	19747	X	13519	-0-	-6228	-0-	309	1	13210	3	N	-0-					-0-
04	15960	X	13020	-0-	-2940	-0-	298	1	12722	3	N	-0-					-0-
05	14973	X	13149	-0-	-1824	-0-	303	1	12846	3	N	-0-					-0-
06	14010	X	12169	-0-	-1841	-0-	283	1	11886	3	N	-0-					-0-

SPIKES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 227654 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 7410 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	127	1	5309	3	N	-0-					-0-
02	4732	X	4426	-0-	-306	-0-	102	1	4324	3	N	-0-					-0-
03	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	125	1	5347	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4927	-0-	-173	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					-0-
05	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	122	1	5185	3	N	-0-					-0-
06	5100	X	5087	-0-	-13	-0-	118	1	4969	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	114	1	5835	2	N	-0-					-0-
02	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	97	1	5128	2	N	-0-					-0-
03	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	117	1	5709	2	N	-0-					-0-
04	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	113	1	5344	2	N	-0-					-0-
*05	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	108	1	5425	2	N	-0-					-0-
*06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	108	1	5102	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 1 RRCID -> 227656 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7545 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8742	X	6722	-0-	-2020	-0-	575	1	6147	3	N	-0-					-0-
02	7896	X	6156	-0-	-1740	-0-	513	1	5643	3	N	-0-					-0-
03	8742	X	6929	-0-	-1813	-0-	570	1	6359	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	6971	-0-	-1279	-0-	567	1	6404	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	5526	-0-	-2379	-0-	525	1	5001	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	3965	-0-	-2755	-0-	500	1	3465	3	N	-0-					-0-

HURT, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 227657 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8210 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	127	1	6530	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5608	-0-	-76	-0-	104	1	5504	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6028	-0-	-265	-0-	121	1	5907	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5938	-0-	-152	-0-	123	1	5815	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	6054	-0-	-239	-0-	118	1	5936	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5778	-0-	-312	-0-	120	1	5658	2	N	-0-					-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
01	17422	X	16863	-0-	-559	-0-	323	1	16540	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	13875	-0-	-1861	-0-	258	1	13617	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	16673	-0-	-749	-0-	334	1	16339	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	15514	-0-	-1346	-0-	320	1	15194	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	15778	-0-	-1582	-0-	307	1	15471	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	13778	-0-	-2542	-0-	287	1	13491	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 227659 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6435 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8	-0-	8	59	8	3			N	-0-					89
02	T. A.		6	-0-	6	65	6	3			N	-0-					89
03	T. A.		881	-0-	881	946	196	1	685	3	N	-0-					89
04	T. A.		56	-0-	56	1002	56	3			N	-0-					89
05	T. A.		45	-0-	45	1047	45	3			N	-0-					89
06	T. A.		60	-0-	60	1107	60	3			N	-0-					89

COLE-DEVON GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 227660 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 9196 - 11000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12028	X	10282	-0-	-1746	-0-	239	1	10043	3	N	-0-					-0-
02	11536	X	8810	-0-	-2726	-0-	203	1	8607	3	N	-0-					-0-
03	12772	X	9654	-0-	-3118	-0-	221	1	9433	3	N	-0-					-0-
04	12360	X	9259	-0-	-3101	-0-	212	1	9047	3	N	-0-					-0-
05	10850	X	9132	-0-	-1718	-0-	211	1	8921	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	8890	-0-	-1070	-0-	207	1	8683	3	N	-0-					-0-

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227663 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7628 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10075	X	9708	-0-	-367	-0-	249	1	9459	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8730	-0-	-370	-0-	218	1	8512	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	10032	-0-	-43	-0-	265	1	9767	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	9536	-0-	-34	-0-	254	1	9282	2	N	-0-					-0-
05	9954	X	9954	-0-	-0-	-0-	262	1	9692	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	9233	-0-	-487	-0-	246	1	8987	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 #: 8 RRCID -> 227664 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7015 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1829	X	1667	-0-	-162	-0-	39	1	1628	3	Y	-0-			-0-
02	1596	N	1534	-0-	-62	-0-	35	1	1499	3	Y	-0-			-0-
03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	41	1	1738	3	Y	-0-			-0-
04	1620	N	626	-0-	-994	-0-	14	1	612	3	Y	-0-			-0-
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-			-0-
06	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-			-0-

PAVILLARD, ALBERT GU "B" WELL #: 3 RRCID -> 227665 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6711 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	23	1	991	3	Y	-0-			-0-
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	26	1	1071	3	Y	-0-			-0-
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	25	1	1087	3	Y	-0-			-0-
04	923	N	923	-0-	-0-	-0-	21	1	902	3	Y	-0-			-0-
05	930	N	597	-0-	-333	-0-	14	1	583	3	Y	-0-			-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	48	1	2060	3	Y	-0-			-0-

SPRINGER, BILLY JACK WELL #: 1 RRCID -> 227666 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7202 - 8185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	156	1	8000	2	N	-0-			160
02	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	137	1	7214	2	N	-0-			160
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	163	1	7987	2	N	-0-			160
04	7890	X	7494	-0-	-396	-0-	155	1	7339	2	N	-0-			160
05	8153	X	7563	-0-	-590	-0-	147	1	7416	2	N	-0-			160
06	7890	X	7203	-0-	-687	-0-	150	1	7053	2	N	-0-			160

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
01	14725	X	12165	-0-	-2560	-0-	467	1	11698	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	10422	-0-	-2290	-0-	391	1	10031	2	N	-0-			-0-
03	13423	X	10489	-0-	-2934	-0-	416	1	10073	2	N	-0-			-0-
04	12720	X	9269	-0-	-3451	-0-	370	1	8899	2	N	-0-			-0-
05	12276	X	9520	-0-	-2756	-0-	376	1	9144	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	9153	-0-	-2607	-0-	366	1	8787	2	N	-0-			-0-

DCCO 2-JONES, LEWIS WELL #: 15 RRCID -> 227668 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8446 - 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
01	11749	X	11602	-0-	-147	-0-	270	1	11332	3	N	-0-			-0-
02	10616	X	10616	-0-	-0-	-0-	244	1	10372	3	N	-0-			-0-
03	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	269	1	11504	3	N	-0-			-0-
04	11399	X	11399	-0-	-0-	-0-	260	1	11139	3	N	-0-			-0-
05	11749	X	11620	-0-	-129	-0-	267	1	11353	3	N	-0-			-0-
*06	11370	X	11217	-0-	-153	-0-	260	1	10957	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
01	13051	X	12279	-0-	-772	-0-	284	1	11992	3	N	3			57
							3	9							
02	11312	X	10796	-0-	-516	-0-	248	1	10548	3	N	-0-			57
03	12400	X	11899	-0-	-501	-0-	271	1	11628	3	N	-0-			57
04	11910	X	11539	-0-	-371	-0-	262	1	11268	3	N	8			65
							9	9							
05	12276	X	11651	-0-	-625	-0-	267	1	11382	3	N	2			67
							2	9							
06	11880	X	11479	-0-	-401	-0-	265	1	11208	3	N	5			72
							6	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	770	1	1864	3	N	20					100
							22	9									
02	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	772	1	3299	3	N	104	157	1			47
							114	9									
03	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	829	1	3139	3	N	-0-					47
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	852	1	4115	3	N	28					75
							31	9									
05	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	905	1	4733	3	N	27					102
							30	9									
*06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	874	1	4504	3	N	7					109
							8	9									

ASKEY, W. A. WELL #: 4 RRCID -> 227787 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7222 - 7767

01	3844	X	3643	-0-	-201	-0-	83	1	3538	3	N	20					206
							22	9									
02	3472	X	3275	-0-	-197	-0-	73	1	3114	3	N	80	192	1			94
							88	9									
03	3751	X	3750	-0-	-1	-0-	85	1	3648	3	N	15					109
							17	9									
04	3600	X	1819	-0-	-1781	-0-	42	1	1771	3	N	5					114
							6	9									
05	3689	X	3356	-0-	-333	-0-	76	1	3254	3	N	24					138
							26	9									
06	3630	X	3547	-0-	-83	-0-	82	1	3445	3	N	18					156
							20	9									

HOCKETT, DALE WELL #: 1 RRCID -> 227791 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7757 - 10130

01	744	N	285	-0-	-459	-0-	201	1	84	2	N	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	83	1	88	2	N	-0-					-0-
03	162	N	162	-0-	-0-	-0-	127	1	35	2	N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 5 RRCID -> 227797 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 8930 - 11100

01	10540	X	10488	-0-	-52	-0-	269	1	10219	2	N	-0-					-0-
02	9520	X	9475	-0-	-45	-0-	237	1	9238	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	9903	-0-	-358	-0-	262	1	9641	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	9499	-0-	-641	-0-	253	1	9246	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	8936	-0-	-1542	-0-	235	1	8701	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	8990	-0-	-1150	-0-	240	1	8750	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO WELL #: 1H RRCID -> 228257 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8515 - 12030

01	868	X	854	-0-	-14	-0-	854	1			N	-0-					-0-
02	784	X	688	-0-	-96	-0-	688	1			N	-0-					-0-
03	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	1			N	-0-					-0-
04	840	X	29	-0-	-811	-0-	29	1			N	-0-					-0-
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LEE, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 228419 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 6750 - 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
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	33					91
							36	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-					91
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	1			N	-0-					91
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	193	1	318	3	N	10					101
							11	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					101

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
01	3968	X	670	-0-	-3298	-0-	626	1	44	3	N	-0-					114
02	3584	X	3260	-0-	-324	-0-	670	1	2549	3	N	37					151
							41	9									
03	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	926	1	6139	3	N	12	104	1			59
							13	9									
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	812	1	3510	3	N	8					67
							9	9									
05	3968	X	3101	-0-	-867	-0-	757	1	2324	3	N	18					85
							20	9									
*06	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	874	1	5185	3	N	41	86	1			40
							45	9									

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
01	11757	X	11757	-0-	-0-	-0-	11757	3			N	-0-					-0-
02	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	10731	3			N	-0-					-0-
03	11613	X	11613	-0-	-0-	-0-	11613	3			N	-0-					-0-
04	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	11034	3			N	-0-					-0-
05	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	3			N	-0-					-0-
*06	11057	X	11057	-0-	-0-	-0-	11057	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 5 RRCID -> 228422 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6874 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11931	X	11931	-0-	-0-	-0-	11931	3			N	-0-					-0-
02	10567	X	10567	-0-	-0-	-0-	10567	3			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	3			N	-0-					-0-
04	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	10970	3			N	-0-					-0-
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	11208	3			N	-0-					-0-
*06	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10639	3			N	-0-					-0-

HALL, BRENDA WELL #: 1 RRCID -> 228423 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8000 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	129	1	6628	2	N	-0-					-0-
02	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	107	1	5641	2	N	-0-					-0-
03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	127	1	6221	2	N	-0-					-0-
04	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	123	1	5853	2	N	-0-					-0-
05	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	111	1	5602	2	N	-0-					-0-
*06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	120	1	5623	2	N	-0-					-0-

SHAW, ROBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 228425 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6700 - 8023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5921	X	5840	-0-	-81	-0-	5840	2			N	-0-					75
02	5348	X	5248	-0-	-100	-0-	5248	2			N	-0-					75
03	5921	X	5794	-0-	-127	-0-	5794	2			N	-0-					75
04	5730	X	5491	-0-	-239	-0-	5491	2			N	-0-					75
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					75
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			N	-0-					75

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 #: 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
01	12431	X	12367	-0-	-64	-0-	475	1	11892	2	N	-0-					-0-
02	11228	X	11211	-0-	-17	-0-	420	1	10791	2	N	-0-					-0-
03	12431	X	11936	-0-	-495	-0-	315	1	11621	2	N	-0-					-0-
04	12030	X	11437	-0-	-593	-0-	457	1	10980	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	11919	-0-	-512	-0-	471	1	11448	2	N	-0-					-0-
06	12000	X	11593	-0-	-407	-0-	463	1	11130	2	N	-0-					-0-

MITCHELL, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 228427 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6815 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3503	X	2998	-0-	-505	-0-	10	1	2949	3	N	35					152
							39	9									
02	3164	X	2358	-0-	-806	-0-	10	1	2348	3	N	-0-					152
03	3689	X	2761	-0-	-928	-0-	12	1	2749	3	N	-0-					152
04	3570	X	3007	-0-	-563	-0-	14	1	2993	3	N	-0-					152
05	3689	X	3203	-0-	-486	-0-	13	1	3190	3	N	-0-					152
*06	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	14	1	2937	3	N	-0-					152

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
01	4061	X	3681	-0-	-380	-0-	70	1	3611	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3491	-0-	-177	-0-	65	1	3426	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3477	-0-	-491	-0-	70	1	3407	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3249	-0-	-591	-0-	67	1	3182	2	N	-0-					-0-
05	3968	X	3946	-0-	-22	-0-	77	1	3869	2	N	-0-					-0-
*06	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	83	1	3900	2	N	-0-					-0-

WYATT, W. H. WELL #: 2 RRCID -> 228430 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 7650 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3			N	-0-					-0-
03	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
*05	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
*06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	1753	3			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
01	11222	X	10456	-0-	-766	-0-	268	1	10188	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	9032	-0-	-768	-0-	226	1	8806	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10206	-0-	-520	-0-	270	1	9936	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9367	-0-	-863	-0-	249	1	9118	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	9647	-0-	-800	-0-	254	1	9393	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9383	-0-	-727	-0-	250	1	9133	2	N	-0-					-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 4 RRCID -> 228464 COMPL. DATE 02/05/2007 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
01	24800	X	19799	-0-	-5001	-0-	507	1	19292	2	N	-0-					-0-
02	22148	X	21335	-0-	-813	-0-	533	1	20802	2	N	-0-					-0-
03	25061	X	25061	-0-	-0-	-0-	662	1	24399	2	N	-0-					-0-
04	20740	X	20740	-0-	-0-	-0-	552	1	20188	2	N	-0-					-0-
05	24046	X	24046	-0-	-0-	-0-	634	1	23412	2	N	-0-					-0-
06	24240	X	23840	-0-	-400	-0-	635	1	23205	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4402	X	3871	-0-	-531	-0-	13 25	1 9	3833	3	N	23					50
02	3976	X	3537	-0-	-439	-0-	14 22	1 9	3501	3	N	20					70
03	4402	X	3900	-0-	-502	-0-	18 15	1 9	3867	3	N	14					84
04	4260	X	3721	-0-	-539	-0-	18 24	1 9	3679	3	N	22					106
05	4402	X	3894	-0-	-508	-0-	17 4	1 9	3873	3	N	4					110
*06	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	18 44	1 9	3726	3	N	40	65	1			85

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 17 RRCID -> 228467 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8136 - 9700

01	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	212	1	8938	3	Y	-0-					-0-
02	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	182	1	7766	3	Y	-0-					-0-
03	7843	X	7512	-0-	-331	-0-	171	1	7341	3	Y	-0-					-0-
04	7590	X	6001	-0-	-1589	-0-	137	1	5864	3	Y	-0-					-0-
05	7843	X	5985	-0-	-1858	-0-	137	1	5848	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	5542	-0-	-1418	-0-	129	1	5413	3	Y	-0-					-0-

BOURG WELL #: 2 RRCID -> 228468 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 8071 - 10397

01	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	886	1	5403	2	N	-0-					-0-
02	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	747	1	4326	2	N	-0-					-0-
03	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	894	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	789	1	3788	2	N	-0-					-0-
05	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	881	1	3797	2	N	-0-					-0-
*06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	848	1	3211	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 19 RRCID -> 228470 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6960 - 8302

01	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	498 28	1 9	5830	3	Y	25	85	1			14
02	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	461 12	1 9	5457	3	Y	11	23	1			2
03	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	518	1	6156	3	Y	-0-					2
04	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	515 20	1 9	6306	3	Y	18	15	1			5
05	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	530 74	1 9	6041	3	Y	67					72
*06	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	543 25	1 9	5991	3	Y	23	86	1			9

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 228471 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7631 - 10010

01	13020	X	12315	-0-	-705	-0-	473	1	11842	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11255	-0-	-505	-0-	422	1	10833	2	N	-0-					-0-
03	12676	X	12676	-0-	-0-	-0-	502	1	12174	2	N	-0-					-0-
04	12529	X	12529	-0-	-0-	-0-	500	1	12029	2	N	-0-					-0-
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	503	1	12235	2	N	-0-					-0-
*06	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	494	1	11862	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, 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
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	183	1	6981	2	N	-0-					-0-
02	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	157	1	6141	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	174	1	6398	2	N	-0-					-0-
04	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	178	1	6504	2	N	-0-					-0-
05	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	173	1	6409	2	N	-0-					-0-
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	199	1	7278	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 4 RRCID -> 228473 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 0 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	868	X	111	-0-	-757	-0-	2	1	109	2	N	-0-					-0-
02	168	N	67	-0-	-101	-0-	1	1	66	2	N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 1 RRCID -> 228474 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7658 - 9168

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

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
01	4464	X	4453	-0-	-11	-0-	152	1	4253	3	N	44					121
							48	9									
02	4032	X	3915	-0-	-117	-0-	89	1	3803	3	N	21					142
							23	9									
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	148	1	4230	3	N	72	97	1			117
							79	9									
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	147	1	4220	3	N	14					131
							15	9									
05	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	155	1	4402	3	N	46	91	1			86
							51	9									
*06	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	151	1	4252	3	N	41					127
							45	9									

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
01	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	124	1	6562	2	N	-0-					-0-
03	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	149	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	144	1	6848	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6980	-0-	-119	-0-	136	1	6844	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6672	-0-	-198	-0-	139	1	6533	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WAKEFIELD, SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 228479 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6377 - 8160

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
01	5239	X	4554	-0-	-685	-0-	15 86	1 9	4453	3	N	78	182	1			120
02	4732	X	4178	-0-	-554	-0-	18 21	1 9	4139	3	N	19					139
03	5239	X	4373	-0-	-866	-0-	20 42	1 9	4311	3	N	38					177
04	5070	X	4249	-0-	-821	-0-	21 83	1 9	4145	3	N	75					252
05	4991	X	4728	-0-	-263	-0-	21 51	1 9	4656	3	N	46	181	1			117
06	4470	X	4353	-0-	-117	-0-	21 52	1 9	4280	3	N	47					164

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 228480 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7630 - 9132

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
01	5177	X	4658	-0-	-519	-0-	119	1	4539	2	N	-0-					-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	181	1	7047	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4255	-0-	-922	-0-	112	1	4143	2	N	-0-					-0-
04	4500	X	444	-0-	-4056	-0-	12	1	432	2	N	-0-					-0-
05	5177	X	4367	-0-	-810	-0-	115	1	4252	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	3761	-0-	-1249	-0-	100	1	3661	2	N	-0-					-0-

CRABTREE, GARY WELL #: 6 RRCID -> 228482 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7704 - 9917

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
01	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 1 RRCID -> 228483 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7860 - 10142

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
01	11532	X	11267	-0-	-265	-0-	216	1	11051	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	9766	-0-	-678	-0-	181	1	9585	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	9787	-0-	-1776	-0-	196	1	9591	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	9772	-0-	-1418	-0-	202	1	9570	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9655	-0-	-1908	-0-	188	1	9467	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	9468	-0-	-1422	-0-	197	1	9271	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 1 RRCID -> 228507 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6905 - 8433

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
01	5425	X	3820	-0-	-1605	-0-	18	1	3802	3	N	-0-					3
02	0	W	2052	-0-	2052	2052	12	1	2040	3	N	-0-					3
03	0	W	1397	-0-	1397	3449	9	1	1388	3	N	-0-					3
04	4426	X	977	-0-	-3449	-0-	7	1	970	3	N	-0-					3
05	3813	X	1831	-0-	-1982	-0-	11	1	1820	3	N	-0-					3
06	3690	X	489	-0-	-3201	-0-	3	1	486	3	N	-0-					3

RUSSO, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 228508 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8587 - 11203

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
01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
02	840	N	87	-0-	-753	-0-	87	1			N	-0-					-0-
03	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	1			N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	4681	X	3592	-0-	-1089	-0-	3592	3			N	-0-					-0-
*08	4278	X	3677	-0-	-601	-0-	3677	3			N	-0-					-0-
*09	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	3			N	-0-					-0-
*10	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	5028	3			N	-0-					-0-
*11	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	4803	3			N	-0-					-0-
*12	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
*01	5022	X	4710	-0-	-312	-0-	4710	3			N	-0-					-0-
*02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					-0-
*03	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5659	3			N	-0-					-0-
*04	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
*05	5580	X	4827	-0-	-753	-0-	4827	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	3662	-0-	-1738	-0-	3662	3			N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 1H RRCID -> 228511 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6847 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	7778	3			N	-0-					-0-
02	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	3			N	-0-					-0-
03	16490	X	16490	-0-	-0-	-0-	16490	3			N	-0-					-0-
04	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	17359	3			N	-0-					-0-
*05	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	18047	3			N	-0-					-0-
*06	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	16811	3			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
01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	168	1	4721	3	N	-0-					43
02	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	161	1	4562	3	N	-0-					43
03	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	185	1	5288	3	N	-0-					43
04	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	131	1	3747	3	N	-0-					43
05	3937	X	2973	-0-	-964	-0-	101	1	2872	3	N	-0-					43
*06	3810	X	2237	-0-	-1573	-0-	77	1	2160	3	N	-0-					43

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
01	6045	X	1356	-0-	-4689	-0-	46	1	1275	3	Y	32					97
							35	9									
02	5404	X	1090	-0-	-4314	-0-	24	1	1064	3	Y	2					99
							2	9									
03	3627	X	2690	-0-	-937	-0-	90	1	2586	3	Y	13					112
							14	9									
*04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	156	1	4468	3	Y	28					140
							31	9									
*05	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	149	1	4229	3	Y	-0-					140
06	T. A.		3993	-0-	3993	3993	136	1	3825	3	Y	29					169
							32	9									

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 16H RRCID -> 228959 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 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
01	3100	N	3263	-0-	163	163	76	1	3187	3	Y	-0-					3
02	2800	N	2979	-0-	179	342	69	1	2910	3	Y	-0-					3
03	3100	N	3112	-0-	12	354	71	1	3041	3	Y	-0-					3
04	3169	X	2815	-0-	-354	-0-	64	1	2751	3	Y	-0-					3
05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	63	1	2704	3	Y	-0-					3
06	2970	X	2674	-0-	-296	-0-	62	1	2612	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
AGF RANCH BCD WELL #: 1 RRCID -> 229360 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8828 - 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
01	7595	X	7245	-0-	-350	-0-	168	1	7077	3	Y	-0-					30
02	6832	X	6629	-0-	-203	-0-	152	1	6477	3	Y	-0-					30
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	169	1	7235	3	Y	-0-					30
04	7200	X	6984	-0-	-216	-0-	159	1	6825	3	Y	-0-	18	1			12
05	7347	X	7029	-0-	-318	-0-	161	1	6868	3	Y	-0-					12
*06	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	154	1	6503	3	Y	3					15
							3	9									

HEAD-SNIPES WELL #: 1 RRCID -> 229379 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7282 - 7714

01	6200	X	6097	-0-	-103	-0-	277	1	5819	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	5600	X	5351	-0-	-249	-0-	241	1	5110	3	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5241	-0-	-959	-0-	235	1	5006	3	Y	-0-					-0-
04	6000	X	5384	-0-	-616	-0-	240	1	5144	3	Y	-0-					-0-
05	6200	X	5734	-0-	-466	-0-	258	1	5476	3	Y	-0-					-0-
*06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	240	1	5019	3	Y	-0-					-0-

SPLIT RAIL WELL #: 1 RRCID -> 229416 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6850 - 8592

01	2635	N	635	-0-	-2000	-0-	2	1	633	3	N	-0-					32
02	2268	N	405	-0-	-1863	-0-	287	1	118	3	N	-0-					32
03	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	86	1	1991	3	N	-0-					32
04	3000	N	3266	-0-	266	266	16	1	3250	3	N	-0-					32
05	2976	N	2710	-0-	-266	-0-	12	1	2698	3	N	-0-					32
*06	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	13	1	2862	3	N	-0-					32

HARRIS FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 229432 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8586 - 10200

01	5084	X	4594	-0-	-490	-0-	221	1	4373	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	4090	-0-	-502	-0-	146	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4449	-0-	-635	-0-	198	1	4251	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4257	-0-	-183	-0-	191	1	4066	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	4448	-0-	-140	-0-	216	1	4232	2	N	-0-					-0-
06	4440	X	4057	-0-	-383	-0-	170	1	3887	2	N	-0-					-0-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 8 RRCID -> 229433 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7040 - 9091

01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	951	1	3528	3	N	52					111
							57	9									
02	4153	X	4153	-0-	-0-	-0-	834	1	3297	3	N	20	126	1			5
							22	9									
03	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	964	1	4146	3	N	2					7
							2	9									
04	4347	X	4347	-0-	-0-	-0-	920	1	3421	3	N	5					12
							6	9									
05	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	937	1	3593	3	N	40					52
							44	9									
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	873	1	3425	3	N	26					78
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3069	X	44	-0-	-3025	-0-	44	3			N	-0-					166
02	2520	X	1433	-0-	-1087	-0-	305	1	1128	3	N	-0-					166
03	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	65	1	2724	3	N	3					169
							3	9									
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					169
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					169
06	2700	N	117	-0-	-2583	-0-	117	1			N	-0-					169

THOMPSON, ADA WELL #: 1 RRCID -> 229438 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5065 PERF. 5181 - 7235

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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-

DIXON, MCFARLAND WELL #: 7 RRCID -> 229439 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7679 - 8147

01	6789	X	4289	-0-	-2500	-0-	575	1	3685	3	N	26					141
							29	9									
02	6132	X	3800	-0-	-2332	-0-	590	1	3193	3	N	15	151	1			5
							17	9									
03	6789	X	2977	-0-	-3812	-0-	340	1	2637	3	N	-0-					5
04	5070	X	4686	-0-	-384	-0-	566	1	4117	3	N	3					8
							3	9									
05	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	580	1	3781	3	N	2					10
							2	9									
06	4140	X	3906	-0-	-234	-0-	588	1	3309	3	N	8					18
							9	9									

TURNAGE-BELUE WELL #: 1 RRCID -> 229440 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7488 - 8690

01	7440	X	6568	-0-	-872	-0-	79	1	6489	3	N	-0-					-0-
02	6720	X	4982	-0-	-1738	-0-	115	1	4867	3	N	-0-					-0-
03	7223	X	354	-0-	-6869	-0-	5	1	349	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	378	-0-	-6432	-0-	44	1	334	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	1753	-0-	-5284	-0-	220	1	1533	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					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

01	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	50	1	2125	3	N	-0-					135
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	46	1	1972	3	N	-0-					135
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	50	1	2132	3	N	-0-					135
04	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	64	1	2758	3	N	-0-					135
05	3100	N	3953	-0-	853	853	91	1	3861	3	N	1					136
							1	9									
*06	3000	N	2697	-0-	-303	550	62	1	2635	3	N	-0-					136

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 2 RRCID -> 229502 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8088 - 12303

01	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	239	1	12263	2	N	-0-					-0-
02	11128	X	11128	-0-	-0-	-0-	207	1	10921	2	N	-0-					-0-
03	12045	X	12045	-0-	-0-	-0-	242	1	11803	2	N	-0-					-0-
04	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	237	1	11250	2	N	-0-					-0-
05	11827	X	11827	-0-	-0-	-0-	230	1	11597	2	N	-0-					-0-
*06	11300	X	11300	-0-	-0-	-0-	235	1	11065	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 - MAE C. NALER WELL #: 15 H RRCID -> 229512 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8446 - 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
01	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-	170	1	6458	2	N	-0-			-0-
02	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	147	1	5751	2	N	-0-			-0-
03	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	170	1	6245	2	N	-0-			-0-
04	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	168	1	6150	2	N	-0-			-0-
05	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	166	1	6130	2	N	-0-			-0-
*06	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	160	1	5857	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 19 H RRCID -> 229520 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8446 - 10700

01	9610	X	8886	-0-	-724	-0-	206	1	8680	3	N	-0-			-0-
02	8680	X	7761	-0-	-919	-0-	179	1	7582	3	N	-0-			-0-
03	9145	X	8415	-0-	-730	-0-	192	1	8223	3	N	-0-			-0-
04	8850	X	7670	-0-	-1180	-0-	175	1	7495	3	N	-0-			-0-
05	9145	X	7537	-0-	-1608	-0-	174	1	7363	3	N	-0-			-0-
06	8610	X	7896	-0-	-714	-0-	184	1	7712	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

01	11532	X	10880	-0-	-652	-0-	418	1	10462	2	N	-0-			-0-
02	10416	X	9480	-0-	-936	-0-	355	1	9125	2	N	-0-			-0-
03	11532	X	10277	-0-	-1255	-0-	407	1	9870	2	N	-0-			-0-
04	11160	X	9962	-0-	-1198	-0-	398	1	9564	2	N	-0-			-0-
05	11377	X	9897	-0-	-1480	-0-	391	1	9506	2	N	-0-			-0-
06	10530	X	9406	-0-	-1124	-0-	376	1	9030	2	N	-0-			-0-

MCCURLEY, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 229530 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8173 PERF. 8595 - 10972

01	6696	X	6406	-0-	-290	-0-	164	1	6242	2	N	-0-			-0-
02	6048	X	4961	-0-	-1087	-0-	124	1	4837	2	N	-0-			-0-
03	6696	X	5934	-0-	-762	-0-	157	1	5777	2	N	-0-			-0-
04	6210	X	5849	-0-	-361	-0-	156	1	5693	2	N	-0-			-0-
05	6417	X	6270	-0-	-147	-0-	165	1	6105	2	N	-0-			-0-
06	6210	X	5588	-0-	-622	-0-	149	1	5439	2	N	-0-			-0-

CLIFTON TANNAHILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 229537 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7030 - 10203

01	3100	X	713	-0-	-2387	-0-	713	1			N	-0-			-0-
02	2800	X	606	-0-	-2194	-0-	606	1			N	-0-			-0-
03	3100	X	700	-0-	-2400	-0-	700	1			N	-0-			-0-
04	3000	X	642	-0-	-2358	-0-	642	1			N	-0-			-0-
05	3100	X	663	-0-	-2437	-0-	663	1			N	-0-			-0-
*06	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	754	1	3573	3	N	-0-			-0-

ALLISTON, R. M. WELL #: 7 H RRCID -> 229541 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7580 - 10072

01	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	166	1	6316	2	N	-0-			-0-
02	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	163	1	6363	2	N	-0-			-0-
03	6448	X	6313	-0-	-135	-0-	167	1	6146	2	N	-0-			-0-
04	6240	X	5030	-0-	-1210	-0-	134	1	4896	2	N	-0-			-0-
05	6448	X	5073	-0-	-1375	-0-	134	1	4939	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	3978	-0-	-2262	-0-	106	1	3872	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 A WELL #: 19 H RRCID -> 229543 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8428 - 10620

01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	105	1	4409	3	N	-0-			-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	95	1	4064	3	N	-0-			-0-
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	N	-0-			-0-
04	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	N	-0-			-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	109	1	4633	3	N	-0-			-0-
*06	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	103	1	4347	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
01	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	191	1	8039	3	N	-0-					-0-
02	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	158	1	6713	3	N	-0-					-0-
03	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	183	1	7787	3	N	-0-					-0-
04	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	184	1	7873	3	N	-0-					-0-
05	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	181	1	7682	3	N	-0-					-0-
*06	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	182	1	7642	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
01	13485	X	11657	-0-	-1828	-0-	270	1	11387	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	11541	-0-	-639	-0-	265	1	11276	3	N	-0-					-0-
03	15004	X	15004	-0-	-0-	-0-	343	1	14661	3	N	-0-					-0-
04	13050	X	12990	-0-	-60	-0-	296	1	12694	3	N	-0-					-0-
05	12989	X	12651	-0-	-338	-0-	290	1	12361	3	N	-0-					-0-
06	13050	X	12223	-0-	-827	-0-	284	1	11939	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
01	9579	X	9144	-0-	-435	-0-	212	1	8932	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	8244	-0-	-296	-0-	189	1	8055	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	8984	-0-	-471	-0-	205	1	8779	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8703	-0-	-327	-0-	198	1	8505	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8715	-0-	-554	-0-	200	1	8515	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					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
01	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	749	1	10970	2	N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	611	1	10007	2	N	-0-					-0-
03	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	638	1	10791	2	N	-0-					-0-
04	11100	X	10840	-0-	-260	-0-	637	1	10203	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10886	-0-	-584	-0-	667	1	10219	2	N	-0-					-0-
06	11100	X	10296	-0-	-804	-0-	587	1	9709	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
01	6944	X	6464	-0-	-480	-0-	150	1	6314	3	N	-0-					-0-
02	6160	X	5796	-0-	-364	-0-	134	1	5662	3	N	-0-					-0-
03	6603	X	6281	-0-	-322	-0-	144	1	6137	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	6122	-0-	-148	-0-	140	1	5982	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5933	-0-	-546	-0-	137	1	5796	3	N	-0-					-0-
06	6270	X	5627	-0-	-643	-0-	131	1	5496	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 3 RRCID -> 229561 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7000 - 8377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10666	X	10666	-0-	-0-	-0-	337	1	10329	3	N	-0-					-0-
02	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	321	1	9179	3	N	-0-					-0-
03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	353	1	10061	3	N	-0-					-0-
04	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	320	1	9799	3	N	-0-					-0-
05	10168	X	10075	-0-	-93	-0-	362	1	9713	3	N	-0-					-0-
06	9840	X	9376	-0-	-464	-0-	309	1	9067	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229568 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8296 - 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
01	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	173	1	7284	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6550	-0-	-422	-0-	151	1	6399	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	7311	-0-	-408	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	7458	-0-	-12	-0-	171	1	7287	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	7202	-0-	-455	-0-	166	1	7036	3	N	-0-					-0-
06	7230	X	6870	-0-	-360	-0-	160	1	6710	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	16306	X	14380	-0-	-1926	-0-	433	1	16	2	N	-0-					-0-
							13931	3									
02	14728	X	14606	-0-	-122	-0-	471	1	14135	3	N	-0-					-0-
*03	16367	X	16367	-0-	-0-	-0-	529	1	8	2	N	-0-					-0-
							15830	3									
*04	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	476	1	15	2	N	-0-					-0-
							15319	3									
*05	16674	X	16674	-0-	-0-	-0-	573	1	79	2	N	-0-					-0-
							16022	3									
06	15840	X	15386	-0-	-454	-0-	484	1	4	2	N	-0-					-0-
							14898	3									

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 1 RRCID -> 229649 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7920 - 11351

01	37510	X	27412	-0-	-10098	-0-	524	1	26888	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	23626	-0-	-9498	-0-	439	1	23187	2	N	-0-					-0-
03	33139	X	25293	-0-	-7846	-0-	507	1	24786	2	N	-0-					-0-
04	29700	X	23795	-0-	-5905	-0-	491	1	23304	2	N	-0-					-0-
05	30318	X	23881	-0-	-6437	-0-	464	1	23417	2	N	-0-					-0-
06	26520	X	22356	-0-	-4164	-0-	465	1	21891	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 1 RRCID -> 229652 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6905 - 7769

01	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	162	1	5233	3	N	-0-					-0-
02	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	180	1	5423	3	N	-0-					-0-
03	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	202	1	6067	3	N	-0-					-0-
04	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	175	1	5638	3	N	-0-					-0-
05	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	165	1	4648	3	N	-0-					-0-
*06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	128	1	3944	3	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 7 H RRCID -> 229654 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6710 - 8912

01	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	3			N	-0-					-0-
02	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-
03	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3			N	-0-					-0-
04	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	9178	3			N	-0-					-0-
*05	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	9405	3			N	-0-					-0-
*06	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	8448	3			N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 229660 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 7936 - 9590

01	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	163	1	6202	2	N	-0-					-0-
02	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	164	1	6391	2	N	-0-					-0-
03	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	169	1	6209	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5868	-0-	-162	-0-	234	1	5634	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	5875	-0-	-356	-0-	232	1	5643	2	N	-0-					-0-
06	6030	X	5651	-0-	-379	-0-	151	1	5500	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 9 RRCID -> 229661 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 7898 - 11250

01	10757	X	9261	-0-	-1496	-0-	237	1	9024	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	8334	-0-	-738	-0-	208	1	8126	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8931	-0-	-555	-0-	236	1	8695	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	8645	-0-	-535	-0-	230	1	8415	2	N	-0-					-0-
05	9362	X	8902	-0-	-460	-0-	235	1	8667	2	N	-0-					-0-
06	8970	X	8655	-0-	-315	-0-	231	1	8424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KHRAISH WELL #: 8 RRCID -> 229666 COMPL. DATE 04/13/2007 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
01	2965	N	2965	-0-	-0-	-0-	878	1	2012	3	N	68					192
							75	9									
02	2296	N	2249	-0-	-47	-0-	821	1	1382	3	N	42	184	1			50
							46	9									
03	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	899	1	1718	3	N	45					95
							50	9									
04	2640	N	2511	-0-	-129	-0-	906	1	1564	3	N	37					132
							41	9									
05	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	935	1	1499	3	N	45					177
							50	9									
*06	2580	N	2538	-0-	-42	-0-	908	1	1604	3	N	24	179	1			22
							26	9									

HOWARD, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 230074 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7701 - 9783

01	14260	X	12325	-0-	-1935	-0-	236	1	12089	2	N	-0-					-0-
02	12880	X	12322	-0-	-558	-0-	229	1	12093	2	N	-0-					-0-
03	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	271	1	13258	2	N	-0-					-0-
04	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	269	1	12779	2	N	-0-					-0-
05	13821	X	13821	-0-	-0-	-0-	269	1	13552	2	N	-0-					-0-
*06	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	278	1	13061	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 230075 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 8870 - 10992

01	14632	X	13348	-0-	-1284	-0-	309	1	13039	3	N	-0-					29
02	13216	X	11754	-0-	-1462	-0-	270	1	11484	3	N	-0-					29
03	14539	X	13249	-0-	-1290	-0-	301	1	12948	3	N	-0-					29
04	13650	X	13017	-0-	-633	-0-	296	1	12721	3	N	-0-					29
05	14105	X	12231	-0-	-1874	-0-	280	1	11951	3	N	-0-					29
06	12930	X	12388	-0-	-542	-0-	286	1	12102	3	N	-0-					29

P.S. CALLAWAY GU WELL #: 2 RRCID -> 230082 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8600 - 9614

01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	99	1	3762	2	N	-0-					-0-
02	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	95	1	3715	2	N	-0-					-0-
03	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	110	1	4046	2	N	-0-					-0-
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	104	1	3816	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3532	-0-	-312	-0-	93	1	3439	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	95	1	3484	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 230126 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8246 - 10950

01	16585	X	15666	-0-	-919	-0-	364	1	15302	3	N	-0-					-0-
02	14980	X	14086	-0-	-894	-0-	323	1	13763	3	N	-0-					-0-
03	16585	X	15136	-0-	-1449	-0-	345	1	14791	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14369	-0-	-1681	-0-	328	1	14041	3	N	-0-					-0-
05	16120	X	14512	-0-	-1608	-0-	334	1	14178	3	N	-0-					-0-
06	15150	X	13938	-0-	-1212	-0-	323	1	13615	3	N	-0-					-0-

GATLIN SOUTH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230429 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8640 - 10295

01	6820	X	5975	-0-	-845	-0-	279	1	5696	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5183	-0-	-445	-0-	194	1	4989	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5637	-0-	-904	-0-	250	1	5387	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	5502	-0-	-828	-0-	248	1	5254	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	5826	-0-	-715	-0-	280	1	5546	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	5336	-0-	-454	-0-	230	1	5106	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 #: 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
01	14607	X	14607	-0-	-0-	-0-	374	1	14233	2	N	-0-					-0-
02	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	333	1	12972	2	N	-0-					-0-
03	14934	X	14934	-0-	-0-	-0-	395	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	395	1	14438	2	N	-0-					-0-
05	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	405	1	14973	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13734	-0-	-6	-0-	366	1	13368	2	N	-0-					-0-

DECATUR GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 230531 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 8185 - 9964

01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	25	1	1061	3	Y	-0-					88
02	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	23	1	1003	3	Y	-0-					88
03	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	29	1	1248	3	Y	-0-					88
04	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	27	1	1169	3	Y	6					94
							7	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	29	1	1221	3	Y	13					107
							14	9									
*06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	29	1	1207	3	Y	6					113
							7	9									

HEDRICK AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 230693 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 7175 - 8679

01	T. A.		311	-0-	311	347	308	1	3	9	N	3					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	347					N	-0-					74
03	823	X	476	-0-	-347	-0-	476	1			N	-0-	66	1			8
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	1			N	-0-					8
*06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	1			N	-0-					8

ALLEN, HOMER WELL #: 3 RRCID -> 230718 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7909 - 9649

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PBM RAGLE WELL #: 1 RRCID -> 230897 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6960 - 8223

01	2325	N	2174	-0-	-151	-0-	439	1	1735	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	1626	-0-	-306	-0-	364	1	1262	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1305	-0-	-152	-0-	366	1	939	3	N	-0-					-0-
04	2100	N	1455	-0-	-645	-0-	407	1	1048	3	N	-0-					-0-
05	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	430	1	1262	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	418	1	757	3	N	-0-					-0-

KHRAISH WELL #: 6 RRCID -> 230964 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 8769 PERF. 9170 - 11332

01	1643	N	1551	-0-	-92	-0-	35	1	1497	3	N	17					136
							19	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	24	1	1062	3	N	14					150
							15	9									
03	1922	N	1628	-0-	-294	-0-	37	1	1568	3	N	21					171
							23	9									
04	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	38	1	1660	3	N	29	159	1			41
							32	9									
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	40	1	1740	3	N	14					55
							15	9									
*06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	41	1	1752	3	N	25					80
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8432	X	7240	-0-	-1192	-0-	168	1	7072	3	Y	-0-					-0-
02	7560	X	6371	-0-	-1189	-0-	146	1	6225	3	Y	-0-					-0-
03	8277	X	7618	-0-	-659	-0-	174	1	7444	3	Y	-0-					-0-
04	8010	X	7249	-0-	-761	-0-	165	1	7064	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
05	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	180	1	7648	3	Y	-0-					-0-
*06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	177	1	7469	3	Y	-0-					-0-

SHIPLEY, KAREN GU WELL #: 1 RRCID -> 231117 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7517 - 9324

01	10426	X	10426	-0-	-0-	-0-	199	1	10227	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	8388	-0-	-908	-0-	156	1	8232	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9315	-0-	-977	-0-	187	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8535	-0-	-1545	-0-	176	1	8359	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9269	-0-	-1147	-0-	180	1	9089	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8696	-0-	-1384	-0-	181	1	8515	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 231119 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6640 - 8791

*07	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	3			N	-0-					-0-
*08	8508	X	8508	-0-	-0-	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
*09	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	3			N	-0-					-0-
*10	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	3			N	-0-					-0-
*11	8455	X	8455	-0-	-0-	-0-	8455	3			N	-0-					-0-
*12	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	8978	3			N	-0-					-0-
*01	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	3			N	-0-					-0-
*02	7616	X	7208	-0-	-408	-0-	7208	3			N	-0-					-0-
*03	8432	X	8214	-0-	-218	-0-	8214	3			N	-0-					-0-
*04	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	8404	3			N	-0-					-0-
*05	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	3			N	-0-					-0-
06	8160	X	7497	-0-	-663	-0-	7497	3			N	-0-					-0-

SLAY, C.W. WELL #: 13 RRCID -> 231120 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7570 - 9372

01	17205	X	17200	-0-	-5	-0-	440	1	16760	2	N	-0-					-0-
02	15540	X	15029	-0-	-511	-0-	376	1	14653	2	N	-0-					-0-
03	17205	X	16705	-0-	-500	-0-	442	1	16263	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15589	-0-	-1061	-0-	415	1	15174	2	N	-0-					-0-
05	17205	X	15778	-0-	-1427	-0-	416	1	15362	2	N	-0-					-0-
06	16650	X	16200	-0-	-450	-0-	432	1	15768	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 231121 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7361 - 9870

01	7781	X	6908	-0-	-873	-0-	177	1	6731	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	6447	-0-	-469	-0-	161	1	6286	2	N	-0-					-0-
03	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	199	1	7318	2	N	-0-					-0-
04	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	196	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	207	1	7655	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	6895	-0-	-365	-0-	184	1	6711	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHERMAN HUDSON GU WELL #: 1 RRCID -> 231122 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6700 - 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
01	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					32
02	3248	X	-0-	-0-	-3248	-0-					N	-0-					32
03	3596	X	2967	-0-	-629	-0-	13	1	2954	3	N	-0-					32
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	11	1	2228	3	N	4					36
							4	9									
05	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	7	1	1613	3	N	7					43
							8	9									
06	2880	X	2074	-0-	-806	-0-	10	1	2058	3	N	5					48
							6	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 30 RRCID -> 231123 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7700 - 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
01	11098	X	9697	-0-	-1401	-0-	248	1	9449	2	N	-0-					-0-
02	9800	X	8720	-0-	-1080	-0-	218	1	8502	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9204	-0-	-1398	-0-	243	1	8961	2	N	-0-					-0-
04	9870	X	8979	-0-	-891	-0-	239	1	8740	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	8918	-0-	-1281	-0-	235	1	8683	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	8371	-0-	-1019	-0-	223	1	8148	2	N	-0-					-0-

HAYTER, A. L. GU WELL #: 2 RRCID -> 231124 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 5137 PERF. 6150 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					166
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	184	1	184	3	N	-0-					166
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166
*06	3000	N	3140	-0-	140	140	154	1	2986	3	N	-0-					129

MCMAHON WELL #: 2 RRCID -> 231125 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7040 - 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
01	4650	X	4555	-0-	-95	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
02	4200	X	4003	-0-	-197	-0-	130	1	3873	3	N	-0-					-0-
03	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	160	1	4728	3	N	-0-					-0-
04	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	151	1	4816	3	N	-0-					-0-
05	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	188	1	5245	3	N	-0-					-0-
*06	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	147	1	4502	3	N	-0-					-0-

GARY CRABTREE WELL #: 4 RRCID -> 231126 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7800 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-					-0-
02	17811	X	17811	-0-	-0-	-0-	331	1	17480	2	N	-0-					-0-
03	18493	X	18493	-0-	-0-	-0-	371	1	18122	2	N	-0-					-0-
04	18044	X	18044	-0-	-0-	-0-	372	1	17672	2	N	-0-					-0-
05	17878	X	17878	-0-	-0-	-0-	348	1	17530	2	N	-0-					-0-
*06	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	347	1	16303	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 -MILLER, WILLIAM GU B-1 WELL #: 14 RRCID -> 231127 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7286 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9241	-0-	-1702	-0-	214	1	9026	3	N	1					241
							1	9									
02	8512	X	8275	-0-	-237	-0-	190	1	8084	3	N	1					242
							1	9									
03	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	221	1	9467	3	N	-0-					242
04	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9131	3	N	-0-					242
05	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	215	1	9188	3	N	1					243
							1	9									
06	9390	X	9085	-0-	-305	-0-	210	1	8875	3	N	-0-					243

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, WILLIAM WELL #: 18 RRCID -> 231128 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7436 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	8724	-0-	-762	-0-	223	1	8501	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7487	-0-	-969	-0-	187	1	7300	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7883	-0-	-1293	-0-	208	1	7675	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7787	-0-	-973	-0-	207	1	7580	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8226	-0-	-547	-0-	217	1	8009	2	N	-0-					-0-
06	8430	X	7529	-0-	-901	-0-	201	1	7328	2	N	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. "A" WELL #: 1 RRCID -> 231129 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7512 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	355	1	15016	3	N	84					158
							92	9									
02	13860	X	9136	-0-	-4724	-0-	208	1	8871	3	N	52					210
							57	9									
03	15345	X	14760	-0-	-585	-0-	335	1	14375	3	N	45	193	1			62
							50	9									
04	15076	X	15076	-0-	-0-	-0-	340	1	14635	3	N	92					154
							101	9									
05	15345	X	14492	-0-	-853	-0-	330	1	14098	3	N	58					212
							64	9									
*06	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	379	1	16027	3	N	48	185	1			75
							53	9									

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
01	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			N	-0-					-0-
02	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	4159	3			N	-0-					-0-
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	6266	3			N	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	3			N	-0-					-0-
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	3			N	-0-					-0-
*06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 231131 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6850 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	1291	1	7214	3	N	-0-					32
02	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1564	1	6252	3	N	-0-					32
03	7375	X	7375	-0-	-0-	-0-	1754	1	5621	3	N	-0-					32
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	1623	1	5086	3	N	-0-					32
05	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1681	1	6143	3	N	-0-					32
*06	8102	X	8102	-0-	-0-	-0-	1887	1	6009	3	N	187	187	1			32
							206	9									

EGELSTON WELL #: 1 RRCID -> 231134 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7750 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	8160	-0-	-334	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8582	X	8582	-0-	-0-	-0-	8582	2			N	-0-					-0-
04	8048	X	8048	-0-	-0-	-0-	8048	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8315	-0-	-396	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	8146	-0-	-284	-0-	8146	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14508	X	-0-	-0-	-14508	-0-					N	-0-					121
02	13104	X	10759	-0-	-2345	-0-	43	1	10716	3	N	-0-					121
03	14508	X	13628	-0-	-880	-0-	60	1	7	2	N	-0-					121
							13561	3									
04	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	63	1	13	2	N	-0-					121
							13411	3									
05	13718	X	13718	-0-	-0-	-0-	57	1	67	2	N	-0-					121
							13594	3									
06	13200	X	13002	-0-	-198	-0-	59	1	3	2	N	-0-					121
							12940	3									

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231140 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8086 - 10254

01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	148	1	6259	3	N	-0-					-0-
02	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	155	1	6615	3	N	-0-					-0-
03	7602	X	7602	-0-	-0-	-0-	173	1	7429	3	N	-0-					-0-
04	7719	X	7719	-0-	-0-	-0-	175	1	7544	3	N	-0-					-0-
05	7875	X	7875	-0-	-0-	-0-	181	1	7694	3	N	-0-					-0-
*06	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	179	1	7560	3	N	-0-					-0-

PERCIFIELD, DORIS WELL #: 1 RRCID -> 231147 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7915 - 9688

01	2715	N	2715	-0-	-0-	-0-	52	1	2663	2	N	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
03	155	N	81	-0-	-74	-0-	2	1	79	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	3	-0-	-1287	-0-	3	2			N	-0-					-0-
*05	217	N	2	-0-	-215	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU "B" WELL #: 13 RRCID -> 231154 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8016 - 9550

01	7719	X	5600	-0-	-2119	-0-	130	1	5470	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6665	-0-	-307	-0-	153	1	6512	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6846	-0-	-873	-0-	156	1	6690	3	N	-0-					-0-
04	7350	X	6556	-0-	-794	-0-	150	1	6406	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	6863	-0-	-701	-0-	158	1	6705	3	N	-0-					-0-
06	7140	X	6461	-0-	-679	-0-	149	1	6312	3	N	-0-					-0-

JUNE L. GRIFFETH GU "A" WELL #: 15 RRCID -> 231155 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 0 - 9085

01	8804	X	7901	-0-	-903	-0-	202	1	7699	2	N	-0-					-0-
02	7868	X	7046	-0-	-822	-0-	176	1	6870	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7237	-0-	-1164	-0-	191	1	7046	2	N	-0-					-0-
04	7800	X	6355	-0-	-1445	-0-	169	1	6186	2	N	-0-					-0-
05	8060	X	6725	-0-	-1335	-0-	177	1	6548	2	N	-0-					-0-
*06	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	210	1	7666	2	N	-0-					-0-

TCU WELL #: 23 RRCID -> 231156 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7660 - 10062

01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	147	1	5586	2	N	-0-					-0-
02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					N	-0-					-0-
03	2108	X	853	-0-	-1255	-0-	23	1	830	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	1347	-0-	-693	-0-	36	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	112	1	4150	2	N	-0-					-0-
*06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	94	1	3451	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 #: 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
01	8494	X	7872	-0-	-622	-0-	182	1	7677	3	Y	12	32	1			3
							13	9									
02	7672	X	7099	-0-	-573	-0-	163	1	6932	3	Y	4					7
							4	9									
03	8494	X	8211	-0-	-283	-0-	187	1	8024	3	Y	-0-					7
04	8220	X	7711	-0-	-509	-0-	176	1	7534	3	Y	1					8
							1	9									
05	8432	X	7789	-0-	-643	-0-	178	1	7593	3	Y	16					24
							18	9									
06	7950	X	7492	-0-	-458	-0-	174	1	7317	3	Y	1					25
							1	9									

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
01	11315	X	10817	-0-	-498	-0-	251	1	10566	3	N	-0-					159
02	10192	X	9751	-0-	-441	-0-	223	1	9526	3	N	2					161
							2	9									
03	11160	X	10712	-0-	-448	-0-	244	1	10468	3	N	-0-					161
04	10620	X	10213	-0-	-407	-0-	232	1	9981	3	N	-0-					161
05	10819	X	10395	-0-	-424	-0-	238	1	10157	3	N	-0-					161
06	10470	X	10347	-0-	-123	-0-	239	1	10108	3	N	-0-					161

LAPRELLE WELL #: 10 RRCID -> 231162 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7561 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8463	X	7587	-0-	-876	-0-	485	1	7102	2	N	-0-					-0-
02	7644	X	6562	-0-	-1082	-0-	378	1	6184	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7011	-0-	-925	-0-	391	1	6620	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6505	-0-	-1145	-0-	381	1	6102	2	N	20					20
							22	9									
05	7905	X	6987	-0-	-918	-0-	428	1	6559	2	N	-0-					20
06	7350	X	6379	-0-	-971	-0-	364	1	6015	2	N	-0-					20

DCCO 3 -S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 231168 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8446 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	274	1	11516	3	N	-0-					-0-
02	10702	X	10702	-0-	-0-	-0-	246	1	10456	3	N	-0-					-0-
03	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	267	1	11451	3	N	-0-					-0-
04	11400	X	11027	-0-	-373	-0-	252	1	10775	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11186	-0-	-594	-0-	258	1	10928	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10845	-0-	-555	-0-	252	1	10593	3	N	-0-					-0-

PEGGY SMITH GU A WELL #: 12 RRCID -> 231171 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8146 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3199	-0-	-2226	-0-	74	1	3125	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4472	-0-	-176	-0-	102	1	4370	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4916	-0-	-106	-0-	112	1	4804	3	N	-0-					-0-
04	4860	X	4657	-0-	-203	-0-	107	1	4550	3	N	-0-					-0-
05	5022	X	4409	-0-	-613	-0-	101	1	4308	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4512	-0-	-288	-0-	105	1	4407	3	N	-0-					-0-

TAYLOR, CORA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231175 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8031 - 9833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10248	X	10248	-0-	-0-	-0-	237	1	10011	3	N	-0-					-0-
02	9649	X	9649	-0-	-0-	-0-	221	1	9428	3	N	-0-					-0-
03	10976	X	10976	-0-	-0-	-0-	250	1	10726	3	N	-0-					-0-
04	10663	X	10663	-0-	-0-	-0-	243	1	10420	3	N	-0-					-0-
05	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	245	1	10484	3	N	-0-					-0-
*06	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	241	1	10201	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	T. A.		3771	-0-	3771	3771	12	1	4	2	Y	3	3	1			-0-
							3752	3	3	9							
02	T. A.		6284	-0-	6284	10055	26	1	6258	3	Y	-0-					-0-
03	17600	X	7545	-0-	-10055	-0-	34	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7507	3									
04	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	35	1	7	2	Y	-0-					-0-
							7197	3									
05	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-					-0-
							7504	3									
06	7290	X	7203	-0-	-87	-0-	34	1	2	2	Y	-0-					-0-
							7167	3									

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 231178 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7700 - 9804

01	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	333	1	12678	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	280	1	10931	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	12012	-0-	-264	-0-	317	1	11695	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12197	-0-	-403	-0-	325	1	11872	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	11781	-0-	-1239	-0-	310	1	11471	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	11351	-0-	-1249	-0-	302	1	11049	2	N	-0-					-0-

MCALISTER, O. H. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231181 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7756 - 9270

01	19402	X	19402	-0-	-0-	-0-	450	1	18952	3	N	-0-					-0-
02	15769	X	15769	-0-	-0-	-0-	363	1	15406	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	15190	-0-	-0-	-0-	347	1	14843	3	N	-0-					-0-
04	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	319	1	13670	3	N	-0-					-0-
05	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	300	1	12765	3	N	-0-					-0-
*06	12339	X	12339	-0-	-0-	-0-	286	1	12053	3	N	-0-					-0-

J. V. HAMPTON GU 2 WELL #: 11 RRCID -> 231182 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8037 - 9771

01	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	214	1	9037	3	N	103					199
							113	9									
02	6888	X	3208	-0-	-3680	-0-	72	1	3094	3	N	38	192	1			45
							42	9									
03	7626	X	3271	-0-	-4355	-0-	73	1	3131	3	N	61					106
							67	9									
04	7380	X	5496	-0-	-1884	-0-	124	1	5322	3	N	45					151
							50	9									
05	7626	X	5280	-0-	-2346	-0-	121	1	5139	3	N	18					169
							20	9									
06	7380	X	5974	-0-	-1406	-0-	132	1	5596	3	N	224	344	1			49
							246	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 231185 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7402 - 8412

01	4464	X	3033	-0-	-1431	-0-	943	1	2090	2	N	-0-					-0-
02	3136	X	2400	-0-	-736	-0-	843	1	1557	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	2526	-0-	-1814	-0-	960	1	1566	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	2541	-0-	-1659	-0-	934	1	1607	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	2619	-0-	-1721	-0-	945	1	1674	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2100	-0-	-840	-0-	910	1	1190	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, 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
01	9486	X	7749	-0-	-1737	-0-	1044	1	6705	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	7710	-0-	-858	-0-	957	1	6753	2	N	-0-					-0-
03	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	1088	1	8104	2	N	-0-					-0-
04	8513	X	8513	-0-	-0-	-0-	1044	1	7469	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7905	-0-	-620	-0-	980	1	6925	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	7033	-0-	-1877	-0-	937	1	6096	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
01	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	109	1	4611	3	Y	-0-					-0-
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	97	1	4120	3	Y	-0-					-0-
03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	95	1	4051	3	Y	-0-					-0-
04	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	104	1	4476	3	Y	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	105	1	4475	3	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4467	-0-	-93	-0-	103	1	4364	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
01	12493	X	12346	-0-	-147	-0-	474	1	11872	2	N	-0-					-0-
02	11284	X	11136	-0-	-148	-0-	418	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	12234	-0-	-259	-0-	485	1	11749	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	11941	-0-	-149	-0-	477	1	11464	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	12272	-0-	-221	-0-	485	1	11787	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	11787	-0-	-153	-0-	471	1	11316	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
01	10757	X	7625	-0-	-3132	-0-	177	1	7448	3	Y	-0-					3
02	9716	X	9658	-0-	-58	-0-	222	1	9436	3	Y	-0-					3
03	10757	X	10698	-0-	-59	-0-	244	1	10454	3	Y	-0-					3
04	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	238	1	10195	3	Y	-0-					3
05	10757	X	10636	-0-	-121	-0-	244	1	10392	3	Y	-0-					3
*06	10338	X	10338	-0-	-0-	-0-	240	1	10098	3	Y	-0-					3

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
01	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	191	1	7283	2	N	-0-					-0-
02	6776	X	6679	-0-	-97	-0-	167	1	6512	2	N	-0-					-0-
03	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	193	1	7120	2	N	-0-					-0-
04	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	201	1	7349	2	N	-0-					-0-
05	7471	X	7096	-0-	-375	-0-	187	1	6909	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	6197	-0-	-1033	-0-	165	1	6032	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
01	1767	N	47	-0-	-1720	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	196	N	30	-0-	-166	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8382	-0-	5282	5282	468	1	7914	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8553	-0-	5553	10835	503	1	8050	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	6635	-0-	3535	14370	406	1	6229	2	N	-0-					-0-
*06	20566	X	6196	-0-	-14370	-0-	353	1	5843	2	N	-0-					-0-

GARNETT LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 231195 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 7576 - 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
01	19251	X	17155	-0-	-2096	-0-	1096	1	16059	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	14637	-0-	-2751	-0-	842	1	13795	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	18137	-0-	-370	-0-	1012	1	17125	2	N	-0-					-0-
04	18336	X	18336	-0-	-0-	-0-	1078	1	17258	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	17886	-0-	-94	-0-	1096	1	16790	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16780	-0-	-770	-0-	957	1	15823	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	10478	X	10478	-0-	-0-	-0-	636	1	9839	3	N	3					118
							3	9									
02	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	501	1	7979	3	N	7	102	1			23
							8	9									
03	10075	X	9898	-0-	-177	-0-	568	1	9330	3	N	-0-					23
04	10140	X	9560	-0-	-580	-0-	556	1	9004	3	N	-0-					23
05	10478	X	9554	-0-	-924	-0-	589	1	8952	3	N	12					35
							13	9									
06	10140	X	9990	-0-	-150	-0-	622	1	9368	3	N	-0-					35

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
01	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	210	1	6772	3	N	-0-					-0-
02	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	204	1	6133	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	7003	-0-	-34	-0-	226	1	6777	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	6716	-0-	-94	-0-	202	1	6514	3	N	-0-					-0-
05	7037	X	6424	-0-	-613	-0-	221	1	6203	3	N	-0-					-0-
06	6780	X	6036	-0-	-744	-0-	190	1	5846	3	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
01	8990	X	8747	-0-	-243	-0-	301	1	8446	3	Y	-0-					-0-
02	7924	X	7486	-0-	-438	-0-	172	1	7314	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8154	-0-	-650	-0-	276	1	7878	3	Y	-0-					-0-
04	8520	X	8414	-0-	-106	-0-	192	1	8222	3	Y	-0-					-0-
05	8804	X	8305	-0-	-499	-0-	191	1	8114	3	Y	-0-					-0-
*06	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	180	1	7616	3	Y	-0-					-0-

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
01	7378	X	6724	-0-	-654	-0-	155	1	6538	3	N	28					112
							31	9									
02	6580	X	6120	-0-	-460	-0-	139	1	5923	3	N	53					165
							58	9									
03	7037	X	6550	-0-	-487	-0-	147	1	6306	3	N	88	129	1			124
							97	9									
04	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	146	1	6283	3	N	28					152
							31	9									
05	7037	X	6537	-0-	-500	-0-	149	1	6358	3	N	27					179
							30	9									
*06	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	151	1	6353	3	N	61	180	1			60
							67	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
01	8277	X	8123	-0-	-154	-0-	189	1	7934	3	N	-0-					-0-
02	7560	X	6893	-0-	-667	-0-	158	1	6735	3	N	-0-					-0-
03	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	194	1	8304	3	N	-0-					-0-
04	8100	X	7129	-0-	-971	-0-	162	1	6967	3	N	-0-					-0-
05	8122	X	7455	-0-	-667	-0-	171	1	7284	3	N	-0-					-0-
06	8100	X	7285	-0-	-815	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-

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
01	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	261	1	11002	3	N	-0-					-0-
02	9666	X	9666	-0-	-0-	-0-	222	1	9444	3	N	-0-					-0-
03	10509	X	9222	-0-	-1287	-0-	211	1	9011	3	N	-0-					-0-
04	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	244	1	10428	3	N	-0-					-0-
05	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	250	1	10602	3	N	-0-					-0-
*06	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	245	1	10280	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	13030	X	13030	-0-	-0-	-0-	249	1	12781	2	N	-0-					-0-
02	11566	X	11566	-0-	-0-	-0-	215	1	11351	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	12143	-0-	-71	-0-	244	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11520	-0-	-300	-0-	238	1	11282	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11525	-0-	-689	-0-	224	1	11301	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	10779	-0-	-1041	-0-	224	1	10555	2	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
01	7192	X	6816	-0-	-376	-0-	175	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6201	-0-	-295	-0-	155	1	6046	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6908	-0-	-284	-0-	183	1	6725	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6623	-0-	-307	-0-	176	1	6447	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7125	-0-	-36	-0-	188	1	6937	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6384	-0-	-306	-0-	170	1	6214	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 3 RRCID -> 231257 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6227 PERF. 6405 - 8281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					N	-0-					27
02	8204	X	7779	-0-	-425	-0-	7779	3			N	-0-					27
03	9083	X	8590	-0-	-493	-0-	8590	3			N	-0-					27
04	8760	X	8216	-0-	-544	-0-	8216	3			N	-0-					27
05	9052	X	8489	-0-	-563	-0-	8489	3			N	-0-					27
06	8340	X	8120	-0-	-220	-0-	8120	3			N	-0-					27

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
01	3100	N	3219	-0-	119	119	73	1	3073	3	N	66					184
							73	9									
02	2800	N	2722	-0-	-78	41	60	1	2568	3	N	85	182	1			87
							94	9									
03	3069	N	3028	-0-	-41	-0-	67	1	2903	3	N	53					140
							58	9									
04	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	65	1	2778	3	N	33					173
							36	9									
05	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	68	1	2903	3	N	46	179	1			40
							51	9									
*06	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	64	1	2695	3	N	42					82
							46	9									

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
01	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	469	1	17967	3	N	-0-					-0-
02	10438	X	10438	-0-	-0-	-0-	448	1	9990	3	N	-0-					-0-
*03	10850	X	804	-0-	-10046	-0-	295	1	509	3	N	-0-					-0-
04	10500	X	272	-0-	-10228	-0-	272	1			N	-0-					-0-
05	10850	X	1530	-0-	-9320	-0-	479	1	1051	3	N	-0-					-0-
06	10500	X	5994	-0-	-4506	-0-	322	1	5672	3	N	-0-					-0-

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
01	6045	X	5542	-0-	-503	-0-	142	1	5400	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4782	-0-	-510	-0-	120	1	4662	2	N	-0-					-0-
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	142	1	5218	2	N	-0-					-0-
04	5490	X	5300	-0-	-190	-0-	141	1	5159	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	5435	-0-	-238	-0-	143	1	5292	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5184	-0-	-186	-0-	138	1	5046	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WEST DAIRIES WELL #: 2 RRCID -> 231262 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6630 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIGGS, J. H. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231263 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 9571 - 11150

01	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	280	1	11827	3	Y	-0-					-0-
02	27134	X	27134	-0-	-0-	-0-	623	1	26511	3	Y	-0-					-0-
03	24730	X	24730	-0-	-0-	-0-	564	1	24166	3	Y	-0-					-0-
04	21166	X	21166	-0-	-0-	-0-	483	1	20683	3	Y	-0-					-0-
05	19506	X	19506	-0-	-0-	-0-	448	1	19058	3	Y	-0-					-0-
06	23070	X	17839	-0-	-5231	-0-	414	1	17425	3	Y	-0-					-0-

DCCO 3-GORDON MOORE WELL #: 16 RRCID -> 231264 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8296 - 10530

01	8494	X	8382	-0-	-112	-0-	195	1	8187	3	N	-0-					-0-
02	7672	X	7456	-0-	-216	-0-	171	1	7285	3	N	-0-					-0-
03	8494	X	8392	-0-	-102	-0-	191	1	8201	3	N	-0-					-0-
04	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	188	1	8034	3	N	-0-					-0-
05	8370	X	8223	-0-	-147	-0-	189	1	8034	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	7982	-0-	-148	-0-	185	1	7797	3	N	-0-					-0-

GUDGEL WELL #: 2 RRCID -> 231265 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8400 - 10734

01	T. A.		2584	-0-	2584	8032	59	1	2489	3	N	33					92
							36	9									
02	10716	X	2684	-0-	-8032	-0-	61	1	2595	3	N	25					117
							28	9									
03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	91	1	3900	3	N	25					142
							28	9									
04	4590	X	4259	-0-	-331	-0-	96	1	4133	3	N	27					169
							30	9									
05	4743	X	3756	-0-	-987	-0-	85	1	3636	3	N	32					201
							35	9									
*06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	85	1	3606	3	N	210	352	1			59
							231	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 31 RRCID -> 231266 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7746 - 10080

01	10912	X	9922	-0-	-990	-0-	254	1	9668	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	8643	-0-	-933	-0-	216	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	8741	-0-	-1241	-0-	231	1	8510	2	N	-0-					-0-
04	9600	X	8595	-0-	-1005	-0-	229	1	8366	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	8861	-0-	-1059	-0-	233	1	8628	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8119	-0-	-1481	-0-	216	1	7903	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 231267 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 7010 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	89	1	3770	3	N	39					80
							43	9									
02	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	80	1	3420	3	N	34	109	1			5
							37	9									
03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	79	1	3372	3	N	31					36
							34	9									
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	81	1	3491	3	N	28					64
							31	9									
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	92	1	3928	3	N	35					99
							39	9									
*06	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	93	1	3913	3	N	32	84	1			47
							35	9									

BOLES, VERDIA GU WELL #: 1 RRCID -> 231268 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8000 - 8562

01	2201	X	1364	-0-	-837	-0-	790	1	574	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1740	-0-	-248	-0-	802	1	938	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	1674	-0-	-527	-0-	884	1	790	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1018	-0-	-1112	-0-	774	1	244	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	964	-0-	-1237	-0-	817	1	147	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	797	-0-	-823	-0-	731	1	66	2	N	-0-					-0-

KACHNOVICH, FRANKIE WELL #: 1 RRCID -> 231596 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6820 - 8772

01	4464	X	7	-0-	-4457	-0-	7	3			N	-0-					127
02	4032	X	2406	-0-	-1626	-0-	55	1	2351	3	N	-0-					127
03	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	422	1	4194	3	N	-0-					127
04	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	116	1	4962	3	N	-0-					127
05	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	108	1	4639	3	N	-0-					127
*06	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	110	1	4662	3	N	-0-					127

WESTHOFF, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231597 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 6360 - 7602

01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	9	1	2618	3	N	3					183
							3	9									
02	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	10	1	2493	3	N	-0-					183
03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	14	1	3160	3	N	-0-					183
04	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	18	1	3769	3	N	-0-					183
05	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	14	1	3296	3	N	-0-					183
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	15	1	3119	3	N	2					185
							2	9									

CRABTREE, GARY WELL #: 5 RRCID -> 231600 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7559 - 9581

01	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	107	1	5487	2	N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	43	1	2291	2	N	-0-					-0-
03	217	X	32	-0-	-185	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*06	370	X	370	-0-	-0-	-0-	8	1	362	2	N	-0-					-0-

EDWIN MEEK GU WELL #: 1 RRCID -> 231607 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7774 - 10471

01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	150	1	243	2	N	-0-					-0-
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	226	1	347	2	N	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	295	1	267	2	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	7585	3			N	-0-					-0-
02	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	6663	3			N	-0-					-0-
03	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	3			N	-0-					-0-
04	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	6954	3			N	-0-					-0-
05	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	6917	3			N	-0-					-0-
06	6330	X	5647	-0-	-683	-0-	5647	3			N	-0-					-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
01	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-
03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3			N	-0-					-0-
04	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			N	-0-					-0-
*05	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	3			N	-0-					-0-
*06	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		1969	-0-	1969	1969	690	1	1279	3	N	-0-					-0-

PENNINGTON, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 231621 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8121 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	231	1	8785	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	204	1	7944	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8336	-0-	-251	-0-	220	1	8116	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	8078	-0-	-232	-0-	215	1	7863	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8079	-0-	-508	-0-	213	1	7866	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	7812	-0-	-498	-0-	208	1	7604	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 231622 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6570 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 231625 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6684 - 8183

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

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 7 RRCID -> 231630 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6800 - 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
01	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	11197	3			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	3			N	-0-					-0-
03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	3			N	-0-					-0-
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	11047	3			N	-0-					-0-
06	10440	X	10420	-0-	-20	-0-	10420	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PENNINGTON, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 231631 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8226 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4030	X	3478	-0-	-552	-0-	89	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3250	-0-	-362	-0-	81	1	3169	2	N	-0-					-0-
03	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	174	1	6401	2	N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	108	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	98	1	3620	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	3650	-0-	-400	-0-	97	1	3553	2	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 231632 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 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
01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	868	1	3899	3	N	-0-					-0-
02	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	784	1	2860	3	N	-0-					-0-
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	868	1	3931	3	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	840	1	3394	3	N	-0-					-0-
05	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	868	1	4456	3	N	-0-					-0-
*06	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	821	1	4248	3	N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 231638 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6680 - 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
01	4743	X	327	-0-	-4416	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	1904	X	801	-0-	-1103	-0-	801	3			N	-0-					-0-
03	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3			N	-0-					-0-
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	3162	3			N	-0-					-0-
*05	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			N	-0-					-0-
*06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN BAPTIST WELL #: 1 RRCID -> 231639 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8657 - 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
01	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	931	1	3504	2	N	-0-					-0-
02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	803	1	2571	2	N	-0-					-0-
03	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	915	1	2900	2	N	-0-					-0-
04	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	891	1	2729	2	N	-0-					-0-
05	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	790	1	1722	2	N	-0-					-0-
*06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	877	1	2530	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 10 RRCID -> 231641 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7931 - 10535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	8956	-0-	-1088	-0-	229	1	8727	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7866	-0-	-1206	-0-	197	1	7669	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8386	-0-	-1658	-0-	222	1	8164	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8051	-0-	-1429	-0-	214	1	7837	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	7522	-0-	-2119	-0-	198	1	7324	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7863	-0-	-807	-0-	210	1	7653	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
01	13454	X	12547	-0-	-907	-0-	291	1	12256	3	Y	-0-					-0-
02	12152	X	11209	-0-	-943	-0-	258	1	10951	3	Y	-0-					-0-
03	13144	X	12432	-0-	-712	-0-	284	1	12148	3	Y	-0-					-0-
04	12510	X	11777	-0-	-733	-0-	269	1	11508	3	Y	-0-					-0-
05	12710	X	11999	-0-	-711	-0-	276	1	11723	3	Y	-0-					-0-
06	11700	X	11666	-0-	-34	-0-	271	1	11395	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CLARK, MATT "C" WELL #: 1 RRCID -> 231678 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8446 - 10380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8060	X	7937	-0-	-123	-0-	183 52	1 9	7702	3	Y	47	183	1			53
02	7280	X	7153	-0-	-127	-0-	164 23	1 9	6966	3	Y	21					74
03	8060	X	7978	-0-	-82	-0-	181 41	1 9	7756	3	Y	37					111
04	7800	X	7634	-0-	-166	-0-	173 24	1 9	7437	3	Y	22					133
05	8060	X	7707	-0-	-353	-0-	175 48	1 9	7484	3	Y	44					177
06	7710	X	7510	-0-	-200	-0-	172 44	1 9	7294	3	Y	40	173	1			44

GREEN, ONEITA WELL #: 1 RRCID -> 231680 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7150 - 9153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		3384	-0-	3384	3384	579	1	2805	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		3790	-0-	3790	7174	305	1	3485	3	N	-0-					-0-
04	T. A.		3570	-0-	3570	10744	415	1	3155	3	N	-0-					-0-
05	13545	X	2801	-0-	-10744	-0-	268	1	2533	3	N	-0-					-0-
06	3660	X	1117	-0-	-2543	-0-	26	1	1091	3	N	-0-					-0-

SNIPES SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 231684 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7100 - 8503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1714	-0-	-22	-0-	709	1	1005	3	N	-0-					-0-
02	2156	N	1890	-0-	-266	-0-	624	1	1266	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1904	-0-	-173	-0-	718	1	1186	3	N	-0-					-0-
04	1650	N	718	-0-	-932	-0-	431	1	287	3	N	-0-					-0-
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

HES WELL #: 1 RRCID -> 231830 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7904 PERF.10555 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	119	1	6117	2	N	-0-					-0-
02	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	108	1	5713	2	N	-0-					-0-
03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	129	1	6315	2	N	-0-					-0-
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	126	1	5957	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	6058	-0-	-359	-0-	118	1	5940	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	5560	-0-	-650	-0-	116	1	5444	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 10 RRCID -> 231831 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7576 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	20205	-0-	-3014	-0-	517	1	19688	2	N	-0-					-0-
02	20972	X	16292	-0-	-4680	-0-	407	1	15885	2	N	-0-					-0-
03	21917	X	19410	-0-	-2507	-0-	513	1	18897	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	19295	-0-	-415	-0-	514	1	18781	2	N	-0-					-0-
05	20367	X	19607	-0-	-760	-0-	517	1	19090	2	N	-0-					-0-
06	19560	X	18758	-0-	-802	-0-	500	1	18258	2	N	-0-					-0-

JOE YOUNG GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 231832 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 5360 - 6652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6138	X	1545	-0-	-4593	-0-	881	1	664	3	N	-0-			-0-
02	5544	X	3131	-0-	-2413	-0-	844	1	2287	3	N	-0-			-0-
03	6138	X	5708	-0-	-430	-0-	1001	1	4707	3	N	-0-			-0-
04	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	956	1	3672	3	N	-0-			-0-
05	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	968	1	3249	3	N	-0-			-0-
06	5520	X	4467	-0-	-1053	-0-	876	1	3591	3	N	-0-			-0-

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
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	210	1	8851	3	N	-0-			-0-
02	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	172	1	7337	3	N	-0-			-0-
03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	112	1	4796	3	N	-0-			-0-
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	418	1	6541	3	N	-0-			-0-
05	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	391	1	6774	3	N	-0-			-0-
*06	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	131	1	5527	3	N	-0-			-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 4 RRCID -> 231835 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6725 - 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
01	4650	X	3652	-0-	-998	-0-	3652	3			N	-0-			-0-
02	4032	X	3936	-0-	-96	-0-	3936	3			N	-0-			-0-
03	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	5179	3			N	-0-			-0-
04	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	6942	3			N	-0-			-0-
05	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	3			N	-0-			-0-
*06	7101	X	7101	-0-	-0-	-0-	7101	3			N	-0-			-0-

FLORENCE, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 231836 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6862 - 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
01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	726	1	3392	3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	622	1	3102	3	N	-0-			-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	704	1	3269	3	N	-0-			-0-
04	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	521	1	1580	3	N	-0-			-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-			-0-

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
01	22506	X	19113	-0-	-3393	-0-	366	1	18747	2	N	-0-			-0-
02	18620	X	15639	-0-	-2981	-0-	291	1	15348	2	N	-0-			-0-
03	20491	X	17800	-0-	-2691	-0-	357	1	17443	2	N	-0-			-0-
04	19830	X	16810	-0-	-3020	-0-	347	1	16463	2	N	-0-			-0-
05	19623	X	16302	-0-	-3321	-0-	317	1	15985	2	N	-0-			-0-
06	18510	X	15104	-0-	-3406	-0-	314	1	14790	2	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
01	10540	X	8566	-0-	-1974	-0-	219	1	8347	2	N	-0-			-0-
02	9380	X	7587	-0-	-1793	-0-	190	1	7397	2	N	-0-			-0-
03	9672	X	8036	-0-	-1636	-0-	212	1	7824	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7255	-0-	-1445	-0-	193	1	7062	2	N	-0-			-0-
05	8773	X	7826	-0-	-947	-0-	206	1	7620	2	N	-0-			-0-
06	8280	X	7881	-0-	-399	-0-	210	1	7671	2	N	-0-			-0-

SPARGER, HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 231839 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7960 - 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
01	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	1126	1	5354	2	N	-0-			60
02	4956	X	3866	-0-	-1090	-0-	849	1	3017	2	N	-0-			60
03	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	1090	1	5328	2	N	-0-			60
04	5970	X	5306	-0-	-664	-0-	1044	1	4262	2	N	-0-			60
05	6169	X	5709	-0-	-460	-0-	1101	1	4608	2	N	-0-			60
06	5970	X	4637	-0-	-1333	-0-	1006	1	3631	2	N	-0-			60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 10 RRCID -> 231840 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8201 - 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
01	15562	X	13842	-0-	-1720	-0-	321	1	13521	3	N	-0-					-0-
02	13972	X	12465	-0-	-1507	-0-	287	1	12178	3	N	-0-					-0-
03	15097	X	14016	-0-	-1081	-0-	321	1	13695	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	13240	-0-	-920	-0-	303	1	12937	3	N	-0-					-0-
05	13981	X	13613	-0-	-368	-0-	313	1	13300	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	13197	-0-	-363	-0-	307	1	12890	3	N	-0-					-0-

WCCO 4 - WILLIAM MILLER GU 2 WELL #: 14 RRCID -> 231841 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7496 - 10240

01	21705	X	21705	-0-	-0-	-0-	504	1	21201	3	N	-0-					-0-
02	19180	X	16286	-0-	-2894	-0-	374	1	15912	3	N	-0-					-0-
03	21235	X	20072	-0-	-1163	-0-	458	1	19614	3	N	-0-					-0-
04	20660	X	20660	-0-	-0-	-0-	471	1	20189	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	18884	-0-	-2351	-0-	434	1	18450	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	17120	-0-	-3430	-0-	397	1	16723	3	N	-0-					-0-

SWAFFORD, DON WELL #: 5 RRCID -> 231842 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8916 - 11000

01	9393	X	8904	-0-	-489	-0-	206	1	8698	3	Y	-0-					-0-
02	8428	X	8367	-0-	-61	-0-	192	1	8153	3	Y	20					20
							22	9									
03	9207	X	9101	-0-	-106	-0-	207	1	8894	3	Y	-0-					20
04	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	201	1	8601	3	Y	7	27	1			-0-
							8	9									
05	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	201	1	8576	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	8880	X	7905	-0-	-975	-0-	183	1	7722	3	Y	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 17 RRCID -> 231843 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7586 - 9450

01	11749	X	10524	-0-	-1225	-0-	269	1	10255	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	9473	-0-	-1139	-0-	237	1	9236	2	N	-0-					-0-
03	11377	X	8016	-0-	-3361	-0-	212	1	7804	2	N	-0-					-0-
04	10440	X	6563	-0-	-3877	-0-	175	1	6388	2	N	-0-					-0-
05	11235	X	11235	-0-	-0-	-0-	296	1	10939	2	N	-0-					-0-
*06	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	338	1	12332	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 36 RRCID -> 231844 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7576 - 10270

01	8370	X	5527	-0-	-2843	-0-	941	1	4586	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	5270	-0-	-2290	-0-	896	1	4374	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	2919	-0-	-5451	-0-	888	1	2031	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	3748	-0-	-3692	-0-	891	1	2857	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	4093	-0-	-3285	-0-	928	1	3165	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	3282	-0-	-2358	-0-	885	1	2397	2	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 14 RRCID -> 231855 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7536 - 9240

01	13020	X	11841	-0-	-1179	-0-	757	1	11084	2	N	-0-					-0-
02	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	733	1	12005	2	N	-0-					-0-
03	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	784	1	13271	2	N	-0-					-0-
04	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	780	1	12483	2	N	-0-					-0-
05	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	822	1	12586	2	N	-0-					-0-
*06	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	721	1	11913	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, DONALD WELL #: 3 RRCID -> 231860 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6690 - 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
01	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	1015	1	1837	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4070	-0-	1270	1270	952	1	3118	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6383	-0-	3283	4553	1054	1	5329	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	5551	-0-	2551	7104	1020	1	4531	3	N	-0-					-0-
05	12587	X	5483	-0-	-7104	-0-	1054	1	4429	3	N	-0-					-0-
*06	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1020	1	4321	3	N	-0-					-0-

BOYD, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 231862 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8148 - 10579

01	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	271	1	5522	2	N	-0-					-0-
02	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	199	1	5086	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5647	-0-	-26	-0-	251	1	5396	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	5149	-0-	-461	-0-	233	1	4916	2	N	-0-					-0-
05	5797	X	5245	-0-	-552	-0-	254	1	4991	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	4852	-0-	-758	-0-	206	1	4646	2	N	-0-					-0-

E. D. HUTSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231863 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7716 - 10201

01	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	257	1	1286	2	N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	160	1	786	2	N	-0-					-0-
04	660	N	3	-0-	-657	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	266	1	245	2	N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, KENNETH WELL #: 1 RRCID -> 231864 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7470 - 9452

01	10615	X	10615	-0-	-0-	-0-	203	1	10412	2	N	-0-					-0-
02	9124	X	9124	-0-	-0-	-0-	170	1	8954	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	9592	-0-	-421	-0-	192	1	9400	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8724	-0-	-1356	-0-	180	1	8544	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	8476	-0-	-1940	-0-	165	1	8311	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	9360	-0-	-720	-0-	195	1	9165	2	N	-0-					-0-

WILSON, JACK GU WELL #: 7 RRCID -> 231867 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7770 - 9724

01	14726	X	14726	-0-	-0-	-0-	377	1	14349	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12963	-0-	-197	-0-	324	1	12639	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	12530	-0-	-2040	-0-	331	1	12199	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	11533	-0-	-2567	-0-	307	1	11226	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	11543	-0-	-3027	-0-	304	1	11239	2	N	-0-					-0-
06	14100	X	11493	-0-	-2607	-0-	306	1	11187	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 5 RRCID -> 231868 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6698 - 9542

01	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	1085	1	4118	3	N	-0-					-0-
02	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	980	1	3572	3	N	-0-					-0-
03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1085	1	3340	3	N	-0-					-0-
04	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1050	1	4273	3	N	-0-					-0-
*05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1085	1	3724	3	N	-0-					-0-
*06	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	1050	1	5412	3	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 2 RRCID -> 231870 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6838 - 10146

01	713	N	640	-0-	-73	-0-	640	1			N	-0-					-0-
02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	1			N	-0-					-0-
03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	1			N	-0-					-0-
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	1			N	-0-					-0-
*05	651	N	575	-0-	-76	-0-	575	1			N	-0-					-0-
06	660	N	549	-0-	-111	-0-	549	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	317	1	16237	2	N	-0-					-0-
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	265	1	14015	2	N	-0-					-0-
03	15176	X	15176	-0-	-0-	-0-	304	1	14872	2	N	-0-					-0-
04	14825	X	14825	-0-	-0-	-0-	306	1	14519	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14787	-0-	-0-	-0-	288	1	14499	2	N	-0-					-0-
*06	14421	X	14421	-0-	-0-	-0-	300	1	14121	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 8 RRCID -> 231874 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7162 - 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
01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	600	1	5713	3	N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	546	1	5060	3	N	-0-					-0-
03	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	564	1	6405	3	N	-0-					-0-
04	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	555	1	4863	3	N	-0-					-0-
*05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	625	1	11229	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	2882	-0-	-2398	-0-	589	1	2293	3	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231878 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8100 - 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
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	115	1	5914	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4920	-0-	-92	-0-	91	1	4829	2	N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	113	1	5507	2	N	-0-					-0-
04	5370	X	5226	-0-	-144	-0-	108	1	5118	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	5225	-0-	-324	-0-	102	1	5123	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	104	1	4894	2	N	-0-					-0-

RAYBURNE FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 232215 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7892 - 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
01	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	38	1	1973	2	N	-0-					-0-
02	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	24	1	1293	2	N	-0-					-0-
03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	30	1	1486	2	N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	43	1	2062	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3717	-0-	617	617	72	1	3645	2	N	-0-					-0-
*06	1403	N	786	-0-	-617	-0-	16	1	770	2	N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 4 RRCID -> 232351 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7220 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4185	X	1347	-0-	-2838	-0-	47	1	1300	3	N	-0-					132
02	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					132
03	4185	X	1855	-0-	-2330	-0-	285	1	1564	3	N	5	115	1			22
							6	9									
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	718	1	4647	3	N	-0-					22
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	650	1	3452	3	N	-0-					22
*06	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	610	1	2889	3	N	-0-					22

BAILEY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 232445 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6790 - 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
01	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	9	1	2806	3	N	-0-					38
02	2884	X	1127	-0-	-1757	-0-	4	1	1068	3	Y	50	50	1			38
							55	9									
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	1	1	1			38
04	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					38
05	3069	X	2061	-0-	-1008	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					38
							2042	3									
*06	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	18	1	1	2	Y	-0-					38
							3740	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233046 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7536 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	7435	-0-	-625	-0-	475	1	6960	2	N	-0-					-0-
02	7280	X	6592	-0-	-688	-0-	379	1	6213	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	7316	-0-	-372	-0-	408	1	6908	2	N	-0-					-0-
04	7440	X	5992	-0-	-1448	-0-	408	1	5584	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	6633	-0-	-807	-0-	434	1	6199	2	N	-0-					-0-
06	7200	X	6894	-0-	-306	-0-	393	1	6501	2	N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 9 RRCID -> 233048 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6718 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 1 RRCID -> 233051 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7284 - 10893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	8829	-0-	-3757	-0-	169	1	8660	2	N	-0-					-0-
02	10668	X	9366	-0-	-1302	-0-	174	1	9192	2	N	-0-					-0-
03	11036	X	10098	-0-	-938	-0-	203	1	9895	2	N	-0-					-0-
04	10680	X	8603	-0-	-2077	-0-	178	1	8425	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	8355	-0-	-2030	-0-	162	1	8193	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8522	-0-	-1528	-0-	177	1	8345	2	N	-0-					-0-

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
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	589	1	4549	3	N	-0-					-0-
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	532	1	4161	3	N	-0-					-0-
03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	589	1	3952	3	N	-0-					-0-
04	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	570	1	3835	3	N	-0-					-0-
*05	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	577	1	3080	3	N	-0-					-0-
06	2940	X	2525	-0-	-415	-0-	570	1	1955	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 33 RRCID -> 233061 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7606 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7465	X	7465	-0-	-0-	-0-	191	1	7274	2	N	-0-					-0-
02	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	173	1	6745	2	N	-0-					-0-
03	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	197	1	7262	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	155	1	5650	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5757	-0-	-381	-0-	152	1	5605	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	5038	-0-	-902	-0-	134	1	4904	2	N	-0-					-0-

ROSE CHILDREN'S TRUST WELL #: 5 RRCID -> 233063 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8169 - 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
01	5735	X	5482	-0-	-253	-0-	105	1	5377	2	N	-0-					-0-
02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	97	1	5107	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	5654	-0-	-81	-0-	113	1	5541	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5472	-0-	-78	-0-	113	1	5359	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5549	-0-	-186	-0-	108	1	5441	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	5351	-0-	-199	-0-	111	1	5240	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 29 RRCID -> 233069 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7660 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10455	-0-	-736	-0-	268	1	10187	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9132	-0-	-976	-0-	228	1	8904	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	9735	-0-	-1208	-0-	257	1	9478	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	9262	-0-	-1028	-0-	247	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	245	1	9036	2	N	-0-					-0-
06	10110	X	9178	-0-	-932	-0-	245	1	8933	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CROW, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 233070 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 8214 - 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
01	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	54	1	2751	2	N	-0-					-0-
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	43	1	2280	2	N	-0-					-0-
03	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	58	1	2838	2	N	-0-					-0-
04	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	59	1	2789	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3128	-0-	28	28	61	1	3067	2	N	-0-					-0-
*06	2947	N	2919	-0-	-28	-0-	61	1	2858	2	N	-0-					-0-

WILSON, ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 233071 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8360 - 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
01	2480	N	2142	-0-	-338	-0-	1075	1	1067	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1818	-0-	-282	-0-	968	1	850	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1275	-0-	-709	-0-	1058	1	217	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	519	-0-	-1551	-0-	510	1	9	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	8	-0-	-2007	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 233072 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7561 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	918	1	23007	2	N	-0-					-0-
02	23310	X	23310	-0-	-0-	-0-	874	1	22436	2	N	-0-					-0-
03	24040	X	24040	-0-	-0-	-0-	953	1	23087	2	N	-0-					-0-
04	23316	X	23316	-0-	-0-	-0-	931	1	22385	2	N	-0-					-0-
05	23083	X	23083	-0-	-0-	-0-	912	1	22171	2	N	-0-					-0-
06	21150	X	20411	-0-	-739	-0-	815	1	19596	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 8 RRCID -> 233082 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7946 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10509	X	9647	-0-	-862	-0-	224	1	9423	3	N	-0-					-0-
02	9380	X	8668	-0-	-712	-0-	199	1	8469	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	9578	-0-	-683	-0-	219	1	9359	3	N	-0-					-0-
04	9750	X	8684	-0-	-1066	-0-	198	1	8486	3	N	-0-					-0-
05	9765	X	9166	-0-	-599	-0-	211	1	8955	3	N	-0-					-0-
06	9330	X	9020	-0-	-310	-0-	209	1	8811	3	N	-0-					-0-

HALL, NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 233083 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8200 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4450	-0-	-541	-0-	103 1	1 9	4346	3	Y	1	1	1			-0-
02	4508	X	4098	-0-	-410	-0-	93 46	1 9	3959	3	Y	42					42
03	4991	X	4471	-0-	-520	-0-	101 25	1 9	4345	3	Y	23	65	1			-0-
04	4830	X	4439	-0-	-391	-0-	101 19	1 9	4319	3	Y	17	4	1			13
05	4681	X	4550	-0-	-131	-0-	104 11	1 9	4435	3	Y	10					23
*06	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	107 23	1 9	4501	3	Y	21					44

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 25 RRCID -> 233084 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7796 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11727	-0-	-208	-0-	272	1	11455	3	N	-0-					5
02	10780	X	10439	-0-	-341	-0-	239	1	10200	3	N	-0-					5
03	11935	X	11811	-0-	-124	-0-	270	1	11541	3	N	-0-					5
04	11490	X	11077	-0-	-413	-0-	253	1	10824	3	N	-0-					5
05	11873	X	11087	-0-	-786	-0-	254	1	10833	3	N	-0-					5
06	11430	X	11133	-0-	-297	-0-	257	1	10876	3	N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 7 RRCID -> 233085 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7751 - 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
01	11997	X	10700	-0-	-1297	-0-	274	1	10426	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	9933	-0-	-903	-0-	248	1	9685	2	N	-0-					-0-
03	10540	X	8999	-0-	-1541	-0-	238	1	8761	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	8338	-0-	-2012	-0-	222	1	8116	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	8485	-0-	-2520	-0-	224	1	8261	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	8279	-0-	-2371	-0-	221	1	8058	2	N	-0-					-0-

WOOLLEY, LARRY WELL #: 1 RRCID -> 233086 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8016 - 10127

01	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	123	1	6284	2	N	-0-					-0-
02	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	108	1	5721	2	N	-0-					-0-
03	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	128	1	6271	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	6165	-0-	-15	-0-	127	1	6038	2	N	-0-					-0-
05	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	126	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	6024	-0-	-156	-0-	125	1	5899	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 8 RRCID -> 233124 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7326 - 9070

01	9455	X	8747	-0-	-708	-0-	224	1	8523	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	8118	-0-	-422	-0-	203	1	7915	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	7270	-0-	-790	-0-	192	1	7078	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	6880	-0-	-1580	-0-	183	1	6697	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	6876	-0-	-2114	-0-	181	1	6695	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	6691	-0-	-2009	-0-	178	1	6513	2	N	-0-					-0-

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 26 RRCID -> 233125 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7556 - 9850

01	9672	X	9347	-0-	-325	-0-	217	1	9130	3	N	-0-					119
02	8736	X	8553	-0-	-183	-0-	196	1	8357	3	N	-0-					119
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	219	1	9399	3	N	-0-					119
04	9060	X	8792	-0-	-268	-0-	201	1	8591	3	N	-0-					119
05	9455	X	8740	-0-	-715	-0-	200	1	8540	3	N	-0-					119
06	9300	X	8606	-0-	-694	-0-	199	1	8407	3	N	-0-					119

NORMAN, J. E. GAS UNIT "C" WELL #: 12 RRCID -> 233126 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7796 - 10145

01	27850	X	27850	-0-	-0-	-0-	647	1	27203	3	N	-0-					-0-
02	22510	X	22510	-0-	-0-	-0-	517	1	21993	3	N	-0-					-0-
03	24028	X	24028	-0-	-0-	-0-	549	1	23479	3	N	-0-					-0-
04	21563	X	21563	-0-	-0-	-0-	493	1	21070	3	N	-0-					-0-
05	20214	X	20214	-0-	-0-	-0-	465	1	19749	3	N	-0-					-0-
*06	20052	X	20052	-0-	-0-	-0-	465	1	19587	3	N	-0-					-0-

TEDROW, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233127 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7294 - 10610

01	21142	X	18084	-0-	-3058	-0-	420	1	17664	3	N	-0-					-0-
02	18984	X	15121	-0-	-3863	-0-	347	1	14774	3	N	-0-					-0-
03	19561	X	19247	-0-	-314	-0-	439	1	18808	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	18172	-0-	-338	-0-	414	1	17758	3	N	-0-					-0-
05	18228	X	16563	-0-	-1665	-0-	380	1	16183	3	N	-0-					-0-
06	18630	X	18592	-0-	-38	-0-	431	1	18161	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 11 RRCID -> 233130 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7696 - 9400

01	10292	X	9053	-0-	-1239	-0-	578	1	8475	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	7958	-0-	-1226	-0-	458	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8522	-0-	-1274	-0-	476	1	8046	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	8124	-0-	-1266	-0-	478	1	7646	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	8182	-0-	-1273	-0-	501	1	7681	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8184	-0-	-576	-0-	466	1	7718	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAPRELLE WELL #: 12 RRCID -> 233131 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 7536 - 8763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	5838	-0-	-1168	-0-	373	1	5465	2	N	-0-			-0-
02	6216	X	5566	-0-	-650	-0-	320	1	5246	2	N	-0-			-0-
03	6882	X	5620	-0-	-1262	-0-	314	1	5306	2	N	-0-			-0-
04	6660	X	5522	-0-	-1138	-0-	324	1	5198	2	N	-0-			-0-
05	6169	X	5598	-0-	-571	-0-	343	1	5255	2	N	-0-			-0-
06	5970	X	5284	-0-	-686	-0-	301	1	4983	2	N	-0-			-0-

BONTKE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233779 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8164 - 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
01	3751	X	3691	-0-	-60	-0-	165	1	3526	2	N	-0-			-0-
02	3388	X	3356	-0-	-32	-0-	124	1	3232	2	N	-0-			-0-
03	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	172	1	3653	2	N	-0-			-0-
04	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	163	1	3452	2	N	-0-			-0-
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	192	1	3690	2	N	-0-			-0-
06	3690	X	3543	-0-	-147	-0-	146	1	3397	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
01	11981	X	11981	-0-	-0-	-0-	307	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	277	1	10802	2	N	-0-			-0-
03	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	296	1	10917	2	N	-0-			-0-
04	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	398	1	9568	2	N	-0-			-0-
05	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	271	1	9999	2	N	-0-			-0-
*06	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	266	1	9712	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
01	14694	X	13434	-0-	-1260	-0-	516	1	12918	2	N	-0-			-0-
02	13272	X	11197	-0-	-2075	-0-	420	1	10777	2	N	-0-			-0-
03	14694	X	13143	-0-	-1551	-0-	521	1	12622	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	11902	-0-	-1388	-0-	475	1	11427	2	N	-0-			-0-
05	13423	X	12958	-0-	-465	-0-	512	1	12446	2	N	-0-			-0-
*06	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	355	1	12963	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
01	11935	X	11071	-0-	-864	-0-	283	1	10788	2	N	-0-			-0-
02	10780	X	9576	-0-	-1204	-0-	239	1	9337	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	8606	-0-	-2244	-0-	227	1	8379	2	N	-0-			-0-
04	10710	X	8038	-0-	-2672	-0-	214	1	7824	2	N	-0-			-0-
05	11067	X	7956	-0-	-3111	-0-	210	1	7746	2	N	-0-			-0-
06	10710	X	7600	-0-	-3110	-0-	203	1	7397	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 233854 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7621 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12185	-0-	-215	-0-	779	1	11406	2	N	-0-			-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	656	1	10741	2	N	-0-			-0-
03	12400	X	11984	-0-	-416	-0-	669	1	11315	2	N	-0-			-0-
04	12000	X	11178	-0-	-822	-0-	657	1	10521	2	N	-0-			-0-
05	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	707	1	10830	2	N	-0-			-0-
06	12000	X	11150	-0-	-850	-0-	636	1	10514	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
01	11160	X	9717	-0-	-1443	-0-	249	1	9468	2	N	-0-			-0-
02	9884	X	9014	-0-	-870	-0-	225	1	8789	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	9643	-0-	-1982	-0-	255	1	9388	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9452	-0-	-1798	-0-	252	1	9200	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	9271	-0-	-2354	-0-	244	1	9027	2	N	-0-			-0-
06	9660	X	9009	-0-	-651	-0-	240	1	8769	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8239	X	8239	-0-	-0-	-0-	191	1	8048	3	Y	-0-					-0-
02	7431	X	7431	-0-	-0-	-0-	171	1	7260	3	Y	-0-					-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	Y	-0-					-0-
04	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	183	1	7849	3	Y	-0-					-0-
05	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	188	1	7974	3	Y	-0-					-0-
06	7980	X	7806	-0-	-174	-0-	181	1	7625	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
01	8959	X	8673	-0-	-286	-0-	222	1	8451	2	N	-0-					-0-
02	8092	X	6936	-0-	-1156	-0-	173	1	6763	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	7433	-0-	-1526	-0-	196	1	7237	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7327	-0-	-1343	-0-	195	1	7132	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	7357	-0-	-1602	-0-	194	1	7163	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	6681	-0-	-1719	-0-	178	1	6503	2	N	-0-					-0-

RUBY WELL #: 1 RRCID -> 233860 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7500 - 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
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	60	1	3076	2	N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	54	1	2853	2	N	-0-					-0-
03	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	65	1	3188	2	N	-0-					-0-
04	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	63	1	2968	2	N	-0-					-0-
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	61	1	3079	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	2961	-0-	-39	-0-	62	1	2899	2	N	-0-					-0-

BARKER-SIMPSON WELL #: 2 RRCID -> 233865 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6174 PERF. 6385 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		85	-0-	85	147	85	3			N	-0-					102
02	T. A.		95	-0-	95	242	95	3			N	-0-					102
03	T. A.		420	-0-	420	662	420	1			N	-0-					102
04	T. A.		196	-0-	196	858	196	1			N	-0-					102
05	T. A.		5688	-0-	5688	6546	868	1	4820	3	N	-0-					102
06	T. A.		3032	-0-	3032	9578	504	1	2528	3	N	-0-					102

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
01	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	164	1	6934	3	Y	2	1	1			42
							2	9									
02	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	138	1	5899	3	Y	1					43
							1	9									
03	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	142	1	6083	3	Y	-0-					43
04	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	129	1	5517	3	Y	1					44
							1	9									
05	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	126	1	5358	3	Y	3					47
							3	9									
*06	5513	X	5513	-0-	-0-	-0-	128	1	5383	3	Y	2					49
							2	9									

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
01	12121	X	11519	-0-	-602	-0-	295	1	11224	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	10467	-0-	-313	-0-	262	1	10205	2	N	-0-					-0-
03	11825	X	11825	-0-	-0-	-0-	313	1	11512	2	N	-0-					-0-
04	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	311	1	11351	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	11593	-0-	-63	-0-	305	1	11288	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	11174	-0-	-256	-0-	298	1	10876	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 09/26/2007 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8446 - 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
01	8990	X	8950	-0-	-40	-0-	260	1	8690	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7952	-0-	-168	-0-	217	1	7735	2	N	-0-			-0-
03	8990	X	8517	-0-	-473	-0-	217	1	8300	2	N	-0-			-0-
04	8700	X	7794	-0-	-906	-0-	162	1	7632	2	N	-0-			-0-
05	8990	X	7925	-0-	-1065	-0-	160	1	7765	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7566	-0-	-1104	-0-	158	1	7408	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 26 RRCID -> 233879 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7865 - 9414

01	6634	X	6076	-0-	-558	-0-	156	1	5920	2	N	-0-			-0-
02	5824	X	5458	-0-	-366	-0-	136	1	5322	2	N	-0-			-0-
03	6293	X	5989	-0-	-304	-0-	158	1	5831	2	N	-0-			-0-
04	6090	X	5821	-0-	-269	-0-	155	1	5666	2	N	-0-			-0-
05	6231	X	5839	-0-	-392	-0-	154	1	5685	2	N	-0-			-0-
06	5880	X	5715	-0-	-165	-0-	152	1	5563	2	N	-0-			-0-

SYNERGY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233882 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7785 - 9869

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-			-0-
04	3000	N	8402	-0-	5402	5402	1088	1	7314	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	10075	-0-	6975	12377	1287	1	8788	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	8187	-0-	5187	17564	1117	1	7070	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 6 RRCID -> 233883 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7800 - 10604

01	19719	X	19719	-0-	-0-	-0-	505	1	19214	2	N	-0-			-0-
02	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	422	1	16466	2	N	-0-			-0-
03	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	492	1	18128	2	N	-0-			-0-
04	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	483	1	17664	2	N	-0-			-0-
05	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	461	1	17024	2	N	-0-			-0-
*06	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	470	1	17163	2	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 233884 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7400 - 10482

01	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	900	1	13187	2	N	-0-			-0-
02	14762	X	14762	-0-	-0-	-0-	850	1	13912	2	N	-0-			-0-
03	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	798	1	13500	2	N	-0-			-0-
04	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	805	1	12880	2	N	-0-			-0-
05	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	946	1	14491	2	N	-0-			-0-
*06	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	807	1	13343	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - GRAHAM RANCH WELL #: 12 RRCID -> 233886 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8220 - 10324

01	14880	X	14448	-0-	-432	-0-	335	1	14113	3	N	-0-			-0-
02	13440	X	13138	-0-	-302	-0-	302	1	12836	3	N	-0-			-0-
03	14415	X	14328	-0-	-87	-0-	327	1	14001	3	N	-0-			-0-
04	13980	X	13659	-0-	-321	-0-	312	1	13347	3	N	-0-			-0-
05	14539	X	14168	-0-	-371	-0-	326	1	13842	3	N	-0-			-0-
06	14070	X	13786	-0-	-284	-0-	320	1	13466	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	Y	73	1	1			89
							80	9									
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	101	1	4329	3	Y	1	68	1			22
							1	9									
03	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	112	1	4797	3	Y	3	2	1			23
							3	9									
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	107	1	4563	3	Y	3					26
							3	9									
05	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	112	1	4737	3	Y	4					30
							4	9									
*06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	108	1	4574	3	Y	-0-					30

BARR, DANNY WELL #: 5 RRCID -> 233890 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8116 - 11287

01	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	202	1	10379	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	9297	-0-	-55	-0-	173	1	9124	2	N	-0-					-0-
03	10509	X	10168	-0-	-341	-0-	204	1	9964	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	9276	-0-	-954	-0-	191	1	9085	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9802	-0-	-769	-0-	191	1	9611	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	9087	-0-	-1143	-0-	189	1	8898	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 4 RRCID -> 233891 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7983 - 10364

01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	107	1	5504	2	N	-0-					-0-
02	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	100	1	5289	2	N	-0-					-0-
03	5741	X	5741	-0-	-0-	-0-	115	1	5626	2	N	-0-					-0-
04	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	115	1	5454	2	N	-0-					-0-
05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	104	1	5257	2	N	-0-					-0-
*06	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	108	1	5086	2	N	-0-					-0-

WCCO 1 - STEVENSON, DORIS WELL #: 10 RRCID -> 233892 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7946 - 9850

01	10881	X	10504	-0-	-377	-0-	244	1	10260	3	N	-0-					-0-
02	10074	X	10074	-0-	-0-	-0-	231	1	9843	3	N	-0-					-0-
03	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	251	1	10759	3	N	-0-					-0-
04	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	246	1	10550	3	N	-0-					-0-
05	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	258	1	10954	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10511	-0-	-19	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 2 RRCID -> 233894 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7984 - 10365

01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	97	1	4991	2	N	-0-					-0-
02	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	78	1	4118	2	N	-0-					-0-
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	91	1	4465	2	N	-0-					-0-
04	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	93	1	4401	2	N	-0-					-0-
05	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	93	1	4679	2	N	-0-					-0-
*06	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	96	1	4533	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 3 RRCID -> 233896 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8247 - 9908

01	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	124	1	6345	2	N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	112	1	5893	2	N	-0-					-0-
03	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	129	1	6280	2	N	-0-					-0-
04	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	127	1	6002	2	N	-0-					-0-
05	6262	X	6188	-0-	-74	-0-	120	1	6068	2	N	-0-					-0-
06	6060	X	5913	-0-	-147	-0-	123	1	5790	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-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
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	49 46	1 9	2077	3	N	42	174	1			24
02	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	42 19	1 9	1778	3	N	17					41
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	49 23	1 9	2093	3	N	21					62
04	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	48 25	1 9	2024	3	N	23					85
05	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	53 24	1 9	2240	3	N	22					107
*06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	45 13	1 9	1867	3	N	12					119

MAHAFFEY, SUE WELL #: 2 RRCID -> 234591 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6760 - 8742

01	12113	X	12113	-0-	-0-	-0-	12113	3			N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	10628	3			N	-0-					-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	11040	3			N	-0-					-0-
04	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	11321	3			N	-0-					-0-
05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	11518	3			N	-0-					-0-
*06	10713	X	10713	-0-	-0-	-0-	10713	3			N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 8 RRCID -> 234614 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6670 - 8772

01	8204	X	8204	-0-	-0-	-0-	8204	3			N	-0-					-0-
02	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	7331	3			N	-0-					-0-
03	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7818	3			N	-0-					-0-
04	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	3			N	-0-					-0-
*05	7927	X	7927	-0-	-0-	-0-	7927	3			N	-0-					-0-
*06	7663	X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3			N	-0-					-0-

M & J BAR NONE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234620 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 6170 - 7863

01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1057 9	1 9	846	3	N	8					139
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	955 3	1 9	664	3	N	3					142
03	1860	N	1831	-0-	-29	-0-	1057 10	1 9	764	3	N	9					151
04	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	1021 6	1 9	1008	3	N	5					156
05	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1058 7	1 9	866	3	N	6					162
06	1770	N	1743	-0-	-27	-0-	1014 10	1 9	719	3	N	9					171

GROGAN-BARBEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 234622 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6240 - 7742

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	10 33	1 9	2895	3	N	30					146
02	2604	N	2002	-0-	-602	-0-	8 20	1 9	1974	3	N	18					164
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	11 34	1 9	2505	3	N	31					195
04	3000	N	3098	-0-	98	98	15 31	1 9	3052	3	N	28					223
05	3100	N	3152	-0-	52	150	14 15	1 9	3123	3	N	14	187	1			50
*06	3000	N	3004	-0-	4	154	14 31	1 9	2959	3	N	28					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAHAFFEY, SUE WELL #: 6 RRCID -> 234623 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6745 - 8087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	9905	3			N	-0-					-0-
02	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	9098	3			N	-0-					-0-
03	9869	X	9869	-0-	-0-	-0-	9869	3			N	-0-					-0-
04	9593	X	9593	-0-	-0-	-0-	9593	3			N	-0-					-0-
05	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	9611	3			N	-0-					-0-
*06	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	9310	3			N	-0-					-0-

DCCO 2 - LEWIS JONES WELL #: 16 RRCID -> 234624 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8146 - 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
01	10199	X	9948	-0-	-251	-0-	231	1	9717	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9056	-0-	-156	-0-	208	1	8848	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	9993	-0-	-206	-0-	228	1	9765	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9645	-0-	-225	-0-	220	1	9425	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	9880	-0-	-133	-0-	227	1	9653	3	N	-0-					-0-
*06	9690	X	9468	-0-	-222	-0-	219	1	9249	3	N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 8 RRCID -> 234632 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6870 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6430	-0-	-638	-0-	6430	3			N	-0-					-0-
02	6384	X	4169	-0-	-2215	-0-	4169	3			N	-0-					-0-
03	7068	X	6583	-0-	-485	-0-	6583	3			N	-0-					-0-
04	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	7446	3			N	-0-					-0-
05	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	7112	3			N	-0-					-0-
*06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	3			N	-0-					-0-

GUTHRIE, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 234634 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 6900 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7939	X	7939	-0-	-0-	-0-	7939	3			N	-0-					-0-
02	6944	X	6643	-0-	-301	-0-	6643	3			N	-0-					-0-
03	7688	X	7348	-0-	-340	-0-	7348	3			N	-0-					-0-
04	7440	X	6725	-0-	-715	-0-	6725	3			N	-0-					-0-
05	7688	X	6841	-0-	-847	-0-	6841	3			N	-0-					-0-
06	7440	X	3854	-0-	-3586	-0-	3854	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 2 RRCID -> 234635 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6616 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			N	-0-					-0-
02	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	5795	3			N	-0-					-0-
03	6758	X	6429	-0-	-329	-0-	6429	3			N	-0-					-0-
04	6540	X	6146	-0-	-394	-0-	6146	3			N	-0-					-0-
05	6758	X	6366	-0-	-392	-0-	6366	3			N	-0-					-0-
06	6540	X	5910	-0-	-630	-0-	5910	3			N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 5 RRCID -> 234636 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6940 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	3			N	-0-					-0-
02	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-					-0-
03	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	3			N	-0-					-0-
04	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	3			N	-0-					-0-
05	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	3			N	-0-					-0-
*06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 5 RRCID -> 235094 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6746 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
PERRYMAN WELL #: 3 RRCID -> 235095 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7725 - 9354

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6324	X	6030	-0-	-294	-0-	385	1	5645	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5347	-0-	-309	-0-	308	1	5039	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	5522	-0-	-585	-0-	308	1	5214	2	N	-0-					-0-
04	5910	X	5361	-0-	-549	-0-	315	1	5046	2	N	-0-					-0-
05	6107	X	5351	-0-	-756	-0-	328	1	5023	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5090	-0-	-760	-0-	290	1	4800	2	N	-0-					-0-

WCCO 1- STEVENSON, N. R. WELL #: 10 RRCID -> 235096 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7871 - 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
01	11501	X	9589	-0-	-1912	-0-	223	1	9366	3	N	-0-					-0-
02	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	244	1	10383	3	N	-0-					-0-
03	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	265	1	11342	3	N	-0-					-0-
04	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	247	1	10608	3	N	-0-					-0-
05	11780	X	11074	-0-	-706	-0-	254	1	10820	3	N	-0-					-0-
06	11400	X	10856	-0-	-544	-0-	252	1	10604	3	N	-0-					-0-

WEBER, GUNHILD DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235098 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7273 - 8777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5866	-0-	-489	-0-	200	1	5629	3	N	34					109
							37	9									
02	5740	X	5497	-0-	-243	-0-	184	1	5236	3	N	70					179
							77	9									
03	6355	X	5951	-0-	-404	-0-	200	1	5709	3	N	38	163	1			54
							42	9									
04	5940	X	5685	-0-	-255	-0-	190	1	5440	3	N	50					104
							55	9									
05	6076	X	5738	-0-	-338	-0-	194	1	5503	3	N	37					141
							41	9									
06	5880	X	5759	-0-	-121	-0-	197	1	5526	3	N	33					174
							36	9									

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
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	24	1	1222	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	1085	-0-	-35	-0-	20	1	1065	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	23	1	1142	2	N	-0-					-0-
04	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	2	N	-0-					-0-
05	1209	N	1001	-0-	-208	-0-	19	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	909	-0-	-231	-0-	19	1	890	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 2 RRCID -> 235100 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6860 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
02	5811	X	5811	-0-	-0-	-0-	5811	3			N	-0-					-0-
03	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-					-0-
04	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5326	3	1	9	N	1					1
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	3			N	-0-					1
*06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4796	3			N	-0-					1

BRANSOM, CINDY WELL #: 1 RRCID -> 235101 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8753 - 12538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	225	1	11541	2	N	-0-					-0-
02	10447	X	10447	-0-	-0-	-0-	194	1	10253	2	N	-0-					-0-
03	11563	X	11327	-0-	-236	-0-	227	1	11100	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	11080	-0-	-110	-0-	229	1	10851	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	11077	-0-	-486	-0-	215	1	10862	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10216	-0-	-974	-0-	213	1	10003	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SHELTON, J. TOM WELL #: 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
01	18600	X	14808	-0-	-3792	-0-	379	1	14429	2	N	-0-					-0-
02	16800	X	13860	-0-	-2940	-0-	347	1	13513	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	13939	-0-	-3080	-0-	368	1	13571	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	13589	-0-	-2881	-0-	362	1	13227	2	N	-0-					-0-
05	15717	X	13378	-0-	-2339	-0-	352	1	13026	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	12848	-0-	-2002	-0-	342	1	12506	2	N	-0-					-0-

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
01	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	324	1	4743	2	N	-0-					-0-
02	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	4723	-0-	-237	-0-	264	1	4459	2	N	-0-					-0-
04	4890	X	4066	-0-	-824	-0-	239	1	3827	2	N	-0-					-0-
05	5053	X	3882	-0-	-1171	-0-	238	1	3644	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	3579	-0-	-1311	-0-	204	1	3375	2	N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 1 RRCID -> 235104 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7495 - 9957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34751	X	26418	-0-	-8333	-0-	505	1	25913	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	23377	-0-	-1795	-0-	434	1	22943	2	N	-0-					-0-
03	25668	X	24253	-0-	-1415	-0-	486	1	23767	2	N	-0-					-0-
04	25560	X	21694	-0-	-3866	-0-	448	1	21246	2	N	-0-					-0-
05	26412	X	21817	-0-	-4595	-0-	424	1	21393	2	N	-0-					-0-
06	25560	X	20661	-0-	-4899	-0-	430	1	20231	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
01	T. A.		10806	-0-	10806	21227	251	1	10555	3	N	-0-					4
02	30640	X	9413	-0-	-21227	-0-	216	1	9197	3	N	-0-					4
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	234	1	10006	3	N	-0-					4
04	10200	X	9738	-0-	-462	-0-	223	1	9515	3	N	-0-					4
05	10540	X	9426	-0-	-1114	-0-	216	1	9210	3	N	-0-					4
06	10200	X	9704	-0-	-496	-0-	225	1	9479	3	N	-0-					4

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
01	16771	X	14557	-0-	-2214	-0-	338	1	14219	3	N	-0-					-0-
02	14448	X	13421	-0-	-1027	-0-	308	1	13113	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	14812	-0-	-843	-0-	338	1	14474	3	N	-0-					-0-
04	14670	X	14084	-0-	-586	-0-	321	1	13763	3	N	-0-					-0-
05	15159	X	14783	-0-	-376	-0-	340	1	14443	3	N	-0-					-0-
*06	14427	X	14427	-0-	-0-	-0-	334	1	14093	3	N	-0-					-0-

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
01	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1228	1	3010	3	N	61					221
							67	9									
02	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	1117	1	2900	3	N	70	141	1			150
							77	9									
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1076	1	2881	3	N	62					212
							68	9									
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	1185	1	2900	3	N	92					304
							101	9									
05	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	1170	1	2419	3	N	8	164	1			148
							9	9									
*06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	1174	1	2603	3	N	18					166
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	18197	X	13832	-0-	-4365	-0-	884	1	12948	2	N	-0-			-0-
02	16436	X	12593	-0-	-3843	-0-	725	1	11868	2	N	-0-			-0-
03	18197	X	14136	-0-	-4061	-0-	789	1	13347	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	13431	-0-	-2499	-0-	790	1	12641	2	N	-0-			-0-
05	14973	X	13348	-0-	-1625	-0-	818	1	12530	2	N	-0-			-0-
*06	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	1022	1	16910	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 1 RRCID -> 235109 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7690 - 9164

01	13764	X	12370	-0-	-1394	-0-	791	1	11579	2	N	-0-			-0-
02	12712	X	11532	-0-	-1180	-0-	664	1	10868	2	N	-0-			-0-
03	14074	X	7289	-0-	-6785	-0-	506	1	6783	2	N	-0-			-0-
04	13620	X	11209	-0-	-2411	-0-	666	1	10543	2	N	-0-			-0-
05	13981	X	9685	-0-	-4296	-0-	595	1	9090	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	8871	-0-	-3489	-0-	506	1	8365	2	N	-0-			-0-

VANN CATTLE YARDS WELL #: B 4 RRCID -> 235110 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7360 - 8789

01	7378	X	6867	-0-	-511	-0-	439	1	6428	2	N	-0-			-0-
02	6664	X	5748	-0-	-916	-0-	330	1	5418	2	N	-0-			-0-
03	7378	X	6403	-0-	-975	-0-	357	1	6046	2	N	-0-			-0-
04	7140	X	6893	-0-	-247	-0-	405	1	6488	2	N	-0-			-0-
05	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	542	1	8303	2	N	-0-			-0-
*06	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	464	1	7683	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 23 RRCID -> 235111 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8326 - 9930

01	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	261	1	8713	2	N	-0-			-0-
02	8092	X	7759	-0-	-333	-0-	212	1	7547	2	N	-0-			-0-
03	8959	X	8443	-0-	-516	-0-	215	1	8228	2	N	-0-			-0-
04	8670	X	8004	-0-	-666	-0-	167	1	7837	2	N	-0-			-0-
05	8959	X	8234	-0-	-725	-0-	167	1	8067	2	N	-0-			-0-
06	8670	X	7710	-0-	-960	-0-	161	1	7549	2	N	-0-			-0-

ADAMS, CORINNE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 235112 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7772 - 10964

01	12493	X	11397	-0-	-1096	-0-	292	1	11105	2	N	-0-			-0-
02	10864	X	10292	-0-	-572	-0-	257	1	10035	2	N	-0-			-0-
03	11749	X	10978	-0-	-771	-0-	290	1	10688	2	N	-0-			-0-
04	11280	X	9808	-0-	-1472	-0-	261	1	9547	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	10565	-0-	-936	-0-	278	1	10287	2	N	-0-			-0-
06	11040	X	10242	-0-	-798	-0-	273	1	9969	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 1 RRCID -> 235113 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7373 PERF. 8343 - 11449

01	9145	X	8058	-0-	-1087	-0-	1258	1	6800	2	N	-0-			-0-
02	8120	X	7549	-0-	-571	-0-	1080	1	6469	2	N	-0-			-0-
03	8277	X	6853	-0-	-1424	-0-	1079	1	5774	2	N	-0-			-0-
04	7800	X	5212	-0-	-2588	-0-	1016	1	4196	2	N	-0-			-0-
05	8370	X	6333	-0-	-2037	-0-	1097	1	5236	2	N	-0-			-0-
06	8100	X	6118	-0-	-1982	-0-	1106	1	5012	2	N	-0-			-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 14 RRCID -> 235119 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8020 - 10654

01	10757	X	10703	-0-	-54	-0-	274	1	10429	2	N	-0-			-0-
02	9716	X	9352	-0-	-364	-0-	234	1	9118	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10452	-0-	-460	-0-	276	1	10176	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9858	-0-	-702	-0-	263	1	9595	2	N	-0-			-0-
05	10912	X	10449	-0-	-463	-0-	275	1	10174	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	9908	-0-	-442	-0-	264	1	9644	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DEARING, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 235120 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7118 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	1002	1	5338	3	N	21					214
							23	9									
02	6477	X	6477	-0-	-0-	-0-	974	1	5503	3	N	-0-	174	1			40
03	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	1082	1	5635	3	N	53					93
							58	9									
04	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	1034	1	5386	3	N	24					117
							26	9									
05	6014	X	5845	-0-	-169	-0-	1066	1	4754	3	N	23					140
							25	9									
*06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	1021	1	5036	3	N	2					142
							2	9									

HOWELL, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 235121 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6660 - 9652

01	T. A.		1055	-0-	1055	1367	1055	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		298	-0-	298	1665	298	3			N	-0-					-0-
03	2345	X	680	-0-	-1665	-0-	680	3			N	-0-					-0-
04	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-

WCCO1-SIMS, THOMAS P. "A" WELL #: 7 RRCID -> 235123 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7847 - 11092

01	17825	X	17744	-0-	-81	-0-	681	1	17063	2	Y	-0-					-0-
02	16100	X	15817	-0-	-283	-0-	593	1	15224	2	Y	-0-					-0-
03	17825	X	17690	-0-	-135	-0-	701	1	16989	2	Y	-0-					-0-
04	17250	X	16294	-0-	-956	-0-	651	1	15643	2	Y	-0-					-0-
05	17732	X	16190	-0-	-1542	-0-	640	1	15550	2	Y	-0-					-0-
06	16800	X	15890	-0-	-910	-0-	635	1	15255	2	Y	-0-					-0-

SUGAR TREE WELL #: 2 RRCID -> 235154 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5494 - 7727

01	2573	X	683	-0-	-1890	-0-	671	1	12	9	Y	11					105
02	2324	X	1459	-0-	-865	-0-	619	1	839	3	Y	1					106
							1	9									
03	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	683	1	1988	3	Y	-0-					106
04	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	669	1	1908	3	Y	-0-					106
05	2449	X	2353	-0-	-96	-0-	685	1	1668	3	Y	-0-					106
06	2580	X	1861	-0-	-719	-0-	662	1	1199	3	Y	-0-					106

CLIFFORD, T GU WELL #: 1 RRCID -> 235156 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8553 - 9227

01	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	155	1	7926	2	N	-0-					-0-
02	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	133	1	7003	2	N	-0-					-0-
03	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	144	1	7059	2	N	-0-					-0-
04	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	122	1	5811	2	N	-0-					-0-
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	113	1	5718	2	N	-0-					-0-
*06	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	107	1	5046	2	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 5 RRCID -> 235159 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7249 - 8442

01	10323	X	8830	-0-	-1493	-0-	26	1	8804	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	7714	-0-	-1554	-0-	29	1	7685	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8191	-0-	-1357	-0-	34	1	8157	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	7811	-0-	-1009	-0-	35	1	7776	3	N	-0-					-0-
05	8835	X	7975	-0-	-860	-0-	32	1	7943	3	N	-0-					-0-
06	8550	X	7938	-0-	-612	-0-	35	1	7903	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 - S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 235163 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8336 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	17546	-0-	-2139	-0-	408	1	17138	3	N	-0-			-0-
02	17780	X	17210	-0-	-570	-0-	396	1	16814	3	N	-0-			-0-
03	17670	X	12941	-0-	-4729	-0-	295	1	12646	3	N	-0-			-0-
04	16980	X	14551	-0-	-2429	-0-	333	1	14218	3	N	-0-			-0-
05	19065	X	16600	-0-	-2465	-0-	382	1	16218	3	N	-0-			-0-
06	18450	X	16500	-0-	-1950	-0-	383	1	16117	3	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 14 RRCID -> 235171 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8271 - 9850

01	16368	X	16153	-0-	-215	-0-	414	1	15739	2	N	-0-			-0-
02	14728	X	14233	-0-	-495	-0-	356	1	13877	2	N	-0-			-0-
03	16027	X	15357	-0-	-670	-0-	406	1	14951	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	15033	-0-	-597	-0-	400	1	14633	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	15042	-0-	-1109	-0-	396	1	14646	2	N	-0-			-0-
06	15630	X	14249	-0-	-1381	-0-	380	1	13869	2	N	-0-			-0-

THORELL, DOLLIE GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 235172 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7570 - 11504

01	23498	X	18679	-0-	-4819	-0-	717	1	17962	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	17177	-0-	-4019	-0-	644	1	16533	2	N	-0-			-0-
03	23467	X	20684	-0-	-2783	-0-	820	1	19864	2	N	-0-			-0-
04	22590	X	17602	-0-	-4988	-0-	703	1	16899	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	16794	-0-	-4813	-0-	663	1	16131	2	N	-0-			-0-
06	20010	X	16568	-0-	-3442	-0-	662	1	15906	2	N	-0-			-0-

SANDERS, FRED GU WELL #: 13 RRCID -> 235173 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8321 - 10100

01	16802	X	15406	-0-	-1396	-0-	394	1	15012	2	N	-0-			-0-
02	15176	X	13436	-0-	-1740	-0-	336	1	13100	2	N	-0-			-0-
03	16802	X	14344	-0-	-2458	-0-	379	1	13965	2	N	-0-			-0-
04	16260	X	14011	-0-	-2249	-0-	373	1	13638	2	N	-0-			-0-
05	15934	X	14104	-0-	-1830	-0-	372	1	13732	2	N	-0-			-0-
06	14910	X	13465	-0-	-1445	-0-	359	1	13106	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 235174 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6695 - 9547

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-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-

NORMAN, JAMES GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 235175 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6949 - 9231

01	13888	X	10725	-0-	-3163	-0-	250	1	10475	3	N	-0-			-0-
02	12180	X	9407	-0-	-2773	-0-	216	1	9191	3	N	-0-			-0-
03	12586	X	9836	-0-	-2750	-0-	225	1	9611	3	N	-0-			-0-
04	11700	X	9091	-0-	-2609	-0-	208	1	8883	3	N	-0-			-0-
05	11563	X	8452	-0-	-3111	-0-	194	1	8258	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	8971	-0-	-1409	-0-	208	1	8763	3	N	-0-			-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 6 RRCID -> 235176 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7063 - 8655

01	8480	X	8480	-0-	-0-	-0-	25	1	8455	3	N	-0-			-0-
02	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	8	1	2227	3	N	-0-			-0-
03	6634	X	7	-0-	-6627	-0-	7	3			N	-0-			-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-			-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-			-0-
06	8220	X	1994	-0-	-6226	-0-	8	1	1986	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ROBERTSON, RENNO K. GU WELL #: 9 RRCID -> 235177 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7660 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	15743	-0-	-6050	-0-	604	1	15139	2	N	-0-			-0-
02	16912	X	14839	-0-	-2073	-0-	556	1	14283	2	N	-0-			-0-
03	17546	X	17091	-0-	-455	-0-	677	1	16414	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	16520	-0-	-460	-0-	660	1	15860	2	N	-0-			-0-
05	17359	X	17359	-0-	-0-	-0-	686	1	16673	2	N	-0-			-0-
*06	17734	X	17734	-0-	-0-	-0-	709	1	17025	2	N	-0-			-0-

JURASCHEK, GAYLE WELL #: 1 RRCID -> 235178 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7403 - 8515

01	5766	X	5765	-0-	-1	-0-	110	1	5655	2	N	-0-			-0-
02	5208	X	4889	-0-	-319	-0-	91	1	4798	2	N	-0-			-0-
03	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	124	1	6062	2	N	-0-			-0-
04	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	135	1	6411	2	N	-0-			-0-
05	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	123	1	6193	2	N	-0-			-0-
*06	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	134	1	6289	2	N	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 235179 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8114 - 11083

01	3100	N	22468	-0-	19368	46552	430	1	22038	2	N	-0-			-0-
02	66213	X	19661	-0-	-46552	-0-	365	1	19296	2	N	-0-			-0-
03	22844	X	22844	-0-	-0-	-0-	458	1	22386	2	N	-0-			-0-
04	21584	X	21584	-0-	-0-	-0-	446	1	21138	2	N	-0-			-0-
05	21798	X	21798	-0-	-0-	-0-	424	1	21374	2	N	-0-			-0-
*06	19195	X	19195	-0-	-0-	-0-	400	1	18795	2	N	-0-			-0-

WEST DAIRIES WELL #: 3 RRCID -> 235180 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 6645 - 8832

01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 3 RRCID -> 235181 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6750 - 8823

01	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-			-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-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-

DERTING, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 235182 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7246 - 9820

01	20183	X	20183	-0-	-0-	-0-	468	1	19715	3	N	-0-			41
02	17759	X	17759	-0-	-0-	-0-	408	1	17351	3	N	-0-			41
03	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	431	1	18440	3	N	-0-			41
04	18608	X	18608	-0-	-0-	-0-	425	1	18183	3	N	-0-			41
05	18397	X	18397	-0-	-0-	-0-	422	1	17975	3	N	-0-			41
*06	18244	X	18244	-0-	-0-	-0-	423	1	17821	3	N	-0-			41

WEST, BILL WELL #: 2 RRCID -> 235183 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 8399 - 9390

01	1512	X	1512	-0-	-0-	-0-	657	1	855	2	N	-0-			-0-
02	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	613	1	880	2	N	-0-			-0-
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	751	1	2757	2	N	-0-			-0-
04	3000	N	4565	-0-	1565	1565	917	1	3648	2	N	-0-			-0-
05	3100	N	3765	-0-	665	2230	835	1	2930	2	N	-0-			-0-
*06	6024	X	3794	-0-	-2230	-0-	860	1	2934	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 #: 32 RRCID -> 235184 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 7676 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14216	X	14216	-0-	-0-	-0-	364	1	13852	2	N	-0-					-0-
02	12884	X	12884	-0-	-0-	-0-	322	1	12562	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	12832	-0-	-467	-0-	339	1	12493	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12148	-0-	-722	-0-	324	1	11824	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	12936	-0-	-363	-0-	341	1	12595	2	N	-0-					-0-
06	12870	X	10716	-0-	-2154	-0-	286	1	10430	2	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235185 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7103 - 9805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	779	1	3856	3	N	-0-					-0-
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	611	1	2303	3	N	-0-					-0-
03	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	544	1	2475	3	N	-0-					-0-
04	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	592	1	2256	3	N	-0-					-0-
05	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	700	1	2556	3	N	-0-					-0-
*06	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	763	1	4130	3	N	-0-					-0-

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
01	20305	X	19462	-0-	-843	-0-	450	1	19012	3	N	-0-					-0-
02	17836	X	16238	-0-	-1598	-0-	372	1	15866	3	N	-0-					-0-
03	20090	X	20090	-0-	-0-	-0-	457	1	19633	3	N	-0-					-0-
04	19055	X	19055	-0-	-0-	-0-	433	1	18622	3	N	-0-					-0-
05	19468	X	19076	-0-	-392	-0-	437	1	18639	3	N	-0-					-0-
06	19440	X	17361	-0-	-2079	-0-	401	1	16960	3	N	-0-					-0-

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
01	3565	X	3197	-0-	-368	-0-	612	1	2584	3	N	1					147
							1	9									
02	3220	X	2833	-0-	-387	-0-	652	1	2147	3	N	31					178
							34	9									
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	727	1	2495	3	N	30					208
							33	9									
*04	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	865	1	2770	3	N	114					322
							125	9									
*05	3193	X	3093	-0-	-100	-0-	842	1	2251	3	N	-0-	186	1			136
*06	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	914	1	2814	3	N	39					175
							43	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 38 RRCID -> 235188 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7740 - 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
01	12586	X	4560	-0-	-8026	-0-	117	1	4443	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	7287	-0-	-4081	-0-	182	1	7105	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	6900	-0-	-5376	-0-	182	1	6718	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	426	-0-	-11454	-0-	11	1	415	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	49	-0-	-12227	-0-	1	1	48	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	87	-0-	-7713	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-

MCCAFFITY, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 235189 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6906 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	9827	3			N	-0-					-0-
*02	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	3			N	-0-					-0-
*03	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	9319	3			N	-0-					-0-
*04	9951	X	9951	-0-	-0-	-0-	9951	3			N	-0-					-0-
*05	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	8854	3			N	-0-					-0-
*06	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	11479	3			N	-0-					-0-
02	9996	X	9538	-0-	-458	-0-	9538	3			N	-0-					-0-
03	11067	X	10570	-0-	-497	-0-	10570	3			N	-0-					-0-
04	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	12664	3			N	-0-					-0-
*05	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	13339	3			N	-0-					-0-
*06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	3			N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 4 RRCID -> 235191 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8298 - 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
01	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	315	1	11999	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	10911	-0-	-177	-0-	273	1	10638	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	11785	-0-	-460	-0-	311	1	11474	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	11435	-0-	-445	-0-	305	1	11130	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	11615	-0-	-661	-0-	306	1	11309	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	11035	-0-	-845	-0-	294	1	10741	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 4 RRCID -> 235192 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6801 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	868	1	7279	3	N	-0-					-0-
02	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	168	1	5486	3	N	-0-					-0-
03	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	7787	3			N	-0-					-0-
05	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	3			N	-0-					-0-
*06	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	7832	3			N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 3 RRCID -> 235193 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 6483 PERF. 6668 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
*12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
*03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-

CLARK, L. W. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 235240 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7071 - 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
01	4433	X	4327	-0-	-106	-0-	138	1	3885	3	N	276	183	1			241
							304	9									
02	4060	X	3607	-0-	-453	-0-	118	1	3349	3	N	127					368
							140	9									
03	4495	X	3842	-0-	-653	-0-	130	1	3711	3	N	1	76	6			291
							1	9									
04	4350	X	3970	-0-	-380	-0-	128	1	3664	3	N	162	369	1			84
							178	9									
05	4340	X	4009	-0-	-331	-0-	132	1	3750	3	N	115					199
							127	9									
06	4200	X	3880	-0-	-320	-0-	129	1	3617	3	N	122					321
							134	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCFARLAND, LOUISE WELL #: 2 H RRCID -> 235243 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7080 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	119	1	5003	3	N	64	194	1			26
							70	9									
02	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	119	1	5067	3	N	65					91
							72	9									
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	129	1	5540	3	N	48					139
							53	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	131	1	5641	3	N	49	164	1			24
							54	9									
05	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	121	1	5148	3	N	26					50
							29	9									
*06	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	92	1	3897	3	N	23					73
							25	9									

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
01	3813	X	3496	-0-	-317	-0-	11	1	3434	3	N	46					126
							51	9									
02	3444	X	2757	-0-	-687	-0-	11	1	2689	3	N	52					178
							57	9									
03	3782	X	2773	-0-	-1009	-0-	13	1	2758	3	N	2					180
							2	9									
04	3540	X	3216	-0-	-324	-0-	16	1	3163	3	N	34					214
							37	9									
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	15	1	3498	3	N	1					215
							1	9									
06	3390	X	3144	-0-	-246	-0-	15	1	3101	3	N	25					240
							28	9									

BOHN, TINA WELL #: 1 RRCID -> 235662 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9600 - 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
01	2232	X	1196	-0-	-1036	-0-	899	1	158	3	N	126					192
							139	9									
02	2016	X	921	-0-	-1095	-0-	812	1	109	9	N	99	183	1			108
03	2232	X	1020	-0-	-1212	-0-	899	1	121	9	N	110					218
04	2160	X	990	-0-	-1170	-0-	870	1	120	9	N	109	182	1			145
05	2232	X	982	-0-	-1250	-0-	899	1	83	9	N	75	181	1			39
*06	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	870	1	4837	3	N	87					126
							96	9									

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
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	471	1	9	2	Y	38					54
							8186	3	42	9							
02	11197	X	11197	-0-	-0-	-0-	450	1	10747	3	Y	-0-					54
03	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	471	1	5	2	Y	6					60
							10097	3	7	9							
04	11407	X	11407	-0-	-0-	-0-	506	1	11	2	Y	33					93
							10854	3	36	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	471	1	29	2	Y	117	188	1			22
							5923	3	129	9							
06	12000	X	5552	-0-	-6448	-0-	391	1	1	2	Y	-0-					22
							5160	3									

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
01	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	318	1	13362	3	N	-0-					-0-
02	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	271	1	11529	3	N	-0-					-0-
03	12404	X	12404	-0-	-0-	-0-	284	1	12120	3	N	-0-					-0-
04	11161	X	11161	-0-	-0-	-0-	255	1	10906	3	N	-0-					-0-
05	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	255	1	10839	3	N	-0-					-0-
*06	10757	X	10757	-0-	-0-	-0-	370	1	10387	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAIG WELL #: 2 RRCID -> 236205 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7596 - 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
01	5084	X	827	-0-	-4257	-0-	38	1	789	3	N	-0-					150
02	4452	X	3848	-0-	-604	-0-	174	1	3672	3	N	2	133	1			19
							2	9									
03	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	258	1	5492	3	N	-0-					19
04	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	209	1	4477	3	N	-0-					19
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	204	1	4335	3	N	-0-					19
06	4920	X	2556	-0-	-2364	-0-	116	1	2440	3	N	-0-					19

ACOLA, SAM WELL #: 5 RRCID -> 236211 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7296 - 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
01	8432	X	7132	-0-	-1300	-0-	164	1	6924	3	Y	40					55
							44	9									
02	7392	X	1617	-0-	-5775	-0-	37	1	1580	3	Y	-0-					55
03	8680	X	7332	-0-	-1348	-0-	166	1	7125	3	Y	37	77	1			15
							41	9									
04	8400	X	6950	-0-	-1450	-0-	158	1	6786	3	Y	5	5	1			15
							6	9									
05	8680	X	5495	-0-	-3185	-0-	126	1	5358	3	Y	10					25
							11	9									
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	173	1	7304	3	Y	-0-					25

WCCO 4 - MORRIS, ADA WELL #: 24 RRCID -> 236371 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7575 - 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
01	11656	X	9845	-0-	-1811	-0-	229	1	9616	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8593	-0-	-1375	-0-	198	1	8395	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	10055	-0-	-485	-0-	229	1	9826	3	N	-0-					-0-
04	10050	X	9079	-0-	-971	-0-	207	1	8872	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8981	-0-	-1032	-0-	206	1	8775	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9633	-0-	-87	-0-	223	1	9410	3	N	-0-					-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 8 RRCID -> 236559 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7102 - 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
01	837	X	91	-0-	-746	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
02	336	X	39	-0-	-297	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	90	N	36	-0-	-54	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
*06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10308	-0-	-511	-0-	239	1	10069	3	N	-0-					70
02	9632	X	8925	-0-	-707	-0-	205	1	8720	3	N	-0-					70
03	10416	X	10193	-0-	-223	-0-	233	1	9960	3	N	-0-					70
04	10080	X	9024	-0-	-1056	-0-	205	1	8808	3	N	10					80
							11	9									
05	10323	X	8884	-0-	-1439	-0-	204	1	8680	3	N	-0-					80
*06	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	236	1	9929	3	N	-0-					80

GRAHAM, FRED L. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236561 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7160 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	6762	-0-	-8428	-0-	157	1	6605	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	5484	-0-	-6696	-0-	126	1	5358	3	N	-0-					-0-
03	10788	X	5526	-0-	-5262	-0-	126	1	5400	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	7979	-0-	-1891	-0-	541	1	7438	3	N	-0-					-0-
05	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	314	1	8649	3	N	-0-					-0-
*06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	203	1	8586	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
01	12586	X	11759	-0-	-827	-0-	272	1	11470	3	N	15			125
							17	9							
02	11256	X	10492	-0-	-764	-0-	241	1	10251	3	N	-0-			125
03	12028	X	11816	-0-	-212	-0-	270	1	11546	3	N	-0-			125
04	11430	X	11409	-0-	-21	-0-	260	1	11139	3	N	9			134
							10	9							
05	11811	X	11670	-0-	-141	-0-	267	1	11392	3	N	10			144
							11	9							
*06	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	271	1	11448	3	N	-0-			144

WCCO 1 - SIMS, THOMAS P. "B" WELL #: 8 RRCID -> 236563 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7946 - 10600

01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	209	1	8799	3	N	-0-			-0-
02	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	191	1	8098	3	N	-0-			-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	205	1	8771	3	N	-0-			-0-
04	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	197	1	8429	3	N	-0-			-0-
05	9416	X	9416	-0-	-0-	-0-	216	1	9200	3	N	-0-			-0-
*06	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	237	1	9975	3	N	-0-			-0-

BURGESS, JACK WELL #: 3 RRCID -> 236564 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7150 - 8953

01	13764	X	11146	-0-	-2618	-0-	258	1	10888	3	N	-0-			-0-
02	12432	X	10362	-0-	-2070	-0-	238	1	10124	3	N	-0-			-0-
03	13764	X	10645	-0-	-3119	-0-	243	1	10402	3	N	-0-			-0-
04	12030	X	10594	-0-	-1436	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-
05	11470	X	10364	-0-	-1106	-0-	238	1	10126	3	N	-0-			-0-
06	11100	X	10287	-0-	-813	-0-	238	1	10049	3	N	-0-			-0-

CALLAGHAN, JOHN C. WELL #: 4 RRCID -> 236565 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8650 - 11074

01	10571	X	10197	-0-	-374	-0-	261	1	9936	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9204	-0-	-344	-0-	230	1	8974	2	N	-0-			-0-
03	10354	X	10091	-0-	-263	-0-	267	1	9824	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	268	1	9812	2	N	-0-			-0-
05	10261	X	10123	-0-	-138	-0-	267	1	9856	2	N	-0-			-0-
06	9870	X	9585	-0-	-285	-0-	255	1	9330	2	N	-0-			-0-

SEALS, G. T. WELL #: 25 RRCID -> 236566 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8896 - 11100

01	12958	X	12958	-0-	-0-	-0-	377	1	12581	2	N	-0-			-0-
02	11536	X	11218	-0-	-318	-0-	306	1	10912	2	N	-0-			-0-
03	12772	X	12386	-0-	-386	-0-	315	1	12071	2	N	-0-			-0-
04	12360	X	11913	-0-	-447	-0-	248	1	11665	2	N	-0-			-0-
05	12772	X	11991	-0-	-781	-0-	243	1	11748	2	N	-0-			-0-
06	12360	X	11308	-0-	-1052	-0-	236	1	11072	2	N	-0-			-0-

G.A.D. PARTNERS WELL #: 7 RRCID -> 236567 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7500 - 8004

01	17320	X	17320	-0-	-0-	-0-	1107	1	16213	2	N	-0-			-0-
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	281	1	4597	2	N	-0-			-0-
03	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	240	1	4069	2	N	-0-			-0-
04	4110	X	4094	-0-	-16	-0-	241	1	3853	2	N	-0-			-0-
05	4247	X	4194	-0-	-53	-0-	257	1	3937	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	3678	-0-	-432	-0-	210	1	3468	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G.A.D. PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 236568 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 7590 - 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
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	1071	1	3439	2	N	-0-					-0-
02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	1170	1	5739	2	N	-0-					-0-
03	6293	X	6293	-0-	-0-	-0-	1246	1	5047	2	N	-0-					-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	1312	1	6321	2	N	-0-					-0-
05	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	1394	1	6790	2	N	-0-					-0-
*06	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1303	1	6267	2	N	-0-					-0-

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
01	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	118	1	6043	2	N	-0-					-0-
02	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	102	1	5390	2	N	-0-					-0-
03	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	115	1	5614	2	N	-0-					-0-
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	120	1	5706	2	N	-0-					-0-
05	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	110	1	5569	2	N	-0-					-0-
*06	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	111	1	5237	2	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
01	21483	X	19202	-0-	-2281	-0-	737	1	18465	2	N	-0-					-0-
02	19404	X	17075	-0-	-2329	-0-	640	1	16435	2	N	-0-					-0-
03	20336	X	18570	-0-	-1766	-0-	736	1	17834	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	16679	-0-	-2131	-0-	666	1	16013	2	N	-0-					-0-
05	19189	X	15719	-0-	-3470	-0-	621	1	15098	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15114	-0-	-3456	-0-	604	1	14510	2	N	-0-					-0-

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
01	12679	X	12546	-0-	-133	-0-	365	1	12181	2	N	-0-					-0-
02	11452	X	11283	-0-	-169	-0-	308	1	10975	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	12119	-0-	-560	-0-	309	1	11810	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11506	-0-	-764	-0-	239	1	11267	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11663	-0-	-1016	-0-	236	1	11427	2	N	-0-					-0-
06	12150	X	11085	-0-	-1065	-0-	231	1	10854	2	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
01	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	285	1	11993	3	N	-0-					-0-
02	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	N	-0-					-0-
03	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	279	1	11961	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10670	-0-	-250	-0-	244	1	10426	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	11234	-0-	-50	-0-	258	1	10976	3	N	-0-					-0-
06	10920	X	10719	-0-	-201	-0-	249	1	10470	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
01	14136	X	11973	-0-	-2163	-0-	307	1	11666	2	N	-0-					-0-
02	12152	X	11016	-0-	-1136	-0-	275	1	10741	2	N	-0-					-0-
03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	341	1	12565	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	12479	-0-	-1	-0-	332	1	12147	2	N	-0-					-0-
05	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	326	1	12044	2	N	-0-					-0-
06	12480	X	11323	-0-	-1157	-0-	302	1	11021	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*07	11191	X	334	-0-	-10857	-0-	334	3			N	-0-					-0-
*08	11191	X	3	-0-	-11188	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	9540	X	-0-	-0-	-9540	-0-					N	-0-					-0-
*10	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
*11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 10 RRCID -> 236601 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6818 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	110	X	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*08	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*09	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*10	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*11	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*12	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*01	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*02	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*03	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*04	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
*05	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					N	-0-					-0-
06	110	X	-0-	-0-	-110	-0-					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
01	9858	X	9440	-0-	-418	-0-	603	1	8837	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8556	-0-	-320	-0-	493	1	8063	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9227	-0-	-445	-0-	515	1	8712	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8754	-0-	-576	-0-	515	1	8239	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8762	-0-	-724	-0-	537	1	8225	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8730	-0-	-450	-0-	498	1	8232	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
01	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	168 55	1 9	7099	3	Y	50	4	1			69
02	7532	X	6712	-0-	-820	-0-	153 39	1 9	6520	3	Y	35					104
03	7471	X	7381	-0-	-90	-0-	167 55	1 9	7159	3	Y	50	125	1			29
04	7230	X	7181	-0-	-49	-0-	163 42	1 9	6976	3	Y	38	7	1			60
05	7440	X	7084	-0-	-356	-0-	161 32	1 9	6891	3	Y	29					89
06	7200	X	7182	-0-	-18	-0-	166 10	1 9	7006	3	Y	9	82	1			16

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
01	13330	X	11980	-0-	-1350	-0-	278	1	11702	3	N	-0-					-0-
02	10976	X	10655	-0-	-321	-0-	245	1	10410	3	N	-0-					-0-
03	12338	X	11347	-0-	-991	-0-	259	1	11088	3	N	-0-					-0-
04	11940	X	11184	-0-	-756	-0-	255	1	10929	3	N	-0-					-0-
05	12338	X	10157	-0-	-2181	-0-	234	1	9923	3	N	-0-					-0-
06	11580	X	10065	-0-	-1515	-0-	233	1	9832	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
01	13547	X	12479	-0-	-1068	-0-	289	1	12190	3	N	-0-					-0-
02	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	297	1	12657	3	N	-0-					-0-
03	14039	X	14039	-0-	-0-	-0-	320	1	13719	3	N	-0-					-0-
04	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	288	1	12400	3	N	-0-					-0-
05	13547	X	12642	-0-	-905	-0-	289	1	12353	3	N	-0-					-0-
06	13110	X	12398	-0-	-712	-0-	286	1	12112	3	N	-0-					-0-

NANCE WELL #: B 4 RRCID -> 236611 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7530 - 8134

01	7078	X	7078	-0-	-0-	-0-	452	1	6626	2	N	-0-					-0-
02	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	362	1	5932	2	N	-0-					-0-
03	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	392	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	404	1	6458	2	N	-0-					-0-
05	7068	X	6985	-0-	-83	-0-	428	1	6557	2	N	-0-					-0-
06	6840	X	6645	-0-	-195	-0-	379	1	6266	2	N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 6 RRCID -> 236612 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6628 - 8862

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

KENNON, ALFRED WELL #: 7 RRCID -> 236613 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6618 - 8972

01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	10598	3	1	9	N	1					1
02	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	7932	3			N	-0-					1
03	7936	X	7236	-0-	-700	-0-	7236	3			N	-0-					1
04	7680	X	5761	-0-	-1919	-0-	5761	3			N	-0-					1
05	7936	X	5400	-0-	-2536	-0-	5400	3			N	-0-					1
06	7680	X	6747	-0-	-933	-0-	6747	3			N	-0-					1

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236614 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8246 - 10770

01	12834	X	12118	-0-	-716	-0-	310	1	11808	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	10688	-0-	-848	-0-	267	1	10421	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11546	-0-	-730	-0-	305	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	11880	X	10744	-0-	-1136	-0-	286	1	10458	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9867	-0-	-2409	-0-	260	1	9607	2	N	-0-					-0-
06	11730	X	10136	-0-	-1594	-0-	270	1	9866	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 13 RRCID -> 236618 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6640 - 10002

*07	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	3			N	-0-					-0-
*08	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	10196	3			N	-0-					-0-
*09	10140	X	9654	-0-	-486	-0-	9654	3			N	-0-					-0-
*10	10788	X	9236	-0-	-1552	-0-	9236	3			N	-0-					-0-
*11	10440	X	9269	-0-	-1171	-0-	9269	3			N	-0-					-0-
*12	9796	X	9753	-0-	-43	-0-	9753	3			N	-0-					-0-
*01	10039	X	10039	-0-	-0-	-0-	10039	3			N	-0-					-0-
*02	8848	X	8773	-0-	-75	-0-	8773	3			N	-0-					-0-
*03	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	9845	3			N	-0-					-0-
*04	10013	X	10013	-0-	-0-	-0-	10013	3			N	-0-					-0-
*05	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10767	3			N	-0-					-0-
06	9480	X	9352	-0-	-128	-0-	9352	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	1845	1	6160	2	N	-0-					-0-
02	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	1712	1	5545	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	6716	-0-	-2987	-0-	1473	1	5243	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	7982	-0-	-1408	-0-	1886	1	6096	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	7578	-0-	-2125	-0-	1856	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	7770	X	6566	-0-	-1204	-0-	1727	1	4839	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 236621 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7365 - 10404

01	26226	X	24403	-0-	-1823	-0-	1559	1	22844	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	22205	-0-	-1483	-0-	1278	1	20927	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23504	-0-	-1947	-0-	1312	1	22192	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	23929	-0-	-701	-0-	1407	1	22522	2	N	-0-					-0-
05	24583	X	24580	-0-	-3	-0-	1505	1	23075	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	22798	-0-	-992	-0-	1300	1	21498	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: F 3 RRCID -> 236623 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 7390 - 9074

01	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	704	1	10321	2	N	-0-					-0-
02	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	588	1	9637	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	10389	-0-	-27	-0-	579	1	9810	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	9491	-0-	-589	-0-	558	1	8933	2	N	-0-					-0-
05	10416	X	9695	-0-	-721	-0-	594	1	9101	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8545	-0-	-1535	-0-	487	1	8058	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-BURNS GU WELL #: 1 RRCID -> 236683 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6575 - 9353

01	4340	X	1604	-0-	-2736	-0-	863	1	737	3	N	4					76
							4	9									
02	3920	X	1546	-0-	-2374	-0-	763	1	766	3	N	15					91
							17	9									
03	4340	X	1852	-0-	-2488	-0-	872	1	925	3	N	50	120	1			21
							55	9									
*04	3120	X	1951	-0-	-1169	-0-	897	1	1054	3	N	-0-					21
05	3224	X	1101	-0-	-2123	-0-	459	1	639	3	N	3					24
							3	9									
06	1800	X	693	-0-	-1107	-0-	473	1	219	3	N	1					25
							1	9									

BURGESS, JACK WELL #: 4 RRCID -> 236688 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 7150 - 8152

01	8649	X	8036	-0-	-613	-0-	186	1	7850	3	N	-0-					-0-
02	8624	X	7719	-0-	-905	-0-	177	1	7542	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8463	-0-	-1085	-0-	193	1	8270	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	8254	-0-	-986	-0-	188	1	8066	3	N	-0-					-0-
05	8711	X	8277	-0-	-434	-0-	190	1	8087	3	N	-0-					-0-
06	8280	X	8221	-0-	-59	-0-	191	1	8030	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	25	1	7683	3	N	-0-					6
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	27	1	6670	3	N	91					97
							100	9									
03	7843	X	7324	-0-	-519	-0-	33	1	7291	3	N	-0-					97
04	7590	X	5631	-0-	-1959	-0-	27	1	5604	3	N	-0-					97
05	7843	X	7316	-0-	-527	-0-	31	1	7285	3	N	-0-					97
06	7470	X	7285	-0-	-185	-0-	34	1	7251	3	N	-0-					97

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
01	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	177	1	9069	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	153	1	8066	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8857	-0-	-71	-0-	178	1	8679	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8397	-0-	-243	-0-	173	1	8224	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	8466	-0-	-462	-0-	165	1	8301	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7993	-0-	-647	-0-	166	1	7827	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 4 RRCID -> 236694 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7075 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	495	1	15867	3	N	-0-					-0-
02	14851	X	14851	-0-	-0-	-0-	481	1	14370	3	N	-0-					-0-
03	16888	X	16888	-0-	-0-	-0-	549	1	16339	3	N	-0-					-0-
04	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	447	1	14273	3	N	-0-					-0-
05	16530	X	16530	-0-	-0-	-0-	571	1	15959	3	N	-0-					-0-
*06	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	408	1	12480	3	N	-0-					-0-

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
01	16647	X	15640	-0-	-1007	-0-	400	1	15240	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	14049	-0-	-987	-0-	351	1	13698	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	15160	-0-	-1239	-0-	401	1	14759	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14665	-0-	-1025	-0-	391	1	14274	2	N	-0-					-0-
05	15841	X	14664	-0-	-1177	-0-	386	1	14278	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	13274	-0-	-1876	-0-	354	1	12920	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: B 5 RRCID -> 236696 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7173 PERF. 7495 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10364	X	10364	-0-	-0-	-0-	662	1	9702	2	N	-0-					-0-
02	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	517	1	8472	2	N	-0-					-0-
03	10354	X	7331	-0-	-3023	-0-	409	1	6922	2	N	-0-					-0-
04	10020	X	6101	-0-	-3919	-0-	359	1	5742	2	N	-0-					-0-
05	10354	X	8054	-0-	-2300	-0-	493	1	7561	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9231	-0-	-789	-0-	526	1	8705	2	N	-0-					-0-

BROWN, W. C. JR. WELL #: 2 RRCID -> 236709 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6700 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	X	45	-0-	-296	-0-	1	1	44	3	N	-0-					123
02	622	X	622	-0-	-0-	-0-	146	1	476	3	N	-0-					123
03	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	410	1	1602	3	N	-0-					123
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	221	1	1898	3	N	-0-					123
05	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	815	1	4894	3	N	-0-					123
*06	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	835	1	5144	3	N	99	191	1			31
							109	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	12091	X	12091	-0-	-0-	-0-	12091	3			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	3			N	-0-					-0-
03	11729	X	11729	-0-	-0-	-0-	11729	3			N	-0-					-0-
04	11488	X	11488	-0-	-0-	-0-	11488	3			N	-0-					-0-
*05	11483	X	11483	-0-	-0-	-0-	11483	3			N	-0-					-0-
*06	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	9718	3			N	-0-					-0-

DONEGAL HILLS WELL #: 2 RRCID -> 237171 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 0 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	858	1	2819	3	N	-0-					11
02	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	781	1	2562	3	N	58					69
							64	9									
03	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	903	1	3418	3	N	40	73	1			36
							44	9									
04	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	840	1	3014	3	N	-0-					36
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	888	1	2849	3	N	-0-					36
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	847	1	2670	3	N	-0-					36

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
01	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	35	1	12	2	Y	-0-					19
							10667	3									
02	9268	X	6576	-0-	-2692	-0-	128	1	6448	3	Y	-0-					19
03	10261	X	7256	-0-	-3005	-0-	52	1	4	2	Y	-0-					19
							7200	3									
04	9930	X	7366	-0-	-2564	-0-	36	1	7	2	Y	-0-					19
							7323	3									
05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	47	1	53	2	Y	-0-					19
							10633	3									
*06	10720	X	10720	-0-	-0-	-0-	51	1	3	2	Y	-0-					19
							10666	3									

GRIFFETH, JUNE L. GU A WELL #: 17 RRCID -> 237175 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7485 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	15201	-0-	-361	-0-	584	1	14617	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	13564	-0-	-492	-0-	509	1	13055	2	N	-0-					-0-
03	15531	X	14779	-0-	-752	-0-	586	1	14193	2	N	-0-					-0-
04	14970	X	14296	-0-	-674	-0-	571	1	13725	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	14428	-0-	-979	-0-	570	1	13858	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	13652	-0-	-1048	-0-	545	1	13107	2	N	-0-					-0-

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
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	1411	1	6034	3	N	-0-					-0-
02	7296	X	7296	-0-	-0-	-0-	1288	1	6008	3	N	-0-					-0-
03	6932	X	6932	-0-	-0-	-0-	1426	1	5506	3	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	1376	1	6605	3	N	-0-					-0-
*05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	1380	1	6507	3	N	-0-					-0-
*06	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	1380	1	5710	3	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 12 RRCID -> 237224 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7565 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20708	X	18446	-0-	-2262	-0-	472	1	17974	2	N	-0-					-0-
02	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	492	1	19203	2	N	-0-					-0-
03	19933	X	19733	-0-	-200	-0-	522	1	19211	2	N	-0-					-0-
04	19290	X	19146	-0-	-144	-0-	510	1	18636	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	19236	-0-	-2557	-0-	507	1	18729	2	N	-0-					-0-
06	21090	X	19490	-0-	-1600	-0-	519	1	18971	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NANCE, KATHY WELL #: 1 RRCID -> 237225 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5218 PERF. 5465 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

PAULINE HARRISON WELL #: 3 RRCID -> 237237 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 8477 - 10578

01	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	133	1	6838	2	N	-0-					-0-
02	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	114	1	5999	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6404	-0-	-416	-0-	128	1	6276	2	N	-0-					-0-
04	6600	X	6138	-0-	-462	-0-	127	1	6011	2	N	-0-					-0-
05	6820	X	6218	-0-	-602	-0-	121	1	6097	2	N	-0-					-0-
06	6600	X	5804	-0-	-796	-0-	121	1	5683	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 237242 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7553 - 9812

01	17360	X	16281	-0-	-1079	-0-	311	1	15970	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13991	-0-	-1269	-0-	260	1	13731	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	14761	-0-	-1979	-0-	296	1	14465	2	N	-0-					-0-
04	15870	X	13738	-0-	-2132	-0-	284	1	13454	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	13477	-0-	-2798	-0-	262	1	13215	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	12912	-0-	-2838	-0-	269	1	12643	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 10 RRCID -> 237380 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8115 - 12017

01	19571	X	19571	-0-	-0-	-0-	374	1	19197	2	N	-0-					-0-
02	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	320	1	16927	2	N	-0-					-0-
03	19167	X	19167	-0-	-0-	-0-	384	1	18783	2	N	-0-					-0-
04	18300	X	17872	-0-	-428	-0-	369	1	17503	2	N	-0-					-0-
*05	18910	X	17501	-0-	-1409	-0-	340	1	17161	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	16365	-0-	-1935	-0-	341	1	16024	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 8 RRCID -> 237384 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8214 - 10021

01	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	180	1	9212	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7602	-0-	-462	-0-	141	1	7461	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	8924	-0-	-4	-0-	179	1	8745	2	N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	181	1	8585	2	N	-0-					-0-
05	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	180	1	9070	2	N	-0-					-0-
*06	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	183	1	8615	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237388 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7295 - 8874

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	651	X	651	-0-	-0-	-0-	648	1	3	2	N	-0-					-0-
04	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	1492	1	4087	2	N	-0-					-0-
05	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	1778	1	5629	2	N	-0-					-0-
*06	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	1651	1	4752	2	N	-0-					-0-

FRANKS, DAVID RAY WELL #: 4 RRCID -> 237394 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7878 - 9533

01	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	127	1	6509	2	N	-0-					-0-
02	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	117	1	6174	2	N	-0-					-0-
03	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	129	1	6283	2	N	-0-					-0-
04	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	119	1	5646	2	N	-0-					-0-
05	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	123	1	6218	2	N	-0-					-0-
*06	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	128	1	6036	2	N	-0-					-0-

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
01	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	889	1	610	3	N	-0-					18
02	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	132	122	1			28
03	1395	X	889	-0-	-506	-0-	814	1	75	3	N	-0-					28
04	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	866	1	2329	3	N	138					166
							152	9									
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	966	1	3075	3	N	89	181	1			74
							98	9									
*06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	936	1	3337	3	N	65					139
							72	9									

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 4 RRCID -> 237399 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8199 - 12262

01	19437	X	18419	-0-	-1018	-0-	352	1	18067	2	N	-0-					-0-
02	17416	X	16515	-0-	-901	-0-	307	1	16208	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18205	-0-	-984	-0-	365	1	17840	2	N	-0-					-0-
04	18570	X	17364	-0-	-1206	-0-	358	1	17006	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	17787	-0-	-1061	-0-	346	1	17441	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	16950	-0-	-870	-0-	353	1	16597	2	N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237414 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7220 - 9464

01	15965	X	13919	-0-	-2046	-0-	889	1	13030	2	N	-0-					-0-
02	14140	X	13101	-0-	-1039	-0-	754	1	12347	2	N	-0-					-0-
03	15238	X	15238	-0-	-0-	-0-	850	1	14388	2	N	-0-					-0-
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	843	1	13488	2	N	-0-					-0-
05	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	926	1	14199	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	14078	-0-	-682	-0-	803	1	13275	2	N	-0-					-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 237422 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6485 - 8745

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 24 RRCID -> 237426 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8316 - 10160

01	8990	X	8748	-0-	-242	-0-	203	1	8545	3	N	-0-					-0-
02	7924	X	7482	-0-	-442	-0-	172	1	7310	3	N	-0-					-0-
03	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	214	1	9160	3	N	-0-					-0-
04	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	195	1	8332	3	N	-0-					-0-
05	8742	X	8405	-0-	-337	-0-	193	1	8212	3	N	-0-					-0-
*06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	222	1	9349	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 237449 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8346 - 10330

01	9331	X	8558	-0-	-773	-0-	198	1	8360	3	N	-0-					-0-
02	8428	X	7705	-0-	-723	-0-	177	1	7528	3	N	-0-					-0-
03	9331	X	8725	-0-	-606	-0-	199	1	8526	3	N	-0-					-0-
04	9030	X	8046	-0-	-984	-0-	183	1	7863	3	N	-0-					-0-
05	8587	X	7864	-0-	-723	-0-	181	1	7683	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	8262	-0-	-168	-0-	192	1	8070	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JARVIS-CHIEF WELL #: 7 RRCID -> 237458 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 750 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5414	-0-	-104	-0-	346	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	4984	X	4753	-0-	-231	-0-	274	1	4479	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5030	-0-	-488	-0-	281	1	4749	2	N	-0-					-0-
04	5340	X	4286	-0-	-1054	-0-	252	1	4034	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	4797	-0-	-721	-0-	294	1	4503	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3993	-0-	-1257	-0-	228	1	3765	2	N	-0-					-0-

OLIVER "A" UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237461 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7120 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	1206	1	4358	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	3801	-0-	-1771	-0-	1019	1	2782	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	3839	-0-	-2733	-0-	1091	1	2748	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	4850	-0-	-1510	-0-	1113	1	3737	2	N	-0-					-0-
05	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	1469	1	7598	2	N	-0-					-0-
*06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	1338	1	6599	2	N	-0-					-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
*07	155	N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*08	155	N	58	-0-	-97	-0-	58	3			N	-0-					-0-
*09	150	N	84	-0-	-66	-0-	84	3			N	-0-					-0-
*10	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*12	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
*01	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	3			N	-0-					-0-
*02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	4228	-0-	1228	1228	4228	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	9594	-0-	6494	7722	9594	3			N	-0-					-0-
*06	3000	N	11480	-0-	8480	16202	11480	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 237473 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6840 - 8552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	129	1	5452	3	Y	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	105	1	4470	3	Y	-0-					-0-
03	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	Y	-0-					-0-
04	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	114	1	4897	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	124	1	5299	3	Y	29					30
							32	9									
*06	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	124	1	5258	3	Y	13	42	1			1
							14	9									

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
01	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	163	1	6906	3	Y	-0-					-0-
02	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	153	1	6542	3	Y	120	50	1			70
							132	9									
03	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	176	1	7565	3	Y	79	94	1			55
							87	9									
04	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	164	1	7013	3	Y	16	69	1			2
							18	9									
05	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	167	1	7117	3	Y	-0-					2
*06	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	173	1	7311	3	Y	93	91	1			4
							102	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 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
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	378	1	9473	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8729	-0-	-371	-0-	327	1	8402	2	N	-0-					-0-
03	9982	X	9416	-0-	-566	-0-	373	1	9043	2	N	-0-					-0-
04	9660	X	9404	-0-	-256	-0-	376	1	9028	2	N	-0-					-0-
05	9982	X	9249	-0-	-733	-0-	365	1	8884	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8875	-0-	-665	-0-	355	1	8520	2	N	-0-					-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
01	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3198	-0-	398	398	3198	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	3465	-0-	365	763	3465	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	3144	-0-	144	907	3144	3			N	-0-					-0-
*05	4227	X	3320	-0-	-907	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*06	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	3			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
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	282	1	24	2	N	-0-					-0-
02	1939	X	1939	-0-	-0-	-0-	366	1	1573	2	N	-0-					-0-
03	7412	X	7412	-0-	-0-	-0-	1204	1	6208	2	N	-0-					-0-
04	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	1287	1	7637	2	N	-0-					-0-
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	1437	1	9201	2	N	-0-					-0-
*06	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	1239	1	7087	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
01	27621	X	21701	-0-	-5920	-0-	1387	1	20314	2	N	-0-					-0-
02	23688	X	19883	-0-	-3805	-0-	1145	1	18738	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	24227	-0-	-1503	-0-	1352	1	22875	2	N	-0-					-0-
04	23220	X	22639	-0-	-581	-0-	1331	1	21308	2	N	-0-					-0-
05	24450	X	24450	-0-	-0-	-0-	1498	1	22952	2	N	-0-					-0-
06	23460	X	22412	-0-	-1048	-0-	1278	1	21134	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
01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-					-0-
02	10220	X	9390	-0-	-830	-0-	216	1	9174	3	N	-0-					-0-
03	11315	X	9632	-0-	-1683	-0-	220	1	9412	3	N	-0-					-0-
04	10950	X	8157	-0-	-2793	-0-	186	1	7971	3	N	-0-					-0-
05	11315	X	8279	-0-	-3036	-0-	190	1	8089	3	N	-0-					-0-
06	10950	X	7904	-0-	-3046	-0-	184	1	7720	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
01	11470	X	6686	-0-	-4784	-0-	155	1	6531	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	5476	-0-	-4884	-0-	126	1	5350	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	5208	-0-	-5332	-0-	119	1	5089	3	N	-0-					-0-
04	6870	X	3247	-0-	-3623	-0-	74	1	3173	3	N	-0-					-0-
05	7099	X	3204	-0-	-3895	-0-	74	1	3130	3	N	-0-					-0-
06	6480	X	3064	-0-	-3416	-0-	71	1	2993	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
01	12772	X	11914	-0-	-858	-0-	276	1	11636	3	N	2	179	1			59
							2	9									
02	11368	X	10629	-0-	-739	-0-	243	1	10366	3	N	18					77
							20	9									
03	13309	X	13309	-0-	-0-	-0-	302	1	12983	3	N	22					99
							24	9									
04	12742	X	12742	-0-	-0-	-0-	290	1	12438	3	N	13					112
							14	9									
05	13010	X	13010	-0-	-0-	-0-	298	1	12704	3	N	7					119
							8	9									
06	12840	X	10774	-0-	-2066	-0-	249	1	10525	3	N	-0-					119

DCCO 1-DCTC WELL #: 20 RRCID -> 237697 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8230 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16554	X	13619	-0-	-2935	-0-	316	1	13303	3	N	-0-					-0-
02	14952	X	12017	-0-	-2935	-0-	277	1	11740	3	N	-0-					-0-
03	16554	X	13235	-0-	-3319	-0-	302	1	12933	3	N	-0-					-0-
04	14850	X	12486	-0-	-2364	-0-	285	1	12201	3	N	-0-					-0-
05	15345	X	12966	-0-	-2379	-0-	298	1	12668	3	N	-0-					-0-
*06	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	319	1	13452	3	N	-0-					-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
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3335	-0-	535	535	3335	3			N	-0-					-0-
03	4173	X	3638	-0-	-535	-0-	3638	3			N	-0-					-0-
04	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	3			N	-0-					-0-
*05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	3			N	-0-					-0-
*06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	3			N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 237699 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7520 - 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
01	11780	X	10224	-0-	-1556	-0-	653	1	9571	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	8432	-0-	-2208	-0-	486	1	7946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9332	-0-	-2448	-0-	521	1	8811	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9578	-0-	-1822	-0-	563	1	9015	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10260	-0-	-559	-0-	628	1	9632	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	8829	-0-	-1071	-0-	504	1	8325	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 16 RRCID -> 237700 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8246 - 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
01	20832	X	18306	-0-	-2526	-0-	426	1	17880	3	N	-0-					-0-
02	18368	X	16753	-0-	-1615	-0-	385	1	16368	3	N	-0-					-0-
03	19220	X	18314	-0-	-906	-0-	418	1	17896	3	N	-0-					-0-
04	18150	X	15898	-0-	-2252	-0-	363	1	15535	3	N	-0-					-0-
05	18755	X	15531	-0-	-3224	-0-	357	1	15174	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15227	-0-	-2713	-0-	354	1	14873	3	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE WELL #: 9 RRCID -> 237701 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8295 - 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
01	20987	X	18914	-0-	-2073	-0-	484	1	18430	2	N	-0-					-0-
02	18844	X	16888	-0-	-1956	-0-	422	1	16466	2	N	-0-					-0-
03	19437	X	18411	-0-	-1026	-0-	487	1	17924	2	N	-0-					-0-
04	18810	X	18083	-0-	-727	-0-	482	1	17601	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	18596	-0-	-500	-0-	490	1	18106	2	N	-0-					-0-
06	18300	X	17080	-0-	-1220	-0-	455	1	16625	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	205	1	10492	2	N	-0-					-0-
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	276	1	14557	2	N	-0-					-0-
03	17498	X	17498	-0-	-0-	-0-	351	1	17147	2	N	-0-					-0-
04	16444	X	16444	-0-	-0-	-0-	339	1	16105	2	N	-0-					-0-
05	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	303	1	15287	2	N	-0-					-0-
*06	14503	X	14503	-0-	-0-	-0-	302	1	14201	2	N	-0-					-0-

GRIFFIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 237741 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7111 - 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
01	5704	X	5613	-0-	-91	-0-	130	1	5483	3	N	-0-					-0-
02	5152	X	4942	-0-	-210	-0-	114	1	4828	3	N	-0-					-0-
03	5704	X	5389	-0-	-315	-0-	123	1	5266	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	5063	-0-	-457	-0-	116	1	4947	3	N	-0-					-0-
05	5704	X	4512	-0-	-1192	-0-	104	1	4408	3	N	-0-					-0-
06	5430	X	5112	-0-	-318	-0-	118	1	4994	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "B"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 237746 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7771 - 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
01	12617	X	11525	-0-	-1092	-0-	267	1	11258	3	Y	-0-					8
02	11200	X	9748	-0-	-1452	-0-	223	1	9512	3	Y	12					20
							13	9									
03	11966	X	9767	-0-	-2199	-0-	330	1	9437	3	Y	-0-					20
04	11280	X	10838	-0-	-442	-0-	365	1	10453	3	Y	18					38
							20	9									
05	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	266	1	11301	3	Y	-0-					38
06	11160	X	10992	-0-	-168	-0-	378	1	10614	3	Y	-0-					38

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
01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	169	1	7116	3	N	-0-					-0-
02	6131	X	6131	-0-	-0-	-0-	141	1	5990	3	N	-0-					-0-
03	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	150	1	6442	3	N	-0-					-0-
04	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	139	1	5938	3	N	-0-					-0-
05	6138	X	5541	-0-	-597	-0-	128	1	5413	3	N	-0-					-0-
*06	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	141	1	5936	3	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 4 RRCID -> 237795 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7585 - 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
01	24201	X	24201	-0-	-0-	-0-	620	1	23581	2	N	-0-					-0-
02	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	542	1	21123	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	23560	-0-	-0-	-0-	623	1	22937	2	N	-0-					-0-
04	23430	X	23165	-0-	-265	-0-	617	1	22548	2	N	-0-					-0-
05	24211	X	23576	-0-	-635	-0-	621	1	22955	2	N	-0-					-0-
06	23430	X	22441	-0-	-989	-0-	598	1	21843	2	N	-0-					-0-

DAY-ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 237796 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7970 - 10409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	18321	-0-	-0-	-0-	469	1	17852	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	413	1	16107	2	N	-0-					-0-
03	20642	X	20642	-0-	-0-	-0-	546	1	20096	2	N	-0-					-0-
04	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	517	1	18905	2	N	-0-					-0-
05	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	493	1	18203	2	N	-0-					-0-
*06	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	529	1	19310	2	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 #: 15 RRCID -> 237797 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7810 - 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
01	23126	X	21722	-0-	-1404	-0-	834	1	20888	2	N	-0-			-0-
02	20776	X	17156	-0-	-3620	-0-	643	1	16513	2	N	-0-			-0-
03	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	614	1	22622	2	N	-0-			-0-
04	22380	X	22200	-0-	-180	-0-	591	1	21609	2	N	-0-			-0-
05	23126	X	22797	-0-	-329	-0-	901	1	21896	2	N	-0-			-0-
06	22380	X	21972	-0-	-408	-0-	878	1	21094	2	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 20 RRCID -> 237798 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8311 - 10520

01	12741	X	12537	-0-	-204	-0-	291	1	12246	3	N	-0-			-0-
02	11508	X	11057	-0-	-451	-0-	254	1	10803	3	N	-0-			-0-
03	12741	X	12114	-0-	-627	-0-	277	1	11837	3	N	-0-			-0-
04	12240	X	11903	-0-	-337	-0-	272	1	11631	3	N	-0-			-0-
05	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	274	1	11654	3	N	-0-			-0-
06	12120	X	11605	-0-	-515	-0-	269	1	11336	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 18 RRCID -> 237799 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8421 - 11225

01	15283	X	14613	-0-	-670	-0-	339	1	14274	3	N	-0-			-0-
02	13664	X	12979	-0-	-685	-0-	299	1	12680	3	N	-0-			-0-
03	14911	X	14411	-0-	-500	-0-	329	1	14082	3	N	-0-			-0-
04	14250	X	13954	-0-	-296	-0-	319	1	13635	3	N	-0-			-0-
05	14663	X	13832	-0-	-831	-0-	318	1	13514	3	N	-0-			-0-
06	14130	X	13493	-0-	-637	-0-	313	1	13180	3	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 25 RRCID -> 237800 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8301 - 10930

01	11977	X	11977	-0-	-0-	-0-	278	1	11699	3	N	-0-			-0-
02	10500	X	9464	-0-	-1036	-0-	217	1	9247	3	N	-0-			-0-
03	11656	X	10450	-0-	-1206	-0-	238	1	10212	3	N	-0-			-0-
04	11280	X	9510	-0-	-1770	-0-	217	1	9293	3	N	-0-			-0-
05	11656	X	9652	-0-	-2004	-0-	222	1	9430	3	N	-0-			-0-
06	11280	X	9913	-0-	-1367	-0-	230	1	9683	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 237801 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7480 - 9184

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 4 RRCID -> 237802 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6595 - 10167

01	12980	X	12980	-0-	-0-	-0-	12980	3			N	-0-			-0-
02	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	13313	3			N	-0-			-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	11916	3			N	-0-			-0-
04	11365	X	11365	-0-	-0-	-0-	11365	3			N	-0-			-0-
*05	10361	X	10361	-0-	-0-	-0-	10361	3			N	-0-			-0-
*06	10531	X	10531	-0-	-0-	-0-	10531	3			N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 12 RRCID -> 237803 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 6845 - 10077

01	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	1116	1	12790	3	N	-0-			-0-
02	12935	X	12935	-0-	-0-	-0-	1008	1	11927	3	N	-0-			-0-
03	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	1116	1	12599	3	N	-0-			-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	1074	1	10404	3	N	-0-			-0-
*05	10632	X	10632	-0-	-0-	-0-	1116	1	9516	3	N	-0-			-0-
*06	9650	X	9650	-0-	-0-	-0-	1020	1	8630	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 - MAE C. NALER WELL #: 18 RRCID -> 237804 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 8246 - 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
01	17515	X	13980	-0-	-3535	-0-	325	1	13655	3	N	-0-			-0-
02	15092	X	12350	-0-	-2742	-0-	284	1	12066	3	N	-0-			-0-
03	15748	X	13535	-0-	-2213	-0-	309	1	13226	3	N	-0-			-0-
04	14670	X	12751	-0-	-1919	-0-	291	1	12460	3	N	-0-			-0-
05	14384	X	12878	-0-	-1506	-0-	296	1	12582	3	N	-0-			-0-
06	13530	X	12265	-0-	-1265	-0-	285	1	11980	3	N	-0-			-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 7 RRCID -> 237805 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7520 - 9959

01	12640	X	12640	-0-	-0-	-0-	324	1	12316	2	N	-0-			-0-
02	10696	X	8903	-0-	-1793	-0-	223	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	9496	-0-	-1292	-0-	251	1	9245	2	N	-0-			-0-
04	12240	X	8112	-0-	-4128	-0-	324	1	7788	2	N	-0-			-0-
05	12648	X	8873	-0-	-3775	-0-	234	1	8639	2	N	-0-			-0-
06	12240	X	8781	-0-	-3459	-0-	234	1	8547	2	N	-0-			-0-

WEST, BOB WELL #: 3 RRCID -> 237806 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6890 - 8692

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 26 RRCID -> 237807 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7972 - 10200

01	12524	X	12481	-0-	-43	-0-	290	1	12191	3	N	-0-			-0-
02	11312	X	9818	-0-	-1494	-0-	225	1	9593	3	N	-0-			-0-
03	12524	X	11013	-0-	-1511	-0-	251	1	10762	3	N	-0-			-0-
04	12090	X	10594	-0-	-1496	-0-	241	1	10353	3	N	-0-			-0-
05	12493	X	10691	-0-	-1802	-0-	245	1	10446	3	N	-0-			-0-
06	12090	X	10801	-0-	-1289	-0-	250	1	10551	3	N	-0-			-0-

PIRKLE, LORENE WELL #: 19 RRCID -> 237808 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8456 - 9960

01	6541	X	6184	-0-	-357	-0-	143	1	6041	3	N	-0-			-0-
02	5796	X	5512	-0-	-284	-0-	127	1	5385	3	N	-0-			-0-
03	6572	X	6112	-0-	-460	-0-	140	1	5972	3	N	-0-			-0-
04	6360	X	5864	-0-	-496	-0-	133	1	5731	3	N	-0-			-0-
05	6572	X	5926	-0-	-646	-0-	136	1	5790	3	N	-0-			-0-
06	5970	X	5647	-0-	-323	-0-	131	1	5516	3	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 7 RRCID -> 237809 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6782 - 10252

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 1 RRCID -> 237810 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6605 - 9903

01	15363	X	15363	-0-	-0-	-0-	15363	3			N	-0-			-0-
02	14060	X	14060	-0-	-0-	-0-	14060	3			N	-0-			-0-
03	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-			-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	3			N	-0-			-0-
*05	14105	X	13707	-0-	-398	-0-	13707	3			N	-0-			-0-
*06	13650	X	12355	-0-	-1295	-0-	12355	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, IMA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 237812 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7200 - 7903

01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
02	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
03	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3757	-0-	-397	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 4 RRCID -> 237813 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6735 - 9637

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 5 RRCID -> 237814 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6654 - 8564

*07	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	8714	3			N	-0-					-0-
*08	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	8302	3			N	-0-					-0-
*09	8611	X	8611	-0-	-0-	-0-	8611	3			N	-0-					-0-
*10	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	3			N	-0-					-0-
*11	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	7659	3			N	-0-					-0-
*12	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
*01	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	3			N	-0-					-0-
*02	8036	X	7571	-0-	-465	-0-	7571	3			N	-0-					-0-
*03	9207	X	9171	-0-	-36	-0-	9171	3			N	-0-					-0-
*04	8910	X	7935	-0-	-975	-0-	7935	3			N	-0-					-0-
*05	9207	X	7250	-0-	-1957	-0-	7250	3			N	-0-					-0-
06	8880	X	6949	-0-	-1931	-0-	6949	3			N	-0-					-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 15 RRCID -> 237815 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7150 - 9752

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, BOB WELL #: 11 RRCID -> 237816 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6720 - 9314

01	2108	X	498	-0-	-1610	-0-	498	1			N	-0-					-0-
02	1820	X	705	-0-	-1115	-0-	705	1			N	-0-					-0-
03	1333	X	873	-0-	-460	-0-	873	1			N	-0-					-0-
*04	954	X	954	-0-	-0-	-0-	954	1			N	-0-					-0-
*05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	17723	X	17723	-0-	-0-	-0-	17723	3			N	-0-					-0-
*08	16843	X	16843	-0-	-0-	-0-	16843	3			N	-0-					-0-
*09	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	17561	3			N	-0-					-0-
*10	18570	X	18570	-0-	-0-	-0-	18570	3			N	-0-					-0-
*11	17514	X	17514	-0-	-0-	-0-	17514	3			N	-0-					-0-
*12	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
*01	18331	X	18331	-0-	-0-	-0-	18331	3			N	-0-					-0-
*02	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	3			N	-0-					-0-
*03	18931	X	18931	-0-	-0-	-0-	18931	3			N	-0-					-0-
*04	18616	X	18616	-0-	-0-	-0-	18616	3			N	-0-					-0-
*05	18303	X	18303	-0-	-0-	-0-	18303	3			N	-0-					-0-
*06	17703	X	17703	-0-	-0-	-0-	17703	3			N	-0-					-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 3 RRCID -> 237818 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7096 - 9609

01	16846	X	16846	-0-	-0-	-0-	392	1	16454	3	N	-0-					-0-
02	14781	X	14781	-0-	-0-	-0-	339	1	14442	3	N	-0-					-0-
03	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	368	1	15731	3	N	-0-					-0-
04	15542	X	15542	-0-	-0-	-0-	355	1	15187	3	N	-0-					-0-
05	15455	X	15455	-0-	-0-	-0-	356	1	15099	3	N	-0-					-0-
*06	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	346	1	14544	3	N	-0-					-0-

WOMACK, L. C. WELL #: 5 RRCID -> 237819 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7090 - 8804

01	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					N	-0-	112	1			32
02	9408	X	-0-	-0-	-9408	-0-					N	-0-					32
03	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					N	-0-					32
04	10020	X	6121	-0-	-3899	-0-	139	1	5982	3	N	-0-					32
05	21357	X	21357	-0-	-0-	-0-	488	1	20828	3	N	37					69
							41	9									
*06	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	451	1	19026	3	N	71					140
							78	9									

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 38 RRCID -> 237820 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7881 - 11130

01	11749	X	10990	-0-	-759	-0-	255	1	10735	3	N	-0-					-0-
02	10584	X	9462	-0-	-1122	-0-	217	1	9245	3	N	-0-					-0-
03	11501	X	10679	-0-	-822	-0-	243	1	10436	3	N	-0-					-0-
04	11130	X	10694	-0-	-436	-0-	244	1	10450	3	N	-0-					-0-
05	11501	X	10532	-0-	-969	-0-	242	1	10290	3	N	-0-					-0-
06	10650	X	10094	-0-	-556	-0-	234	1	9860	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: E 5 RRCID -> 237821 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7300 - 8834

01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	437	1	6409	2	N	-0-					-0-
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	361	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	375	1	6358	2	N	-0-					-0-
04	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	362	1	5549	2	N	-0-					-0-
*06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	302	1	4997	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	7161	X	5067	-0-	-2094	-0-	5067	3			N	-0-					-0-
*08	124	X	7	-0-	-117	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*09	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	586	1	4503	3	N	-0-					-0-
*10	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	841	1	10271	3	N	-0-					-0-
*11	4890	X	4505	-0-	-385	-0-	428	1	4077	3	N	-0-					-0-
*12	T. A.		10340	-0-	10340	10340	744	1	9596	3	N	-0-					-0-
*01	T. A.		7681	-0-	7681	18021	744	1	6937	3	N	-0-					-0-
*02	T. A.		6613	-0-	6613	24634	670	1	5943	3	N	-0-					-0-
*03	33334	X	8700	-0-	-24634	-0-	741	1	7959	3	N	-0-					-0-
*04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	720	1	8822	3	N	-0-					-0-
*05	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	740	1	9614	3	N	-0-					-0-
*06	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	720	1	9404	3	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 17 RRCID -> 237823 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 8686 - 11112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	8246	X	3441	-0-	-4805	-0-	3441	3			N	-0-					-0-
*08	8246	X	3105	-0-	-5141	-0-	3105	3			N	-0-					-0-
*09	7980	X	2359	-0-	-5621	-0-	2359	3			N	-0-					-0-
*10	8246	X	2264	-0-	-5982	-0-	2264	3			N	-0-					-0-
*11	7980	X	2602	-0-	-5378	-0-	2602	3			N	-0-					-0-
*12	2976	X	2225	-0-	-751	-0-	2225	3			N	-0-					-0-
*01	2976	X	2182	-0-	-794	-0-	2182	3			N	-0-					-0-
*02	2436	X	2203	-0-	-233	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
*03	2697	X	2462	-0-	-235	-0-	2462	3			N	-0-					-0-
*04	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*05	2449	N	1790	-0-	-659	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
06	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	1995	3			N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER GU WELL #: 1 RRCID -> 237824 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6874 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	4419	-0-	-6152	-0-	704	1	3679	3	Y	33					76
							36	9									
02	7994	X	7994	-0-	-0-	-0-	706	1	7286	3	Y	2					78
							2	9									
03	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	789	1	6739	3	Y	20					98
							22	9									
04	4920	X	738	-0-	-4182	-0-	724	1	14	9	Y	13					111
05	8866	X	3738	-0-	-5128	-0-	788	1	2938	3	Y	11					122
							12	9									
*06	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	787	1	7775	3	Y	70	135	1			57
							77	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RCB, LTD WELL #: 1 RRCID -> 237826 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8350 - 11389

01	13764	X	13185	-0-	-579	-0-	338	1	12847	2	N	-0-			-0-
02	12292	X	11473	-0-	-819	-0-	287	1	11186	2	N	-0-			-0-
03	13609	X	12625	-0-	-984	-0-	334	1	12291	2	N	-0-			-0-
04	13170	X	12546	-0-	-624	-0-	334	1	12212	2	N	-0-			-0-
05	13609	X	12703	-0-	-906	-0-	335	1	12368	2	N	-0-			-0-
06	12750	X	12311	-0-	-439	-0-	328	1	11983	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 16 RRCID -> 237827 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7780 - 10070

01	18197	X	14904	-0-	-3293	-0-	382	1	14522	2	N	-0-			-0-
02	16436	X	15089	-0-	-1347	-0-	377	1	14712	2	N	-0-			-0-
03	18197	X	17751	-0-	-446	-0-	469	1	17282	2	N	-0-			-0-
04	19133	X	19133	-0-	-0-	-0-	510	1	18623	2	N	-0-			-0-
05	18403	X	18403	-0-	-0-	-0-	485	1	17918	2	N	-0-			-0-
*06	18519	X	18519	-0-	-0-	-0-	493	1	18026	2	N	-0-			-0-

SLAY, C. W. WELL #: 14 RRCID -> 237828 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7606 - 10520

01	22506	X	21497	-0-	-1009	-0-	825	1	20672	2	N	-0-			-0-
02	20328	X	16054	-0-	-4274	-0-	602	1	15452	2	N	-0-			-0-
03	21886	X	18689	-0-	-3197	-0-	494	1	18195	2	N	-0-			-0-
04	21180	X	16922	-0-	-4258	-0-	451	1	16471	2	N	-0-			-0-
05	21886	X	18612	-0-	-3274	-0-	490	1	18122	2	N	-0-			-0-
*06	21434	X	21434	-0-	-0-	-0-	571	1	20863	2	N	-0-			-0-

LBR FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 11 RRCID -> 238196 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6497 - 8137

01	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-			-0-
02	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-			-0-
03	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	3			N	-0-			-0-
04	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3			N	-0-			-0-
*05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	3			N	-0-			-0-
*06	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 3 RRCID -> 238344 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6880 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	1697	-0-	-1837	-0-	339	1	2	2	N	21					94
							1333	3	23	9							
02	3192	X	1929	-0-	-1263	-0-	379	1	1517	3	N	30	88	1			36
							33	9									
03	3441	X	3037	-0-	-404	-0-	246	1	1	2	N	-0-					36
							2790	3									
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	434	1	3	2	N	40					76
							3213	3	44	9							
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	422	1	12	2	N	14					90
							2461	3	15	9							
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	523	1	1	2	N	26					116
							2478	3	29	9							

MCFARLAND, LOUISE WELL #: 3 RRCID -> 238369 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6800 - 8450

01	4216	X	3987	-0-	-229	-0-	91	1	3843	3	N	48					125
							53	9									
02	3808	X	3527	-0-	-281	-0-	80	1	3414	3	N	30	78	1			77
							33	9									
03	4185	X	3867	-0-	-318	-0-	88	1	3759	3	N	18					95
							20	9									
04	4050	X	3721	-0-	-329	-0-	83	1	3569	3	N	63	112	1			46
							69	9									
05	4154	X	3844	-0-	-310	-0-	87	1	3715	3	N	38					84
							42	9									
06	3870	X	3757	-0-	-113	-0-	86	1	3630	3	N	37	105	1			16
							41	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 16 RRCID -> 238374 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6625 - 10410

*07	23808	X	1	-0-	-23807	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*08	19344	X	1	-0-	-19343	-0-	1	1			N	-0-					-0-
*09	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*10	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
*11	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	1233	3			N	-0-					-0-
*12	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	3			N	-0-					-0-
*01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	3			N	-0-					-0-
*02	1064	N	307	-0-	-757	-0-	307	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3728	-0-	628	628	3728	3			N	-0-					-0-
*04	3000	N	2948	-0-	-52	576	2948	3			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5367	-0-	2267	2843	5367	3			N	-0-					-0-
*06	6983	X	4140	-0-	-2843	-0-	4140	3			N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: A 4 RRCID -> 238439 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7916 - 10074

01	13196	X	13196	-0-	-0-	-0-	3064	1	10132	2	N	-0-					-0-
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	3488	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	16115	X	16115	-0-	-0-	-0-	3859	1	12256	2	N	-0-					-0-
04	13744	X	13744	-0-	-0-	-0-	3087	1	10657	2	N	-0-					-0-
05	18365	X	18365	-0-	-0-	-0-	3084	1	15281	2	N	-0-					-0-
*06	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	2767	1	16924	2	N	-0-					-0-

BARR, DANNY WELL #: 6 RRCID -> 238446 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8519 - 11121

01	9836	X	9836	-0-	-0-	-0-	188	1	9648	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	8684	-0-	-136	-0-	161	1	8523	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	9668	-0-	-97	-0-	194	1	9474	2	N	-0-					-0-
04	9476	X	9476	-0-	-0-	-0-	196	1	9280	2	N	-0-					-0-
05	9765	X	9553	-0-	-212	-0-	186	1	9367	2	N	-0-					-0-
06	9450	X	9442	-0-	-8	-0-	197	1	9245	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 3 RRCID -> 238448 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8160 - 11468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	12090	-0-	-0-	-0-	231	1	11859	2	N	-0-					-0-
02	10628	X	10628	-0-	-0-	-0-	197	1	10431	2	N	-0-					-0-
03	11749	X	11392	-0-	-357	-0-	228	1	11164	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	10774	-0-	-596	-0-	222	1	10552	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	10984	-0-	-765	-0-	214	1	10770	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10553	-0-	-817	-0-	220	1	10333	2	N	-0-					-0-

SCARBERRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238449 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7915 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	9847	-0-	-445	-0-	188	1	9659	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	8135	-0-	-377	-0-	151	1	7984	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	8985	-0-	-718	-0-	180	1	8805	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8746	-0-	-794	-0-	181	1	8565	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8724	-0-	-1134	-0-	170	1	8554	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8390	-0-	-1150	-0-	175	1	8215	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
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	107	1	4490	3	N	-0-					-0-
02	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	93	1	3961	3	N	-0-					-0-
03	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	108	1	4631	3	N	-0-					-0-
04	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	104	1	4480	3	N	-0-					-0-
05	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	124	1	5307	3	N	-0-					-0-
*06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	103	1	4353	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
01	5363	X	4837	-0-	-526	-0-	106	1	4477	3	N	231	182	1			181
							254	9									
02	4844	X	4723	-0-	-121	-0-	108	1	4598	3	N	15					196
							17	9									
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	123	1	5274	3	N	74	180	1			90
							81	9									
04	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	124	1	5363	3	N	121	189	1			22
							133	9									
05	5582	X	5582	-0-	-0-	-0-	127	1	5402	3	N	48					70
							53	9									
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	128	1	5376	3	N	59	100	1			29
							65	9									

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
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	74	1	3807	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	66	1	3461	2	N	-0-					-0-
03	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	80	1	3920	2	N	-0-					-0-
04	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	82	1	3867	2	N	-0-					-0-
05	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	78	1	3923	2	N	-0-					-0-
*06	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	72	1	3392	2	N	-0-					-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
01	7192	X	5789	-0-	-1403	-0-	1040	1	4749	2	N	-0-					-0-
02	5908	X	5738	-0-	-170	-0-	1001	1	4737	2	N	-0-					-0-
03	5983	X	3948	-0-	-2035	-0-	1018	1	2930	2	N	-0-					-0-
04	5670	X	5306	-0-	-364	-0-	1079	1	4227	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	6322	-0-	-33	-0-	1156	1	5166	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	6119	-0-	-31	-0-	1097	1	5022	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	137	1	7038	2	N	-0-			-0-
02	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	108	1	5679	2	N	-0-			-0-
03	7177	X	7177	-0-	-0-	-0-	144	1	7033	2	N	-0-			-0-
04	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	151	1	7170	2	N	-0-			-0-
05	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	138	1	6955	2	N	-0-			-0-
*06	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	141	1	6615	2	N	-0-			-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 3 RRCID -> 238479 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7940 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	8754	X	8754	-0-	-0-	-0-	167	1	8587	2	N	-0-			-0-
02	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	93	1	4898	2	N	-0-			-0-
03	2635	X	1932	-0-	-703	-0-	39	1	1893	2	N	-0-			-0-
04	2550	X	1421	-0-	-1129	-0-	29	1	1392	2	N	-0-			-0-
05	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	130	1	6571	2	N	-0-			-0-
*06	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	118	1	5531	2	N	-0-			-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 238480 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6876 - 8930

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

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
01	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	649	1	9510	2	N	-0-			-0-
02	8316	X	7888	-0-	-428	-0-	454	1	7434	2	N	-0-			-0-
03	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	705	1	11938	2	N	-0-			-0-
04	13563	X	13563	-0-	-0-	-0-	798	1	12765	2	N	-0-			-0-
05	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	915	1	14023	2	N	-0-			-0-
*06	12385	X	12385	-0-	-0-	-0-	706	1	11679	2	N	-0-			-0-

HOWELL, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 238484 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6605 - 9594

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

GUTTRY FAMILY WELL #: 13 RRCID -> 238485 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 6836 - 9094

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

GUTTRY FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 238489 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6735 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
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
01	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	137	1	7033	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6399	-0-	-13	-0-	119	1	6280	2	N	-0-					-0-
03	7192	X	6981	-0-	-211	-0-	140	1	6841	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	6683	-0-	-277	-0-	138	1	6545	2	N	-0-					-0-
05	7192	X	6829	-0-	-363	-0-	133	1	6696	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	6647	-0-	-283	-0-	138	1	6509	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
01	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	980	1	14362	2	N	-0-					-0-
02	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	681	1	11141	2	N	-0-					-0-
03	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	772	1	13058	2	N	-0-					-0-
04	12874	X	12874	-0-	-0-	-0-	757	1	12117	2	N	-0-					-0-
05	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	809	1	12394	2	N	-0-					-0-
*06	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	724	1	11967	2	N	-0-					-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
01	6882	X	6771	-0-	-111	-0-	130	1	6641	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	6132	-0-	-84	-0-	114	1	6018	2	N	-0-					-0-
03	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	134	1	6533	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	6497	-0-	-163	-0-	134	1	6363	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	6567	-0-	-315	-0-	128	1	6439	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	6106	-0-	-464	-0-	127	1	5979	2	N	-0-					-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
01	11561	X	11561	-0-	-0-	-0-	373	1	11188	3	N	-0-					-0-
02	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	311	1	9669	3	N	-0-					-0-
03	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	307	1	9791	3	N	-0-					-0-
04	9570	X	9227	-0-	-343	-0-	279	1	8948	3	N	-0-					-0-
05	9889	X	9215	-0-	-674	-0-	281	1	8934	3	N	-0-					-0-
06	9570	X	8718	-0-	-852	-0-	280	1	8438	3	N	-0-					-0-

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
01	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	225	1	11545	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	207	1	10929	2	N	-0-					-0-
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	238	1	11648	2	N	-0-					-0-
04	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	235	1	11160	2	N	-0-					-0-
05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	221	1	11158	2	N	-0-					-0-
06	10980	X	10356	-0-	-624	-0-	216	1	10140	2	N	-0-					-0-

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
01	12431	X	11855	-0-	-576	-0-	945	1	10885	3	Y	23					23
							25	9									
02	11228	X	9520	-0-	-1708	-0-	847	1	8649	3	Y	22					45
							24	9									
03	12431	X	10601	-0-	-1830	-0-	928	1	9641	3	Y	29	74	1			-0-
							32	9									
*04	12030	X	10160	-0-	-1870	-0-	905	1	9231	3	Y	22	4	1			18
							24	9									
05	11842	X	9182	-0-	-2660	-0-	876	1	8281	3	Y	23	38	1			3
							25	9									
06	10590	X	8928	-0-	-1662	-0-	827	1	8087	3	Y	13	6	1			10
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SUN VALLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238503 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7500 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20987	X	20232	-0-	-755	-0-	1293	1	18939	2	N	-0-			-0-
02	18396	X	17948	-0-	-448	-0-	1033	1	16915	2	N	-0-			-0-
03	20956	X	19432	-0-	-1524	-0-	1084	1	18348	2	N	-0-			-0-
04	20280	X	18263	-0-	-2017	-0-	1074	1	17189	2	N	-0-			-0-
05	20956	X	17913	-0-	-3043	-0-	1097	1	16816	2	N	-0-			-0-
06	19590	X	17286	-0-	-2304	-0-	986	1	16300	2	N	-0-			-0-

NANCE WELL #: A 4 RRCID -> 238504 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 7526 - 8840

01	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	623	1	9135	2	N	-0-			-0-
02	8400	X	8238	-0-	-162	-0-	474	1	7764	2	N	-0-			-0-
03	9300	X	9106	-0-	-194	-0-	508	1	8598	2	N	-0-			-0-
04	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	555	1	8892	2	N	-0-			-0-
05	9300	X	9125	-0-	-175	-0-	559	1	8566	2	N	-0-			-0-
06	9000	X	8853	-0-	-147	-0-	505	1	8348	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 16 RRCID -> 238506 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8445 - 10899

01	11439	X	10535	-0-	-904	-0-	245	1	10290	3	N	-0-			-0-
02	10332	X	9284	-0-	-1048	-0-	214	1	9070	3	N	-0-			-0-
03	11315	X	10932	-0-	-383	-0-	250	1	10682	3	N	-0-			-0-
04	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	238	1	10186	3	N	-0-			-0-
05	10540	X	9539	-0-	-1001	-0-	220	1	9319	3	N	-0-			-0-
06	10590	X	9700	-0-	-890	-0-	225	1	9475	3	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 4 RRCID -> 238508 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8316 - 11676

01	11780	X	11098	-0-	-682	-0-	284	1	10814	2	N	-0-			-0-
02	10360	X	9475	-0-	-885	-0-	237	1	9238	2	N	-0-			-0-
03	11439	X	10344	-0-	-1095	-0-	273	1	10071	2	N	-0-			-0-
04	11070	X	10782	-0-	-288	-0-	287	1	10495	2	N	-0-			-0-
05	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	308	1	11399	2	N	-0-			-0-
*06	10910	X	10910	-0-	-0-	-0-	291	1	10619	2	N	-0-			-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 238509 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6905 - 8712

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			-0-

DCCO 4- JAMES FRAZIER GU WELL #: 18 RRCID -> 238510 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8256 - 10540

01	9796	X	9449	-0-	-347	-0-	242	1	9207	2	N	-0-			-0-
02	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	231	1	9025	2	N	-0-			-0-
03	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	271	1	9996	2	N	-0-			-0-
04	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	254	1	9283	2	N	-0-			-0-
05	9796	X	8271	-0-	-1525	-0-	218	1	8053	2	N	-0-			-0-
06	9480	X	8121	-0-	-1359	-0-	216	1	7905	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4650	X	3203	-0-	-1447	-0-	10	1	3189	3	N	4					47
							4	9									
02	4200	X	2	-0-	-4198	-0-	2	3			N	-0-					47
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					47
04	4290	X	10	-0-	-4280	-0-	1	3	9	9	N	8					55
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	-0-					55
*06	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	199	1	6401	3	N	34					89
							37	9									

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
01	10757	X	10351	-0-	-406	-0-	239	1	10112	3	N	-0-					-0-
02	9716	X	9331	-0-	-385	-0-	214	1	9117	3	N	-0-					-0-
03	10695	X	10369	-0-	-326	-0-	236	1	10133	3	N	-0-					-0-
04	10350	X	10050	-0-	-300	-0-	229	1	9821	3	N	-0-					-0-
*05	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	241	1	10248	3	N	-0-					-0-
*06	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	237	1	10002	3	N	-0-					-0-

PARCHMAN WELL #: 1H RRCID -> 238657 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7140 - 7803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 9 RRCID -> 238955 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 8040 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	1131	1	16577	2	N	-0-					-0-
02	15023	X	15023	-0-	-0-	-0-	865	1	14158	2	N	-0-					-0-
03	17007	X	17007	-0-	-0-	-0-	949	1	16058	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	12645	-0-	-2955	-0-	744	1	11901	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15610	-0-	-510	-0-	956	1	14654	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	15411	-0-	-189	-0-	879	1	14532	2	N	-0-					-0-

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
01	25575	X	21741	-0-	-3834	-0-	416	1	21325	2	N	-0-					2
02	21840	X	19381	-0-	-2459	-0-	360	1	19021	2	N	-0-					2
03	23219	X	21235	-0-	-1984	-0-	426	1	20809	2	N	-0-					2
04	22380	X	19846	-0-	-2534	-0-	410	1	19436	2	N	-0-					2
05	22475	X	19612	-0-	-2863	-0-	381	1	19231	2	N	-0-					2
06	21030	X	18015	-0-	-3015	-0-	375	1	17640	2	N	-0-					2

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
01	12400	X	11826	-0-	-574	-0-	226	1	11600	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10350	-0-	-682	-0-	192	1	10158	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	11261	-0-	-767	-0-	226	1	11035	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	10811	-0-	-769	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	10988	-0-	-947	-0-	214	1	10774	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	10389	-0-	-1041	-0-	216	1	10173	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, L. B. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 239013 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7605 - 9709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	10691	-0-	-3259	-0-	410	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	12236	X	9420	-0-	-2816	-0-	353	1	9067	2	N	-0-					-0-
03	13547	X	10689	-0-	-2858	-0-	424	1	10265	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10546	-0-	-1634	-0-	421	1	10125	2	N	-0-					-0-
05	11501	X	10413	-0-	-1088	-0-	411	1	10002	2	N	-0-					-0-
06	10350	X	10287	-0-	-63	-0-	411	1	9876	2	N	-0-					-0-

KEE, BOBBIE B. WELL #: 2H RRCID -> 239014 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7402 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1164	1	3315	3	Y	11	85	1			25
							12	9									
02	3164	X	2114	-0-	-1050	-0-	1006	1	1104	3	Y	4					29
							4	9									
*03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	1146	1	2618	3	Y	22					51
							24	9									
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	1125	1	4478	3	Y	30					81
							33	9									
05	5735	X	5735	-0-	-0-	-0-	1191	1	4520	3	Y	22					103
							24	9									
*06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	1165	1	4857	3	Y	15	42	1			76
							17	9									

GAGE, COKE L. "D" WELL #: 4 RRCID -> 239016 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7650 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	7818	-0-	-335	-0-	177	1	7461	3	N	164	177	1			120
							180	9									
02	7616	X	6351	-0-	-1265	-0-	145	1	6206	3	N	-0-					120
03	8432	X	6993	-0-	-1439	-0-	159	1	6833	3	N	1					121
							1	9									
04	8160	X	7359	-0-	-801	-0-	165	1	7084	3	N	100	174	1			47
							110	9									
05	7843	X	7019	-0-	-824	-0-	160	1	6834	3	N	23					70
							25	9									
06	7560	X	6450	-0-	-1110	-0-	149	1	6301	3	N	-0-					70

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
01	20491	X	13559	-0-	-6932	-0-	866	1	12693	2	N	-0-					-0-
02	18088	X	11255	-0-	-6833	-0-	648	1	10607	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	13258	-0-	-5280	-0-	740	1	12518	2	N	-0-					-0-
04	15960	X	14988	-0-	-972	-0-	881	1	14107	2	N	-0-					-0-
05	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	1072	1	16425	2	N	-0-					-0-
*06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	908	1	15008	2	N	-0-					-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
01	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3281	-0-	-1451	-0-	3281	3			N	-0-					-0-
03	5239	X	1399	-0-	-3840	-0-	1399	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					-0-
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					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
01	10478	X	9962	-0-	-516	-0-	637	1	9325	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	8711	-0-	-753	-0-	502	1	8209	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	9470	-0-	-1008	-0-	529	1	8941	2	N	-0-					-0-
04	10080	X	8729	-0-	-1351	-0-	513	1	8216	2	N	-0-					-0-
05	10199	X	7919	-0-	-2280	-0-	485	1	7434	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7262	-0-	-2368	-0-	414	1	6848	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM 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
01	8091	X	6468	-0-	-1623	-0-	150	1	6318	3	N	-0-					-0-
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	156	1	6629	3	N	-0-					-0-
03	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	184	1	7849	3	N	-0-					-0-
04	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	173	1	7372	3	N	-0-					-0-
05	7502	X	6938	-0-	-564	-0-	160	1	6778	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	5914	-0-	-1856	-0-	137	1	5777	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
01	5106	X	5106	-0-	-0-	-0-	131	1	4975	2	N	-0-					-0-
02	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	119	1	4649	2	N	-0-					-0-
03	5069	X	5069	-0-	-0-	-0-	134	1	4935	2	N	-0-					-0-
04	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	128	1	4681	2	N	-0-					-0-
05	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	133	1	4925	2	N	-0-					-0-
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	116	1	4230	2	N	-0-					-0-

WEIL, LYNNE 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
01	16213	X	12784	-0-	-3429	-0-	164	1	12620	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	11370	-0-	-3722	-0-	284	1	11086	2	N	-0-					-0-
03	16709	X	11154	-0-	-5555	-0-	295	1	10859	2	N	-0-					-0-
04	16170	X	10845	-0-	-5325	-0-	289	1	10556	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	10348	-0-	-3354	-0-	273	1	10075	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	8757	-0-	-3603	-0-	117	1	8640	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
01	8742	X	8186	-0-	-556	-0-	238	1	7948	2	N	-0-					-0-
02	7896	X	7196	-0-	-700	-0-	196	1	7000	2	N	-0-					-0-
03	8742	X	7665	-0-	-1077	-0-	195	1	7470	2	N	-0-					-0-
04	8460	X	7162	-0-	-1298	-0-	149	1	7013	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7139	-0-	-1386	-0-	145	1	6994	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	7372	-0-	-548	-0-	154	1	7218	2	N	-0-					-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 8 RRCID -> 239043 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8004 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	156	1	7988	2	N	-0-					-0-
02	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	137	1	7255	2	N	-0-					-0-
03	7936	X	7880	-0-	-56	-0-	158	1	7722	2	N	-0-					-0-
04	7680	X	7532	-0-	-148	-0-	155	1	7377	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	7712	-0-	-224	-0-	150	1	7562	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	7324	-0-	-356	-0-	152	1	7172	2	N	-0-					-0-

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
01	7750	X	7617	-0-	-133	-0-	260	1	7322	3	N	32	119	1			75
							35	9									
02	7000	X	6697	-0-	-303	-0-	227	1	6428	3	N	38					113
							42	9									
03	7750	X	7350	-0-	-400	-0-	247	1	7052	3	N	46	62	1			97
							51	9									
04	7500	X	7127	-0-	-373	-0-	237	1	6810	3	N	73	82	1			88
							80	9									
05	7750	X	6635	-0-	-1115	-0-	224	1	6369	3	N	38					126
							42	9									
06	7380	X	6869	-0-	-511	-0-	236	1	6621	3	N	11					137
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	775	X	44	-0-	-731	-0-	44	3			N	-0-					-0-
*08	744	X	6	-0-	-738	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*09	1350	X	7	-0-	-1343	-0-	7	3			N	-0-					-0-
*10	1395	X	10	-0-	-1385	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*11	1350	X	43	-0-	-1307	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		43	-0-	43	43	43	3			N	-0-					-0-
*01	T. A.		2	-0-	2	45	2	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	45					N	-0-					-0-
*03	46	X	1	-0-	-45	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 5 RRCID -> 239052 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6745 - 8217

01	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	3			N	-0-					-0-
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3453	3			N	-0-					-0-
03	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3			N	-0-					-0-
04	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3			N	-0-					-0-
05	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	3			N	-0-					-0-
*06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	3559	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 6 RRCID -> 239053 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6662 - 9142

01	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	3			N	-0-					-0-
02	4844	X	4720	-0-	-124	-0-	4720	3			N	-0-					-0-
03	5363	X	1	-0-	-5362	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
05	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 1 RRCID -> 239055 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7607 - 8416

01	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	876	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	738	1	781	2	N	-0-					-0-
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	884	1	1203	2	N	-0-					-0-
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	825	1	640	2	N	-0-					-0-
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239057 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 8725 - 11685

01	11656	X	11553	-0-	-103	-0-	221	1	11332	2	N	-0-					-0-
02	10500	X	10301	-0-	-199	-0-	191	1	10110	2	N	-0-					-0-
03	11625	X	11201	-0-	-424	-0-	225	1	10976	2	N	-0-					-0-
04	11190	X	10771	-0-	-419	-0-	222	1	10549	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	10862	-0-	-701	-0-	211	1	10651	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	10267	-0-	-923	-0-	214	1	10053	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 6 RRCID -> 239060 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 7186 PERF. 7530 - 9034

01	14384	X	13798	-0-	-586	-0-	882	1	12916	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12924	-0-	-68	-0-	744	1	12180	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	12327	-0-	-1995	-0-	688	1	11639	2	N	-0-					-0-
04	13860	X	12374	-0-	-1486	-0-	728	1	11646	2	N	-0-					-0-
05	14322	X	12534	-0-	-1788	-0-	768	1	11766	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11982	-0-	-1878	-0-	683	1	11299	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 - MINNERLY-PETERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 239063 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8426 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9486	X	9279	-0-	-207	-0-	216	1	9063	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8191	-0-	-377	-0-	188	1	8003	3	N	-0-					-0-
03	9486	X	9397	-0-	-89	-0-	214	1	9183	3	N	-0-					-0-
04	9090	X	8928	-0-	-162	-0-	204	1	8724	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	9124	-0-	-238	-0-	210	1	8914	3	N	-0-					-0-
06	9090	X	8894	-0-	-196	-0-	207	1	8687	3	N	-0-					-0-

JOHNSON "C" - JOHNSON "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 239065 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7800 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	11641	-0-	-666	-0-	270	1	11371	3	Y	-0-					-0-
02	11116	X	10511	-0-	-605	-0-	359	1	10152	3	Y	-0-					-0-
03	12090	X	11759	-0-	-331	-0-	398	1	11361	3	Y	-0-					-0-
04	11460	X	11256	-0-	-204	-0-	379	1	10877	3	Y	-0-					-0-
05	11780	X	11416	-0-	-364	-0-	388	1	11028	3	Y	-0-					-0-
*06	11034	X	11034	-0-	-0-	-0-	380	1	10654	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 8 RRCID -> 239070 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8294 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	111	1	5693	2	N	-0-					-0-
02	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	96	1	5075	2	N	-0-					-0-
03	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	112	1	5492	2	N	-0-					-0-
04	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	109	1	5175	2	N	-0-					-0-
05	5394	X	5265	-0-	-129	-0-	102	1	5163	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	4728	-0-	-492	-0-	98	1	4630	2	N	-0-					-0-

BONDS RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 239072 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7305 - 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
01	18507	X	14913	-0-	-3594	-0-	953	1	13960	2	N	-0-					-0-
02	16716	X	12647	-0-	-4069	-0-	728	1	11919	2	N	-0-					-0-
03	18507	X	15387	-0-	-3120	-0-	858	1	14529	2	N	-0-					-0-
04	17910	X	15855	-0-	-2055	-0-	932	1	14923	2	N	-0-					-0-
05	18507	X	16197	-0-	-2310	-0-	992	1	15205	2	N	-0-					-0-
*06	15323	X	15323	-0-	-0-	-0-	874	1	14449	2	N	-0-					-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
01	T. A.		7	-0-	7	7	7	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		7	-0-	7	14	7	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		24	-0-	24	38	24	3			N	-0-					-0-
04	64	X	26	-0-	-38	-0-	26	3			N	-0-					-0-
*05	64	X	15	-0-	-49	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON"B"-DODSON-JOHNSON"A"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 239074 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7863 - 10630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	16185	-0-	-524	-0-	375	1	15810	3	Y	-0-					-0-
02	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	394	1	16770	3	Y	-0-					-0-
03	16265	X	16265	-0-	-0-	-0-	371	1	15894	3	Y	-0-					-0-
04	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	357	1	15304	3	Y	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	396	1	16866	3	Y	-0-					-0-
*06	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	356	1	15013	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
01	10075	X	9594	-0-	-481	-0-	223	1	9371	3	Y	-0-					5
02	9016	X	8819	-0-	-197	-0-	202	1	8617	3	Y	-0-					5
03	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	333	1	9504	3	Y	13					18
							14	9									
04	9270	X	8671	-0-	-599	-0-	292	1	8377	3	Y	2					20
							2	9									
05	9765	X	9247	-0-	-518	-0-	212	1	9035	3	Y	-0-					20
06	9540	X	8806	-0-	-734	-0-	303	1	8503	3	Y	-0-					20

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
01	8587	X	8535	-0-	-52	-0-	163	1	8372	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	7585	-0-	-171	-0-	141	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8217	-0-	-370	-0-	165	1	8052	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7954	-0-	-356	-0-	164	1	7790	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8164	-0-	-423	-0-	159	1	8005	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7808	-0-	-442	-0-	163	1	7645	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 239083 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6805 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10912	X	2187	-0-	-8725	-0-	2187	3			N	-0-					-0-
02	9856	X	1083	-0-	-8773	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
03	9238	X	222	-0-	-9016	-0-	222	3			N	-0-					-0-
04	8940	X	893	-0-	-8047	-0-	893	3			N	-0-					-0-
*05	6510	X	113	-0-	-6397	-0-	113	3			N	-0-					-0-
06	2130	X	27	-0-	-2103	-0-	27	3			N	-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
01	16554	X	12620	-0-	-3934	-0-	323	1	12297	2	N	-0-					-0-
02	14392	X	13362	-0-	-1030	-0-	334	1	13028	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14566	-0-	-500	-0-	385	1	14181	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	12477	-0-	-813	-0-	332	1	12145	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	14718	-0-	-69	-0-	388	1	14330	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	13602	-0-	-708	-0-	362	1	13240	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 239085 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6942 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	X	621	-0-	-30	-0-	621	3			N	-0-					-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	364	1	4136	3	N	-0-					-0-
*04	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	449	1	1699	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	8963	-0-	5863	5863	325	1	8638	3	N	-0-					-0-
*06	12369	X	6506	-0-	-5863	-0-	286	1	6220	3	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
01	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1307	1	3283	3	Y	18	79	1			30
							20	9									
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	1176	1	3236	3	Y	24					54
							26	9									
03	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	1328	1	3766	3	Y	35					89
							39	9									
04	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	1274	1	3168	3	Y	39					128
							43	9									
05	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	1308	1	2899	3	Y	33					161
							36	9									
*06	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	1294	1	3961	3	Y	9	138	1			32
							10	9									

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 #: 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
01	9982	X	8058	-0-	-1924	-0-	188	1	7870	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	6924	-0-	-2092	-0-	159	1	6765	3	N	-0-					-0-
03	9765	X	7785	-0-	-1980	-0-	178	1	7607	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	6640	-0-	-2570	-0-	152	1	6488	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	7395	-0-	-1533	-0-	170	1	7225	3	N	-0-					-0-
*06	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	181	1	7621	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
01	13237	X	11803	-0-	-1434	-0-	274	1	11529	3	N	-0-					-0-
02	11648	X	10494	-0-	-1154	-0-	242	1	10252	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11626	-0-	-1053	-0-	265	1	11361	3	N	-0-					-0-
04	11880	X	10907	-0-	-973	-0-	249	1	10658	3	N	-0-					-0-
05	12028	X	11394	-0-	-634	-0-	262	1	11132	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	11247	-0-	-183	-0-	261	1	10986	3	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 239090 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8005 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	166	1	8511	2	N	-0-					-0-
02	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	139	1	7320	2	N	-0-					-0-
03	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	167	1	8185	2	N	-0-					-0-
04	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	169	1	7997	2	N	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	164	1	8255	2	N	-0-					-0-
*06	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	166	1	7807	2	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
01	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	171	1	2510	2	N	-0-					-0-
02	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	N	-0-					-0-
03	2821	X	2660	-0-	-161	-0-	148	1	2512	2	N	-0-					-0-
04	2730	X	2423	-0-	-307	-0-	143	1	2280	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	2435	-0-	-386	-0-	149	1	2286	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2240	-0-	-430	-0-	128	1	2112	2	N	-0-					-0-

HOLLINGSWORTH, GARY WELL #: 3 RRCID -> 239092 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8208 - 12672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12183	X	12028	-0-	-155	-0-	230	1	11798	2	N	-0-					-0-
02	11032	X	10921	-0-	-111	-0-	203	1	10718	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11378	-0-	-836	-0-	228	1	11150	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	11106	-0-	-714	-0-	229	1	10877	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	11491	-0-	-723	-0-	223	1	11268	2	N	-0-					-0-
06	11700	X	10825	-0-	-875	-0-	225	1	10600	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 3 RRCID -> 239093 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7991 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	109	1	5579	2	N	-0-					-0-
02	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	96	1	5057	2	N	-0-					-0-
03	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	111	1	5422	2	N	-0-					-0-
04	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	106	1	5051	2	N	-0-					-0-
05	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	100	1	5036	2	N	-0-					-0-
*06	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	102	1	4808	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
01	12803	X	12237	-0-	-566	-0-	284	1	11953	3	N	-0-					15
02	11424	X	10543	-0-	-881	-0-	359	1	10162	3	N	20					35
							22	9									
*03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	420	1	11985	3	N	23					58
							25	9									
*04	11850	X	11806	-0-	-44	-0-	398	1	11408	3	N	-0-					58
*05	12245	X	11826	-0-	-419	-0-	401	1	11425	3	N	-0-					58
06	12030	X	11338	-0-	-692	-0-	389	1	10941	3	N	7					65
							8	9									

MENCHACA, NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 239098 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8091 - 12072

01	7595	X	7094	-0-	-501	-0-	329	1	6765	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6339	-0-	-493	-0-	235	1	6104	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	6895	-0-	-669	-0-	312	1	6583	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6488	-0-	-652	-0-	293	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6680	-0-	-667	-0-	317	1	6363	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6069	-0-	-801	-0-	257	1	5812	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 239099 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7851 - 9071

01	5084	X	3629	-0-	-1455	-0-	534	1	3095	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	2504	-0-	-1192	-0-	430	1	2074	2	N	-0-					-0-
03	4092	X	1410	-0-	-2682	-0-	415	1	995	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	2140	-0-	-1820	-0-	435	1	1705	2	N	-0-					-0-
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	497	1	3840	2	N	-0-					-0-
*06	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	786	1	4780	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 239100 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8186 - 10388

01	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	949	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	852	1	3696	2	N	-0-					-0-
03	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	820	1	3601	2	N	-0-					-0-
04	4140	X	3668	-0-	-472	-0-	295	1	3373	2	N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	366	1	4318	2	N	-0-					-0-
*06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	125	1	4551	2	N	-0-					-0-

JARVIS FOSSIL CREEK WELL #: 5 RRCID -> 239102 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7650 - 11154

01	24770	X	24770	-0-	-0-	-0-	1582	1	23188	2	N	-0-					-0-
02	21793	X	21793	-0-	-0-	-0-	1255	1	20538	2	N	-0-					-0-
03	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	1373	1	23231	2	N	-0-					-0-
04	23130	X	22380	-0-	-750	-0-	1316	1	21064	2	N	-0-					-0-
05	25267	X	25267	-0-	-0-	-0-	1548	1	23719	2	N	-0-					-0-
*06	24129	X	24129	-0-	-0-	-0-	1376	1	22753	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

01	25578	X	25578	-0-	-0-	-0-	655	1	24923	2	N	-0-					-0-
02	23072	X	20819	-0-	-2253	-0-	521	1	20298	2	N	-0-					-0-
03	25544	X	23546	-0-	-1998	-0-	622	1	22924	2	N	-0-					-0-
04	24720	X	20064	-0-	-4656	-0-	534	1	19530	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	22491	-0-	-3053	-0-	593	1	21898	2	N	-0-					-0-
06	24720	X	21945	-0-	-2775	-0-	585	1	21360	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 NORTH UNIT WELL #: 6 RRCID -> 239164 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7185 - 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
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	23	1	332	2	N	-0-					-0-
02	336	N	192	-0-	-144	-0-	11	1	181	2	N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT MANAGEMENT TRUST WELL #: 4 RRCID -> 239165 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8181 - 10633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	264	1	13518	2	N	-0-					-0-
02	12333	X	12333	-0-	-0-	-0-	229	1	12104	2	N	-0-					-0-
03	13227	X	13227	-0-	-0-	-0-	265	1	12962	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12724	-0-	-176	-0-	263	1	12461	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12651	-0-	-679	-0-	246	1	12405	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11816	-0-	-1084	-0-	246	1	11570	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 5 RRCID -> 239200 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 7500 - 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
01	7564	X	7466	-0-	-98	-0-	174	1	7292	3	N	-0-					-0-
02	6832	X	6827	-0-	-5	-0-	157	1	6670	3	N	-0-					-0-
03	7564	X	7500	-0-	-64	-0-	171	1	7329	3	N	-0-					-0-
04	7320	X	7081	-0-	-239	-0-	161	1	6920	3	N	-0-					-0-
05	7564	X	7089	-0-	-475	-0-	162	1	6927	3	N	-0-					-0-
06	7320	X	7239	-0-	-81	-0-	168	1	7071	3	N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 2 RRCID -> 239204 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7190 - 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
01	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	261	1	11041	3	N	66	185	1			30
							73	9									
02	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	239	1	10213	3	N	52					82
							57	9									
03	11376	X	11376	-0-	-0-	-0-	257	1	11066	3	N	48					130
							53	9									
04	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	254	1	10958	3	N	43					173
							47	9									
05	11084	X	11084	-0-	-0-	-0-	253	1	10807	3	N	22					195
							24	9									
*06	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	248	1	10504	3	N	24					219
							26	9									

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
01	7967	X	7342	-0-	-625	-0-	170	1	7166	3	N	5					33
							6	9									
02	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	160	1	6853	3	N	20					53
							22	9									
03	7905	X	7720	-0-	-185	-0-	176	1	7525	3	N	17					70
							19	9									
04	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	167	1	7177	3	N	3					73
							3	9									
05	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	184	1	7852	3	N	3					76
							3	9									
*06	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	299	1	8418	3	N	1	59	1			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	18262	X	18262	-0-	-0-	-0-	423	1	17839	3	N	-0-					-0-
02	14176	X	14176	-0-	-0-	-0-	325	1	13851	3	N	-0-					-0-
03	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	457	1	19593	3	N	-0-					-0-
04	20031	X	20031	-0-	-0-	-0-	457	1	19574	3	N	-0-					-0-
05	19782	X	19782	-0-	-0-	-0-	454	1	19328	3	N	-0-					-0-
*06	18285	X	18285	-0-	-0-	-0-	424	1	17861	3	N	-0-					-0-

REILLY BEAR CREEK WELL #: 2 RRCID -> 239216 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6524 PERF. 7240 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3607	-0-	-330	-0-	12	1	3566	3	N	26					51
							29	9									
02	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	17	1	4105	3	N	23					74
							25	9									
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	21	1	4589	3	N	33					107
							36	9									
04	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	21	1	4246	3	N	20	81	1			46
							22	9									
05	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	19	1	4306	3	N	25					71
							28	9									
*06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	18	1	3806	3	N	30					101
							33	9									

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
01	5425	X	554	-0-	-4871	-0-	469	1	85	3	N	-0-					-0-
02	7728	X	435	-0-	-7293	-0-	414	1	21	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	918	-0-	-7638	-0-	479	1	439	3	N	-0-					-0-
04	8280	X	805	-0-	-7475	-0-	502	1	303	3	N	-0-					-0-
05	3937	X	1133	-0-	-2804	-0-	470	1	663	3	N	-0-					-0-
*06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	317	1	996	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
01	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	319	1	6996	2	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	180	1	6398	2	N	-0-					-0-
03	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	180	1	6899	2	N	-0-					-0-
04	6820	X	6820	-0-	-0-	-0-	142	1	6678	2	N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	141	1	6845	2	N	-0-					-0-
*06	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	139	1	6523	2	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
01	7719	X	7491	-0-	-228	-0-	149	1	7342	3	N	-0-					-0-
02	6972	X	6248	-0-	-724	-0-	124	1	6124	3	N	-0-					-0-
03	7719	X	6256	-0-	-1463	-0-	124	1	6132	3	N	-0-					-0-
04	7470	X	5935	-0-	-1535	-0-	117	1	5818	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	5048	-0-	-2547	-0-	101	1	4947	3	N	-0-					-0-
*06	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	151	1	7317	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 #: 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
01	13681	X	13681	-0-	-0-	-0-	874	1	12807	2	N	-0-					-0-
02	12131	X	12131	-0-	-0-	-0-	699	1	11432	2	N	-0-					-0-
03	10926	X	10926	-0-	-0-	-0-	610	1	10316	2	N	-0-					-0-
04	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	702	1	11240	2	N	-0-					-0-
05	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	728	1	11166	2	N	-0-					-0-
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	660	1	10910	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
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	1101	1	2764	2	N	-0-					-0-
02	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	989	1	2757	2	N	-0-					-0-
03	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	1237	1	4210	2	N	-0-					-0-
04	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	1175	1	3563	2	N	-0-					-0-
05	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1209	1	3476	2	N	-0-					-0-
*06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	1133	1	3069	2	N	-0-					-0-

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
01	12648	X	3058	-0-	-9590	-0-	9	1	4	2	N	-0-					-0-
							3045	3									
02	11424	X	7644	-0-	-3780	-0-	29	1	7615	3	N	-0-					-0-
03	12648	X	12432	-0-	-216	-0-	53	1	6	2	N	-0-					-0-
							12373	3									
04	12295	X	12295	-0-	-0-	-0-	56	1	12	2	N	-0-					-0-
							12227	3									
05	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	53	1	64	2	N	-0-					-0-
							12932	3									
*06	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	56	1	3	2	N	-0-					-0-
							12408	3									

PITTS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 239227 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6695 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	19531	-0-	-7842	-0-	19531	3			N	-0-					-0-
02	19322	X	19322	-0-	-0-	-0-	19322	3			N	-0-					-0-
03	26756	X	26756	-0-	-0-	-0-	26756	3			N	-0-					-0-
04	23663	X	23663	-0-	-0-	-0-	23663	3			N	-0-					-0-
*05	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	22975	3			N	-0-					-0-
06	25890	X	23397	-0-	-2493	-0-	23397	3			N	-0-					-0-

BURRESS, ETTA WELL #: 4 RRCID -> 239229 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7300 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	206	1	8713	3	N	52					149
							57	9									
02	8264	X	8264	-0-	-0-	-0-	188	1	8030	3	N	42					191
							46	9									
03	6820	X	3886	-0-	-2934	-0-	88	1	3780	3	N	16					207
							18	9									
04	6600	X	3971	-0-	-2629	-0-	91	1	3877	3	N	3					210
							3	9									
05	6820	X	4309	-0-	-2511	-0-	99	1	4207	3	N	3					213
							3	9									
06	6600	X	3339	-0-	-3261	-0-	77	1	3259	3	N	3					216
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					15
02	16996	X	-0-	-0-	-16996	-0-					Y	-0-					15
03	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	463	1	19900	3	Y	85					100
							94	9									
04	20735	X	20735	-0-	-0-	-0-	469	1	20171	3	Y	86					186
							95	9									
*05	19879	X	19879	-0-	-0-	-0-	454	1	19381	3	Y	40	187	1			39
							44	9									
*06	18210	X	11657	-0-	-6553	-0-	269	1	11388	3	Y	-0-					39

MUZYKA, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 239235 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7900 - 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
01	12761	X	12761	-0-	-0-	-0-	244	1	12517	2	N	-0-					-0-
02	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	216	1	11423	2	N	-0-					-0-
03	13355	X	13355	-0-	-0-	-0-	268	1	13087	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11557	-0-	-383	-0-	239	1	11318	2	N	-0-					-0-
05	12338	X	12104	-0-	-234	-0-	235	1	11869	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10872	-0-	-1068	-0-	226	1	10646	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 239237 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6766 - 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
01	7874	X	660	-0-	-7214	-0-	334	1	326	3	N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	558	1	214	3	N	-0-					-0-
03	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	634	1	677	3	N	-0-					-0-
04	750	X	516	-0-	-234	-0-	413	1	103	3	N	-0-					-0-
*05	868	X	831	-0-	-37	-0-	642	1	189	3	N	-0-					-0-
06	1260	X	599	-0-	-661	-0-	599	1			N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 12 RRCID -> 239241 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7640 - 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
01	17236	X	16425	-0-	-811	-0-	421	1	16004	2	N	-0-					-0-
02	17508	X	17508	-0-	-0-	-0-	438	1	17070	2	N	-0-					-0-
03	20588	X	20588	-0-	-0-	-0-	544	1	20044	2	N	-0-					-0-
04	19563	X	19563	-0-	-0-	-0-	521	1	19042	2	N	-0-					-0-
05	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	511	1	18877	2	N	-0-					-0-
*06	18462	X	18462	-0-	-0-	-0-	492	1	17970	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
01	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	323	1	12280	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9950	-0-	-242	-0-	249	1	9701	2	N	-0-					-0-
03	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	320	1	11801	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	10791	-0-	-129	-0-	287	1	10504	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	10817	-0-	-467	-0-	285	1	10532	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9691	-0-	-1229	-0-	258	1	9433	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 239503 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6724 - 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
01	3100	N	15044	-0-	11944	23728	15044	3			N	-0-					-0-
02	32876	X	9148	-0-	-23728	-0-	9148	3			N	-0-					-0-
03	775	X	230	-0-	-545	-0-	230	3			N	-0-					-0-
04	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	420	1	1026	3	N	-0-					-0-
*05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	727	1	1982	3	N	-0-					-0-
*06	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	3131	X	2920	-0-	-211	-0-	68	1	2852	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	2439	-0-	-389	-0-	56	1	2383	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	2751	-0-	-380	-0-	63	1	2688	3	N	-0-					-0-
04	2970	X	1295	-0-	-1675	-0-	30	1	1265	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	903	-0-	-2104	-0-	142	1	761	3	N	-0-					-0-
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	223	1	3489	3	N	-0-					-0-

SMELLEY WELL #: 2 RRCID -> 239921 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6698 - 9032

01	3100	N	3176	-0-	76	76	10 35	1 9	3131	3	N	32					65
02	2744	N	2436	-0-	-308	-0-	10 12	1 9	2414	3	N	11					76
03	3007	N	2849	-0-	-158	-0-	13 39	1 9	2797	3	N	35					111
04	2940	X	2457	-0-	-483	-0-	12 1	1 9	2444	3	N	1					112
05	3038	X	2774	-0-	-264	-0-	12 25	1 9	2737	3	N	23					135
06	2940	X	2723	-0-	-217	-0-	13 22	1 9	2688	3	N	20					155

MITCHELL WELL #: 3 RRCID -> 240093 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7724 - 9604

01	7626	X	7567	-0-	-59	-0-	194	1	7373	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6853	-0-	-7	-0-	171	1	6682	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	7376	-0-	-188	-0-	195	1	7181	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	6886	-0-	-434	-0-	183	1	6703	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7114	-0-	-481	-0-	187	1	6927	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6692	-0-	-658	-0-	178	1	6514	2	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 240104 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7905 - 9132

01	2449	X	364	-0-	-2085	-0-	353	1	11	2	N	-0-					-0-
02	2212	X	1496	-0-	-716	-0-	441	1	1055	2	N	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	553	1	2411	2	N	-0-					-0-
04	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	507	1	1707	2	N	-0-					-0-
05	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	490	1	621	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	174	-0-	-2706	-0-	174	1			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 5 RRCID -> 240111 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7710 - 8949

01	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	171	1	6519	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5574	-0-	-110	-0-	139	1	5435	2	N	-0-					-0-
03	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	177	1	6537	2	N	-0-					-0-
04	6090	X	5639	-0-	-451	-0-	150	1	5489	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	5752	-0-	-541	-0-	152	1	5600	2	N	-0-					-0-
06	6090	X	5336	-0-	-754	-0-	142	1	5194	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON "D"(SA) WELL #: 1 RRCID -> 240121 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7650 - 9087

01	6789	X	6258	-0-	-531	-0-	145	1	6113	3	N	-0-					18
02	6048	X	5332	-0-	-716	-0-	122	1	5210	3	N	-0-					18
03	6448	X	5965	-0-	-483	-0-	136	1	5829	3	N	-0-					18
04	6090	X	5754	-0-	-336	-0-	131	1	5623	3	N	-0-					18
05	6293	X	5818	-0-	-475	-0-	134	1	5684	3	N	-0-					18
06	6060	X	5967	-0-	-93	-0-	138	1	5829	3	N	-0-					18

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 #: 28 RRCID -> 240123 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7879 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
01	13671	X	11229	-0-	-2442	-0-	260	1	10969	3	N	-0-					-0-
02	12180	X	9597	-0-	-2583	-0-	221	1	9376	3	N	-0-					-0-
03	13485	X	11331	-0-	-2154	-0-	259	1	11072	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	10093	-0-	-2417	-0-	231	1	9862	3	N	-0-					-0-
05	12400	X	10199	-0-	-2201	-0-	235	1	9964	3	N	-0-					-0-
*06	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	260	1	10920	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM SHOOP WELL #: 11 RRCID -> 240124 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8396 - 10825

01	11098	X	9836	-0-	-1262	-0-	229	1	9607	3	N	-0-					-0-
02	10024	X	8466	-0-	-1558	-0-	195	1	8271	3	N	-0-					-0-
03	11098	X	10023	-0-	-1075	-0-	229	1	9794	3	N	-0-					-0-
04	10740	X	8835	-0-	-1905	-0-	202	1	8633	3	N	-0-					-0-
05	9827	X	9455	-0-	-372	-0-	218	1	9237	3	N	-0-					-0-
06	9690	X	9358	-0-	-332	-0-	217	1	9141	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY WELL #: 7 RRCID -> 240126 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8006 - 10530

01	9920	X	9531	-0-	-389	-0-	222	1	9309	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8438	-0-	-522	-0-	194	1	8244	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9694	-0-	-226	-0-	221	1	9473	3	N	-0-					-0-
04	9540	X	8843	-0-	-697	-0-	202	1	8641	3	N	-0-					-0-
05	9610	X	9020	-0-	-590	-0-	207	1	8813	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	8771	-0-	-619	-0-	203	1	8568	3	N	-0-					-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 11 RRCID -> 240131 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8336 - 11396

01	14012	X	11022	-0-	-2990	-0-	282	1	10740	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	10164	-0-	-2436	-0-	254	1	9910	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	12776	-0-	-213	-0-	338	1	12438	2	N	-0-					-0-
04	12261	X	12261	-0-	-0-	-0-	327	1	11934	2	N	-0-					-0-
05	12836	X	12836	-0-	-0-	-0-	338	1	12498	2	N	-0-					-0-
06	12360	X	11463	-0-	-897	-0-	305	1	11158	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 240133 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7718 - 8995

01	12586	X	12252	-0-	-334	-0-	314	1	11938	2	N	-0-					-0-
02	11536	X	11413	-0-	-123	-0-	285	1	11128	2	N	-0-					-0-
03	12772	X	12614	-0-	-158	-0-	333	1	12281	2	N	-0-					-0-
04	12360	X	11882	-0-	-478	-0-	316	1	11566	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	11262	-0-	-1386	-0-	297	1	10965	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	11284	-0-	-956	-0-	301	1	10983	2	N	-0-					-0-

CHIEF-PENT WELL #: 9 RRCID -> 240135 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7355 - 8009

01	5828	X	4765	-0-	-1063	-0-	304	1	4461	2	N	-0-					-0-
02	5264	X	4185	-0-	-1079	-0-	241	1	3944	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4374	-0-	-896	-0-	244	1	4130	2	N	-0-					-0-
04	5070	X	4181	-0-	-889	-0-	246	1	3935	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3972	-0-	-1019	-0-	243	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3881	-0-	-739	-0-	221	1	3660	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 7 RRCID -> 240137 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8271 - 12582

01	11749	X	11150	-0-	-599	-0-	213	1	10937	2	N	-0-					-0-
02	10612	X	10202	-0-	-410	-0-	190	1	10012	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	11065	-0-	-467	-0-	222	1	10843	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	9935	-0-	-1105	-0-	205	1	9730	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10035	-0-	-1342	-0-	195	1	9840	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	9671	-0-	-1249	-0-	201	1	9470	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 - 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
01	8525	X	7506	-0-	-1019	-0-	175	1	7331	3	N	-0-			-0-
02	7700	X	6554	-0-	-1146	-0-	151	1	6403	3	N	-0-			-0-
03	8525	X	7607	-0-	-918	-0-	174	1	7433	3	N	-0-			-0-
04	8250	X	7014	-0-	-1236	-0-	160	1	6854	3	N	-0-			-0-
05	7874	X	7059	-0-	-815	-0-	162	1	6897	3	N	-0-			-0-
06	7350	X	6674	-0-	-676	-0-	155	1	6519	3	N	-0-			-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
01	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-			-0-
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-

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
01	9083	X	6932	-0-	-2151	-0-	322	1	6610	2	N	-0-			-0-
02	7924	X	7363	-0-	-561	-0-	273	1	7090	2	N	-0-			-0-
03	8773	X	7924	-0-	-849	-0-	357	1	7567	2	N	-0-			-0-
04	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	344	1	7289	2	N	-0-			-0-
05	8153	X	7826	-0-	-327	-0-	376	1	7450	2	N	-0-			-0-
06	7890	X	7201	-0-	-689	-0-	306	1	6895	2	N	-0-			-0-

MCNEELY WELL #: 5 RRCID -> 240145 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7713 - 10386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	9685	-0-	-1785	-0-	185	1	9500	2	N	-0-			-0-
02	9940	X	8951	-0-	-989	-0-	166	1	8785	2	N	-0-			-0-
03	10292	X	10105	-0-	-187	-0-	203	1	9902	2	N	-0-			-0-
04	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	212	1	10045	2	N	-0-			-0-
05	10655	X	10655	-0-	-0-	-0-	207	1	10448	2	N	-0-			-0-
*06	10069	X	10069	-0-	-0-	-0-	210	1	9859	2	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
01	8897	X	7167	-0-	-1730	-0-	166	1	7001	3	N	-0-			-0-
02	7924	X	5423	-0-	-2501	-0-	124	1	5299	3	N	-0-			-0-
03	7657	X	6434	-0-	-1223	-0-	147	1	6287	3	N	-0-			-0-
04	7410	X	7029	-0-	-381	-0-	160	1	6869	3	N	-0-			-0-
05	7564	X	7182	-0-	-382	-0-	165	1	7017	3	N	-0-			-0-
*06	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	167	1	7000	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
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	893	1	3245	3	N	-0-			-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	856	1	3073	3	N	-0-			-0-
03	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	925	1	3523	3	N	-0-			-0-
04	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	980	1	5210	3	N	-0-			-0-
05	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	1006	1	4577	3	N	-0-			-0-
*06	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	948	1	4040	3	N	-0-			-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 11 RRCID -> 240150 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6665 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10441	X	10441	-0-	-0-	-0-	10441	3			N	-0-			-0-
02	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	9553	3			N	-0-			-0-
03	10473	X	10473	-0-	-0-	-0-	10473	3			N	-0-			-0-
04	10075	X	10075	-0-	-0-	-0-	10075	3			N	-0-			-0-
05	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9928	3			N	-0-			-0-
*06	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	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, 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
01	23498	X	7188	-0-	-16310	-0-	184	1	7004	2	N	-0-					-0-
02	20216	X	5740	-0-	-14476	-0-	144	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	9266	-0-	-10450	-0-	245	1	9021	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9850	-0-	-6410	-0-	393	1	9457	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9858	-0-	-2170	-0-	389	1	9469	2	N	-0-					-0-
*06	9797	X	9797	-0-	-0-	-0-	391	1	9406	2	N	-0-					-0-

SNODGRESS, RANDAL WELL #: 6 RRCID -> 240152 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7539 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	278	1	14231	2	N	-0-					-0-
02	13055	X	13055	-0-	-0-	-0-	243	1	12812	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	283	1	13853	2	N	-0-					-0-
04	13247	X	13247	-0-	-0-	-0-	273	1	12974	2	N	-0-					-0-
05	13121	X	13121	-0-	-0-	-0-	255	1	12866	2	N	-0-					-0-
*06	12328	X	12328	-0-	-0-	-0-	257	1	12071	2	N	-0-					-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
01	11099	X	11099	-0-	-0-	-0-	212	1	10887	2	N	-0-					-0-
02	12755	X	12755	-0-	-0-	-0-	237	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	263	1	12835	2	N	-0-					-0-
04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	259	1	12293	2	N	-0-					-0-
05	15473	X	15473	-0-	-0-	-0-	301	1	15172	2	N	-0-					-0-
*06	11962	X	11962	-0-	-0-	-0-	249	1	11713	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
01	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	236	1	9907	3	N	-0-					-0-
02	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	244	1	10377	3	N	-0-					-0-
03	11846	X	11846	-0-	-0-	-0-	271	1	11575	3	N	-0-					-0-
04	9880	X	9880	-0-	-0-	-0-	226	1	9654	3	N	-0-					-0-
05	10106	X	8685	-0-	-1421	-0-	200	1	8485	3	N	-0-					-0-
*06	9780	X	8543	-0-	-1237	-0-	199	1	8344	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
01	16647	X	15792	-0-	-855	-0-	404	1	15388	2	N	-0-					-0-
02	14868	X	14096	-0-	-772	-0-	352	1	13744	2	N	-0-					-0-
03	16151	X	15157	-0-	-994	-0-	401	1	14756	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14341	-0-	-1169	-0-	382	1	13959	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14432	-0-	-1347	-0-	380	1	14052	2	N	-0-					-0-
06	15270	X	14023	-0-	-1247	-0-	374	1	13649	2	N	-0-					-0-

ELLIS, LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 240158 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 7050 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10602	X	8913	-0-	-1689	-0-	206	1	8707	3	Y	-0-					-0-
02	9576	X	7874	-0-	-1702	-0-	180	1	7694	3	Y	-0-					-0-
03	10602	X	8757	-0-	-1845	-0-	199	1	8558	3	Y	-0-					-0-
04	9210	X	7933	-0-	-1277	-0-	181	1	7752	3	Y	-0-					-0-
05	9517	X	7696	-0-	-1821	-0-	176	1	7520	3	Y	-0-					-0-
06	8640	X	8174	-0-	-466	-0-	190	1	7984	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
01	16213	X	13284	-0-	-2929	-0-	308	1	12976	3	N	-0-					-0-
02	14644	X	11843	-0-	-2801	-0-	272	1	11571	3	N	-0-					-0-
03	14167	X	12859	-0-	-1308	-0-	294	1	12565	3	N	-0-					-0-
04	13710	X	12021	-0-	-1689	-0-	274	1	11747	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	12273	-0-	-1894	-0-	282	1	11991	3	N	-0-					-0-
06	12870	X	12095	-0-	-775	-0-	280	1	11815	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 #: 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
01	3100	N	6101	-0-	3001	4180	141	1	5960	3	N	-0-					52
02	2800	N	5476	-0-	2676	6856	126	1	5350	3	N	-0-					52
03	12360	X	5504	-0-	-6856	-0-	120	1	5174	3	N	191	189	1			54
							210	9									
04	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	113	1	4814	3	N	-0-					54
05	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	107	1	4544	3	N	-0-					54
*06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	107	1	4499	3	N	-0-					54

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
01	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	14	1	4295	3	N	23					45
							25	9									
02	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3747	3	N	12					57
							13	9									
03	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	19	1	4081	3	N	9					66
							10	9									
04	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	20	1	3979	3	N	4					70
							4	9									
05	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	18	1	4259	3	N	41					111
							45	9									
*06	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	19	1	4111	3	N	80	114	1			77
							88	9									

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
01	17577	X	16828	-0-	-749	-0-	431	1	16397	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15599	-0-	-277	-0-	390	1	15209	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	16831	-0-	-746	-0-	445	1	16386	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	6358	-0-	-10652	-0-	169	1	6189	2	N	-0-					-0-
05	17577	X	14346	-0-	-3231	-0-	378	1	13968	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	4332	-0-	-12378	-0-	115	1	4217	2	N	-0-					-0-

SHELTON, J. TOM WELL #: 13 RRCID -> 240249 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8075 - 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
01	25327	X	18305	-0-	-7022	-0-	469	1	17836	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	17275	-0-	-5601	-0-	432	1	16843	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	19796	-0-	-3764	-0-	523	1	19273	2	N	-0-					-0-
04	22230	X	18852	-0-	-3378	-0-	502	1	18350	2	N	-0-					-0-
05	22971	X	20095	-0-	-2876	-0-	529	1	19566	2	N	-0-					-0-
*06	19369	X	19369	-0-	-0-	-0-	516	1	18853	2	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 6 RRCID -> 240253 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7474 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
01	28241	X	21463	-0-	-6778	-0-	824	1	20639	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	21199	-0-	-4309	-0-	795	1	20404	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	22904	-0-	-4593	-0-	908	1	21996	2	N	-0-					-0-
04	24030	X	21977	-0-	-2053	-0-	878	1	21099	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	22431	-0-	-1036	-0-	886	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20854	-0-	-1856	-0-	833	1	20021	2	N	-0-					-0-

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
01	18847	X	18847	-0-	-0-	-0-	483	1	18364	2	N	-0-					-0-
02	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	414	1	16140	2	N	-0-					-0-
03	17631	X	17631	-0-	-0-	-0-	466	1	17165	2	N	-0-					-0-
04	16736	X	16736	-0-	-0-	-0-	668	1	16068	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	658	1	15989	2	N	-0-					-0-
*06	15432	X	15432	-0-	-0-	-0-	617	1	14815	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 12 RRCID -> 240260 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8246 - 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
01	25232	X	25232	-0-	-0-	-0-	646	1	24586	2	N	-0-					-0-
02	22392	X	22392	-0-	-0-	-0-	560	1	21832	2	N	-0-					-0-
03	17465	X	17465	-0-	-0-	-0-	462	1	17003	2	N	-0-					-0-
04	20727	X	20727	-0-	-0-	-0-	552	1	20175	2	N	-0-					-0-
05	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	577	1	21329	2	N	-0-					-0-
*06	20196	X	20196	-0-	-0-	-0-	538	1	19658	2	N	-0-					-0-

CHAPEL HILL WELL #: G 5 RRCID -> 240262 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7061 - 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
01	620	N	588	-0-	-32	-0-	38	1	550	2	N	-0-					-0-
02	840	N	414	-0-	-426	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
03	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1538	2	N	-0-					-0-
04	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	N	-0-					-0-
05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	140	1	2033	2	N	-0-					-0-
*06	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	138	1	2268	2	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		16	-0-	16	1578	16	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1578					N	-0-					-0-
03	1581	X	3	-0-	-1578	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
*06	512	X	512	-0-	-0-	-0-	336	1	176	3	N	-0-					-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
01	14712	X	14712	-0-	-0-	-0-	14712	3			N	-0-					-0-
02	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	13873	3			N	-0-					-0-
03	15109	X	15109	-0-	-0-	-0-	15109	3			N	-0-					-0-
04	14336	X	14336	-0-	-0-	-0-	14336	3			N	-0-					-0-
*05	14632	X	14514	-0-	-118	-0-	14514	3			N	-0-					-0-
*06	14160	X	13571	-0-	-589	-0-	13571	3			N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 240298 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7670 - 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
01	13640	X	4952	-0-	-8688	-0-	710	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	10415	-0-	-1625	-0-	1336	1	9079	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	11431	-0-	-1899	-0-	1429	1	10002	2	N	-0-					-0-
04	12180	X	10803	-0-	-1377	-0-	1420	1	9383	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10777	-0-	-755	-0-	1498	1	9279	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	9630	-0-	-1530	-0-	1362	1	8268	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 12 RRCID -> 240303 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 7065 - 8481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	3			N	-0-					-0-
02	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	3			N	-0-					-0-
03	6485	X	6485	-0-	-0-	-0-	6485	3			N	-0-					-0-
04	5850	X	5693	-0-	-157	-0-	5693	3			N	-0-					-0-
05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	3			N	-0-					-0-
06	5850	X	4808	-0-	-1042	-0-	4808	3			N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 5 RRCID -> 240308 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8264 - 12542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14911	X	13551	-0-	-1360	-0-	259	1	13292	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12283	-0-	-1213	-0-	228	1	12055	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	9519	-0-	-5423	-0-	191	1	9328	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	9154	-0-	-5306	-0-	189	1	8965	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	9224	-0-	-5439	-0-	179	1	9045	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	8632	-0-	-4538	-0-	180	1	8452	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	8990	X	-0-	-0-	-8990	-0-					Y	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					Y	-0-					-0-
03	7657	X	2973	-0-	-4684	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							2958	3									
04	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8743	3									
05	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	50	1	58	2	Y	3					3
							11707	3	3	9							
*06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	48	1	2	2	Y	4					7
							10225	3	4	9							

MANNING 4M FARMS WELL #: 1 RRCID -> 240513 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8250 - 11861

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		2076	-0-	2076	2076	654	1	1422	2	N	-0-					-0-
04	T. A.		13213	-0-	13213	15289	932	1	12281	2	N	-0-					-0-
*05	T. A.		17055	-0-	17055	32344	332	1	16723	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		14770	-0-	14770	47114	307	1	14463	2	N	-0-					-0-

WAMSLEY, SARA WELL #: 1 RRCID -> 240514 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8428 - 8841

01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	901	1	1667	2	N	-0-					-0-
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	670	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	847	1	1487	2	N	-0-					-0-
04	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	813	1	1175	2	N	-0-					-0-
05	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	824	1	1344	2	N	-0-					-0-
*06	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	794	1	1243	2	N	-0-					-0-

MARES, H. F., JR. WELL #: 11 RRCID -> 240518 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8520 - 10228

01	9393	X	8334	-0-	-1059	-0-	192	1	8142	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7996	-0-	-152	-0-	184	1	7812	3	N	-0-					-0-
03	8680	X	8643	-0-	-37	-0-	197	1	8446	3	N	-0-					-0-
04	8310	X	8292	-0-	-18	-0-	188	1	8104	3	N	-0-					-0-
05	8866	X	8355	-0-	-511	-0-	191	1	8164	3	N	-0-					-0-
06	8580	X	8171	-0-	-409	-0-	189	1	7982	3	N	-0-					-0-

MORRIS ROBERTSON GU WELL #: 1 RRCID -> 240520 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 6352 PERF. 6900 - 7703

01	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	750	1	1942	3	N	-0-					92
02	2436	N	2159	-0-	-277	-0-	678	1	1481	3	N	-0-					92
03	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	752	1	1712	3	N	2					94
							2	9									
04	3000	N	3900	-0-	900	900	705	1	1611	2	N	-0-					94
							1584	3									
05	3100	N	2312	-0-	-788	112	751	1	1561	3	N	-0-					94
06	2400	N	2286	-0-	-114	-0-	622	1	1664	3	N	-0-					94

BOYD, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 240525 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8115 - 10093

01	12536	X	12536	-0-	-0-	-0-	240	1	12296	2	N	-0-					-0-
02	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	208	1	11003	2	N	-0-					-0-
03	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	243	1	11541	2	N	-0-					-0-
*05	11904	X	11600	-0-	-304	-0-	226	1	11374	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	10557	-0-	-963	-0-	220	1	10337	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, 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
01	13135	X	13135	-0-	-0-	-0-	251	1	12884	2	N	-0-			-0-
02	11982	X	11982	-0-	-0-	-0-	223	1	11759	2	N	-0-			-0-
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	259	1	12678	2	N	-0-			-0-
04	12487	X	12487	-0-	-0-	-0-	258	1	12229	2	N	-0-			-0-
*05	12918	X	12918	-0-	-0-	-0-	251	1	12667	2	N	-0-			-0-
*06	9207	X	9207	-0-	-0-	-0-	192	1	9015	2	N	-0-			-0-

DAVID, WILLIAM WELL #: 5 RRCID -> 240529 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8210 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	13553	-0-	-490	-0-	259	1	13294	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	12297	-0-	-387	-0-	228	1	12069	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	13525	-0-	-425	-0-	271	1	13254	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	12787	-0-	-713	-0-	264	1	12523	2	N	-0-			-0-
05	13919	X	13072	-0-	-847	-0-	254	1	12818	2	N	-0-			-0-
06	13170	X	12500	-0-	-670	-0-	260	1	12240	2	N	-0-			-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 21 RRCID -> 240531 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8818 - 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
01	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	196	1	8250	3	N	-0-			-0-
02	7267	X	7267	-0-	-0-	-0-	167	1	7100	3	N	-0-			-0-
03	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	170	1	7254	3	N	-0-			-0-
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	166	1	7098	3	N	-0-			-0-
05	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	170	1	7214	3	N	-0-			-0-
*06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	171	1	7208	3	N	-0-			-0-

VODINE KENNY WELL #: 1 RRCID -> 240532 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7893 - 11027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	15147	-0-	-1500	-0-	290	1	14857	2	N	-0-			-0-
02	15036	X	13177	-0-	-1859	-0-	245	1	12932	2	N	-0-			-0-
03	16647	X	14345	-0-	-2302	-0-	288	1	14057	2	N	-0-			-0-
04	16110	X	13468	-0-	-2642	-0-	278	1	13190	2	N	-0-			-0-
05	16647	X	13546	-0-	-3101	-0-	263	1	13283	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	12834	-0-	-1836	-0-	267	1	12567	2	N	-0-			-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 1 RRCID -> 240534 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6650 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	64	-0-	-10197	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
02	9268	X	4468	-0-	-4800	-0-	212	1	4256	3	Y	-0-			-0-
03	9827	X	9178	-0-	-649	-0-	42	1	5	2	Y	-0-			-0-
							9131	3							
04	9227	X	9227	-0-	-0-	-0-	45	1	9	2	Y	-0-			-0-
							9173	3							
05	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	Y	-0-			-0-
							7412	3							
06	8580	X	3779	-0-	-4801	-0-	18	1	1	2	Y	-0-			-0-
							3760	3							

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
*07	775	X	703	-0-	-72	-0-	703	1			N	-0-			-0-
*08	775	X	763	-0-	-12	-0-	763	1			N	-0-			-0-
*09	750	X	731	-0-	-19	-0-	731	1			N	-0-			-0-
*10	713	N	658	-0-	-55	-0-	658	1			N	-0-			-0-
*11	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
*12	942	N	942	-0-	-0-	-0-	763	1	179	3	N	-0-			-0-
*01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
*02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
*03	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	1			N	-0-			-0-
*04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-			-0-
*05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	1			N	-0-			-0-
06	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	1			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*07	6572	X	6190	-0-	-382	-0-	6190	3			N	-0-					-0-
*08	6572	X	4693	-0-	-1879	-0-	4693	3			N	-0-					-0-
*09	5280	X	3015	-0-	-2265	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
*10	6200	X	4502	-0-	-1698	-0-	4502	3			N	-0-					-0-
*11	6000	X	3376	-0-	-2624	-0-	3376	3			N	-0-					-0-
*12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
*01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3904	3			N	-0-					-0-
*02	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3			N	-0-					-0-
*03	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3			N	-0-					-0-
*04	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	3			N	-0-					-0-
*05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5621	3			N	-0-					-0-
*06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	3			N	-0-					-0-

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
01	6913	X	999	-0-	-5914	-0-	64	1	935	2	N	-0-					-0-
02	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	373	1	6111	2	N	-0-					-0-
03	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	488	1	8255	2	N	-0-					-0-
04	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	488	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	500	1	7663	2	N	-0-					-0-
*06	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	440	1	7271	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
01	16678	X	14686	-0-	-1992	-0-	376	1	14310	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13457	-0-	-1607	-0-	336	1	13121	2	N	-0-					-0-
03	16678	X	14469	-0-	-2209	-0-	382	1	14087	2	N	-0-					-0-
04	15420	X	13675	-0-	-1745	-0-	364	1	13311	2	N	-0-					-0-
05	16950	X	16950	-0-	-0-	-0-	447	1	16503	2	N	-0-					-0-
*06	17251	X	17251	-0-	-0-	-0-	460	1	16791	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
01	12128	X	12128	-0-	-0-	-0-	311	1	11817	2	N	-0-					-0-
02	10908	X	10908	-0-	-0-	-0-	273	1	10635	2	N	-0-					-0-
03	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	315	1	11605	2	N	-0-					-0-
04	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	307	1	11212	2	N	-0-					-0-
05	11873	X	11780	-0-	-93	-0-	310	1	11470	2	N	-0-					-0-
06	11490	X	11334	-0-	-156	-0-	302	1	11032	2	N	-0-					-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 7 RRCID -> 240568 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 6660 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
*08	7068	X	6534	-0-	-534	-0-	6534	3			N	-0-					-0-
*09	6840	X	6808	-0-	-32	-0-	6808	3			N	-0-					-0-
*10	7068	X	5930	-0-	-1138	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
*11	6330	X	4701	-0-	-1629	-0-	4701	3			N	-0-					-0-
*12	7037	X	5771	-0-	-1266	-0-	5771	3			N	-0-					-0-
*01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			N	-0-					-0-
*02	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	3			N	-0-					-0-
*03	8534	X	8534	-0-	-0-	-0-	8534	3			N	-0-					-0-
*04	7380	X	6874	-0-	-506	-0-	6874	3			N	-0-					-0-
*05	7626	X	6419	-0-	-1207	-0-	6419	3			N	-0-					-0-
06	7380	X	6022	-0-	-1358	-0-	6022	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	7781	X	7067	-0-	-714	-0-	135	1	6932	2	N	-0-			-0-
02	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	133	1	7037	2	N	-0-			-0-
03	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	160	1	7824	2	N	-0-			-0-
04	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	166	1	7860	2	N	-0-			-0-
05	8257	X	8257	-0-	-0-	-0-	161	1	8096	2	N	-0-			-0-
06	7530	X	7409	-0-	-121	-0-	154	1	7255	2	N	-0-			-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 1 RRCID -> 240681 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7385 - 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
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-			-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-			-0-
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	9	1	45	2	N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-			-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	N	-0-			-0-
06	60	N	47	-0-	-13	-0-	9	1	38	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
01	9672	X	9023	-0-	-649	-0-	346	1	8677	2	N	-0-			-0-
02	8596	X	8029	-0-	-567	-0-	301	1	7728	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	9184	-0-	-240	-0-	364	1	8820	2	N	-0-			-0-
04	9060	X	8959	-0-	-101	-0-	358	1	8601	2	N	-0-			-0-
05	9238	X	9064	-0-	-174	-0-	358	1	8706	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8787	-0-	-93	-0-	351	1	8436	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
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	374	1	9362	2	N	-0-			-0-
02	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	327	1	8397	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8746	-0-	-833	-0-	347	1	8399	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	8490	-0-	-780	-0-	339	1	8151	2	N	-0-			-0-
05	9579	X	8646	-0-	-933	-0-	342	1	8304	2	N	-0-			-0-
06	9270	X	8504	-0-	-766	-0-	340	1	8164	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
01	14105	X	12455	-0-	-1650	-0-	478	1	11977	2	N	-0-			-0-
02	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	430	1	11043	2	N	-0-			-0-
03	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	503	1	12195	2	N	-0-			-0-
04	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	493	1	11848	2	N	-0-			-0-
05	12710	X	12589	-0-	-121	-0-	497	1	12092	2	N	-0-			-0-
06	12300	X	11897	-0-	-403	-0-	475	1	11422	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
01	12989	X	12260	-0-	-729	-0-	314	1	11946	2	N	-0-			-0-
02	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	287	1	11178	2	N	-0-			-0-
03	12188	X	12188	-0-	-0-	-0-	322	1	11866	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	11796	-0-	-54	-0-	314	1	11482	2	N	-0-			-0-
05	12679	X	11141	-0-	-1538	-0-	294	1	10847	2	N	-0-			-0-
06	12270	X	10032	-0-	-2238	-0-	267	1	9765	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - TED MORRIS WELL #: 27 RRCID -> 240689 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8211 - 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
01	15159	X	14454	-0-	-705	-0-	335	1	14119	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	12978	-0-	-630	-0-	299	1	12679	3	N	-0-			-0-
03	14787	X	14224	-0-	-563	-0-	324	1	13900	3	N	-0-			-0-
04	14310	X	13565	-0-	-745	-0-	310	1	13255	3	N	-0-			-0-
05	14601	X	14000	-0-	-601	-0-	321	1	13679	3	N	-0-			-0-
06	13980	X	13424	-0-	-556	-0-	311	1	13113	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 #: 13 RRCID -> 240690 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8296 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13748	-0-	-1101	-0-	352	1	13396	2	N	-0-			-0-
02	13356	X	12421	-0-	-935	-0-	311	1	12110	2	N	-0-			-0-
03	14446	X	13274	-0-	-1172	-0-	351	1	12923	2	N	-0-			-0-
04	13950	X	12727	-0-	-1223	-0-	339	1	12388	2	N	-0-			-0-
05	14074	X	11974	-0-	-2100	-0-	315	1	11659	2	N	-0-			-0-
*06	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	361	1	13176	2	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 15 RRCID -> 240691 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8141 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	762	-0-	-385	-0-	20	1	742	2	N	-0-			-0-
02	924	N	423	-0-	-501	-0-	11	1	412	2	N	-0-			-0-
03	930	N	581	-0-	-349	-0-	15	1	566	2	N	-0-			-0-
04	750	N	636	-0-	-114	-0-	17	1	619	2	N	-0-			-0-
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	21	1	770	2	N	-0-			-0-
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	24	1	885	2	N	-0-			-0-

DCCO 2 - SHOOP "G" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240692 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8151 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11377	X	10691	-0-	-686	-0-	249	1	10442	3	N	-0-			-0-
02	10276	X	9794	-0-	-482	-0-	225	1	9569	3	N	-0-			-0-
03	11377	X	10799	-0-	-578	-0-	247	1	10552	3	N	-0-			-0-
04	11010	X	10414	-0-	-596	-0-	238	1	10176	3	N	-0-			-0-
05	10850	X	10660	-0-	-190	-0-	245	1	10415	3	N	-0-			-0-
06	10500	X	10218	-0-	-282	-0-	237	1	9981	3	N	-0-			-0-

DCCO 4 - JAMES FRAZIER GU WELL #: 14 RRCID -> 240693 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8146 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-			-0-
02	336	N	245	-0-	-91	-0-	6	1	239	2	N	-0-			-0-
03	341	N	212	-0-	-129	-0-	6	1	206	2	N	-0-			-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-			-0-
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	9	1	319	2	N	-0-			-0-
*06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	27	1	976	2	N	-0-			-0-

BECK, FRED WELL #: 14 RRCID -> 240694 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7976 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	9216	-0-	-239	-0-	236	1	8980	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7940	-0-	-600	-0-	199	1	7741	2	N	-0-			-0-
03	9176	X	8792	-0-	-384	-0-	232	1	8560	2	N	-0-			-0-
04	8910	X	8002	-0-	-908	-0-	213	1	7789	2	N	-0-			-0-
05	9207	X	7653	-0-	-1554	-0-	202	1	7451	2	N	-0-			-0-
06	8910	X	7137	-0-	-1773	-0-	190	1	6947	2	N	-0-			-0-

MCKINNEY, WILLIAM WELL #: 7 RRCID -> 240696 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7655 - 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
01	32116	X	26302	-0-	-5814	-0-	673	1	25629	2	N	-0-			-0-
02	27916	X	23392	-0-	-4524	-0-	585	1	22807	2	N	-0-			-0-
03	28613	X	24802	-0-	-3811	-0-	656	1	24146	2	N	-0-			-0-
04	27998	X	27998	-0-	-0-	-0-	746	1	27252	2	N	-0-			-0-
05	28067	X	28067	-0-	-0-	-0-	739	1	27328	2	N	-0-			-0-
*06	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	694	1	25342	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	6293	X	1	-0-	-6292	-0-	1	3			N	-0-			-0-
*08	3100	X	4	-0-	-3096	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*09	120	X	8	-0-	-112	-0-	8	3			N	-0-			-0-
*10	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
*11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
*12	T. A.		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-			-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-			-0-
*03	8	X	4	-0-	-4	-0-	4	3			N	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	3			N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 240700 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7660 - 10209

01	11718	X	10293	-0-	-1425	-0-	264	1	10029	2	N	-0-			-0-
02	10584	X	8697	-0-	-1887	-0-	217	1	8480	2	N	-0-			-0-
03	11718	X	9204	-0-	-2514	-0-	243	1	8961	2	N	-0-			-0-
04	11340	X	5861	-0-	-5479	-0-	156	1	5705	2	N	-0-			-0-
05	12437	X	12437	-0-	-0-	-0-	328	1	12109	2	N	-0-			-0-
*06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	364	1	13311	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 240701 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 8110 - 11509

01	16709	X	14853	-0-	-1856	-0-	380	1	14473	2	N	-0-			-0-
02	15092	X	13445	-0-	-1647	-0-	336	1	13109	2	N	-0-			-0-
03	16709	X	15051	-0-	-1658	-0-	398	1	14653	2	N	-0-			-0-
04	15930	X	14738	-0-	-1192	-0-	393	1	14345	2	N	-0-			-0-
05	14943	X	14943	-0-	-0-	-0-	394	1	14549	2	N	-0-			-0-
06	14580	X	13926	-0-	-654	-0-	371	1	13555	2	N	-0-			-0-

CHAPEL HILL WELL #: C 5 RRCID -> 240720 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7375 - 10940

01	5859	X	1731	-0-	-4128	-0-	809	1	922	2	N	-0-			-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	818	1	4823	2	N	-0-			-0-
03	5859	X	3343	-0-	-2516	-0-	732	1	2611	2	N	-0-			-0-
04	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	894	1	5288	2	N	-0-			-0-
05	16656	X	16656	-0-	-0-	-0-	1882	1	14774	2	N	-0-			-0-
*06	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	2026	1	15382	2	N	-0-			-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240722 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7405 - 10664

01	11456	X	11456	-0-	-0-	-0-	293	1	11163	2	N	-0-			-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	250	1	9755	2	N	-0-			-0-
03	10788	X	10355	-0-	-433	-0-	274	1	10081	2	N	-0-			-0-
04	10440	X	10358	-0-	-82	-0-	276	1	10082	2	N	-0-			-0-
05	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	289	1	10662	2	N	-0-			-0-
*06	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	295	1	10759	2	N	-0-			-0-

TCU WELL #: 31 RRCID -> 240723 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7580 - 9964

01	15136	X	15136	-0-	-0-	-0-	388	1	14748	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	13366	-0-	-102	-0-	334	1	13032	2	N	-0-			-0-
03	15190	X	14691	-0-	-499	-0-	388	1	14303	2	N	-0-			-0-
04	14700	X	14078	-0-	-622	-0-	375	1	13703	2	N	-0-			-0-
05	15190	X	13867	-0-	-1323	-0-	365	1	13502	2	N	-0-			-0-
06	14640	X	12920	-0-	-1720	-0-	344	1	12576	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	15159	X	14474	-0-	-685	-0-	437	1	14037	3	N	-0-					-0-
02	13552	X	12788	-0-	-764	-0-	414	1	12374	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14618	-0-	-293	-0-	475	1	14143	3	N	-0-					-0-
04	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	479	1	15332	3	N	-0-					-0-
05	15307	X	15307	-0-	-0-	-0-	528	1	14779	3	N	-0-					-0-
06	14160	X	13357	-0-	-803	-0-	422	1	12935	3	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
01	8928	X	8560	-0-	-368	-0-	1453	1	7107	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7529	-0-	-535	-0-	1232	1	6297	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8389	-0-	-415	-0-	1283	1	7106	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	7560	-0-	-960	-0-	1228	1	6332	2	N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	1356	1	7466	2	N	-0-					-0-
*06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	1298	1	7280	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
01	9014	X	9014	-0-	-0-	-0-	231	1	8783	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7956	-0-	-52	-0-	199	1	7757	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	8509	-0-	-264	-0-	225	1	8284	2	N	-0-					-0-
04	8700	X	7847	-0-	-853	-0-	209	1	7638	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8267	-0-	-723	-0-	218	1	8049	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	7726	-0-	-974	-0-	206	1	7520	2	N	-0-					-0-

BANNER WELL #: 14 RRCID -> 240729 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7934 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14756	X	13982	-0-	-774	-0-	358	1	13624	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	12184	-0-	-1144	-0-	305	1	11879	2	N	-0-					-0-
03	13671	X	13287	-0-	-384	-0-	351	1	12936	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	12434	-0-	-1096	-0-	331	1	12103	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12775	-0-	-1206	-0-	337	1	12438	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	12855	-0-	-675	-0-	343	1	12512	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
01	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	523	1	7663	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	6230	-0-	-182	-0-	359	1	5871	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	5992	-0-	-1107	-0-	334	1	5658	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	5633	-0-	-1267	-0-	331	1	5302	2	N	-0-					-0-
05	7130	X	5676	-0-	-1454	-0-	347	1	5329	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	5409	-0-	-1491	-0-	309	1	5100	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
01	20832	X	17795	-0-	-3037	-0-	456	1	17339	2	N	-0-					-0-
02	18816	X	13122	-0-	-5694	-0-	328	1	12794	2	N	-0-					-0-
03	20770	X	19540	-0-	-1230	-0-	516	1	19024	2	N	-0-					-0-
04	20100	X	18865	-0-	-1235	-0-	502	1	18363	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	19239	-0-	-1345	-0-	507	1	18732	2	N	-0-					-0-
06	18900	X	18651	-0-	-249	-0-	497	1	18154	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, 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
01	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	859	1	5360	3	N	-0-					32
02	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	794	1	6046	3	N	-0-					32
03	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	795	1	5359	3	N	-0-					32
04	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	608	1	4490	3	N	100					132
							110	9									
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	92	1	3924	3	N	77	176	1			33
							85	9									
*06	4633	X	4633	-0-	-0-	-0-	107	1	4526	3	N	-0-					33

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
01	10261	X	8977	-0-	-1284	-0-	209	1	8768	3	N	-0-					-0-
02	9016	X	7999	-0-	-1017	-0-	184	1	7815	3	N	-0-					-0-
03	9889	X	8999	-0-	-890	-0-	206	1	8793	3	N	-0-					-0-
04	9390	X	8546	-0-	-844	-0-	195	1	8351	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8962	-0-	-400	-0-	206	1	8756	3	N	-0-					-0-
06	8700	X	8256	-0-	-444	-0-	192	1	8064	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
01	10230	X	2807	-0-	-7423	-0-	65	1	2742	3	Y	-0-					-0-
02	6468	X	1301	-0-	-5167	-0-	30	1	1271	3	Y	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	110	1	4718	3	Y	-0-					-0-
04	4410	X	633	-0-	-3777	-0-	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	397	-0-	-3385	-0-	9	1	388	3	Y	-0-					-0-
*06	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	123	1	5181	3	Y	-0-					-0-

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
01	10075	X	9655	-0-	-420	-0-	247	1	9408	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8805	-0-	-183	-0-	220	1	8585	2	N	-0-					-0-
03	9703	X	9445	-0-	-258	-0-	250	1	9195	2	N	-0-					-0-
04	9360	X	8898	-0-	-462	-0-	237	1	8661	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8795	-0-	-939	-0-	232	1	8563	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	8545	-0-	-875	-0-	228	1	8317	2	N	-0-					-0-

PORTER ET AL WELL #: 6 RRCID -> 240778 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7655 - 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
01	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	501	1	7340	2	N	-0-					-0-
02	6941	X	6941	-0-	-0-	-0-	400	1	6541	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7624	-0-	-2	-0-	425	1	7199	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7367	-0-	-223	-0-	433	1	6934	2	N	-0-					-0-
05	7843	X	7458	-0-	-385	-0-	457	1	7001	2	N	-0-					-0-
06	7590	X	7087	-0-	-503	-0-	404	1	6683	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240783 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8156 - 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
01	13051	X	11878	-0-	-1173	-0-	276	1	11602	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10964	-0-	-824	-0-	252	1	10712	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	11832	-0-	-1219	-0-	270	1	11562	3	N	-0-					-0-
04	12630	X	11239	-0-	-1391	-0-	256	1	10983	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	11385	-0-	-1356	-0-	261	1	11124	3	N	-0-					-0-
06	11760	X	11290	-0-	-470	-0-	262	1	11028	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240785 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7590 - 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
01	2573	X	871	-0-	-1702	-0-	871	1			N	-0-					-0-
02	2324	X	784	-0-	-1540	-0-	784	1			N	-0-					-0-
03	2573	X	767	-0-	-1806	-0-	767	1			N	-0-					-0-
*04	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	871	1	766	2	N	-0-					-0-
05	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	1048	1	5510	2	N	-0-					-0-
*06	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	992	1	4456	2	N	-0-					-0-

JOHNSON "A"-JOHNSON ESTATE (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240787 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7790 - 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
01	24149	X	23082	-0-	-1067	-0-	886	1	22196	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	20259	-0-	-1469	-0-	760	1	19499	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	21771	-0-	-2037	-0-	863	1	20908	2	N	-0-					-0-
04	23040	X	21171	-0-	-1869	-0-	845	1	20326	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21319	-0-	-2179	-0-	842	1	20477	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	20092	-0-	-2258	-0-	803	1	19289	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 240788 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8161 - 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
01	10075	X	10069	-0-	-6	-0-	258	1	9811	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	9027	-0-	-73	-0-	226	1	8801	2	N	-0-					-0-
03	10075	X	9855	-0-	-220	-0-	260	1	9595	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9450	-0-	-300	-0-	252	1	9198	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9601	-0-	-474	-0-	253	1	9348	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9075	-0-	-675	-0-	242	1	8833	2	N	-0-					-0-

SHOOP, GLENN P. "B" WELL #: 5 RRCID -> 240790 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8336 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10252	-0-	-784	-0-	262	1	9990	2	N	-0-					-0-
02	9912	X	9058	-0-	-854	-0-	226	1	8832	2	N	-0-					-0-
03	10757	X	9976	-0-	-781	-0-	264	1	9712	2	N	-0-					-0-
04	10380	X	9623	-0-	-757	-0-	256	1	9367	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	9846	-0-	-725	-0-	259	1	9587	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9489	-0-	-441	-0-	253	1	9236	2	N	-0-					-0-

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
01	12772	X	11538	-0-	-1234	-0-	737	1	10801	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10902	-0-	-438	-0-	628	1	10274	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	4352	-0-	-8172	-0-	243	1	4109	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	8174	-0-	-3946	-0-	481	1	7693	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	8859	-0-	-3200	-0-	543	1	8316	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	9714	-0-	-1956	-0-	554	1	9160	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 240794 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7946 - 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
01	17546	X	16669	-0-	-877	-0-	387	1	16282	3	N	-0-					-0-
02	15848	X	14047	-0-	-1801	-0-	323	1	13724	3	N	-0-					-0-
03	17546	X	15584	-0-	-1962	-0-	355	1	15229	3	N	-0-					-0-
04	16980	X	15101	-0-	-1879	-0-	345	1	14756	3	N	-0-					-0-
05	16895	X	15458	-0-	-1437	-0-	356	1	15102	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	15195	-0-	-945	-0-	353	1	14842	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOLLOY, U. A. "A" WELL #: 1 RRCID -> 240795 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7150 - 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
01	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	235	1	9931	3	N	61					181
							67	9									
02	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	209	1	8944	3	N	50	144	1			87
							55	9									
03	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	200	1	8589	3	N	48					135
							53	9									
04	8757	X	8757	-0-	-0-	-0-	197	1	8516	3	N	40					175
							44	9									
05	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	196	1	8388	3	N	23	171	1			27
							25	9									
06	7710	X	4821	-0-	-2889	-0-	110	1	4689	3	N	20					47
							22	9									

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 30 RRCID -> 240796 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8216 - 10920

01	10261	X	9061	-0-	-1200	-0-	211	1	8850	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8165	-0-	-1103	-0-	188	1	7977	3	N	-0-					-0-
03	10261	X	8960	-0-	-1301	-0-	205	1	8755	3	N	-0-					-0-
04	9720	X	8391	-0-	-1329	-0-	191	1	8200	3	N	-0-					-0-
05	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	197	1	8371	3	N	-0-					-0-
06	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	194	1	8171	3	N	-0-					-0-

JARVIS-COHEN WELL #: 6 RRCID -> 240797 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7430 - 9374

01	14178	X	14178	-0-	-0-	-0-	1077	1	13101	2	N	-0-					-0-
02	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	825	1	11607	2	N	-0-					-0-
03	13885	X	13885	-0-	-0-	-0-	787	1	13098	2	N	-0-					-0-
04	14425	X	14425	-0-	-0-	-0-	896	1	13529	2	N	-0-					-0-
05	14433	X	14433	-0-	-0-	-0-	906	1	13527	2	N	-0-					-0-
*06	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	830	1	13186	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

01	19437	X	17817	-0-	-1620	-0-	414	1	17403	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	16356	-0-	-1200	-0-	375	1	15981	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	18161	-0-	-1276	-0-	414	1	17747	3	N	-0-					-0-
04	18510	X	17188	-0-	-1322	-0-	392	1	16796	3	N	-0-					-0-
05	18538	X	17455	-0-	-1083	-0-	401	1	17054	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	17333	-0-	-247	-0-	402	1	16931	3	N	-0-					-0-

DICKENSON, T.L. "A" WELL #: 2 RRCID -> 240898 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7200 - 10050

01	18928	X	18928	-0-	-0-	-0-	435	1	18398	3	N	86	29	1			146
							95	9									
02	16958	X	16958	-0-	-0-	-0-	386	1	16485	3	N	79					225
							87	9									
03	18445	X	17551	-0-	-894	-0-	397	1	17068	3	N	78	184	1			119
							86	9									
04	17850	X	17614	-0-	-236	-0-	398	1	17141	3	N	68					187
							75	9									
05	18445	X	16697	-0-	-1748	-0-	380	1	16254	3	N	57	190	1			54
							63	9									
06	17850	X	9903	-0-	-7947	-0-	228	1	9635	3	N	36					90
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 240899 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7490 - 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
01	8928	X	8343	-0-	-585	-0-	681	1	7662	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6783	-0-	-1281	-0-	506	1	6277	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7542	-0-	-1231	-0-	542	1	7000	2	N	-0-					-0-
*04	8070	X	7522	-0-	-548	-0-	579	1	6943	2	N	-0-					-0-
*05	8339	X	7609	-0-	-730	-0-	616	1	6993	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7623	-0-	-447	-0-	577	1	7046	2	N	-0-					-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
01	17851	X	17851	-0-	-0-	-0-	17851	3			N	-0-					-0-
02	14260	X	14260	-0-	-0-	-0-	14260	3			N	-0-					-0-
03	16078	X	16078	-0-	-0-	-0-	16078	3			N	-0-					-0-
04	15232	X	15232	-0-	-0-	-0-	15232	3			N	-0-					-0-
*05	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	3			N	-0-					-0-
*06	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	12125	3			N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 2 RRCID -> 240903 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 7290 - 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
01	4185	X	3546	-0-	-639	-0-	1107	1	2439	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	2801	-0-	-979	-0-	861	1	1940	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3395	-0-	-790	-0-	1024	1	2371	2	N	-0-					-0-
04	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	1003	1	2571	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	2767	-0-	-767	-0-	981	1	1786	2	N	-0-					-0-
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1286	1	2769	2	N	-0-					-0-

THOMAS, JOSEPH WELL #: 3 RRCID -> 240906 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7385 - 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
01	5332	X	4631	-0-	-701	-0-	1403	1	3228	2	N	-0-					-0-
02	4228	X	3256	-0-	-972	-0-	961	1	2295	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3871	-0-	-252	-0-	1030	1	2841	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	3718	-0-	-752	-0-	983	1	2735	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	2821	-0-	-1798	-0-	938	1	1883	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	2600	-0-	-1870	-0-	782	1	1818	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 10 RRCID -> 240907 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7690 - 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
01	19003	X	16472	-0-	-2531	-0-	422	1	16050	2	N	-0-					-0-
02	16912	X	15193	-0-	-1719	-0-	380	1	14813	2	N	-0-					-0-
03	17949	X	16661	-0-	-1288	-0-	660	1	16001	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	16670	-0-	-400	-0-	666	1	16004	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	16586	-0-	-247	-0-	655	1	15931	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	15900	-0-	-390	-0-	635	1	15265	2	N	-0-					-0-

DICKENSON T. L. "A" WELL #: 3 RRCID -> 240909 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7230 - 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
01	19499	X	18028	-0-	-1471	-0-	614	1	17300	3	N	104					217
							114	9									
02	17612	X	16657	-0-	-955	-0-	564	1	16007	3	N	78	190	1			105
							86	9									
03	18817	X	17964	-0-	-853	-0-	603	1	17261	3	N	91					196
							100	9									
04	18210	X	16150	-0-	-2060	-0-	540	1	15513	3	N	88	180	1			104
							97	9									
05	18445	X	17521	-0-	-924	-0-	592	1	16863	3	N	60					164
							66	9									
06	17850	X	16615	-0-	-1235	-0-	568	1	15990	3	N	52	166	1			50
							57	9									

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 #: 5 RRCID -> 240914 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7390 - 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
01	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1059	1	535	3	N	39					124
							43	9									
02	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	978	1	930	3	N	26					150
							29	9									
03	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	1300	1	6153	3	N	67	175	1			42
							74	9									
04	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	1077	1	784	3	N	16					58
							18	9									
05	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	1205	1	3409	3	N	51					109
							56	9									
*06	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1064	1	399	3	N	15					124
							17	9									

PIRKLE, LORENE WELL #: 16 RRCID -> 240917 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8331 - 10320

01	10168	X	9625	-0-	-543	-0-	223	1	9402	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	8604	-0-	-524	-0-	198	1	8406	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	9471	-0-	-511	-0-	216	1	9255	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	9625	-0-	-35	-0-	219	1	9406	3	N	-0-					-0-
05	9703	X	5842	-0-	-3861	-0-	135	1	5707	3	N	-0-					-0-
*06	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	248	1	10474	3	N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1 RRCID -> 240918 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8489 - 10459

01	5332	X	3495	-0-	-1837	-0-	1203	1	2292	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	1827	-0-	-2989	-0-	1008	1	819	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	1847	-0-	-3485	-0-	1111	1	736	2	N	-0-					-0-
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	1068	1	2334	2	N	-0-					-0-
05	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	1397	1	6649	2	N	-0-					-0-
*06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1260	1	4755	2	N	-0-					-0-

PETERSON-KELLEY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 240919 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7910 - 10920

01	17949	X	16466	-0-	-1483	-0-	382	1	16084	3	N	-0-					-0-
02	14896	X	14410	-0-	-486	-0-	331	1	14079	3	N	-0-					-0-
03	16492	X	16118	-0-	-374	-0-	368	1	15750	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	14616	-0-	-1314	-0-	334	1	14282	3	N	-0-					-0-
05	16461	X	14140	-0-	-2321	-0-	325	1	13815	3	N	-0-					-0-
06	15930	X	14205	-0-	-1725	-0-	330	1	13875	3	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 4 RRCID -> 240922 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 7396 - 8674

01	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
02	10108	X	-0-	-0-	-10108	-0-					N	-0-					-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					N	-0-					-0-
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					N	-0-					-0-
*05	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUTTRY FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 240923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7215 - 9425

01	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	934	1	1170	3	N	-0-					-0-
02	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	932	1	2797	3	N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	1065	1	3435	3	N	-0-					-0-
04	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1050	1	2993	3	N	-0-					-0-
05	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	1085	1	3853	3	N	-0-					-0-
*06	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	1010	1	3831	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GUTTRY FAMILY WELL #: 12 RRCID -> 240925 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7250 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		510	-0-	510	510	510	1			N	-0-					-0-

JAMES CONN IV WELL #: 1 RRCID -> 240926 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8082 - 10607

01	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	377	1	7729	2	N	-0-					-0-
02	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	256	1	6668	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	7329	-0-	-390	-0-	331	1	6998	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6972	-0-	-558	-0-	314	1	6658	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	7207	-0-	-574	-0-	346	1	6861	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	6699	-0-	-831	-0-	284	1	6415	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 240956 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 8050 - 9920

01	9982	X	4529	-0-	-5453	-0-	14	1	4515	3	N	-0-					7
02	7196	X	4385	-0-	-2811	-0-	18	1	4367	3	N	-0-					7
03	7967	X	3414	-0-	-4553	-0-	15	1	3399	3	N	-0-					7
04	7710	X	1387	-0-	-6323	-0-	7	1	1380	3	N	-0-					7
05	6355	X	5986	-0-	-369	-0-	25	1	5961	3	N	-0-					7
06	4710	X	3973	-0-	-737	-0-	18	1	3955	3	N	-0-					7

NICHOLSON, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 240987 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6850 - 8253

01	3441	X	3207	-0-	-234	-0-	110	1	3097	3	Y	-0-					45
02	3108	X	3090	-0-	-18	-0-	140	1	2950	3	Y	-0-					45
03	3348	X	3321	-0-	-27	-0-	149	1	3172	3	Y	-0-					45
04	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	146	1	3112	3	Y	37					82
							41	9									
05	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	113	1	3213	3	Y	33	70	1			45
							36	9									
06	3240	X	2947	-0-	-293	-0-	101	1	2846	3	Y	-0-					45

READ WELL #: 2 RRCID -> 240991 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8466 - 10175

01	10726	X	7756	-0-	-2970	-0-	199	1	7557	2	N	-0-					-0-
02	9688	X	5414	-0-	-4274	-0-	135	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	5141	-0-	-5585	-0-	136	1	5005	2	N	-0-					-0-
04	10350	X	3449	-0-	-6901	-0-	92	1	3357	2	N	-0-					-0-
05	10854	X	10854	-0-	-0-	-0-	286	1	10568	2	N	-0-					-0-
*06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	260	1	9513	2	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 240993 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 8720 - 9762

01	T. A.		21565	-0-	21565	43731	68	1	25	2	N	-0-					-0-
							21472	3									
02	63144	X	19413	-0-	-43731	-0-	77	1	19336	3	N	-0-					-0-
03	20568	X	20568	-0-	-0-	-0-	91	1	10	2	N	-0-					-0-
							20467	3									
04	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	89	1	19	2	N	-0-					-0-
							18525	3									
05	21204	X	19071	-0-	-2133	-0-	80	1	93	2	N	-0-					-0-
							18898	3									
06	20520	X	18033	-0-	-2487	-0-	84	1	4	2	N	-0-					-0-
							17945	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	1			N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	414	-0-	-330	-0-	414	1			N	-0-					-0-
04	720	X	3	-0-	-717	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*05	744	X	8	-0-	-736	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
*06	390	X	2	-0-	-388	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 11H RRCID -> 241016 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7855 - 10715

01	12648	X	11319	-0-	-1329	-0-	290	1	11029	2	N	-0-					-0-
02	11340	X	10262	-0-	-1078	-0-	257	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	11126	-0-	-1429	-0-	294	1	10832	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	10595	-0-	-1135	-0-	282	1	10313	2	N	-0-					-0-
05	11377	X	10697	-0-	-680	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-
06	11010	X	9930	-0-	-1080	-0-	265	1	9665	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 241040 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6940 - 9342

01	5456	X	5064	-0-	-392	-0-	117	1	4947	3	N	-0-					133
02	4928	X	4618	-0-	-310	-0-	103	1	4417	3	N	89					222
							98	9									
03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	138	1	5905	3	N	118	191	1			149
							130	9									
04	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	146	1	6305	3	N	-0-					149
05	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	138	1	5902	3	N	-0-					149
*06	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	122	1	5163	3	N	127					276
							140	9									

RIVE ENTERPRISES WELL #: 6 RRCID -> 241105 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6610 - 10527

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		616	-0-	616	616	616	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	616					N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 241108 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7220 - 10402

01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	899	1	4541	3	Y	-0-					24
02	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	846	1	5576	3	Y	185					209
							204	9									
03	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	937	1	5863	3	Y	102	190	1			121
							112	9									
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	908	1	5477	3	Y	68	178	1			11
							75	9									
05	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	992	1	7932	3	Y	-0-					11
*06	8114	X	8114	-0-	-0-	-0-	941	1	7173	3	Y	-0-					11

READ WELL #: 5 RRCID -> 241109 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8487 - 10906

01	19561	X	18392	-0-	-1169	-0-	471	1	17921	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16595	-0-	-989	-0-	415	1	16180	2	N	-0-					-0-
03	19127	X	17872	-0-	-1255	-0-	472	1	17400	2	N	-0-					-0-
04	18258	X	18258	-0-	-0-	-0-	486	1	17772	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	18373	-0-	-10	-0-	484	1	17889	2	N	-0-					-0-
06	17790	X	17397	-0-	-393	-0-	464	1	16933	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 #: 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
01	9176	X	9095	-0-	-81	-0-	233	1	8862	2	N	-0-			-0-
02	8593	X	8593	-0-	-0-	-0-	215	1	8378	2	N	-0-			-0-
03	9491	X	9491	-0-	-0-	-0-	251	1	9240	2	N	-0-			-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	247	1	9034	2	N	-0-			-0-
05	9176	X	8859	-0-	-317	-0-	233	1	8626	2	N	-0-			-0-
06	8880	X	8141	-0-	-739	-0-	217	1	7924	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
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	347	1	5092	2	N	-0-			-0-
02	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	370	1	6060	2	N	-0-			-0-
03	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	438	1	7412	2	N	-0-			-0-
04	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	494	1	7898	2	N	-0-			-0-
05	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	519	1	7951	2	N	-0-			-0-
*06	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	409	1	6763	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
01	18287	X	18287	-0-	-0-	-0-	468	1	17819	2	N	-0-			-0-
02	16744	X	16744	-0-	-0-	-0-	419	1	16325	2	N	-0-			-0-
03	15159	X	15159	-0-	-0-	-0-	401	1	14758	2	N	-0-			-0-
04	15210	X	15036	-0-	-174	-0-	400	1	14636	2	N	-0-			-0-
05	16085	X	16085	-0-	-0-	-0-	424	1	15661	2	N	-0-			-0-
06	15210	X	13949	-0-	-1261	-0-	372	1	13577	2	N	-0-			-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
01	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	9584	3			N	-0-			-0-
02	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	3			N	-0-			-0-
03	9641	X	8798	-0-	-843	-0-	8798	3			N	-0-			-0-
04	9330	X	9038	-0-	-292	-0-	9038	3			N	-0-			-0-
05	9641	X	8972	-0-	-669	-0-	8972	3			N	-0-			-0-
06	9330	X	8516	-0-	-814	-0-	8516	3			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
01	12121	X	10678	-0-	-1443	-0-	682	1	9996	2	N	-0-			-0-
02	12530	X	12530	-0-	-0-	-0-	721	1	11809	2	N	-0-			-0-
03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	717	1	12139	2	N	-0-			-0-
04	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	710	1	11365	2	N	-0-			-0-
05	12524	X	12069	-0-	-455	-0-	740	1	11329	2	N	-0-			-0-
06	12120	X	9068	-0-	-3052	-0-	517	1	8551	2	N	-0-			-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
01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	3			N	-0-			-0-
02	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	3			N	-0-			-0-
03	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	10006	3			N	-0-			-0-
04	9600	X	8058	-0-	-1542	-0-	8058	3			N	-0-			-0-
*05	9920	X	8670	-0-	-1250	-0-	8670	3			N	-0-			-0-
06	9600	X	9287	-0-	-313	-0-	9287	3			N	-0-			-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
01	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-			-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-					N	-0-			-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
02	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
03	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3			N	-0-					-0-
04	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3			N	-0-					-0-
05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	3			N	-0-					-0-
*06	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			N	-0-					-0-

BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 241186 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8250 - 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
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1082	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	840	1	3224	2	N	-0-					-0-
03	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	1032	1	3266	2	N	-0-					-0-
04	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1038	1	3533	2	N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1071	1	3353	2	N	-0-					-0-
*06	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	993	1	2941	2	N	-0-					-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
01	7223	X	6551	-0-	-672	-0-	306	1	6245	2	N	-0-					-0-
02	6496	X	6081	-0-	-415	-0-	227	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	6820	X	6625	-0-	-195	-0-	294	1	6331	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6284	-0-	-226	-0-	283	1	6001	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	6433	-0-	-294	-0-	316	1	6117	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	5975	-0-	-535	-0-	253	1	5722	2	N	-0-					-0-

GATLIN, WINSTON WELL #: 6 RRCID -> 241250 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8039 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	165	1	8455	2	N	-0-					-0-
02	7420	X	7368	-0-	-52	-0-	137	1	7231	2	N	-0-					-0-
03	8277	X	7879	-0-	-398	-0-	158	1	7721	2	N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	170	1	8065	2	N	-0-					-0-
05	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	165	1	8307	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	8051	-0-	-109	-0-	168	1	7883	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
01	26232	X	26232	-0-	-0-	-0-	672	1	25560	2	N	-0-					-0-
02	22295	X	22295	-0-	-0-	-0-	557	1	21738	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	24087	-0-	-0-	-0-	637	1	23450	2	N	-0-					-0-
04	24271	X	24271	-0-	-0-	-0-	646	1	23625	2	N	-0-					-0-
05	23600	X	23600	-0-	-0-	-0-	622	1	22978	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21263	-0-	-427	-0-	567	1	20696	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
01	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	356	1	13555	2	N	-0-					-0-
02	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	328	1	12775	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13364	-0-	-90	-0-	353	1	13011	2	N	-0-					-0-
04	13020	X	12635	-0-	-385	-0-	337	1	12298	2	N	-0-					-0-
05	13454	X	12882	-0-	-572	-0-	339	1	12543	2	N	-0-					-0-
*06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	391	1	14301	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 5 RRCID -> 241320 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6467 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14142	X	14142	-0-	-0-	-0-	14142	3			N	-0-					-0-
02	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	15865	3			N	-0-					-0-
03	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	15060	3			N	-0-					-0-
04	13914	X	13914	-0-	-0-	-0-	13914	3			N	-0-					-0-
*05	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	14107	3			N	-0-					-0-
*06	14273	X	14273	-0-	-0-	-0-	14273	3			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
01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	12600	X	12557	-0-	-43	-0-	314	1	12243	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12424	-0-	-1526	-0-	328	1	12096	2	N	-0-					-0-
04	13500	X	11937	-0-	-1563	-0-	318	1	11619	2	N	-0-					-0-
05	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	444	1	16419	2	N	-0-					-0-
*06	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	415	1	15148	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
01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	402 2	1 9	16938	3	Y	2	2	1			10
02	15624	X	14910	-0-	-714	-0-	342	1	14568	3	Y	-0-					10
03	15796	X	15796	-0-	-0-	-0-	360	1	15436	3	Y	-0-					10
04	16740	X	14102	-0-	-2638	-0-	321	1	13781	3	Y	-0-					10
05	17298	X	16037	-0-	-1261	-0-	368	1	15669	3	Y	-0-					10
*06	16126	X	16126	-0-	-0-	-0-	373	1	15753	3	Y	-0-					10

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
01	10974	X	9432	-0-	-1542	-0-	219	1	9213	3	N	-0-					-0-
02	9912	X	8094	-0-	-1818	-0-	186	1	7908	3	N	-0-					-0-
03	11285	X	11285	-0-	-0-	-0-	258	1	11027	3	N	-0-					-0-
04	11992	X	11992	-0-	-0-	-0-	274	1	11718	3	N	-0-					-0-
05	10230	X	7316	-0-	-2914	-0-	168	1	7148	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	7827	-0-	-2793	-0-	182	1	7645	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
01	13733	X	12864	-0-	-869	-0-	329	1	12535	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	11583	-0-	-681	-0-	290	1	11293	2	N	-0-					-0-
03	13330	X	12749	-0-	-581	-0-	505	1	12244	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12051	-0-	-759	-0-	481	1	11570	2	N	-0-					-0-
05	13237	X	12294	-0-	-943	-0-	486	1	11808	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11710	-0-	-740	-0-	468	1	11242	2	N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 1 RRCID -> 241431 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8298 - 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
01	7409	X	3282	-0-	-4127	-0-	746	1	2536	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	2990	-0-	-3702	-0-	675	1	2315	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	1103	-0-	-5562	-0-	449	1	654	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	496	-0-	-5954	-0-	496	1			N	-0-					-0-
05	4402	X	592	-0-	-3810	-0-	554	1	38	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	640	-0-	-2570	-0-	640	1			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
01	16399	X	16251	-0-	-148	-0-	554 80	1 9	15617	3	N	73					204
02	14812	X	12570	-0-	-2242	-0-	426 58	1 9	12086	3	N	53	181	1			76
03	16399	X	12496	-0-	-3903	-0-	420 67	1 9	12009	3	N	61					137
04	15720	X	14253	-0-	-1467	-0-	477 57	1 9	13719	3	N	52	169	1			20
05	16244	X	14020	-0-	-2224	-0-	474 48	1 9	13498	3	N	44					64
06	15720	X	8771	-0-	-6949	-0-	300 21	1 9	8450	3	N	19					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6727	X	2329	-0-	-4398	-0-	7	1	2322	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7959	-0-	7959	7959	612	1	7347	3	N	-0-					-0-
03	0	W	6992	-0-	6992	14951	599	1	6393	3	N	-0-					-0-
04	21108	X	6157	-0-	-14951	-0-	660	1	5497	3	N	-0-					-0-
05	6727	X	5208	-0-	-1519	-0-	677	1	4531	3	N	-0-					-0-
06	6510	X	5064	-0-	-1446	-0-	676	1	4388	3	N	-0-					-0-

BOHN, TINA WELL #: 2 RRCID -> 242650 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 9100 - 11220

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		9	-0-	9	9	9	3			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	471	-0-	471	480	429	3	42	9	N	38					38
04	14B	DENY	189	-0-	189	669	60	1	115	3	N	13					51
							14	9									
05	14B	DENY	9	-0-	9	678	8	3	1	9	N	1					52
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	678					N	-0-					52

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 18 RRCID -> 242652 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8151 - 11369

01	7037	X	6317	-0-	-720	-0-	808	1	5509	3	N	-0-					-0-
02	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	761	1	7206	3	N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	852	1	7955	3	N	-0-					-0-
04	6810	X	5690	-0-	-1120	-0-	715	1	4975	3	N	-0-					-0-
05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	830	1	6649	3	N	-0-					-0-
*06	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	802	1	6008	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 242663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7705 - 10333

01	13206	X	12862	-0-	-344	-0-	494	1	12368	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11490	-0-	-298	-0-	431	1	11059	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12508	-0-	-543	-0-	496	1	12012	2	N	-0-					-0-
04	12600	X	12185	-0-	-415	-0-	487	1	11698	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	12356	-0-	-509	-0-	488	1	11868	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11948	-0-	-502	-0-	477	1	11471	2	N	-0-					-0-

KEITH, ELAINE WELL #: 1 RRCID -> 242677 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7764 - 11525

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		2685	-0-	2685	2685	326	1	2359	2	N	-0-					-0-
05	T. A.		12401	-0-	12401	15086	873	1	11528	2	N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	15086					N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 23 RRCID -> 242809 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 8026 - 10300

01	8959	X	8018	-0-	-941	-0-	186	1	7832	3	N	-0-					-0-
02	8092	X	7322	-0-	-770	-0-	168	1	7154	3	N	-0-					-0-
03	8897	X	8410	-0-	-487	-0-	192	1	8218	3	N	-0-					-0-
04	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	186	1	7929	3	N	-0-					-0-
05	8733	X	8733	-0-	-0-	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
06	8130	X	8101	-0-	-29	-0-	188	1	7913	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 #: 24 RRCID -> 242811 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8116 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	9031	-0-	-1137	-0-	210	1	8821	3	N	-0-			-0-
02	9184	X	7803	-0-	-1381	-0-	179	1	7624	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8749	-0-	-1295	-0-	200	1	8549	3	N	-0-			-0-
04	9480	X	7446	-0-	-2034	-0-	170	1	7276	3	N	-0-			-0-
05	9517	X	7601	-0-	-1916	-0-	175	1	7426	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	8056	-0-	-674	-0-	187	1	7869	3	N	-0-			-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 12 RRCID -> 242816 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7821 - 10104

01	10044	X	9539	-0-	-505	-0-	244	1	9295	2	N	-0-			-0-
02	8932	X	8394	-0-	-538	-0-	210	1	8184	2	N	-0-			-0-
03	9703	X	9240	-0-	-463	-0-	244	1	8996	2	N	-0-			-0-
04	9390	X	9002	-0-	-388	-0-	240	1	8762	2	N	-0-			-0-
05	9641	X	9057	-0-	-584	-0-	239	1	8818	2	N	-0-			-0-
06	9240	X	8565	-0-	-675	-0-	228	1	8337	2	N	-0-			-0-

SMITH, H. A. WELL #: 4 RRCID -> 242818 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7801 - 10255

01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	272	1	10336	2	N	-0-			-0-
02	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	244	1	9531	2	N	-0-			-0-
03	10451	X	10451	-0-	-0-	-0-	276	1	10175	2	N	-0-			-0-
04	9960	X	9612	-0-	-348	-0-	256	1	9356	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	9298	-0-	-994	-0-	245	1	9053	2	N	-0-			-0-
06	9960	X	8825	-0-	-1135	-0-	235	1	8590	2	N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 242821 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7115 - 9709

01	2325	X	1812	-0-	-513	-0-	659	1	1153	3	N	-0-			-0-
02	2436	N	2	-0-	-2434	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	2790	N	84	-0-	-2706	-0-	84	1			N	-0-			-0-
04	1740	N	420	-0-	-1320	-0-	420	1			N	-0-			-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 242822 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	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-

SHERROD, FRANCES WELL #: 4 RRCID -> 242831 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7804 - 11874

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 242832 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8115 - 12317

01	11067	X	10568	-0-	-499	-0-	202	1	10366	2	N	-0-			-0-
02	9996	X	9529	-0-	-467	-0-	177	1	9352	2	N	-0-			-0-
03	10912	X	10369	-0-	-543	-0-	208	1	10161	2	N	-0-			-0-
04	10560	X	9994	-0-	-566	-0-	206	1	9788	2	N	-0-			-0-
05	10695	X	10170	-0-	-525	-0-	198	1	9972	2	N	-0-			-0-
06	10230	X	9619	-0-	-611	-0-	200	1	9419	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14446	X	13398	-0-	-1048	-0-	256	1	13142	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	12238	-0-	-810	-0-	227	1	12011	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	13467	-0-	-700	-0-	270	1	13197	2	N	-0-					-0-
04	13680	X	12514	-0-	-1166	-0-	258	1	12256	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	12892	-0-	-1089	-0-	251	1	12641	2	N	-0-					-0-
06	13110	X	11867	-0-	-1243	-0-	247	1	11620	2	N	-0-					-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
01	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	198	1	10152	2	N	-0-					-0-
02	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	180	1	9503	2	N	-0-					-0-
03	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	208	1	10158	2	N	-0-					-0-
04	9900	X	9584	-0-	-316	-0-	198	1	9386	2	N	-0-					-0-
05	10230	X	9644	-0-	-586	-0-	188	1	9456	2	N	-0-					-0-
06	9900	X	9026	-0-	-874	-0-	188	1	8838	2	N	-0-					-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
01	4123	X	3395	-0-	-728	-0-	553	1	2842	2	N	-0-					-0-
02	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	532	1	3659	2	N	-0-					-0-
03	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	680	1	4072	2	N	-0-					-0-
04	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	791	1	3996	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3973	-0-	-150	-0-	652	1	3321	2	N	-0-					-0-
*06	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	572	1	3616	2	N	-0-					-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
01	11129	X	10483	-0-	-646	-0-	10483	3			N	-0-					-0-
02	9497	X	9497	-0-	-0-	-0-	9497	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	9966	-0-	-109	-0-	9966	3			N	-0-					-0-
04	10140	X	9960	-0-	-180	-0-	9960	3			N	-0-					-0-
*05	10509	X	10438	-0-	-71	-0-	10438	3			N	-0-					-0-
*06	10309	X	10309	-0-	-0-	-0-	10309	3			N	-0-					-0-

SHRYACK WELL #: 2 RRCID -> 243140 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8416 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	714	1	3839	2	N	-0-					-0-
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	631	1	3262	2	N	-0-					-0-
03	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	725	1	3870	2	N	-0-					-0-
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	743	1	3458	2	N	-0-					-0-
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	729	1	3386	2	N	-0-					-0-
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	651	1	3240	2	N	-0-					-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
01	8401	X	7935	-0-	-466	-0-	431	1	7504	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7342	-0-	-246	-0-	292	1	7050	2	N	-0-					-0-
03	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	381	1	8077	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7458	-0-	-672	-0-	278	1	7180	2	N	-0-					-0-
05	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	318	1	8493	2	N	-0-					-0-
06	8130	X	6841	-0-	-1289	-0-	317	1	6524	2	N	-0-					-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
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	1086	1	9573	2	N	-0-					-0-
02	9234	X	9234	-0-	-0-	-0-	908	1	8326	2	N	-0-					-0-
03	10470	X	10470	-0-	-0-	-0-	1091	1	9379	2	N	-0-					-0-
04	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	1060	1	9008	2	N	-0-					-0-
05	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	673	1	10555	2	N	-0-					-0-
*06	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	272	1	11415	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	7	1	346	2	N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	9	1	428	2	N	-0-					-0-
04	409	N	409	-0-	-0-	-0-	8	1	401	2	N	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	9	1	475	2	N	-0-					-0-
*06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	10	1	454	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 243161 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8267 - 9746

01	14074	X	13243	-0-	-831	-0-	508	1	12735	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11823	-0-	-553	-0-	443	1	11380	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	13039	-0-	-539	-0-	517	1	12522	2	N	-0-					-0-
04	12900	X	12711	-0-	-189	-0-	508	1	12203	2	N	-0-					-0-
05	13330	X	12622	-0-	-708	-0-	499	1	12123	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11988	-0-	-822	-0-	479	1	11509	2	N	-0-					-0-

REEVES, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 243165 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6710 - 8782

01	T. A.		7500	-0-	7500	15997	24	1	7412	3	Y	58					108
							64	9									
02	T. A.		8523	-0-	8523	24520	35	1	8405	3	Y	75	122	1			61
							83	9									
03	31430	X	6910	-0-	-24520	-0-	31	1	6801	3	Y	71	98	1			34
							78	9									
04	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	31	1	6264	3	Y	81	88	1			27
							89	9									
05	9176	X	5389	-0-	-3787	-0-	23	1	5355	3	Y	10					37
							11	9									
06	7470	X	5974	-0-	-1496	-0-	28	1	5892	3	Y	49					86
							54	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 243169 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6400 - 8622

01	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	34	1	10442	3	Y	105	186	1			44
							116	9									
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	40	1	9677	3	Y	57	70	1			31
							63	9									
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	45	1	9913	3	Y	92	74	1			49
							101	9									
04	9480	X	9465	-0-	-15	-0-	45	1	9337	3	Y	75	61	1			63
							83	9									
05	9796	X	8765	-0-	-1031	-0-	38	1	8698	3	Y	26					89
							29	9									
06	10020	X	8711	-0-	-1309	-0-	41	1	8638	3	Y	29	74	1			44
							32	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 243170 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7706 - 10934

01	11935	X	8008	-0-	-3927	-0-	236	1	7772	2	N	-0-					-0-
02	10752	X	8348	-0-	-2404	-0-	650	1	7698	2	N	-0-					-0-
03	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	494	1	24154	2	N	-0-					-0-
04	23355	X	23355	-0-	-0-	-0-	482	1	22873	2	N	-0-					-0-
05	20835	X	20835	-0-	-0-	-0-	405	1	20430	2	N	-0-					-0-
*06	19297	X	19297	-0-	-0-	-0-	402	1	18895	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 3 RRCID -> 243173 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7697 - 11253

01	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	909	1	497	2	N	-0-					-0-
02	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	817	1	264	2	N	-0-					-0-
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	812	1			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	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 243176 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8075 - 11447

01	12090	X	10880	-0-	-1210	-0-	208	1	10672	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	9612	-0-	-1364	-0-	179	1	9433	2	N	-0-					-0-
03	12152	X	10560	-0-	-1592	-0-	212	1	10348	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	10217	-0-	-1543	-0-	211	1	10006	2	N	-0-					-0-
05	11470	X	10590	-0-	-880	-0-	206	1	10384	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	10211	-0-	-319	-0-	213	1	9998	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 4 RRCID -> 243299 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7758 - 12372

01	14973	X	12712	-0-	-2261	-0-	243	1	12469	2	N	-0-					-0-
02	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	236	1	12448	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	12813	-0-	-1168	-0-	257	1	12556	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	11687	-0-	-1843	-0-	241	1	11446	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	11236	-0-	-2807	-0-	218	1	11018	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	11051	-0-	-2539	-0-	230	1	10821	2	N	-0-					-0-

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 243301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7720 - 12132

01	21220	X	21220	-0-	-0-	-0-	406	1	20814	2	N	-0-					-0-
02	18734	X	18734	-0-	-0-	-0-	348	1	18386	2	N	-0-					-0-
03	18105	X	18105	-0-	-0-	-0-	363	1	17742	2	N	-0-					-0-
04	15836	X	15836	-0-	-0-	-0-	327	1	15509	2	N	-0-					-0-
05	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	342	1	17236	2	N	-0-					-0-
*06	15447	X	15447	-0-	-0-	-0-	322	1	15125	2	N	-0-					-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 243303 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 7545 - 10309

01	26908	X	25197	-0-	-1711	-0-	645	1	24552	2	N	-0-					-0-
02	24220	X	21522	-0-	-2698	-0-	538	1	20984	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	21867	-0-	-4669	-0-	578	1	21289	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22112	-0-	-3568	-0-	589	1	21523	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	22466	-0-	-3357	-0-	592	1	21874	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	21836	-0-	-2554	-0-	582	1	21254	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 243304 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7969 - 11897

01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	163	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	155	1	8162	2	N	-0-					-0-
03	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	191	1	9309	2	N	-0-					-0-
04	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	184	1	8714	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8365	-0-	-160	-0-	163	1	8202	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	8008	-0-	-242	-0-	167	1	7841	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5456	X	5078	-0-	-378	-0-	16	1	4974	3	N	80	175	1			13
							88	9									
02	4844	X	4622	-0-	-222	-0-	19	1	4470	3	N	121	61	1			73
							133	9									
03	5363	X	5039	-0-	-324	-0-	23	1	4919	3	N	88	156	1			5
							97	9									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	24	1	4821	3	N	97					102
							107	9									
05	5239	X	5137	-0-	-102	-0-	22	1	5018	3	N	88	181	1			9
							97	9									
06	5040	X	4915	-0-	-125	-0-	23	1	4812	3	N	73					82
							80	9									

TADLOCK, MARGARET WELL #: 8 RRCID -> 243318 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7560 - 9124

01	15655	X	13709	-0-	-1946	-0-	351	1	13358	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	12181	-0-	-979	-0-	305	1	11876	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	11918	-0-	-2652	-0-	315	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	12457	-0-	-1283	-0-	332	1	12125	2	N	-0-					-0-
05	13981	X	11502	-0-	-2479	-0-	303	1	11199	2	N	-0-					-0-
*06	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	372	1	13597	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 243320 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7849 - 9532

01	11284	X	10740	-0-	-544	-0-	412	1	10328	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9556	-0-	-524	-0-	358	1	9198	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10804	-0-	-356	-0-	428	1	10376	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10641	-0-	-159	-0-	425	1	10216	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	10606	-0-	-399	-0-	419	1	10187	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	10188	-0-	-282	-0-	407	1	9781	2	N	-0-					-0-

WEST & WEST WELL #: 3 RRCID -> 243325 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6840 - 9506

01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	13407	3			N	-0-					-0-
02	11900	X	11587	-0-	-313	-0-	11587	3			N	-0-					-0-
03	13175	X	12991	-0-	-184	-0-	12991	3			N	-0-					-0-
04	12750	X	11537	-0-	-1213	-0-	11537	3			N	-0-					-0-
*05	13175	X	11670	-0-	-1505	-0-	11670	3			N	-0-					-0-
06	12750	X	12440	-0-	-310	-0-	12440	3			N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 9 RRCID -> 243355 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6642 - 9068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	T. A.		6037	-0-	6037	9822	20	1	6017	3	Y	-0-					-0-
02	14770	X	4948	-0-	-9822	-0-	21	1	4927	3	Y	-0-					-0-
03	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	25	1	5328	3	Y	-0-					-0-
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	27	1	5508	3	Y	168	102	1			66
							185	9									
05	5735	X	5158	-0-	-577	-0-	23	1	5113	3	Y	20	60	1			26
							22	9									
*06	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	25	1	5087	3	Y	46	42	1			30
							51	9									

PHASE III - MCKINNEY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243377 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7590 - 9354

01	10509	X	8995	-0-	-1514	-0-	230	1	8765	2	N	-0-					-0-
02	9305	X	9305	-0-	-0-	-0-	233	1	9072	2	N	-0-					-0-
03	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	263	1	9696	2	N	-0-					-0-
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	255	1	9335	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9663	-0-	-629	-0-	255	1	9408	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	9258	-0-	-702	-0-	247	1	9011	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, BURLEY WELL #: 2 RRCID -> 243379 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7505 - 9652

01	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	654	1	3360	2	N	-0-					-0-
02	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	422	1	2890	2	N	-0-					-0-
03	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	360	1	2160	2	N	-0-					-0-
04	2070	X	1567	-0-	-503	-0-	259	1	1308	2	N	-0-					-0-
05	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	487	1	2476	2	N	-0-					-0-
*06	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	573	1	3635	2	N	-0-					-0-

AAT-UP-VIC WELL #: 7 RRCID -> 243381 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7676 - 10935

01	19344	X	17742	-0-	-1602	-0-	681	1	17061	2	N	-0-					-0-
02	17108	X	16272	-0-	-836	-0-	610	1	15662	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	17546	-0-	-1178	-0-	695	1	16851	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16583	-0-	-1387	-0-	662	1	15921	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16776	-0-	-1421	-0-	663	1	16113	2	N	-0-					-0-
06	17430	X	15978	-0-	-1452	-0-	638	1	15340	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - GRAHAM HEIRS WELL #: 21 RRCID -> 243382 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8071 - 10175

01	10106	X	8711	-0-	-1395	-0-	203	1	8508	3	N	-0-					-0-
02	9128	X	7685	-0-	-1443	-0-	177	1	7508	3	N	-0-					-0-
03	10044	X	8652	-0-	-1392	-0-	198	1	8454	3	N	-0-					-0-
04	9240	X	7966	-0-	-1274	-0-	182	1	7784	3	N	-0-					-0-
05	9269	X	8258	-0-	-1011	-0-	190	1	8068	3	N	-0-					-0-
06	8430	X	7048	-0-	-1382	-0-	163	1	6885	3	N	-0-					-0-

BONDS RANCH H-CHAPEL HILL (SA) WELL #: 2 RRCID -> 243467 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7450 - 10574

01	17298	X	13526	-0-	-3772	-0-	864	1	12662	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13172	-0-	-2452	-0-	758	1	12414	2	N	-0-					-0-
03	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	939	1	15890	2	N	-0-					-0-
04	15988	X	15988	-0-	-0-	-0-	940	1	15048	2	N	-0-					-0-
05	16734	X	16734	-0-	-0-	-0-	1025	1	15709	2	N	-0-					-0-
06	16290	X	16086	-0-	-204	-0-	917	1	15169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
PHASE III - 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
01	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	214	1	8139	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	7292	-0-	-324	-0-	182	1	7110	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7495	-0-	-937	-0-	198	1	7297	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7354	-0-	-806	-0-	196	1	7158	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7560	-0-	-872	-0-	199	1	7361	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	7272	-0-	-798	-0-	194	1	7078	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
01	9393	X	7303	-0-	-2090	-0-	170	1	7133	3	N	-0-					-0-
02	8176	X	6236	-0-	-1940	-0-	143	1	6093	3	N	-0-					-0-
03	9052	X	7139	-0-	-1913	-0-	163	1	6976	3	N	-0-					-0-
04	7980	X	6800	-0-	-1180	-0-	155	1	6645	3	N	-0-					-0-
05	7657	X	6724	-0-	-933	-0-	154	1	6570	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6843	-0-	-237	-0-	159	1	6684	3	N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 243483 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 6900 - 9103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4185	X	2246	-0-	-1939	-0-	50	1	2128	3	N	62	196	1			-0-
							68	9									
02	7504	X	234	-0-	-7270	-0-	231	1	3	3	N	-0-					-0-
03	8308	X	2999	-0-	-5309	-0-	775	1	2224	3	N	-0-					-0-
04	8040	X	2320	-0-	-5720	-0-	488	1	1832	3	N	-0-					-0-
05	8308	X	4274	-0-	-4034	-0-	733	1	3541	3	N	-0-					-0-
*06	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	780	1	3789	3	N	-0-					-0-

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
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	1069	1	12037	2	N	-0-					-0-
02	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	886	1	8652	2	N	-0-					-0-
03	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	1061	1	11884	2	N	-0-					-0-
04	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	956	1	9550	2	N	-0-					-0-
05	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	631	1	3096	2	N	-0-					-0-
*06	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	1101	1	13033	2	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
01	15872	X	12086	-0-	-3786	-0-	772	1	11314	2	N	-0-					-0-
02	14336	X	12646	-0-	-1690	-0-	728	1	11918	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	14196	-0-	-1087	-0-	792	1	13404	2	N	-0-					-0-
04	14460	X	13571	-0-	-889	-0-	798	1	12773	2	N	-0-					-0-
05	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	925	1	14182	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	13681	-0-	-59	-0-	780	1	12901	2	N	-0-					-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
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	100	1	5113	2	N	-0-					-0-
02	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	82	1	4349	2	N	-0-					-0-
03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	104	1	5068	2	N	-0-					-0-
04	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	91	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	91	1	4570	2	N	-0-					-0-
*06	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	93	1	4381	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 #: 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
01	28551	X	24028	-0-	-4523	-0-	615	1	23413	2	N	-0-			-0-
02	24752	X	22415	-0-	-2337	-0-	560	1	21855	2	N	-0-			-0-
03	25978	X	23596	-0-	-2382	-0-	624	1	22972	2	N	-0-			-0-
04	25140	X	24734	-0-	-406	-0-	659	1	24075	2	N	-0-			-0-
05	25978	X	25518	-0-	-460	-0-	672	1	24846	2	N	-0-			-0-
*06	24282	X	24282	-0-	-0-	-0-	647	1	23635	2	N	-0-			-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 243606 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 7900 - 11360

01	18321	X	16800	-0-	-1521	-0-	430	1	16370	2	N	-0-			-0-
02	16548	X	15202	-0-	-1346	-0-	380	1	14822	2	N	-0-			-0-
03	17515	X	16598	-0-	-917	-0-	439	1	16159	2	N	-0-			-0-
04	16950	X	16252	-0-	-698	-0-	433	1	15819	2	N	-0-			-0-
05	17515	X	15655	-0-	-1860	-0-	412	1	15243	2	N	-0-			-0-
06	16290	X	15290	-0-	-1000	-0-	407	1	14883	2	N	-0-			-0-

GARNETT-LAPRELLE WELL #: 13 RRCID -> 243608 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7620 - 9224

01	9579	X	8037	-0-	-1542	-0-	513	1	7524	2	N	-0-			-0-
02	8540	X	7220	-0-	-1320	-0-	416	1	6804	2	N	-0-			-0-
03	9455	X	7854	-0-	-1601	-0-	438	1	7416	2	N	-0-			-0-
04	9150	X	6690	-0-	-2460	-0-	456	1	6234	2	N	-0-			-0-
05	8587	X	7300	-0-	-1287	-0-	478	1	6822	2	N	-0-			-0-
06	7770	X	7337	-0-	-433	-0-	418	1	6919	2	N	-0-			-0-

ROSS WELL #: 2 RRCID -> 243613 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7516 - 10726

01	8804	X	8734	-0-	-70	-0-	474	1	8260	2	N	-0-			-0-
02	7980	X	6700	-0-	-1280	-0-	267	1	6433	2	N	-0-			-0-
03	8835	X	7957	-0-	-878	-0-	359	1	7598	2	N	-0-			-0-
04	8550	X	8401	-0-	-149	-0-	313	1	8088	2	N	-0-			-0-
05	8835	X	7962	-0-	-873	-0-	289	1	7673	2	N	-0-			-0-
06	8460	X	7597	-0-	-863	-0-	349	1	7248	2	N	-0-			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 7 RRCID -> 243616 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7540 - 9824

01	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	410	1	15600	2	N	-0-			-0-
02	14252	X	13566	-0-	-686	-0-	339	1	13227	2	N	-0-			-0-
03	17666	X	17666	-0-	-0-	-0-	467	1	17199	2	N	-0-			-0-
04	16567	X	16567	-0-	-0-	-0-	441	1	16126	2	N	-0-			-0-
05	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	444	1	16405	2	N	-0-			-0-
06	16200	X	16078	-0-	-122	-0-	428	1	15650	2	N	-0-			-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 2 RRCID -> 243620 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7818 - 11013

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 243626 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6593 PERF. N/A

01	T. A.		13278	-0-	13278	28301	308	1	12970	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		13208	-0-	13208	41509	303	1	12905	3	N	-0-			-0-
03	55504	X	13995	-0-	-41509	-0-	319	1	13676	3	N	-0-			-0-
04	13500	X	11904	-0-	-1596	-0-	272	1	11632	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	13579	-0-	-371	-0-	312	1	13267	3	N	-0-			-0-
06	13500	X	10171	-0-	-3329	-0-	236	1	9935	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
CAMPBELL, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 243628 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 7200 - 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
01	5115	X	3432	-0-	-1683	-0-	733	1	2699	3	N	-0-					20
02	4564	X	3247	-0-	-1317	-0-	677	1	2570	3	N	-0-					20
03	5053	X	4227	-0-	-826	-0-	760	1	3467	3	N	-0-					20
04	4860	X	3576	-0-	-1284	-0-	734	1	2842	3	N	-0-					20
05	3596	X	2764	-0-	-832	-0-	728	1	1995	3	N	37					57
							41	9									
06	4080	X	2315	-0-	-1765	-0-	686	1	1629	3	N	-0-					57

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
01	13671	X	11693	-0-	-1978	-0-	747	1	10946	2	N	-0-					-0-
02	14263	X	14263	-0-	-0-	-0-	822	1	13441	2	N	-0-					-0-
03	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	855	1	14476	2	N	-0-					-0-
04	14663	X	14663	-0-	-0-	-0-	863	1	13800	2	N	-0-					-0-
05	14555	X	14555	-0-	-0-	-0-	891	1	13664	2	N	-0-					-0-
*06	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	797	1	13180	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
01	13065	X	13065	-0-	-0-	-0-	304	1	12761	3	N	-0-					-0-
02	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	278	1	11810	3	N	-0-					-0-
03	12896	X	12791	-0-	-105	-0-	292	1	12499	3	N	-0-					-0-
04	12480	X	12271	-0-	-209	-0-	281	1	11990	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11732	-0-	-1164	-0-	269	1	11463	3	N	-0-					-0-
06	12480	X	11280	-0-	-1200	-0-	262	1	11018	3	N	-0-					-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
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	20581	3			N	-0-					-0-
02	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	17001	3			N	-0-					-0-
03	20150	X	8637	-0-	-11513	-0-	8637	3			N	-0-					-0-
04	19920	X	7553	-0-	-12367	-0-	7553	3			N	-0-					-0-
*05	20584	X	5042	-0-	-15542	-0-	5042	3			N	-0-					-0-
06	19920	X	135	-0-	-19785	-0-	135	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
01	15376	X	13973	-0-	-1403	-0-	358	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	13748	X	12291	-0-	-1457	-0-	307	1	11984	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	13375	-0-	-1567	-0-	354	1	13021	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	12942	-0-	-1158	-0-	345	1	12597	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12039	-0-	-2345	-0-	317	1	11722	2	N	-0-					-0-
06	13530	X	13174	-0-	-356	-0-	351	1	12823	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
01	11222	X	10968	-0-	-254	-0-	281	1	10687	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9978	-0-	-158	-0-	249	1	9729	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	11010	-0-	-212	-0-	291	1	10719	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10703	-0-	-157	-0-	285	1	10418	2	N	-0-					-0-
05	11265	X	11265	-0-	-0-	-0-	297	1	10968	2	N	-0-					-0-
06	10680	X	10488	-0-	-192	-0-	279	1	10209	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 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
01	18147	X	18147	-0-	-0-	-0-	1159	1	16988	2	N	-0-			-0-
02	15053	X	15053	-0-	-0-	-0-	867	1	14186	2	N	-0-			-0-
03	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	1010	1	17089	2	N	-0-			-0-
04	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	1003	1	16051	2	N	-0-			-0-
05	17409	X	17409	-0-	-0-	-0-	1066	1	16343	2	N	-0-			-0-
*06	16858	X	16858	-0-	-0-	-0-	961	1	15897	2	N	-0-			-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
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	823	1	154	2	N	-0-			-0-
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-			-0-
03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	871	1	135	2	N	-0-			-0-
04	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	1			N	-0-			-0-
05	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-			-0-
06	270	N	1	-0-	-269	-0-	1	2			N	-0-			-0-

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
01	14734	X	14734	-0-	-0-	-0-	377	1	14357	2	N	-0-			-0-
02	13306	X	13306	-0-	-0-	-0-	333	1	12973	2	N	-0-			-0-
03	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	335	1	12340	2	N	-0-			-0-
04	12878	X	12878	-0-	-0-	-0-	343	1	12535	2	N	-0-			-0-
05	12736	X	12736	-0-	-0-	-0-	336	1	12400	2	N	-0-			-0-
*06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	281	1	10254	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
01	T. A.		9524	-0-	9524	18920	244	1	9280	2	N	-0-			-0-
02	27431	X	8511	-0-	-18920	-0-	213	1	8298	2	N	-0-			-0-
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	246	1	9074	2	N	-0-			-0-
04	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	242	1	8830	2	N	-0-			-0-
05	9362	X	8752	-0-	-610	-0-	231	1	8521	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	7397	-0-	-1663	-0-	197	1	7200	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
01	18817	X	1127	-0-	-17690	-0-	26	1	1101	3	Y	-0-			-0-
02	16996	X	6335	-0-	-10661	-0-	145	1	6190	3	Y	-0-			-0-
03	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	433	1	18530	3	Y	-0-			-0-
04	14548	X	14548	-0-	-0-	-0-	332	1	14216	3	Y	-0-			-0-
05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	322	1	13691	3	Y	-0-			-0-
*06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	425	1	17905	3	Y	-0-			-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
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	328	1	1440	2	N	-0-			-0-
02	8361	X	8361	-0-	-0-	-0-	671	1	7690	2	N	-0-			-0-
03	10532	X	10532	-0-	-0-	-0-	799	1	9733	2	N	-0-			-0-
04	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	794	1	9217	2	N	-0-			-0-
05	9089	X	9089	-0-	-0-	-0-	736	1	8353	2	N	-0-			-0-
*06	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	771	1	8049	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WHYTE, J. O., JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 243895 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6850 - 8253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	1249	1	2800	3	N	-0-					58
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	1122	1	2420	3	N	-0-					58
03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1239	1	2630	3	N	16					74
							18	9									
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	1171	1	2537	3	N	151	187	1			38
							166	9									
05	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1197	1	2311	3	N	-0-					38
*06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	1036	1	1906	3	N	-0-					38

KING, JOHN EDWARD WELL #: 10 RRCID -> 243905 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7194 - 8652

*11	672	X	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
*12	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*01	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
*03	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*04	1320	X	1292	-0-	-28	-0-	126	1	1166	3	N	-0-					-0-
*05	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	519	1	9009	3	N	-0-					-0-
*06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	3			N	-0-					-0-

TCU WELL #: 29 RRCID -> 243923 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7735 - 10379

01	18011	X	16521	-0-	-1490	-0-	423	1	16098	2	N	-0-					-0-
02	18157	X	18157	-0-	-0-	-0-	454	1	17703	2	N	-0-					-0-
03	19363	X	19363	-0-	-0-	-0-	512	1	18851	2	N	-0-					-0-
04	19076	X	19076	-0-	-0-	-0-	508	1	18568	2	N	-0-					-0-
05	19330	X	19330	-0-	-0-	-0-	509	1	18821	2	N	-0-					-0-
*06	18595	X	18595	-0-	-0-	-0-	495	1	18100	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 10 RRCID -> 243998 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7742 - 10050

01	11904	X	11041	-0-	-863	-0-	256	1	10785	3	N	-0-					-0-
02	10556	X	9664	-0-	-892	-0-	222	1	9442	3	N	-0-					-0-
03	11284	X	10900	-0-	-384	-0-	249	1	10651	3	N	-0-					-0-
04	10890	X	10120	-0-	-770	-0-	231	1	9889	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9913	-0-	-1154	-0-	228	1	9685	3	N	-0-					-0-
06	10680	X	10511	-0-	-169	-0-	244	1	10267	3	N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 244004 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7150 - 8800

*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	55	1			-0-
02	756	N	-0-	-0-	-756	-0-					Y	-0-					-0-
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	1			Y	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 244005 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 9180

01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	1004	1	1498	3	N	11					96
							12	9									
02	1820	X	1708	-0-	-112	-0-	927	1	767	3	N	13					109
							14	9									
03	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1169	1	2406	3	N	15					124
							17	9									
04	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	1095	1	1316	3	N	17					141
							19	9									
05	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	1135	1	1419	3	N	20					161
							22	9									
*06	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	1106	1	1577	3	N	7	143	1			25
							8	9									

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
01	37024	X	37024	-0-	-0-	-0-	860	1	36164	3	N	-0-					-0-
02	30644	X	30644	-0-	-0-	-0-	705	1	29939	3	N	-0-					-0-
03	11590	X	11590	-0-	-0-	-0-	265	1	11325	3	N	-0-					-0-
04	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	213	1	9127	3	N	-0-					-0-
05	8970	X	8970	-0-	-0-	-0-	206	1	8764	3	N	-0-					-0-
*06	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	186	1	7838	3	N	-0-					-0-

LAPRELLE WELL #: 17 RRCID -> 244062 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7750 - 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
01	17484	X	16518	-0-	-966	-0-	1055	1	15463	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	12194	-0-	-3206	-0-	702	1	11492	2	N	-0-					-0-
03	17484	X	15718	-0-	-1766	-0-	877	1	14841	2	N	-0-					-0-
04	16920	X	14892	-0-	-2028	-0-	875	1	14017	2	N	-0-					-0-
05	17484	X	14974	-0-	-2510	-0-	918	1	14056	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	14469	-0-	-1521	-0-	825	1	13644	2	N	-0-					-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113

TCU WELL #: 32 RRCID -> 244080 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7600 - 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
01	16957	X	15972	-0-	-985	-0-	409	1	15563	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14726	-0-	-534	-0-	368	1	14358	2	N	-0-					-0-
03	16461	X	16166	-0-	-295	-0-	427	1	15739	2	N	-0-					-0-
04	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	425	1	15528	2	N	-0-					-0-
05	16306	X	15637	-0-	-669	-0-	412	1	15225	2	N	-0-					-0-
06	15780	X	14349	-0-	-1431	-0-	382	1	13967	2	N	-0-					-0-

CLOUGH, ADELE GU 1 WELL #: 26 RRCID -> 244085 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7746 - 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
01	15593	X	14487	-0-	-1106	-0-	335	1	14133	3	N	17					34
							19	9									
02	14084	X	12660	-0-	-1424	-0-	290	1	12352	3	N	16					50
							18	9									
03	15159	X	14992	-0-	-167	-0-	342	1	14642	3	N	7					57
							8	9									
04	14400	X	12875	-0-	-1525	-0-	294	1	12580	3	N	1					58
							1	9									
05	14725	X	13743	-0-	-982	-0-	315	1	13428	3	N	-0-					58
06	14520	X	12256	-0-	-2264	-0-	284	1	11972	3	N	-0-					58

CUDE "A" WELL #: 4 RRCID -> 244087 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8150 - 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
01	14198	X	11487	-0-	-2711	-0-	849	1	10565	3	N	66	196	1			38
							73	9									
02	12824	X	11681	-0-	-1143	-0-	863	1	10761	3	N	52					90
							57	9									
03	13299	X	11645	-0-	-1654	-0-	916	1	10662	3	N	61					151
							67	9									
04	12810	X	10279	-0-	-2531	-0-	850	1	9359	3	N	64	191	1			24
							70	9									
05	12927	X	10264	-0-	-2663	-0-	873	1	9359	3	N	29					53
							32	9									
06	12510	X	10525	-0-	-1985	-0-	888	1	9612	3	N	23					76
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	21514	X	19295	-0-	-2219	-0-	1684	1	17611	2	N	-0-					-0-
02	19432	X	17359	-0-	-2073	-0-	1077	1	16282	2	N	-0-					-0-
03	20956	X	17744	-0-	-3212	-0-	1162	1	16582	2	N	-0-					-0-
04	20280	X	16971	-0-	-3309	-0-	643	1	16328	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	17154	-0-	-3368	-0-	619	1	16535	2	N	-0-					-0-
06	18660	X	16184	-0-	-2476	-0-	739	1	15445	2	N	-0-					-0-

SMITH-MCPHERSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 244094 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8061 - 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
01	5208	X	646	-0-	-4562	-0-	17	1	629	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	3318	-0-	-1218	-0-	83	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	148	1	5465	2	N	-0-					-0-
04	4669	X	4669	-0-	-0-	-0-	124	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	133	1	4896	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4758	-0-	-282	-0-	127	1	4631	2	N	-0-					-0-

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
01	9034	X	9034	-0-	-0-	-0-	208	1	8752	3	Y	67	2	1			80
							74	9									
02	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	169	1	7184	3	Y	31					111
							34	9									
03	8029	X	7606	-0-	-423	-0-	170	1	7307	3	Y	117					228
							129	9									
04	7770	X	7047	-0-	-723	-0-	160	1	6887	3	Y	-0-	193	1			35
05	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	199	1	8500	3	Y	44					79
							48	9									
06	8700	X	8482	-0-	-218	-0-	195	1	8234	3	Y	48					127
							53	9									

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
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
02	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	43	1	2014	2	N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 5 RRCID -> 244135 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7852 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	169	1	8674	2	N	-0-					-0-
02	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	150	1	7917	2	N	-0-					-0-
03	10130	X	10130	-0-	-0-	-0-	203	1	9927	2	N	-0-					-0-
04	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	180	1	8531	2	N	-0-					-0-
05	4092	X	2987	-0-	-1105	-0-	58	1	2929	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	2361	-0-	-1599	-0-	49	1	2312	2	N	-0-					-0-

ABSHIRE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 244284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8111 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1127	1	540	2	N	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1016	1	396	2	N	-0-					-0-
03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1124	1	405	2	N	-0-					-0-
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1086	1	300	2	N	-0-					-0-
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1119	1	149	2	N	-0-					-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1083	1	123	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 244291 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7250 - 9600

01	12338	X	12168	-0-	-170	-0-	415	1	11714	3	N	35					115
							39	9									
02	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	381	1	10817	3	N	33					148
							36	9									
03	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	420	1	12022	3	N	39					187
							43	9									
04	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	426	1	12236	3	N	51	176	1			62
							56	9									
05	12338	X	11339	-0-	-999	-0-	384	1	10933	3	N	20					82
							22	9									
06	11940	X	11586	-0-	-354	-0-	396	1	11161	3	N	26					108
							29	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 42 RRCID -> 244334 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7660 - 9344

01	11935	X	10857	-0-	-1078	-0-	278	1	10579	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9783	-0-	-997	-0-	245	1	9538	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10329	-0-	-1017	-0-	273	1	10056	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	10046	-0-	-934	-0-	268	1	9778	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10180	-0-	-1166	-0-	268	1	9912	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	10200	-0-	-300	-0-	272	1	9928	2	N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 6 RRCID -> 244378 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7146 - 10475

01	11005	X	360	-0-	-10645	-0-	360	1			N	-0-					-0-
*02	9772	X	377	-0-	-9395	-0-	366	1	11	3	N	-0-					-0-
03	7595	X	350	-0-	-7245	-0-	350	1			N	-0-					-0-
04	7350	X	350	-0-	-7000	-0-	350	1			N	-0-					-0-
*05	3937	X	268	-0-	-3669	-0-	266	1	2	3	N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY, JAMES D. WELL #: 7 RRCID -> 244379 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7296 - 10345

01	17034	X	17034	-0-	-0-	-0-	779	1	16255	3	N	-0-					-0-
02	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	665	1	12601	3	N	-0-					-0-
03	16870	X	16870	-0-	-0-	-0-	797	1	16073	3	N	-0-					-0-
*04	14770	X	14770	-0-	-0-	-0-	746	1	14024	3	N	-0-					-0-
*05	11873	X	10905	-0-	-968	-0-	660	1	10245	3	N	-0-					-0-
*06	13939	X	13939	-0-	-0-	-0-	726	1	13213	3	N	-0-					-0-

HADDOCK, E. L. WELL #: 15 RRCID -> 244381 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7949 - 11522

01	22723	X	21359	-0-	-1364	-0-	547	1	20812	2	N	-0-					-0-
02	20524	X	19101	-0-	-1423	-0-	478	1	18623	2	N	-0-					-0-
03	22196	X	20558	-0-	-1638	-0-	543	1	20015	2	N	-0-					-0-
04	21480	X	20108	-0-	-1372	-0-	536	1	19572	2	N	-0-					-0-
05	21979	X	19768	-0-	-2211	-0-	521	1	19247	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	18824	-0-	-1846	-0-	502	1	18322	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
01	10230	X	9658	-0-	-572	-0-	326	1	9187	3	N	132	177	1			104
							145	9									
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	311	1	8829	3	N	140	184	1			60
							154	9									
03	10230	X	9957	-0-	-273	-0-	331	1	9449	3	N	161					221
							177	9									
04	9900	X	9698	-0-	-202	-0-	321	1	9234	3	N	130	185	1			166
							143	9									
05	10230	X	10005	-0-	-225	-0-	333	1	9504	3	N	153	184	1			135
							168	9									
06	9900	X	9610	-0-	-290	-0-	326	1	9182	3	N	93	153	1			75
							102	9									

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 2 RRCID -> 244385 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7555 - 11086

01	18197	X	12468	-0-	-5729	-0-	239	1	12229	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	10155	-0-	-6281	-0-	189	1	9966	2	N	-0-					-0-
03	17670	X	11114	-0-	-6556	-0-	223	1	10891	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	10580	-0-	-5110	-0-	218	1	10362	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	8865	-0-	-7348	-0-	172	1	8693	2	N	-0-					-0-
06	12060	X	10822	-0-	-1238	-0-	225	1	10597	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 7 RRCID -> 244386 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7111 - 8959

01	6417	X	5386	-0-	-1031	-0-	122	1	5136	3	N	116	178	1			66
							128	9									
02	5796	X	4991	-0-	-805	-0-	112	1	4749	3	N	118					184
							130	9									
03	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	139	1	5968	3	N	67	157	1			94
							74	9									
04	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	130	1	5603	3	N	99					193
							109	9									
05	6014	X	5106	-0-	-908	-0-	115	1	4919	3	N	65	170	1			88
							72	9									
06	5970	X	5141	-0-	-829	-0-	117	1	4966	3	N	53					141
							58	9									

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 21 RRCID -> 244387 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6695 - 9169

*07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*08	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	266	X	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
*12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
*01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	1			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	1			N	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	1			N	-0-					-0-
*04	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	1			N	-0-					-0-
*05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	413	1	750	3	N	-0-					-0-
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*01	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MARY WELL #: 2 RRCID -> 244470 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7950 - 9454

01	9920	X	8810	-0-	-1110	-0-	226	1	8584	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	7974	-0-	-454	-0-	199	1	7775	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	8694	-0-	-637	-0-	230	1	8464	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	7996	-0-	-1034	-0-	213	1	7783	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	8305	-0-	-530	-0-	219	1	8086	2	N	-0-					-0-
06	8550	X	7682	-0-	-868	-0-	205	1	7477	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 12 RRCID -> 244471 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7866 - 9700

01	11346	X	10753	-0-	-593	-0-	249	1	10504	3	N	-0-					8
02	10248	X	9594	-0-	-654	-0-	220	1	9374	3	N	-0-					8
03	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	-0-					8
04	10440	X	10308	-0-	-132	-0-	235	1	10073	3	N	-0-					8
05	10757	X	10481	-0-	-276	-0-	241	1	10240	3	N	-0-					8
06	10650	X	10435	-0-	-215	-0-	241	1	10194	3	N	-0-					8

BONDS RANCH WELL #: A 4 RRCID -> 244529 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7610 - 9334

01	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	730	1	10698	2	N	-0-					-0-
02	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	539	1	8820	2	N	-0-					-0-
03	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	532	1	8995	2	N	-0-					-0-
04	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	521	1	8333	2	N	-0-					-0-
05	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	559	1	8566	2	N	-0-					-0-
*06	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	553	1	9142	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 37 RRCID -> 244542 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7894 - 10190

01	16833	X	16022	-0-	-811	-0-	372	1	15650	3	Y	-0-					3
02	15204	X	14416	-0-	-788	-0-	331	1	14085	3	Y	-0-					3
03	16740	X	15960	-0-	-780	-0-	364	1	15596	3	Y	-0-					3
04	15990	X	15471	-0-	-519	-0-	353	1	15118	3	Y	-0-					3
05	16337	X	15831	-0-	-506	-0-	364	1	15467	3	Y	-0-					3
*06	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	352	1	14818	3	Y	-0-					3

CHIEF-PENT WELL #: 8 RRCID -> 244549 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7380 - 8964

01	17763	X	15654	-0-	-2109	-0-	1000	1	14654	2	N	-0-					-0-
02	17256	X	17256	-0-	-0-	-0-	993	1	16263	2	N	-0-					-0-
03	16863	X	16863	-0-	-0-	-0-	941	1	15922	2	N	-0-					-0-
04	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	1063	1	17019	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	17240	-0-	-523	-0-	1056	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	15990	-0-	-1200	-0-	911	1	15079	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	11232	3			N	-0-					-0-
*08	9835	X	9835	-0-	-0-	-0-	9835	3			N	-0-					-0-
*09	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	9270	3			N	-0-					-0-
*10	9919	X	9919	-0-	-0-	-0-	9919	3			N	-0-					-0-
*11	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	3			N	-0-					-0-
*12	12860	X	12860	-0-	-0-	-0-	12860	3			N	-0-					-0-
*01	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	3			N	-0-					-0-
*02	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	8779	3			N	-0-					-0-
*03	13148	X	13148	-0-	-0-	-0-	13148	3			N	-0-					-0-
*04	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	10038	3			N	-0-					-0-
*05	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	7530	3			N	-0-					-0-
*06	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	7562	3			N	-0-					-0-

NICKELSON, GARY WELL #: 4 RRCID -> 244597 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7681 - 8773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	5446	-0-	-599	-0-	104	1	5342	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5340	-0-	-120	-0-	99	1	5241	2	N	-0-					-0-
03	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	121	1	5933	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5298	-0-	-432	-0-	109	1	5189	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	5914	-0-	-7	-0-	115	1	5799	2	N	-0-					-0-
*06	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	122	1	5749	2	N	-0-					-0-

JOHNSON EAST UNIT 1H ST WELL #: 1 RRCID -> 244763 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 8400 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3327	-0-	-83	-0-	155	1	3172	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2788	-0-	-124	-0-	110	1	2678	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	2999	-0-	-225	-0-	134	1	2865	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2973	-0-	-237	-0-	134	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3317	X	3069	-0-	-248	-0-	155	1	2914	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2791	-0-	-419	-0-	119	1	2672	2	N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 3 RRCID -> 244819 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6800 - 8701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9269	X	7654	-0-	-1615	-0-	24	1	7630	3	N	-0-					10
02	7616	X	7135	-0-	-481	-0-	28	1	7107	3	N	-0-					10
03	8432	X	7713	-0-	-719	-0-	34	1	7679	3	N	-0-					10
04	8160	X	7268	-0-	-892	-0-	34	1	7234	3	N	-0-					10
05	8339	X	7035	-0-	-1304	-0-	29	1	7006	3	N	-0-					10
06	7650	X	6552	-0-	-1098	-0-	30	1	6522	3	N	-0-					10

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
01	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	362	1	18561	2	N	-0-					-0-
02	17709	X	17709	-0-	-0-	-0-	329	1	17380	2	N	-0-					-0-
03	18527	X	18527	-0-	-0-	-0-	372	1	18155	2	N	-0-					-0-
04	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	376	1	17829	2	N	-0-					-0-
*05	17630	X	17630	-0-	-0-	-0-	343	1	17287	2	N	-0-					-0-
*06	14773	X	14773	-0-	-0-	-0-	308	1	14465	2	N	-0-					-0-

TITCH, R. L. WELL #: 11 RRCID -> 245064 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7740 - 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
01	13087	X	13087	-0-	-0-	-0-	304	1	12783	3	N	-0-					-0-
02	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	267	1	11383	3	N	-0-					-0-
03	13041	X	13041	-0-	-0-	-0-	297	1	12744	3	N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	279	1	11954	3	N	-0-					-0-
05	12237	X	12237	-0-	-0-	-0-	281	1	11956	3	N	-0-					-0-
*06	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	285	1	11991	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6611	3			N	-0-					-0-
02	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	6172	3			N	-0-					-0-
03	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-					-0-
04	5370	X	5332	-0-	-38	-0-	5332	3			N	-0-					-0-
05	5549	X	5359	-0-	-190	-0-	5359	3			N	-0-					-0-
06	5370	X	5147	-0-	-223	-0-	5147	3			N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 245082 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7858 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	71	1	3618	2	N	-0-					-0-
02	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	60	1	3170	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	3436	-0-	-129	-0-	69	1	3367	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	3369	-0-	-111	-0-	70	1	3299	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3350	-0-	-246	-0-	65	1	3285	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3016	-0-	-464	-0-	63	1	2953	2	N	-0-					-0-

LITTLE PLACE WELL #: 3 RRCID -> 245117 COMPL. DATE 09/05/2070 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6868 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	3606	3			N	-0-					-0-
02	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	3			N	-0-					-0-
03	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
04	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	3			N	-0-					-0-
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	3			N	-0-					-0-
*06	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-

PENLEY, MARY WELL #: 1 RRCID -> 245198 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8805 - 12340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5301	X	4404	-0-	-897	-0-	863	1	3461	3	N	73					198
							80	9									
02	4732	X	3179	-0-	-1553	-0-	825	1	2289	3	N	59	187	1			70
							65	9									
03	5239	X	1830	-0-	-3409	-0-	905	1	824	3	N	92					162
							101	9									
04	5070	X	209	-0-	-4861	-0-	143	1	66	9	N	60	182	1			40
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	906	1	4039	3	N	47					87
							52	9									
*06	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	963	1	3943	3	N	94					181
							103	9									

ADAMS, CORINNE WELL #: 13 RRCID -> 245304 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7765 - 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
01	7998	X	7096	-0-	-902	-0-	182	1	6914	2	N	-0-					-0-
02	7224	X	6756	-0-	-468	-0-	169	1	6587	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	6992	-0-	-789	-0-	185	1	6807	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	6767	-0-	-763	-0-	180	1	6587	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	7464	-0-	-38	-0-	197	1	7267	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	7156	-0-	-74	-0-	191	1	6965	2	N	-0-					-0-

THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 245305 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7972 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	98	1	5046	2	N	-0-					-0-
02	5012	X	4734	-0-	-278	-0-	88	1	4646	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	5234	-0-	-222	-0-	105	1	5129	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	5098	-0-	-92	-0-	105	1	4993	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	5217	-0-	-22	-0-	101	1	5116	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4987	-0-	-83	-0-	104	1	4883	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	12183	X	11902	-0-	-281	-0-	228	1	11674	2	N	-0-			-0-
02	11004	X	10230	-0-	-774	-0-	190	1	10040	2	N	-0-			-0-
03	11563	X	11454	-0-	-109	-0-	230	1	11224	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	10926	-0-	-594	-0-	226	1	10700	2	N	-0-			-0-
05	11904	X	10968	-0-	-936	-0-	213	1	10755	2	N	-0-			-0-
06	11520	X	10791	-0-	-729	-0-	225	1	10566	2	N	-0-			-0-

MAYFIELD WELL #: 2 RRCID -> 245308 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7462 - 10638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	19775	-0-	-10667	-0-	378	1	19397	2	N	-0-			-0-
02	23716	X	18553	-0-	-5163	-0-	345	1	18208	2	N	-0-			-0-
03	22227	X	20871	-0-	-1356	-0-	419	1	20452	2	N	-0-			-0-
04	20640	X	19587	-0-	-1053	-0-	404	1	19183	2	N	-0-			-0-
05	20801	X	19185	-0-	-1616	-0-	373	1	18812	2	N	-0-			-0-
06	20190	X	17958	-0-	-2232	-0-	374	1	17584	2	N	-0-			-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 7 RRCID -> 245309 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7180 - 8623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	217	X	164	-0-	-53	-0-	164	1			N	-0-			-0-
02	233	X	233	-0-	-0-	-0-	233	1			N	-0-			-0-
03	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	775	1	1217	2	N	-0-			-0-
04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	109	1	95	2	N	-0-			-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			-0-

HES WELL #: 5 RRCID -> 245310 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8195 - 12977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	11702	-0-	-1349	-0-	224	1	11478	2	N	-0-			-0-
02	11900	X	11186	-0-	-714	-0-	208	1	10978	2	N	-0-			-0-
03	13175	X	12631	-0-	-544	-0-	253	1	12378	2	N	-0-			-0-
04	12750	X	12090	-0-	-660	-0-	250	1	11840	2	N	-0-			-0-
05	12493	X	12218	-0-	-275	-0-	238	1	11980	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11544	-0-	-666	-0-	240	1	11304	2	N	-0-			-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 245312 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8174 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1344	N	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-			-0-
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	31	1	1506	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	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 3 RRCID -> 245340 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8040 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	23150	-0-	-3138	-0-	593	1	22557	2	N	-0-			-0-
02	23744	X	20554	-0-	-3190	-0-	514	1	20040	2	N	-0-			-0-
03	25296	X	25106	-0-	-190	-0-	664	1	24442	2	N	-0-			-0-
04	24480	X	22612	-0-	-1868	-0-	602	1	22010	2	N	-0-			-0-
05	25161	X	25161	-0-	-0-	-0-	663	1	24498	2	N	-0-			-0-
06	24300	X	22135	-0-	-2165	-0-	590	1	21545	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
01	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	514	1	21646	3	Y	-0-					11
02	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	467	1	19866	3	Y	8					19
							9	9									
03	21020	X	21020	-0-	-0-	-0-	479	1	20541	3	Y	-0-					19
04	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	413	1	17701	3	Y	-0-					19
05	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	451	1	19215	3	Y	-0-					19
*06	22477	X	22477	-0-	-0-	-0-	521	1	21956	3	Y	-0-					19

COLE-LUKENS WELL #: 3 RRCID -> 245342 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8670 - 10574

01	8339	X	7095	-0-	-1244	-0-	182	1	6913	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	6270	-0-	-1262	-0-	157	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	6695	-0-	-1644	-0-	177	1	6518	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6761	-0-	-889	-0-	180	1	6581	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6657	-0-	-442	-0-	175	1	6482	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6799	-0-	-71	-0-	181	1	6618	2	N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 245352 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8050 - 10732

01	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					-0-
02	4984	X	-0-	-0-	-4984	-0-					N	-0-					-0-
03	5518	X	3139	-0-	-2379	-0-	63	1	3076	2	N	-0-					-0-
04	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
05	486	X	486	-0-	-0-	-0-	9	1	477	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					-0-

WITTMAN, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 245354 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8083 - 10870

01	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	914	1	3853	2	N	-0-					-0-
02	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	793	1	1596	2	N	-0-					-0-
03	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	1			N	-0-					-0-
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	867	1	4284	2	N	-0-					-0-
05	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	768	1	1646	2	N	-0-					-0-
*06	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	802	1	1618	2	N	-0-					-0-

SHERROD, FRANCES WELL #: 6 RRCID -> 245362 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7608 - 11521

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DCCO 2 - HARDEMAN, C. J. WELL #: 19 RRCID -> 245365 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8166 - 10900

01	9282	X	9282	-0-	-0-	-0-	216	1	9066	3	N	-0-					-0-
02	8316	X	8203	-0-	-113	-0-	188	1	8015	3	N	-0-					-0-
03	9207	X	9146	-0-	-61	-0-	208	1	8938	3	N	-0-					-0-
04	8910	X	8804	-0-	-106	-0-	201	1	8603	3	N	-0-					-0-
05	9207	X	8245	-0-	-962	-0-	190	1	8055	3	N	-0-					-0-
*06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	217	1	9132	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARMSTRONG, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 245388 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7500 - 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
01	9856	X	9856	-0-	-0-	-0-	1850	1	8006	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	1462	1	7294	2	N	-0-					-0-
03	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	1603	1	7392	2	N	-0-					-0-
04	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1331	1	8003	2	N	-0-					-0-
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	1326	1	9234	2	N	-0-					-0-
*06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	1346	1	7637	2	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 9 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
01	6107	X	5595	-0-	-512	-0-	127	1	5337	3	N	119	169	1			-0-
							131	9									
02	5516	X	5246	-0-	-270	-0-	117	1	5006	3	N	112					112
							123	9									
03	6107	X	5949	-0-	-158	-0-	132	1	5683	3	N	122	163	1			71
							134	9									
04	5790	X	5331	-0-	-459	-0-	117	1	5029	3	N	168	180	1			59
							185	9									
05	5921	X	5697	-0-	-224	-0-	129	1	5525	3	N	39					98
							43	9									
*06	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	133	1	5615	3	N	52	137	1			13
							57	9									

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 245492 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7200 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-
02	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	1			N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

GROGAN-BARBEE GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 245703 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6330 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	12	1	3687	3	N	20					174
							22	9									
02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	14	1	3383	3	N	21					195
							23	9									
03	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	18	1	3811	3	N	8	151	1			52
							9	9									
04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	12	1	2501	3	N	15					67
							17	9									
05	271	X	271	-0-	-0-	-0-	1	1	270	3	N	-0-					67
06	210	X	201	-0-	-9	-0-	1	1	200	3	N	-0-					67

WRINKLE, MARA SUE WELL #: 2 RRCID -> 245846 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6591 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	913	1	4198	3	N	70					245
							77	9									
02	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	818	1	3671	3	N	87					332
							96	9									
03	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	907	1	4244	3	N	130	178	1			284
							143	9									
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	855	1	4010	3	N	77	181	1			180
							85	9									
05	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	906	1	4086	3	N	51					231
							56	9									
*06	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	859	1	3963	3	N	155	177	1			209
							171	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAILEY RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 245973 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6971 - 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
01	T. A.		8376	-0-	8376	17530	26	1	10	2	Y	-0-					-0-
							8340	3									
02	T. A.		6619	-0-	6619	24149	26	1	6593	3	Y	-0-					-0-
03	31312	X	7163	-0-	-24149	-0-	31	1	4	2	Y	-0-					-0-
							7128	3									
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	Y	-0-					-0-
							6326	3									
05	7347	X	6234	-0-	-1113	-0-	26	1	30	2	Y	-0-					-0-
							6178	3									
06	7110	X	6007	-0-	-1103	-0-	27	1	1	2	Y	-0-					-0-
							5979	3									

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 3 RRCID -> 246013 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6677 - 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
01	8556	X	8220	-0-	-336	-0-	24	1	9	2	N	-0-					-0-
							8187	3									
02	7728	X	7327	-0-	-401	-0-	27	1	7300	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	6084	-0-	-2472	-0-	25	1	3	2	N	-0-					-0-
							6056	3									
04	8250	X	5074	-0-	-3176	-0-	22	1	5	2	N	-0-					-0-
							5047	3									
05	8494	X	6357	-0-	-2137	-0-	24	1	31	2	N	-0-					-0-
							6302	3									
06	7950	X	6030	-0-	-1920	-0-	26	1	2	2	N	-0-					-0-
							6002	3									

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
01	5890	X	5028	-0-	-862	-0-	115	1	4872	3	N	37	194	1			64
							41	9									
02	5096	X	4642	-0-	-454	-0-	106	1	4507	3	N	26					90
							29	9									
03	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	122	1	5213	3	N	25					115
							28	9									
04	5070	X	4810	-0-	-260	-0-	109	1	4687	3	N	13					128
							14	9									
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	120	1	5110	3	N	30					158
							33	9									
06	5190	X	5035	-0-	-155	-0-	116	1	4896	3	N	21					179
							23	9									

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
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	1237	1	5840	3	Y	41	157	1			3
							45	9									
02	6412	X	5622	-0-	-790	-0-	1042	1	4526	3	Y	49					52
							54	9									
03	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	1254	1	4929	3	Y	28					80
							31	9									
04	6870	X	5951	-0-	-919	-0-	1206	1	4708	3	Y	34					114
							37	9									
05	7099	X	5196	-0-	-1903	-0-	1114	1	4076	3	Y	5	106	1			13
							6	9									
06	6870	X	6769	-0-	-101	-0-	1222	1	5505	3	Y	38	18	1			33
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENNETT, DONALD WELL #: 8 RRCID -> 246088 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6737 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	1			N	-0-			-0-
02	2800	N	4575	-0-	1775	1775	1064	1	3511	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	4204	-0-	1104	2879	1178	1	3026	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	4636	-0-	1636	4515	1140	1	3496	3	N	-0-			-0-
05	10354	X	5839	-0-	-4515	-0-	1157	1	4682	3	N	-0-			-0-
*06	5857	X	5857	-0-	-0-	-0-	1053	1	4804	3	N	-0-			-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 6 RRCID -> 246089 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6715 - 8902

01	155	N	17	-0-	-138	-0-	17	3			N	-0-			7
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			7
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			7
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			7
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			7

MCPHERSON, RONNY WELL #: 1 RRCID -> 246091 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6883 - 8150

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 3 RRCID -> 246099 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6784 - 8151

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 6 RRCID -> 246100 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 7440 - 9924

01	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	800	1	11727	2	N	-0-			-0-
02	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	628	1	10286	2	N	-0-			-0-
03	11625	X	11396	-0-	-229	-0-	636	1	10760	2	N	-0-			-0-
04	11250	X	9071	-0-	-2179	-0-	533	1	8538	2	N	-0-			-0-
05	11625	X	11103	-0-	-522	-0-	680	1	10423	2	N	-0-			-0-
*06	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	740	1	12246	2	N	-0-			-0-

CIRCLE R PARTNERSHIP WELL #: 6 RRCID -> 246106 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6635 - 8817

*07	8897	X	7864	-0-	-1033	-0-	7864	3			N	-0-			-0-
*08	8897	X	7399	-0-	-1498	-0-	7399	3			N	-0-			-0-
*09	8610	X	7412	-0-	-1198	-0-	7412	3			N	-0-			-0-
*10	7874	X	7527	-0-	-347	-0-	7527	3			N	-0-			-0-
*11	7620	X	6861	-0-	-759	-0-	6861	3			N	-0-			-0-
*12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	3			N	-0-			-0-
*01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-			-0-
*02	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	3			N	-0-			-0-
*03	7874	X	7078	-0-	-796	-0-	7078	3			N	-0-			-0-
*04	7620	X	5827	-0-	-1793	-0-	5827	3			N	-0-			-0-
*05	7874	X	6533	-0-	-1341	-0-	6533	3			N	-0-			-0-
06	7620	X	7051	-0-	-569	-0-	7051	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

MCPHERSON, RONNY WELL #: 2 RRCID -> 246120 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6770 - 8004

01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	486	-0-	-723	-0-	486	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1	-0-	-1079	-0-	1	3			N	-0-					-0-

BRITE WELL #: 2 RRCID -> 246122 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6010 - 9086

01	279	X	93	-0-	-186	-0-	93	1			N	-0-					32
02	576	X	576	-0-	-0-	-0-	393	1	180	3	N	3					35
							3	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					35
05	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	1			N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 246124 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7050 - 9342

01	20429	X	15888	-0-	-4541	-0-	51	1	15837	3	N	-0-					53
02	18452	X	13912	-0-	-4540	-0-	56	1	13856	3	N	-0-					53
03	17019	X	15182	-0-	-1837	-0-	68	1	15114	3	N	-0-					53
04	16470	X	12307	-0-	-4163	-0-	58	1	12249	3	N	-0-					53
05	16399	X	14868	-0-	-1531	-0-	63	1	14805	3	N	-0-					53
06	15390	X	13381	-0-	-2009	-0-	62	1	13319	3	N	-0-					53

REESE, J. MURIEL WELL #: 1 RRCID -> 246127 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 7023 - 8826

01	T. A.		2886	-0-	2886	5157	9	1	3	2	N	-0-					-0-
							2874	3									
02	T. A.		1657	-0-	1657	6814	6	1	1651	3	N	-0-					-0-
03	6814	X	-0-	-0-	-6814	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	7832	X	7832	-0-	-0-	-0-	31	1	38	2	N	-0-					-0-
							7763	3									
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY, BILLY WELL #: 7 RRCID -> 246136 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6674 - 8880

01	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	1085	1	4835	3	N	-0-					-0-
02	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	830	1	4754	3	N	-0-					-0-
03	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	893	1	6828	3	N	-0-					-0-
04	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	1032	1	8687	3	N	-0-					-0-
05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	1067	1	9595	3	N	-0-					-0-
*06	9447	X	9447	-0-	-0-	-0-	1050	1	8397	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BEDINGER-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 246138 COMPL. DATE 05/05/2008 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
01	11098	X	2168	-0-	-8930	-0-	107	1	3	2	N	22	77	1			18
							2034	3	24	9							
02	9324	X	5205	-0-	-4119	-0-	21	1	5184	3	N	-0-					18
03	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2					20
							10766	3	2	9							
04	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	-0-					20
							10781	3									
05	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	47	1	54	2	N	45					65
							10974	3	50	9							
*06	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	50	1	2	2	N	-0-					65
							10647	3									

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 246153 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7960 - 9584

01	16771	X	14531	-0-	-2240	-0-	558	1	13973	2	N	-0-					-0-
02	14644	X	12905	-0-	-1739	-0-	484	1	12421	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	15412	-0-	-181	-0-	611	1	14801	2	N	-0-					-0-
04	15328	X	15328	-0-	-0-	-0-	612	1	14716	2	N	-0-					-0-
05	15373	X	15373	-0-	-0-	-0-	607	1	14766	2	N	-0-					-0-
*06	15733	X	15733	-0-	-0-	-0-	629	1	15104	2	N	-0-					-0-

RIVE ENTERPRISES WELL #: 3 RRCID -> 246155 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6800 - 8485

01	11396	X	11396	-0-	-0-	-0-	11396	3			N	-0-					-0-
02	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	3			N	-0-					-0-
03	10447	X	10280	-0-	-167	-0-	10280	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	9695	-0-	-415	-0-	9695	3			N	-0-					-0-
*05	10447	X	9597	-0-	-850	-0-	9597	3			N	-0-					-0-
*06	10110	X	9495	-0-	-615	-0-	9495	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 3 RRCID -> 246166 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6774 - 9908

01	14136	X	12265	-0-	-1871	-0-	12265	3			N	-0-					-0-
02	12768	X	10671	-0-	-2097	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
03	12927	X	11706	-0-	-1221	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
04	12947	X	12947	-0-	-0-	-0-	12947	3			N	-0-					-0-
*05	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	3			N	-0-					-0-
*06	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	13416	3			N	-0-					-0-

EARP, M. L. "B" WELL #: 5 RRCID -> 246262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6830 - 8233

01	T. A.		6925	-0-	6925	15535	161	1	6764	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5840	-0-	5840	21375	134	1	5706	3	N	-0-					-0-
03	27663	X	6288	-0-	-21375	-0-	144	1	6144	3	N	-0-					-0-
04	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	142	1	6072	3	N	-0-					-0-
05	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	143	1	6050	3	N	-0-					-0-
*06	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	142	1	6008	3	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 #: 5 RRCID -> 246402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7800 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	137	1	5807	3	N	50					120
							55	9									
02	5796	X	5054	-0-	-742	-0-	115	1	4913	3	N	24	107	1			37
							26	9									
03	6479	X	5179	-0-	-1300	-0-	118	1	5061	3	N	-0-					37
04	6270	X	4827	-0-	-1443	-0-	110	1	4717	3	N	-0-					37
05	6479	X	5410	-0-	-1069	-0-	124	1	5283	3	N	3					40
							3	9									
*06	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	137	1	5789	3	N	90					130
							99	9									

HARWELL, ORA LEE WELL #: 1 RRCID -> 246416 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7050 - 8452

01	8804	X	8419	-0-	-385	-0-	196	1	8223	3	N	-0-					-0-
02	7952	X	7749	-0-	-203	-0-	178	1	7571	3	N	-0-					-0-
03	8804	X	8787	-0-	-17	-0-	201	1	8586	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8332	-0-	-188	-0-	190	1	8142	3	N	-0-					-0-
05	8804	X	8435	-0-	-369	-0-	194	1	8241	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	8385	-0-	-105	-0-	195	1	8190	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 7 RRCID -> 246440 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6920 - 9082

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 3 RRCID -> 246445 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6775 - 9537

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		6513	-0-	6513	6513	504	1	6009	3	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 9 RRCID -> 246446 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 7610 - 9493

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 246449 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7616 - 10931

01	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	935	1	2839	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	767	1	4344	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	2086	-0-	-3959	-0-	627	1	1459	2	N	-0-					-0-
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	1366	1	5510	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	786	-0-	-5259	-0-	786	1			N	-0-					-0-
06	5490	X	156	-0-	-5334	-0-	156	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	967	1	3389	2	N	-0-					-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	847	1	3119	2	N	-0-					-0-
03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	977	1	3357	2	N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	924	1	3258	2	N	-0-					-0-
05	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	929	1	2810	2	N	-0-					-0-
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	890	1	3256	2	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
01	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					-0-
02	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	164	1	6377	2	N	-0-					-0-
03	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	184	1	6789	2	N	-0-					-0-
04	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	182	1	6640	2	N	-0-					-0-
05	6986	X	6986	-0-	-0-	-0-	184	1	6802	2	N	-0-					-0-
*06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	181	1	6628	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
01	13529	X	13529	-0-	-0-	-0-	346	1	13183	2	N	-0-					-0-
02	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	309	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	349	1	12844	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	12462	-0-	-258	-0-	332	1	12130	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	11802	-0-	-1342	-0-	311	1	11491	2	N	-0-					-0-
06	12720	X	11711	-0-	-1009	-0-	312	1	11399	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
01	16027	X	15497	-0-	-530	-0-	397	1	15100	2	N	-0-					-0-
02	14476	X	13601	-0-	-875	-0-	340	1	13261	2	N	-0-					-0-
03	16027	X	14528	-0-	-1499	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	14207	-0-	-1303	-0-	378	1	13829	2	N	-0-					-0-
05	16027	X	14546	-0-	-1481	-0-	383	1	14163	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	14177	-0-	-823	-0-	378	1	13799	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 5 RRCID -> 246534 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7408 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	X	416	-0-	-576	-0-	41	1	375	2	N	-0-					-0-
02	896	X	402	-0-	-494	-0-	30	1	372	2	N	-0-					-0-
03	992	X	133	-0-	-859	-0-	11	1	122	2	N	-0-					-0-
04	390	N	129	-0-	-261	-0-	10	1	119	2	N	-0-					-0-
05	434	N	272	-0-	-162	-0-	18	1	254	2	N	-0-					-0-
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	130	2	N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 7 RRCID -> 246731 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6742 - 9876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12923	3			N	-0-					90
02	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	3			N	-0-					90
03	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					90
04	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	3			N	-0-					90
*05	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	3			N	-0-					90
*06	14631	X	14631	-0-	-0-	-0-	14631	3			N	-0-					90

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 #: 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
01	7440	X	7243	-0-	-197	-0-	168	1	7057	3	N	16					78
							18	9									
02	6664	X	6516	-0-	-148	-0-	150	1	6364	3	N	2					80
							2	9									
03	7378	X	7263	-0-	-115	-0-	166	1	7094	3	N	3					83
							3	9									
04	7140	X	6552	-0-	-588	-0-	150	1	6402	3	N	-0-					83
05	7254	X	6420	-0-	-834	-0-	147	1	6273	3	N	-0-					83
06	7020	X	5967	-0-	-1053	-0-	138	1	5818	3	N	10					93
							11	9									

CARLOCK, ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 246774 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7793 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	9268	-0-	-2388	-0-	177	1	9091	2	N	-0-					-0-
02	10528	X	5583	-0-	-4945	-0-	104	1	5479	2	N	-0-					-0-
03	11656	X	4783	-0-	-6873	-0-	96	1	4687	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	622	-0-	-10658	-0-	13	1	609	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	12	-0-	-11644	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	-0-	-0-	-8970	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. WELL #: 2 RRCID -> 246775 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7862 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16202	X	16202	-0-	-0-	-0-	310	1	15892	2	N	-0-					-0-
02	14571	X	14571	-0-	-0-	-0-	271	1	14300	2	N	-0-					-0-
03	16023	X	16023	-0-	-0-	-0-	321	1	15702	2	N	-0-					-0-
04	15485	X	15485	-0-	-0-	-0-	320	1	15165	2	N	-0-					-0-
05	15767	X	15767	-0-	-0-	-0-	307	1	15460	2	N	-0-					-0-
*06	14341	X	14341	-0-	-0-	-0-	299	1	14042	2	N	-0-					-0-

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
01	22847	X	21450	-0-	-1397	-0-	733	1	20641	3	N	69					180
							76	9									
02	20160	X	18811	-0-	-1349	-0-	637	1	18105	3	N	63	48	1			195
							69	9									
03	22134	X	4616	-0-	-17518	-0-	398	1	4196	3	N	20					215
							22	9									
04	21270	X	9262	-0-	-12008	-0-	1123	1	8113	3	N	24					239
							26	9									
05	21700	X	13922	-0-	-7778	-0-	471	1	13406	3	N	41	196	1			84
							45	9									
06	20760	X	14050	-0-	-6710	-0-	480	1	13526	3	N	40					124
							44	9									

MAHAFFEY, SUE WELL #: 15 RRCID -> 246831 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6600 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	9685	-0-	-421	-0-	9685	3			N	-0-					-0-
02	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	9272	3			N	-0-					-0-
03	10295	X	10295	-0-	-0-	-0-	10295	3			N	-0-					-0-
04	9780	X	9460	-0-	-320	-0-	9460	3			N	-0-					-0-
*05	10106	X	9100	-0-	-1006	-0-	9100	3			N	-0-					-0-
*06	9780	X	9092	-0-	-688	-0-	9092	3			N	-0-					-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 2 RRCID -> 246864 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6608 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	325	-0-	-171	-0-	325	1			N	-0-					-0-
02	2800	N	5456	-0-	2656	2656	700	1	4756	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	10559	-0-	7459	10115	750	1	9809	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	10013	-0-	7013	17128	750	1	9263	3	N	-0-					-0-
*05	27388	X	10260	-0-	-17128	-0-	775	1	9485	3	N	-0-					-0-
*06	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	706	1	7542	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 #: 20 RRCID -> 246888 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8211 - 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
01	9145	X	9010	-0-	-135	-0-	210	1	8800	3	N	-0-			-0-
02	8204	X	7789	-0-	-415	-0-	179	1	7610	3	N	-0-			-0-
03	8804	X	8557	-0-	-247	-0-	196	1	8361	3	N	-0-			-0-
04	8730	X	8453	-0-	-277	-0-	194	1	8259	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8537	-0-	-484	-0-	197	1	8340	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	8222	-0-	-508	-0-	191	1	8031	3	N	-0-			-0-

ELKINS WELL #: 18 RRCID -> 246898 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 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
01	11563	X	10014	-0-	-1549	-0-	640	1	9374	2	N	-0-			-0-
02	10444	X	9797	-0-	-647	-0-	564	1	9233	2	N	-0-			-0-
03	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	761	1	12879	2	N	-0-			-0-
04	12745	X	12745	-0-	-0-	-0-	750	1	11995	2	N	-0-			-0-
05	12571	X	12571	-0-	-0-	-0-	770	1	11801	2	N	-0-			-0-
*06	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	679	1	11223	2	N	-0-			-0-

FRAZIER, RICKY WELL #: 4 RRCID -> 246920 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6600 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	10554	3			N	-0-			-0-
02	10827	X	10827	-0-	-0-	-0-	10827	3			N	-0-			-0-
03	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	3			N	-0-			-0-
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					N	-0-			-0-
*05	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-			-0-
*06	10061	X	10061	-0-	-0-	-0-	10061	3			N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 32 RRCID -> 246925 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7905 - 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
01	11532	X	10876	-0-	-656	-0-	252	1	10624	3	Y	-0-			-0-
02	10332	X	9901	-0-	-431	-0-	228	1	9673	3	Y	-0-			-0-
03	11201	X	11201	-0-	-0-	-0-	378	1	10786	3	Y	34			34
							37	9							
04	10770	X	10654	-0-	-116	-0-	359	1	10295	3	Y	-0-			34
*05	11129	X	10727	-0-	-402	-0-	246	1	10481	3	Y	-0-			34
06	10830	X	10370	-0-	-460	-0-	357	1	10012	3	Y	1			33
							1	9							

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 246926 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7722 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	976	1	4254	2	N	-0-			-0-
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	849	1	1975	2	N	-0-			-0-
03	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	925	1	1859	2	N	-0-			-0-
04	1680	X	1622	-0-	-58	-0-	850	1	772	2	N	-0-			-0-
05	1736	X	1637	-0-	-99	-0-	913	1	724	2	N	-0-			-0-
06	1680	X	794	-0-	-886	-0-	794	1			N	-0-			-0-

ATLAS, J. J. WELL #: 3R RRCID -> 246927 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8059 - 12338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15149	-0-	-320	-0-	290	1	14859	2	N	-0-			-0-
02	13888	X	13068	-0-	-820	-0-	243	1	12825	2	N	-0-			-0-
03	15376	X	14316	-0-	-1060	-0-	287	1	14029	2	N	-0-			-0-
04	14730	X	13770	-0-	-960	-0-	284	1	13486	2	N	-0-			-0-
05	15221	X	14054	-0-	-1167	-0-	273	1	13781	2	N	-0-			-0-
06	14670	X	13369	-0-	-1301	-0-	278	1	13091	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DOLENZ, DALILA WELL #: 1 RRCID -> 246928 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7370 - 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
01	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	122	1	5150	3	N	58					168
							64	9									
02	4340	X	1818	-0-	-2522	-0-	42	1	1759	3	N	15					183
							17	9									
03	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	97	1	4165	3	N	33	191	1			25
							36	9									
04	4650	X	4154	-0-	-496	-0-	94	1	4050	3	N	9					34
							10	9									
05	4805	X	3539	-0-	-1266	-0-	81	1	3451	3	N	6					40
							7	9									
06	4650	X	3430	-0-	-1220	-0-	79	1	3351	3	N	-0-					40

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 33 RRCID -> 246929 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7636 - 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
01	12152	X	11516	-0-	-636	-0-	267	1	11249	3	Y	-0-					10
02	10836	X	10573	-0-	-263	-0-	243	1	10330	3	Y	-0-					10
03	11718	X	11524	-0-	-194	-0-	389	1	11110	3	Y	23					33
							25	9									
04	11220	X	10866	-0-	-354	-0-	366	1	10496	3	Y	4					37
							4	9									
05	11718	X	11337	-0-	-381	-0-	260	1	11077	3	Y	-0-					37
06	11100	X	10888	-0-	-212	-0-	374	1	10514	3	Y	-0-					37

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
01	4619	X	4442	-0-	-177	-0-	114	1	4328	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	3925	-0-	-247	-0-	98	1	3827	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4464	-0-	-155	-0-	118	1	4346	2	N	-0-					-0-
04	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	121	1	4419	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	4470	-0-	-149	-0-	118	1	4352	2	N	-0-					-0-
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	120	1	4401	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
01	11687	X	11617	-0-	-70	-0-	297	1	11320	2	N	-0-					-0-
02	10768	X	10768	-0-	-0-	-0-	269	1	10499	2	N	-0-					-0-
03	11916	X	11916	-0-	-0-	-0-	315	1	11601	2	N	-0-					-0-
04	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	314	1	11486	2	N	-0-					-0-
05	11735	X	11735	-0-	-0-	-0-	309	1	11426	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	10903	-0-	-407	-0-	291	1	10612	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
01	17763	X	17173	-0-	-590	-0-	440	1	16733	2	N	-0-					-0-
02	15932	X	15412	-0-	-520	-0-	385	1	15027	2	N	-0-					-0-
03	17515	X	17019	-0-	-496	-0-	450	1	16569	2	N	-0-					-0-
04	16950	X	16608	-0-	-342	-0-	442	1	16166	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	16796	-0-	-626	-0-	443	1	16353	2	N	-0-					-0-
06	16620	X	15734	-0-	-886	-0-	419	1	15315	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
01	6789	X	6390	-0-	-399	-0-	148	1	6242	3	N	-0-					-0-
02	5992	X	5734	-0-	-258	-0-	131	1	5603	3	N	-0-					-0-
03	6479	X	6271	-0-	-208	-0-	143	1	6128	3	N	-0-					-0-
04	6270	X	5922	-0-	-348	-0-	135	1	5787	3	N	-0-					-0-
05	6479	X	5812	-0-	-667	-0-	134	1	5678	3	N	-0-					-0-
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-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 - DCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 246959 COMPL. DATE 09/19/2008 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
01	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	514	1	19566	2	N	-0-			-0-
02	18565	X	18565	-0-	-0-	-0-	464	1	18101	2	N	-0-			-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	590	1	21732	2	N	-0-			-0-
04	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	550	1	20118	2	N	-0-			-0-
05	20768	X	20768	-0-	-0-	-0-	547	1	20221	2	N	-0-			-0-
*06	20034	X	20034	-0-	-0-	-0-	534	1	19500	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

01	10230	X	8775	-0-	-1455	-0-	204	1	8571	3	N	-0-			-0-
02	9212	X	7878	-0-	-1334	-0-	181	1	7697	3	N	-0-			-0-
03	10044	X	8826	-0-	-1218	-0-	201	1	8625	3	N	-0-			-0-
04	9720	X	8578	-0-	-1142	-0-	196	1	8382	3	N	-0-			-0-
05	9207	X	7791	-0-	-1416	-0-	179	1	7612	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7114	-0-	-1436	-0-	165	1	6949	3	N	-0-			-0-

ELKINS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247011 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7340 - 8544

01	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	1293	1	6203	2	N	-0-			-0-
02	6804	X	6359	-0-	-445	-0-	1109	1	5250	2	N	-0-			-0-
03	7533	X	5430	-0-	-2103	-0-	1165	1	4265	2	N	-0-			-0-
04	7290	X	7036	-0-	-254	-0-	1267	1	5769	2	N	-0-			-0-
05	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1415	1	7907	2	N	-0-			-0-
06	7260	X	5787	-0-	-1473	-0-	1151	1	4636	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 247026 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7605 - 9872

01	5673	X	4969	-0-	-704	-0-	591	1	4378	2	N	-0-			-0-
02	5124	X	4768	-0-	-356	-0-	568	1	4200	2	N	-0-			-0-
*03	5487	X	4736	-0-	-751	-0-	607	1	4129	2	N	-0-			-0-
04	5310	X	5037	-0-	-273	-0-	601	1	4436	2	N	-0-			-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	675	1	4882	2	N	-0-			-0-
*06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	649	1	5020	2	N	-0-			-0-

WHITEHORN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 247032 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7710 - 10202

01	4805	X	4532	-0-	-273	-0-	605	1	3927	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	3651	-0-	-689	-0-	551	1	3100	2	N	-0-			-0-
*03	4774	X	4086	-0-	-688	-0-	583	1	3503	2	N	-0-			-0-
04	4620	X	4100	-0-	-520	-0-	571	1	3529	2	N	-0-			-0-
05	4774	X	3819	-0-	-955	-0-	571	1	3248	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	4028	-0-	-352	-0-	531	1	3497	2	N	-0-			-0-

READ WELL #: 4 RRCID -> 247067 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8345 - 10104

01	14973	X	14558	-0-	-415	-0-	373	1	14185	2	N	-0-			-0-
02	13524	X	13149	-0-	-375	-0-	329	1	12820	2	N	-0-			-0-
03	14761	X	14761	-0-	-0-	-0-	390	1	14371	2	N	-0-			-0-
04	14577	X	14577	-0-	-0-	-0-	388	1	14189	2	N	-0-			-0-
05	14570	X	13957	-0-	-613	-0-	368	1	13589	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	12807	-0-	-1473	-0-	341	1	12466	2	N	-0-			-0-

WEST JOHNSON SWD WELL #: 1 RRCID -> 247220 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8579 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	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

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 40 RRCID -> 247252 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7895 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11924	-0-	-693	-0-	277	1	11647	3	N	-0-			-0-
02	11256	X	11005	-0-	-251	-0-	252	1	10753	3	N	-0-			-0-
03	12245	X	12188	-0-	-57	-0-	278	1	11910	3	N	-0-			-0-
04	11820	X	11614	-0-	-206	-0-	265	1	11349	3	N	-0-			-0-
05	14146	X	14146	-0-	-0-	-0-	325	1	13821	3	N	-0-			-0-
*06	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	311	1	13148	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 39 RRCID -> 247253 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7952 - 10276

01	14167	X	13361	-0-	-806	-0-	310	1	13051	3	Y	-0-			-0-
02	12600	X	11547	-0-	-1053	-0-	265	1	11282	3	Y	-0-			-0-
03	13423	X	12719	-0-	-704	-0-	289	1	12430	3	Y	-0-			-0-
04	12930	X	12038	-0-	-892	-0-	274	1	11764	3	Y	-0-			-0-
05	13361	X	12195	-0-	-1166	-0-	280	1	11915	3	Y	-0-			-0-
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	277	1	11649	3	Y	-0-			-0-

TCU WELL #: 30 RRCID -> 247254 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 7559 - 11388

01	25947	X	22917	-0-	-3030	-0-	587	1	22330	2	N	-0-			-0-
02	23581	X	23581	-0-	-0-	-0-	590	1	22991	2	N	-0-			-0-
03	24569	X	24569	-0-	-0-	-0-	649	1	23920	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20200	-0-	-1970	-0-	538	1	19662	2	N	-0-			-0-
05	25947	X	22879	-0-	-3068	-0-	603	1	22276	2	N	-0-			-0-
06	25110	X	22855	-0-	-2255	-0-	609	1	22246	2	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 35 RRCID -> 247255 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7950 - 9715

01	9579	X	8844	-0-	-735	-0-	205	1	8639	3	N	-0-			-0-
02	8652	X	7755	-0-	-897	-0-	178	1	7577	3	N	-0-			-0-
03	9579	X	8787	-0-	-792	-0-	200	1	8587	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	8475	-0-	-795	-0-	194	1	8281	3	N	-0-			-0-
05	9176	X	8966	-0-	-210	-0-	206	1	8760	3	N	-0-			-0-
06	8550	X	7674	-0-	-876	-0-	178	1	7496	3	N	-0-			-0-

DCCO 2 - P. G. SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247256 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8296 - 10820

01	10788	X	10483	-0-	-305	-0-	244	1	10239	3	N	-0-			-0-
02	9744	X	9602	-0-	-142	-0-	221	1	9381	3	N	-0-			-0-
03	10788	X	10704	-0-	-84	-0-	244	1	10460	3	N	-0-			-0-
04	10440	X	10266	-0-	-174	-0-	234	1	10032	3	N	-0-			-0-
05	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	239	1	10186	3	N	-0-			-0-
06	10350	X	10102	-0-	-248	-0-	234	1	9868	3	N	-0-			-0-

JOHNSON, W. D. "B" WELL #: 36 RRCID -> 247257 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7988 - 10750

01	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	161	1	6785	3	N	-0-			-0-
02	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	158	1	6734	3	N	-0-			-0-
03	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	132	1	5680	3	N	-0-			-0-
04	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	135	1	5775	3	N	-0-			-0-
05	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	145	1	6188	3	N	-0-			-0-
*06	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	125	1	5262	3	N	-0-			-0-

P. K. TROXELL GU WELL #: 11 RRCID -> 247258 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7846 - 10025

01	T. A.		14410	-0-	14410	30554	334	1	14076	3	N	-0-			-0-
02	43680	X	13126	-0-	-30554	-0-	301	1	12825	3	N	-0-			-0-
03	15512	X	15512	-0-	-0-	-0-	354	1	15158	3	N	-0-			-0-
04	14220	X	14013	-0-	-207	-0-	320	1	13693	3	N	-0-			-0-
05	14694	X	13667	-0-	-1027	-0-	314	1	13353	3	N	-0-			-0-
*06	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	337	1	14186	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 - 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
01	12617	X	10605	-0-	-2012	-0-	246	1	10359	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9623	-0-	-1409	-0-	221	1	9402	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10666	-0-	-494	-0-	243	1	10423	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	10198	-0-	-602	-0-	233	1	9965	3	N	-0-					-0-
05	10664	X	10558	-0-	-106	-0-	243	1	10315	3	N	-0-					-0-
*06	10548	X	10548	-0-	-0-	-0-	245	1	10303	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
01	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	308	1	11705	2	N	-0-					-0-
02	9938	X	9938	-0-	-0-	-0-	248	1	9690	2	N	-0-					-0-
03	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	263	1	9670	2	N	-0-					-0-
04	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	258	1	9435	2	N	-0-					-0-
05	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	283	1	10448	2	N	-0-					-0-
*06	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	277	1	10113	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
01	8990	X	8433	-0-	-557	-0-	539	1	7894	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	7200	-0-	-920	-0-	415	1	6785	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7701	-0-	-886	-0-	430	1	7271	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	7021	-0-	-1139	-0-	413	1	6608	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7205	-0-	-1227	-0-	441	1	6764	2	N	-0-					-0-
*06	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	598	1	9886	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
01	40938	X	40938	-0-	-0-	-0-	2615	1	38323	2	N	-0-					-0-
02	35121	X	35121	-0-	-0-	-0-	2021	1	33100	2	N	-0-					-0-
03	39610	X	39610	-0-	-0-	-0-	2210	1	37400	2	N	-0-					-0-
04	34351	X	34351	-0-	-0-	-0-	2020	1	32331	2	N	-0-					-0-
05	36451	X	36451	-0-	-0-	-0-	2233	1	34218	2	N	-0-					-0-
*06	35799	X	35799	-0-	-0-	-0-	2041	1	33758	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
01	23622	X	22573	-0-	-1049	-0-	867	1	21706	2	N	-0-					-0-
02	21140	X	18173	-0-	-2967	-0-	681	1	17492	2	N	-0-					-0-
03	22661	X	19098	-0-	-3563	-0-	757	1	18341	2	N	-0-					-0-
04	21930	X	19671	-0-	-2259	-0-	786	1	18885	2	N	-0-					-0-
05	22661	X	20738	-0-	-1923	-0-	819	1	19919	2	N	-0-					-0-
06	21840	X	19374	-0-	-2466	-0-	774	1	18600	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
01	9424	X	7166	-0-	-2258	-0-	465	1	6701	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	5105	-0-	-3883	-0-	295	1	4810	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8151	-0-	-2916	-0-	455	1	7696	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7983	-0-	-2727	-0-	482	1	7501	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	8925	-0-	-2142	-0-	576	1	8349	2	N	-0-					-0-
*06	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	615	1	10108	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
01	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	131	1	5547	3	N	41					151
							45	9									
02	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	116	1	4937	3	N	65					216
							72	9									
03	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	122	1	5209	3	N	53	188	1			81
							58	9									
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	122	1	5244	3	N	20					101
							22	9									
05	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	123	1	5275	3	N	22					123
							24	9									
*06	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	122	1	5144	3	N	-0-					123

MAHAFFEY, SUE WELL #: 14 RRCID -> 247556 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 7000 - 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
01	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	8584	3			N	-0-					-0-
02	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	7746	3			N	-0-					-0-
03	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	3			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	3			N	-0-					-0-
*05	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7921	3			N	-0-					-0-
*06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	3			N	-0-					-0-

H & H FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 247580 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 7750 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5053	X	4526	-0-	-527	-0-	104	1	4422	3	Y	-0-					55
02	4564	X	3482	-0-	-1082	-0-	80	1	3402	3	Y	-0-					55
03	5053	X	3948	-0-	-1105	-0-	90	1	3858	3	Y	-0-					55
04	4380	X	3940	-0-	-440	-0-	89	1	3840	3	Y	10					65
							11	9									
05	4526	X	3879	-0-	-647	-0-	46	1	3833	3	Y	-0-					65
06	4080	X	4072	-0-	-8	-0-	94	1	3978	3	Y	-0-					65

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
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	776	1	2833	3	N	-0-					-0-
02	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	990	1	5588	3	N	-0-					-0-
03	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	414	1	5799	3	N	-0-					-0-
04	9177	X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3			N	-0-					-0-
*05	11805	X	11805	-0-	-0-	-0-	11805	3			N	-0-					-0-
*06	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	3			N	-0-					-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
01	4495	X	4207	-0-	-288	-0-	4207	3			N	-0-					-0-
02	4060	X	4036	-0-	-24	-0-	4036	3			N	-0-					-0-
03	4495	X	3401	-0-	-1094	-0-	3401	3			N	-0-					-0-
04	4350	X	3987	-0-	-363	-0-	3987	3			N	-0-					-0-
*05	4495	X	1480	-0-	-3015	-0-	1480	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	445	-0-	-3875	-0-	445	3			N	-0-					-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
*10	11470	X	3387	-0-	-8083	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
*11	10500	X	1703	-0-	-8797	-0-	1703	3			N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		8394	-0-	8394	8394	540	1	7854	3	N	-0-					-0-
*03	T. A.		10965	-0-	10965	19359	10965	3			N	-0-					-0-
*04	T. A.		9216	-0-	9216	28575	9216	3			N	-0-					-0-
*05	38419	X	9844	-0-	-28575	-0-	9844	3			N	-0-					-0-
*06	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	6448	X	5450	-0-	-998	-0-	1154	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5333	-0-	-491	-0-	1013	1	4320	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	3801	-0-	-2647	-0-	1125	1	2676	2	N	-0-					-0-
04	6240	X	1432	-0-	-4808	-0-	544	1	888	2	N	-0-					-0-
05	6448	X	666	-0-	-5782	-0-	13	1	653	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	584	-0-	-5116	-0-	12	1	572	2	N	-0-					-0-

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
01	13392	X	13348	-0-	-44	-0-	310	1	13038	3	N	-0-					-0-
02	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	288	1	12268	3	N	-0-					-0-
03	14402	X	14402	-0-	-0-	-0-	329	1	14073	3	N	-0-					-0-
04	13545	X	13545	-0-	-0-	-0-	310	1	13235	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	12543	-0-	-849	-0-	288	1	12255	3	N	-0-					-0-
*06	13685	X	13685	-0-	-0-	-0-	317	1	13368	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
01	12214	X	10962	-0-	-1252	-0-	254	1	10708	3	N	-0-					-0-
02	11032	X	9733	-0-	-1299	-0-	224	1	9509	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9887	-0-	-2327	-0-	226	1	9661	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	9166	-0-	-2264	-0-	210	1	8956	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	9591	-0-	-2220	-0-	221	1	9370	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9308	-0-	-1312	-0-	216	1	9092	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
01	9052	X	8939	-0-	-113	-0-	229	1	8710	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	8054	-0-	-10	-0-	201	1	7853	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8733	-0-	-288	-0-	346	1	8387	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8406	-0-	-324	-0-	336	1	8070	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8515	-0-	-506	-0-	336	1	8179	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	8159	-0-	-481	-0-	326	1	7833	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
01	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	779	1	4857	3	N	-0-					-0-
02	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	665	1	4001	3	N	-0-					-0-
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	747	1	4279	3	N	-0-					-0-
04	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	734	1	3755	3	N	-0-					-0-
05	4247	X	3817	-0-	-430	-0-	722	1	3095	3	N	-0-					-0-
*06	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	708	1	3696	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 247867 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7476 - 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
01	13206	X	12221	-0-	-985	-0-	313	1	11908	2	N	-0-					-0-
02	11508	X	11239	-0-	-269	-0-	281	1	10958	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	12215	-0-	-185	-0-	323	1	11892	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	11911	-0-	-29	-0-	317	1	11594	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	12205	-0-	-226	-0-	322	1	11883	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11859	-0-	-171	-0-	316	1	11543	2	N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 3 RRCID -> 247887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6385 - 8382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1393	-0-	-839	-0-	1238	3	155	9	N	141					214
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1739	3	99	9	N	90	176	1			128
03	1643	N	1603	-0-	-40	-0-	1519	3	84	9	N	76					204
04	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	1933	3	87	9	N	79					283
05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2223	3	100	9	N	91	185	1			189
*06	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1636	3	85	9	N	77					266

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, WILLIAM "D" WELL #: 5 RRCID -> 247889 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7446 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12989	X	12598	-0-	-391	-0-	292	1	12306	3	N	-0-					187
02	10780	X	10325	-0-	-455	-0-	237	1	10088	3	N	-0-					187
03	12555	X	12234	-0-	-321	-0-	279	1	11955	3	N	-0-					187
04	12180	X	11997	-0-	-183	-0-	273	1	11716	3	N	7					194
							8	9									
05	12586	X	12511	-0-	-75	-0-	287	1	12220	3	N	4					198
							4	9									
*06	12723	X	12723	-0-	-0-	-0-	294	1	12427	3	N	2	182	1			18
							2	9									

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
*01	8277	X	7336	-0-	-941	-0-	24	1	7287	3	N	23					180
							25	9									
*02	7644	X	7579	-0-	-65	-0-	32	1	7547	3	N	-0-					180
*03	8463	X	5426	-0-	-3037	-0-	25	1	5401	3	N	-0-	108	1			72
*04	8190	X	6035	-0-	-2155	-0-	30	1	6005	3	N	-0-					72
*05	8401	X	8220	-0-	-181	-0-	36	1	8184	3	N	-0-					72
06	8130	X	6894	-0-	-1236	-0-	33	1	6854	3	N	6					78
							7	9									

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
01	1364	N	973	-0-	-391	-0-	746	1	227	3	N	-0-					137
02	1092	N	720	-0-	-372	-0-	625	1	91	3	N	4					141
							4	9									
03	1116	N	942	-0-	-174	-0-	726	1	209	3	N	6	78	1			69
							7	9									
*04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	704	1	766	3	N	1					70
							1	9									
05	3100	N	3187	-0-	87	87	785	1	2360	3	N	38					108
							42	9									
*06	1489	N	1402	-0-	-87	-0-	751	1	644	3	N	6					114
							7	9									

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
01	21328	X	18457	-0-	-2871	-0-	353	1	18104	2	N	-0-					-0-
02	18480	X	16164	-0-	-2316	-0-	300	1	15864	2	N	-0-					-0-
03	19561	X	17311	-0-	-2250	-0-	347	1	16964	2	N	-0-					-0-
04	18930	X	15845	-0-	-3085	-0-	327	1	15518	2	N	-0-					-0-
05	19561	X	14983	-0-	-4578	-0-	291	1	14692	2	N	-0-					-0-
06	17850	X	13756	-0-	-4094	-0-	286	1	13470	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN WEST WELL #: 1 RRCID -> 248120 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6864 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	6117	-0-	-269	-0-	184	1	5933	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5267	-0-	-501	-0-	171	1	5096	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	5896	-0-	-490	-0-	192	1	5704	3	N	-0-					-0-
04	6180	X	5618	-0-	-562	-0-	170	1	5448	3	N	-0-					-0-
05	6262	X	5412	-0-	-850	-0-	186	1	5226	3	N	-0-					-0-
06	5910	X	5015	-0-	-895	-0-	158	1	4857	3	N	-0-					-0-

WEST, RONALD LYNN "A" WELL #: 3 RRCID -> 248133 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6778 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
03	21	X	-0-	-0-	-21	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JOHNSON, L. B. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 248137 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7798 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9765	X	8943	-0-	-822	-0-	343	1	8600	2	N	-0-					-0-
02	8820	X	7903	-0-	-917	-0-	296	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9548	X	8505	-0-	-1043	-0-	337	1	8168	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	6618	-0-	-2622	-0-	264	1	6354	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	6391	-0-	-2754	-0-	252	1	6139	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	5921	-0-	-2719	-0-	237	1	5684	2	N	-0-					-0-

BAKER-PENNINGTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248172 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8231 - 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
01	30318	X	28559	-0-	-1759	-0-	731	1	27828	2	N	-0-					-0-
02	27384	X	25361	-0-	-2023	-0-	634	1	24727	2	N	-0-					-0-
03	29264	X	28201	-0-	-1063	-0-	745	1	27456	2	N	-0-					-0-
04	28230	X	26700	-0-	-1530	-0-	711	1	25989	2	N	-0-					-0-
05	28644	X	27172	-0-	-1472	-0-	716	1	26456	2	N	-0-					-0-
*06	27630	X	26451	-0-	-1179	-0-	705	1	25746	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 248248 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6894 - 8116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	10991	-0-	-3548	-0-	255	1	10736	3	N	-0-					-0-
02	13132	X	10594	-0-	-2538	-0-	243	1	10351	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	3720	-0-	-10695	-0-	494	1	3226	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	5168	-0-	-6802	-0-	235	1	4933	3	N	-0-					-0-
05	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	277	1	11804	3	N	-0-					-0-
*06	11559	X	11559	-0-	-0-	-0-	268	1	11291	3	N	-0-					-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
01	11315	X	10782	-0-	-533	-0-	206	1	10576	2	N	-0-					-0-
02	10831	X	10831	-0-	-0-	-0-	201	1	10630	2	N	-0-					-0-
03	12167	X	12167	-0-	-0-	-0-	244	1	11923	2	N	-0-					-0-
04	10860	X	10770	-0-	-90	-0-	222	1	10548	2	N	-0-					-0-
05	11315	X	10625	-0-	-690	-0-	207	1	10418	2	N	-0-					-0-
06	10950	X	6640	-0-	-4310	-0-	138	1	6502	2	N	-0-					-0-

PERRYMAN WELL #: 5 RRCID -> 248400 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7620 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	8949	-0-	-2645	-0-	572	1	8377	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	7721	-0-	-2751	-0-	444	1	7277	2	N	-0-					-0-
03	11532	X	8399	-0-	-3133	-0-	469	1	7930	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	8121	-0-	-1599	-0-	478	1	7643	2	N	-0-					-0-
05	9331	X	8325	-0-	-1006	-0-	510	1	7815	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	8294	-0-	-376	-0-	473	1	7821	2	N	-0-					-0-

LYON, IRA CALVIN WELL #: 2 RRCID -> 248438 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 8200 - 10604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7500	-0-	7500	16142	174	1	7326	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		5299	-0-	5299	21441	122	1	5177	3	N	-0-					-0-
03	25623	X	4182	-0-	-21441	-0-	95	1	4087	3	N	-0-					-0-
04	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	110	1	4744	3	N	-0-					-0-
05	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	629	1	1535	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	593	-0-	-1477	-0-	145	1	448	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
01	11780	X	9526	-0-	-2254	-0-	220	1	9273	3	Y	30					73
							33	9									
02	10388	X	10050	-0-	-338	-0-	230	1	9820	3	Y	-0-					73
03	11160	X	11049	-0-	-111	-0-	252	1	10797	3	Y	-0-					73
04	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	258	1	11039	3	Y	-0-					73
05	11129	X	10746	-0-	-383	-0-	246	1	10499	3	Y	1					74
							1	9									
*06	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	247	1	10412	3	Y	25					99
							28	9									

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 34 RRCID -> 248459 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7791 - 9674

01	10757	X	10016	-0-	-741	-0-	232	1	9784	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	9300	-0-	-220	-0-	214	1	9086	3	Y	-0-					-0-
03	10230	X	10200	-0-	-30	-0-	233	1	9967	3	Y	-0-					-0-
04	9780	X	9652	-0-	-128	-0-	220	1	9432	3	Y	-0-					-0-
05	10292	X	9559	-0-	-733	-0-	220	1	9339	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	9274	-0-	-356	-0-	319	1	8955	3	Y	-0-					-0-

DCCO 4 - WCCO 1 (SA) WELL #: 3 RRCID -> 248640 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8061 - 12190

01	14663	X	12576	-0-	-2087	-0-	292	1	12284	3	N	-0-					-0-
02	11676	X	11338	-0-	-338	-0-	260	1	11078	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12171	-0-	-756	-0-	278	1	11893	3	N	-0-					-0-
04	12510	X	10524	-0-	-1986	-0-	240	1	10284	3	N	-0-					-0-
05	12617	X	10660	-0-	-1957	-0-	245	1	10415	3	N	-0-					-0-
06	12180	X	10258	-0-	-1922	-0-	238	1	10020	3	N	-0-					-0-

ADAMS, CORINNE WELL #: 12 RRCID -> 248682 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7740 - 10600

01	14818	X	13694	-0-	-1124	-0-	351	1	13343	2	N	-0-					-0-
02	13384	X	12148	-0-	-1236	-0-	304	1	11844	2	N	-0-					-0-
03	14446	X	13238	-0-	-1208	-0-	350	1	12888	2	N	-0-					-0-
04	13980	X	12722	-0-	-1258	-0-	339	1	12383	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	12993	-0-	-1143	-0-	342	1	12651	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	12650	-0-	-610	-0-	337	1	12313	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 4 RRCID -> 248683 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6800 - 9354

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248684 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7560 - 8334

01	5859	X	5822	-0-	-37	-0-	149	1	5673	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	5110	-0-	-182	-0-	128	1	4982	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5427	-0-	-463	-0-	143	1	5284	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	4918	-0-	-782	-0-	131	1	4787	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	4862	-0-	-1028	-0-	128	1	4734	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5333	-0-	-307	-0-	142	1	5191	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 4 RRCID -> 248686 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7690 - 9838

01	12896	X	11939	-0-	-957	-0-	276	1	11663	3	N	-0-					-0-
02	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	276	1	11757	3	N	-0-					-0-
03	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	290	1	12441	3	N	-0-					-0-
04	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	280	1	12012	3	N	-0-					-0-
05	13113	X	12599	-0-	-514	-0-	289	1	12310	3	N	-0-					-0-
06	12690	X	11182	-0-	-1508	-0-	259	1	10923	3	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 12 RRCID -> 248689 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7388 - 10118

01	9238	X	8341	-0-	-897	-0-	1668	1	6673	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	5720	-0-	-3184	-0-	868	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	7698	-0-	-2160	-0-	1141	1	6557	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	6348	-0-	-3192	-0-	1005	1	5343	2	N	-0-					-0-
05	8339	X	3776	-0-	-4563	-0-	773	1	3003	2	N	-0-					-0-
06	8070	X	3475	-0-	-4595	-0-	788	1	2687	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248691 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7480 - 8074

01	5053	X	4887	-0-	-166	-0-	125	1	4762	2	N	-0-					-0-
02	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	104	1	4070	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	4111	-0-	-539	-0-	109	1	4002	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3958	-0-	-782	-0-	105	1	3853	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	4002	-0-	-896	-0-	105	1	3897	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	3686	-0-	-1054	-0-	98	1	3588	2	N	-0-					-0-

WOODY, ANNA W. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248692 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7920 - 9694

01	8153	X	7830	-0-	-323	-0-	181	1	7649	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6358	-0-	-1006	-0-	145	1	6213	3	N	-0-					-0-
03	8153	X	6985	-0-	-1168	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
*04	7800	X	6985	-0-	-815	-0-	159	1	6826	3	N	-0-					-0-
*05	7843	X	6984	-0-	-859	-0-	160	1	6824	3	N	-0-					-0-
06	7590	X	6646	-0-	-944	-0-	154	1	6492	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 248695 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7201 - 8585

01	3720	X	3118	-0-	-602	-0-	72	1	3046	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2403	-0-	-957	-0-	55	1	2348	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	2347	-0-	-1373	-0-	53	1	2294	3	N	-0-					-0-
04	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	85	1	3627	3	N	-0-					-0-
05	3286	X	3054	-0-	-232	-0-	70	1	2984	3	N	-0-					-0-
06	3030	X	2753	-0-	-277	-0-	63	1	2690	3	N	-0-					-0-

LIVENGOOD, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 248696 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7026 - 8770

01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	111	1	4703	3	N	-0-					-0-
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	104	1	4435	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
04	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	114	1	4900	3	N	-0-					-0-
05	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	140	1	5992	3	N	-0-					-0-
*06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	158	1	6670	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, 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
01	11470	X	10551	-0-	-919	-0-	270	1	10281	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	9377	-0-	-955	-0-	234	1	9143	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10327	-0-	-833	-0-	273	1	10054	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	10083	-0-	-717	-0-	269	1	9814	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	10225	-0-	-594	-0-	269	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	10200	X	9619	-0-	-581	-0-	256	1	9363	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
01	22112	X	22112	-0-	-0-	-0-	513	1	21597	3	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	18529	X	18529	-0-	-0-	-0-	425	1	18104	3	Y	-0-					13
03	20292	X	20292	-0-	-0-	-0-	462	1	19830	3	Y	-0-					13
*04	17259	X	17259	-0-	-0-	-0-	391	1	16800	3	Y	62	70	1			5
							68	9									
*05	17670	X	10829	-0-	-6841	-0-	249	1	10580	3	Y	-0-	2	1			3
06	18600	X	15573	-0-	-3027	-0-	361	1	15212	3	Y	-0-					3

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 3 RRCID -> 248700 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7182 PERF. 7530 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10327	-0-	-1453	-0-	660	1	9667	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	10050	-0-	-590	-0-	578	1	9472	2	N	-0-					-0-
03	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	725	1	12259	2	N	-0-					-0-
04	11943	X	11943	-0-	-0-	-0-	702	1	11241	2	N	-0-					-0-
05	12166	X	12166	-0-	-0-	-0-	746	1	11420	2	N	-0-					-0-
*06	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	719	1	11890	2	N	-0-					-0-

MORENO, DONNA WELL #: 1 RRCID -> 248701 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8032 - 10244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	78	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	71	1	3748	2	N	-0-					-0-
03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	84	1	4084	2	N	-0-					-0-
04	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	81	1	3851	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3881	-0-	-335	-0-	75	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3512	-0-	-568	-0-	73	1	3439	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE-HASLET UNIT WELL #: 2 RRCID -> 248702 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7600 - 7994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4372	-0-	-30	-0-	112	1	4260	2	N	-0-					-0-
02	3920	X	3828	-0-	-92	-0-	96	1	3732	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3979	-0-	-361	-0-	105	1	3874	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	3690	-0-	-540	-0-	98	1	3592	2	N	-0-					-0-
05	4371	X	3451	-0-	-920	-0-	91	1	3360	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3462	-0-	-768	-0-	92	1	3370	2	N	-0-					-0-

LAMBERT, CHARLIE "A" WELL #: 3 RRCID -> 248703 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7970 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	280	1	11845	3	N	-0-					-0-
02	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	279	1	11898	3	N	-0-					-0-
03	12929	X	12929	-0-	-0-	-0-	294	1	12635	3	N	-0-					-0-
04	12133	X	12133	-0-	-0-	-0-	276	1	11857	3	N	-0-					-0-
05	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	287	1	12254	3	N	-0-					-0-
06	11670	X	11284	-0-	-386	-0-	261	1	11023	3	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 #: 13 RRCID -> 248704 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8000 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9238	X	8509	-0-	-729	-0-	197	1	8312	3	N	-0-					-0-
02	8416	X	8416	-0-	-0-	-0-	193	1	8223	3	N	-0-					-0-
03	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	205	1	8823	3	N	-0-					-0-
04	8220	X	8073	-0-	-147	-0-	183	1	7890	3	N	-0-					-0-
*05	9238	X	8681	-0-	-557	-0-	199	1	8482	3	N	-0-					-0-
06	8940	X	8562	-0-	-378	-0-	198	1	8364	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 21 RRCID -> 248720 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8256 - 11285

01	16709	X	15081	-0-	-1628	-0-	351	1	14730	3	N	-0-					20
02	15092	X	13461	-0-	-1631	-0-	309	1	13152	3	N	-0-					20
03	16709	X	12927	-0-	-3782	-0-	295	1	12632	3	N	-0-					20
04	15600	X	12472	-0-	-3128	-0-	285	1	12187	3	N	-0-					20
05	15221	X	10838	-0-	-4383	-0-	249	1	10589	3	N	-0-					20
06	14580	X	12591	-0-	-1989	-0-	292	1	12299	3	N	-0-					20

FREEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248727 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5520 - 8402

01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					29
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					29
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	364	1	1698	3	N	-0-					29
*06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					29

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 30 RRCID -> 248728 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 8246 - 9760

01	11780	X	11504	-0-	-276	-0-	266	1	11238	3	N	-0-					126
02	10500	X	10022	-0-	-478	-0-	230	1	9791	3	N	1					127
							1	9									
03	11346	X	11064	-0-	-282	-0-	252	1	10810	3	N	2					129
							2	9									
04	11130	X	10523	-0-	-607	-0-	239	1	10282	3	N	2					131
							2	9									
05	11501	X	10762	-0-	-739	-0-	246	1	10515	3	N	1					132
							1	9									
06	11130	X	10584	-0-	-546	-0-	245	1	10331	3	N	7					139
							8	9									

MAEYERS-JANUARY-ACOLA "C" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 248730 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7696 - 10320

01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	258	1	10868	3	N	17					64
							19	9									
02	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	226	1	9624	3	N	51	98	1			17
							56	9									
03	11980	X	11980	-0-	-0-	-0-	272	1	11689	3	N	17					34
							19	9									
04	10440	X	10206	-0-	-234	-0-	232	1	9952	3	N	20					54
							22	9									
05	10788	X	10465	-0-	-323	-0-	239	1	10206	3	N	18					72
							20	9									
*06	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	402	1	11285	3	N	9	78	1			3
							10	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	227	1	9592	3	N	-0-					-0-
02	7588	X	261	-0-	-7327	-0-	261	1			N	-0-					-0-
03	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	1252	1	10507	3	N	266	192	1			74
							293	9									
04	9510	X	8945	-0-	-565	-0-	1101	1	7510	3	N	304	172	1			206
							334	9									
05	9827	X	9096	-0-	-731	-0-	1081	1	7750	3	N	241	374	1			73
							265	9									
06	11670	X	7631	-0-	-4039	-0-	1097	1	6365	3	N	154	190	1			37
							169	9									

JONES, T.L. WELL #: 2 RRCID -> 248755 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 7851 - 10698

01	1473	X	1473	-0-	-0-	-0-	474	1	999	2	N	-0-					-0-
02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	493	1	2177	2	N	-0-					-0-
03	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	626	1	3778	2	N	-0-					-0-
04	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	654	1	3455	2	N	-0-					-0-
05	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	668	1	3426	2	N	-0-					-0-
*06	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	448	1	2604	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 1 RRCID -> 248759 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7825 - 10072

01	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	150	1	7672	2	N	-0-					-0-
02	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	122	1	6436	2	N	-0-					-0-
03	7688	X	6687	-0-	-1001	-0-	134	1	6553	2	N	-0-					-0-
04	7560	X	6548	-0-	-1012	-0-	135	1	6413	2	N	-0-					-0-
05	7812	X	6424	-0-	-1388	-0-	125	1	6299	2	N	-0-					-0-
06	7560	X	5589	-0-	-1971	-0-	116	1	5473	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 23 RRCID -> 248763 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8361 - 11370

01	12710	X	12338	-0-	-372	-0-	286	1	12052	3	N	-0-					-0-
02	11480	X	10692	-0-	-788	-0-	246	1	10446	3	N	-0-					-0-
03	12710	X	12034	-0-	-676	-0-	274	1	11760	3	N	-0-					-0-
04	12300	X	11791	-0-	-509	-0-	269	1	11522	3	N	-0-					-0-
05	12710	X	12032	-0-	-678	-0-	276	1	11756	3	N	-0-					-0-
06	11940	X	11604	-0-	-336	-0-	269	1	11335	3	N	-0-					-0-

FERGUSON, D.B. WELL #: 3 RRCID -> 248780 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 8650 - 10453

01	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	229	1	9599	3	N	-0-					-0-
02	11001	X	11001	-0-	-0-	-0-	253	1	10748	3	N	-0-					-0-
03	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	233	1	9970	3	N	-0-					-0-
04	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	246	1	10503	3	N	-0-					-0-
05	9518	X	9518	-0-	-0-	-0-	219	1	9299	3	N	-0-					-0-
*06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	257	1	10801	3	N	-0-					-0-

HES WELL #: 3 RRCID -> 248782 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8291 - 12840

01	9641	X	9292	-0-	-349	-0-	178	1	9114	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	8578	-0-	-130	-0-	159	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	9413	-0-	-228	-0-	189	1	9224	2	N	-0-					-0-
04	9330	X	8943	-0-	-387	-0-	185	1	8758	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	9094	-0-	-392	-0-	177	1	8917	2	N	-0-					-0-
06	9180	X	8495	-0-	-685	-0-	177	1	8318	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-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
01	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	917	1	13435	2	N	-0-					-0-
02	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	739	1	12099	2	N	-0-					-0-
03	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	711	1	12029	2	N	-0-					-0-
04	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	635	1	10160	2	N	-0-					-0-
05	10788	X	10551	-0-	-237	-0-	646	1	9905	2	N	-0-					-0-
*06	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	720	1	11898	2	N	-0-					-0-

JACKSON, A.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 248788 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7965 - 11028

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JARVIS-NORTH RIDGE WELL #: 4 RRCID -> 248805 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7890 - 9604

01	18561	X	18561	-0-	-0-	-0-	1186	1	17375	2	N	-0-					-0-
02	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	923	1	15109	2	N	-0-					-0-
03	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	903	1	15289	2	N	-0-					-0-
04	15460	X	15460	-0-	-0-	-0-	909	1	14551	2	N	-0-					-0-
05	15384	X	15384	-0-	-0-	-0-	942	1	14442	2	N	-0-					-0-
*06	15978	X	15978	-0-	-0-	-0-	911	1	15067	2	N	-0-					-0-

LOFFLAND, T. W. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 248806 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6896 - 9147

01	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	1223	1	3049	3	N	42	179	1			104
							46	9									
02	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	1093	1	2529	3	N	35					139
							39	9									
03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	1159	1	2734	3	N	33					172
							36	9									
04	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	1165	1	2475	3	N	36					208
							40	9									
05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	1178	1	2844	3	N	19	183	1			44
							21	9									
*06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	1186	1	2857	3	N	28					72
							31	9									

ALLISTON, R. M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 248816 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7620 - 9504

01	7905	X	6119	-0-	-1786	-0-	640	1	5479	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	4008	-0-	-3132	-0-	537	1	3471	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	5761	-0-	-2144	-0-	635	1	5126	2	N	-0-					-0-
04	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	673	1	7068	2	N	-0-					-0-
05	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	697	1	7440	2	N	-0-					-0-
*06	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	707	1	8310	2	N	-0-					-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 6 RRCID -> 248817 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 7755 - 9809

01	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					1
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					1
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	5270	X	58	-0-	-5212	-0-	6	1	52	2	N	-0-					-0-
02	728	X	9	-0-	-719	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
03	806	X	10	-0-	-796	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-

KORB, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 248828 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 6724 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BLAKLEY EST. GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 248903 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7649 - 8550

01	3813	X	3588	-0-	-225	-0-	92	1	3496	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	3244	-0-	-60	-0-	81	1	3163	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	93	1	3397	2	N	-0-					-0-
05	3596	X	3533	-0-	-63	-0-	93	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	3480	X	3281	-0-	-199	-0-	87	1	3194	2	N	-0-					-0-

COX, LINDA WELL #: 2 RRCID -> 248913 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7934 - 8820

01	3379	X	999	-0-	-2380	-0-	970	3	29	9	N	26					273
02	3052	X	1155	-0-	-1897	-0-	1143	3	12	9	N	11					284
03	1798	X	1247	-0-	-551	-0-	1247	3			N	-0-					284
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	22	86	1			220
*05	1333	X	582	-0-	-751	-0-	13	1	517	3	N	47					69
							52	9									
*06	1230	X	676	-0-	-554	-0-	15	1	647	3	N	13	56	1			26
							14	9									

PENT, ARNOLD WELL #: 8 RRCID -> 248928 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6740 - 9622

01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	8481	3			N	-0-					-0-
02	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	7963	3			N	-0-					-0-
03	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	3			N	-0-					-0-
04	8235	X	8235	-0-	-0-	-0-	8235	3			N	-0-					-0-
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	3			N	-0-					-0-
*06	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	3			N	-0-					-0-

PAYTON, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 249125 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7440 - 9224

01	17930	X	17930	-0-	-0-	-0-	459	1	17471	2	N	-0-					-0-
02	16039	X	16039	-0-	-0-	-0-	401	1	15638	2	N	-0-					-0-
03	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	445	1	16395	2	N	-0-					-0-
04	15923	X	15923	-0-	-0-	-0-	424	1	15499	2	N	-0-					-0-
05	15624	X	14683	-0-	-941	-0-	387	1	14296	2	N	-0-					-0-
*06	15844	X	15844	-0-	-0-	-0-	422	1	15422	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 2 RRCID -> 249146 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8150 - 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
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	380	-0-	-1188	-0-	380	1			N	-0-					-0-
03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMACK, JOHN GU WELL #: 3 RRCID -> 249147 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7773 PERF. 7969 - 10403

01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
02	2520	X	418	-0-	-2102	-0-	418	1			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	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

WCCO 1 - N. R. STEVENSON WELL #: 11 RRCID -> 249150 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8016 - 10330

01	14911	X	13661	-0-	-1250	-0-	318	1	13343	3	N	-0-					-0-
02	13468	X	12715	-0-	-753	-0-	293	1	12422	3	N	-0-					-0-
03	14415	X	14132	-0-	-283	-0-	323	1	13809	3	N	-0-					-0-
04	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	346	1	14804	3	N	-0-					-0-
05	14268	X	14268	-0-	-0-	-0-	328	1	13940	3	N	-0-					-0-
*06	14692	X	14692	-0-	-0-	-0-	341	1	14351	3	N	-0-					-0-

HARRIS, GENE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 249204 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8357 - 11113

01	6138	X	5773	-0-	-365	-0-	265	1	5508	2	N	-0-					-0-
02	5432	X	4942	-0-	-490	-0-	185	1	4757	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	250	1	5253	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5305	-0-	-635	-0-	240	1	5065	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5397	-0-	-741	-0-	255	1	5142	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	4835	-0-	-745	-0-	205	1	4630	2	N	-0-					-0-

MAHAFFEY, SUE WELL #: 10 RRCID -> 249206 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6610 - 9812

01	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	12297	3			N	-0-					-0-
02	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
03	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	11869	3			N	-0-					-0-
04	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	11060	3			N	-0-					-0-
05	11308	X	11308	-0-	-0-	-0-	11308	3			N	-0-					-0-
*06	10975	X	10975	-0-	-0-	-0-	10975	3			N	-0-					-0-

KARNES, J.D. (DEEP) UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 249207 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7141 - 9003

01	6789	X	4384	-0-	-2405	-0-	101	1	4283	3	N	-0-					-0-
02	5936	X	4635	-0-	-1301	-0-	106	1	4529	3	N	-0-					-0-
03	6076	X	5466	-0-	-610	-0-	124	1	5342	3	N	-0-					-0-
04	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	141	1	6066	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4320	-0-	-1663	-0-	99	1	4221	3	N	-0-					-0-
06	5280	X	4576	-0-	-704	-0-	106	1	4470	3	N	-0-					-0-

LOGAN, JACKIE WELL #: 5 RRCID -> 249227 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7900 - 10304

01	13237	X	12878	-0-	-359	-0-	494	1	12384	2	N	-0-					-0-
02	11956	X	11620	-0-	-336	-0-	436	1	11184	2	N	-0-					-0-
03	13237	X	12717	-0-	-520	-0-	504	1	12213	2	N	-0-					-0-
04	12810	X	12301	-0-	-509	-0-	491	1	11810	2	N	-0-					-0-
05	13144	X	12425	-0-	-719	-0-	491	1	11934	2	N	-0-					-0-
06	12450	X	11830	-0-	-620	-0-	473	1	11357	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12400	X	10745	-0-	-1655	-0-	275	1	10470	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	9329	-0-	-1871	-0-	233	1	9096	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	10147	-0-	-1881	-0-	268	1	9879	2	N	-0-					-0-
04	11340	X	10105	-0-	-1235	-0-	269	1	9836	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10199	-0-	-1519	-0-	269	1	9930	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	9766	-0-	-644	-0-	260	1	9506	2	N	-0-					-0-

WHITE, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 249229 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7996 - 13061

01	9083	X	8989	-0-	-94	-0-	172	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	8061	-0-	-143	-0-	150	1	7911	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	8721	-0-	-300	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-
04	8730	X	8363	-0-	-367	-0-	173	1	8190	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8469	-0-	-552	-0-	165	1	8304	2	N	-0-					-0-
06	8700	X	8069	-0-	-631	-0-	168	1	7901	2	N	-0-					-0-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 249230 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8521 - 10165

01	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	255	1	9689	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8466	-0-	-18	-0-	212	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	252	1	9270	2	N	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	262	1	9583	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	260	1	9617	2	N	-0-					-0-
*06	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	244	1	8904	2	N	-0-					-0-

COBB, ONEIDA GU WELL #: 1 RRCID -> 249231 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7211 - 8635

01	5673	X	4515	-0-	-1158	-0-	586	1	3908	3	N	19					92
							21	9									
02	5040	X	3449	-0-	-1591	-0-	472	1	2913	3	N	58					150
							64	9									
03	5239	X	4348	-0-	-891	-0-	559	1	3763	3	N	24					174
							26	9									
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	539	1	3713	3	N	20					194
							22	9									
05	4526	X	3846	-0-	-680	-0-	543	1	3296	3	N	6	164	1			36
							7	9									
06	4380	X	4180	-0-	-200	-0-	633	1	3523	3	N	22					58
							24	9									

BROWN, T.P. (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 249232 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7496 - 9735

01	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					5
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 9 RRCID -> 249233 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7136 - 11092

01	13981	X	12558	-0-	-1423	-0-	2088	1	10470	2	N	-0-					-0-
02	11354	X	11354	-0-	-0-	-0-	1377	1	9977	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	12767	-0-	-2578	-0-	1990	1	10777	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	5005	-0-	-9845	-0-	696	1	4309	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	963	-0-	-14382	-0-	963	1			N	-0-					-0-
06	12360	X	2769	-0-	-9591	-0-	1672	1	1097	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14291	X	14219	-0-	-72	-0-	14219	3			N	-0-					-0-
02	12908	X	12460	-0-	-448	-0-	12460	3			N	-0-					-0-
03	14291	X	13192	-0-	-1099	-0-	13192	3			N	-0-					-0-
04	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15507	3			N	-0-					-0-
05	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	3			N	-0-					-0-
*06	17950	X	17950	-0-	-0-	-0-	17950	3			N	-0-					-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
01	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	775	1	9733	3	N	-0-					-0-
02	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	689	1	10735	3	N	-0-					-0-
03	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	766	1	11927	3	N	-0-					-0-
04	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	708	1	9256	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	11956	-0-	-692	-0-	751	1	11205	3	N	-0-					-0-
06	12270	X	9383	-0-	-2887	-0-	746	1	8637	3	N	-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
01	7928	X	7928	-0-	-0-	-0-	183	1	7745	3	N	-0-					-0-
02	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	141	1	5973	3	N	-0-					-0-
03	6634	X	6225	-0-	-409	-0-	141	1	6084	3	N	-0-					-0-
04	6420	X	4099	-0-	-2321	-0-	93	1	4006	3	N	-0-					-0-
05	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	153	1	6515	3	N	-0-					-0-
*06	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	165	1	6986	3	N	-0-					-0-

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
01	9889	X	4510	-0-	-5379	-0-	449	1	4061	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	3866	-0-	-1846	-0-	291	1	3575	2	N	-0-					-0-
03	5797	X	4383	-0-	-1414	-0-	373	1	4010	2	N	-0-					-0-
04	5010	X	3521	-0-	-1489	-0-	282	1	3239	2	N	-0-					-0-
05	5022	X	4603	-0-	-419	-0-	307	1	4296	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3856	-0-	-494	-0-	326	1	3530	2	N	-0-					-0-

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
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	1181	1	4659	2	N	-0-					-0-
02	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	1097	1	5109	2	N	-0-					-0-
03	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	1459	1	8754	2	N	-0-					-0-
04	6997	X	6997	-0-	-0-	-0-	1202	1	5795	2	N	-0-					-0-
05	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1423	1	8498	2	N	-0-					-0-
*06	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1286	1	7041	2	N	-0-					-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
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					34
02	2044	N	1925	-0-	-119	-0-	1925	3			N	-0-					34
03	1953	N	1847	-0-	-106	-0-	1847	3			N	-0-					34
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					34
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					34
*06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	3			N	-0-					34

COLE TRUST FOUR WELL #: 11 RRCID -> 249259 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8696 - 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
01	17608	X	16760	-0-	-848	-0-	389	1	16371	3	N	-0-					-0-
02	15876	X	14784	-0-	-1092	-0-	340	1	14444	3	N	-0-					-0-
03	17329	X	15821	-0-	-1508	-0-	361	1	15460	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15427	-0-	-1013	-0-	353	1	15074	3	N	-0-					-0-
05	16771	X	16509	-0-	-262	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	16230	X	15557	-0-	-673	-0-	361	1	15196	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, 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
01	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	3			N	-0-					-0-
02	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
03	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
04	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6475	3			N	-0-					-0-
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	6775	3			N	-0-					-0-
*06	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	6012	3			N	-0-					-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
01	T. A.		674	-0-	674	674	13	1	661	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		717	-0-	717	1391	84	1	633	2	N	-0-					-0-
03	1391	X	-0-	-0-	-1391	-0-					N	-0-					-0-
04	548	X	548	-0-	-0-	-0-	11	1	537	2	N	-0-					-0-
05	6975	X	578	-0-	-6397	-0-	11	1	567	2	N	-0-					-0-
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-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
01	10478	X	10075	-0-	-403	-0-	469	1	9606	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8943	-0-	-269	-0-	331	1	8612	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9666	-0-	-223	-0-	435	1	9231	2	N	-0-					-0-
04	9750	X	9111	-0-	-639	-0-	412	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	10075	X	9361	-0-	-714	-0-	451	1	8910	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8776	-0-	-974	-0-	370	1	8406	2	N	-0-					-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
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	11	1	3243	3	N	-0-					127
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	2	1	419	3	N	-0-					127
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					127
04	3510	X	2639	-0-	-871	-0-	13	1	2626	3	N	-0-					127
05	3627	X	2237	-0-	-1390	-0-	38	1	2199	3	N	-0-					127
*06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	364	1	4680	3	N	8					135
							9	9									

ANGEL, A. T. WELL #: 3 RRCID -> 249282 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8440 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
01	3472	X	378	-0-	-3094	-0-	378	1			N	-0-					-0-
02	3136	X	2209	-0-	-927	-0-	828	1	1381	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	553	-0-	-2919	-0-	553	1			N	-0-					-0-
04	1770	X	424	-0-	-1346	-0-	424	1			N	-0-					-0-
05	2449	X	89	-0-	-2360	-0-	89	1			N	-0-					-0-
06	2370	X	380	-0-	-1990	-0-	380	1			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 #: 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
01	11408	X	10872	-0-	-536	-0-	695	1	10177	2	N	-0-					-0-
02	10108	X	9558	-0-	-550	-0-	550	1	9008	2	N	-0-					-0-
03	11005	X	10189	-0-	-816	-0-	569	1	9620	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	9691	-0-	-959	-0-	570	1	9121	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	9676	-0-	-1329	-0-	592	1	9084	2	N	-0-					-0-
06	10530	X	9663	-0-	-867	-0-	551	1	9112	2	N	-0-					-0-

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
01	11842	X	11403	-0-	-439	-0-	530	1	10873	2	N	-0-					-0-
02	10444	X	10082	-0-	-362	-0-	373	1	9709	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	10837	-0-	-261	-0-	487	1	10350	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10218	-0-	-822	-0-	461	1	9757	2	N	-0-					-0-
05	11408	X	10460	-0-	-948	-0-	504	1	9956	2	N	-0-					-0-
06	11040	X	9643	-0-	-1397	-0-	406	1	9237	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
01	19614	X	19614	-0-	-0-	-0-	1253	1	18361	2	N	-0-					-0-
02	17941	X	17941	-0-	-0-	-0-	1033	1	16908	2	N	-0-					-0-
03	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	1186	1	20067	2	N	-0-					-0-
04	19517	X	19517	-0-	-0-	-0-	1147	1	18370	2	N	-0-					-0-
05	19648	X	19648	-0-	-0-	-0-	1204	1	18444	2	N	-0-					-0-
*06	18567	X	18567	-0-	-0-	-0-	1059	1	17508	2	N	-0-					-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
01	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	21	1	6366	3	N	-0-					82
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	23	1	5628	3	N	-0-					82
03	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	28	1	6010	3	N	103	153	1			32
							113	9									
04	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	29	1	5909	3	N	-0-					32
05	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	27	1	6255	3	N	-0-					32
*06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	27	1	5795	3	N	9					41
							10	9									

MULLOY WELL #: 1 RRCID -> 249307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4259 PERF. 4253 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ADAMS, S. H. WELL #: 1 RRCID -> 249309 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4907 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ADAMS, S. H. WELL #: 2 RRCID -> 249310 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4767 PERF. 4923 - 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
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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-

CARTER FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 249311 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8895 - 10864

01		T. A.	6914	-0-	6914	14032	925	1	5989	2	N	-0-					-0-
02	19395	X	5363	-0-	-14032	-0-	873	1	4490	2	N	-0-					-0-
03	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	815	1	4171	2	N	-0-					-0-
04	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	834	1	5310	2	N	-0-					-0-
05	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	852	1	5148	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4644	-0-	-426	-0-	795	1	3849	2	N	-0-					-0-

JONES, T.L. WELL #: 3 RRCID -> 249312 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 8001 - 10938

01	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	474	1	4645	2	N	-0-					-0-
02	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	424	1	3994	2	N	-0-					-0-
03	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	394	1	3393	2	N	-0-					-0-
04	756	X	756	-0-	-0-	-0-	299	1	457	2	N	-0-					-0-
05	664	X	664	-0-	-0-	-0-	306	1	358	2	N	-0-					-0-
*06	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	464	1	3449	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, DIETER GU "A" WELL #: 18 RRCID -> 249313 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8146 - 11549

01	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	271	1	11380	3	N	-0-					-0-
02	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	242	1	10293	3	N	-0-					-0-
03	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	263	1	11249	3	N	-0-					-0-
04	11133	X	11133	-0-	-0-	-0-	254	1	10879	3	N	-0-					-0-
05	11222	X	11185	-0-	-37	-0-	257	1	10928	3	N	-0-					-0-
06	10860	X	10846	-0-	-14	-0-	252	1	10594	3	N	-0-					-0-

JACKSON, A. D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 249314 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7890 - 10953

01		T. A.	11912	-0-	11912	11912	228	1	11684	2	N	-0-					-0-
02		T. A.	3296	-0-	3296	15208	61	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	15239	X	31	-0-	-15208	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
04	572	X	572	-0-	-0-	-0-	12	1	560	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	498	-0-	-9050	-0-	10	1	488	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	-0-	-0-	-9240	-0-					N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 11 RRCID -> 249315 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7481 - 10118

01	4805	X	2467	-0-	-2338	-0-	246	1	2221	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	3098	-0-	-1242	-0-	671	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3394	-0-	-1380	-0-	774	1	2620	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3166	-0-	-1454	-0-	751	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1106	1	7666	2	N	-0-					-0-
*06	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	932	1	4242	2	N	-0-					-0-

HOOPER WELL #: 10 RRCID -> 249316 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7448 - 9977

01	9145	X	8634	-0-	-511	-0-	468	1	8166	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7601	-0-	-603	-0-	296	1	7305	2	N	-0-					-0-
03	8928	X	7602	-0-	-1326	-0-	344	1	7258	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	7071	-0-	-1569	-0-	261	1	6810	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	7905	-0-	-1023	-0-	286	1	7619	2	N	-0-					-0-
06	8370	X	6839	-0-	-1531	-0-	306	1	6533	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 #: 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
01	18538	X	15964	-0-	-2574	-0-	409	1	15555	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	15109	-0-	-767	-0-	378	1	14731	2	N	-0-					-0-
03	21384	X	21384	-0-	-0-	-0-	564	1	20820	2	N	-0-					-0-
04	24324	X	24324	-0-	-0-	-0-	648	1	23676	2	N	-0-					-0-
05	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	606	1	22377	2	N	-0-					-0-
*06	21638	X	21638	-0-	-0-	-0-	577	1	21061	2	N	-0-					-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
01	18042	X	17980	-0-	-62	-0-	344	1	17636	2	N	-0-					-0-
02	16296	X	16286	-0-	-10	-0-	303	1	15983	2	N	-0-					-0-
03	18042	X	17211	-0-	-831	-0-	345	1	16866	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	16910	-0-	-550	-0-	349	1	16561	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	17828	-0-	-214	-0-	347	1	17481	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	16060	-0-	-1400	-0-	334	1	15726	2	N	-0-					-0-

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
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	13	1	641	2	N	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	10	1	552	2	N	-0-					-0-
03	589	N	488	-0-	-101	-0-	10	1	478	2	N	-0-					-0-
04	570	N	402	-0-	-168	-0-	8	1	394	2	N	-0-					-0-
05	589	N	356	-0-	-233	-0-	7	1	349	2	N	-0-					-0-
06	480	N	337	-0-	-143	-0-	7	1	330	2	N	-0-					-0-

BOYD TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 249453 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6971 - 8786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14570	X	12451	-0-	-2119	-0-	289	1	12162	3	Y	-0-					40
02	13020	X	9328	-0-	-3692	-0-	214	1	9110	3	Y	4					44
							4	9									
03	14167	X	9813	-0-	-4354	-0-	223	1	9590	3	Y	-0-					44
04	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	346	1	14839	3	Y	5					49
							6	9									
05	13764	X	10664	-0-	-3100	-0-	243	1	10382	3	Y	35					84
							39	9									
06	T. A.		10844	-0-	10844	10844	251	1	10592	3	Y	1					85
							1	9									

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
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	258	1	10901	3	N	-0-					-0-
02	9531	X	9531	-0-	-0-	-0-	219	1	9312	3	N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	199	1	8545	3	N	-0-					-0-
04	8431	X	8431	-0-	-0-	-0-	192	1	8239	3	N	-0-					-0-
05	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	185	1	7914	3	N	-0-					-0-
*06	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	186	1	7882	3	N	-0-					-0-

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
01	14156	X	14156	-0-	-0-	-0-	328	1	13828	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10656	-0-	-1160	-0-	245	1	10411	3	N	-0-					-0-
03	12502	X	12502	-0-	-0-	-0-	286	1	12216	3	N	-0-					-0-
04	12660	X	11697	-0-	-963	-0-	267	1	11430	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	10375	-0-	-2707	-0-	238	1	10137	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	10035	-0-	-2625	-0-	233	1	9802	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 2 - WILLIAMS, RAY WELL #: 17 RRCID -> 249469 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8067 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	207	X	207	-0-	-0-	-0-	5	1	202	3	N	-0-			-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	5	1	173	3	N	-0-			-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	5	1	207	3	N	-0-			-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	5	1	201	3	N	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	N	-0-			-0-
06	210	N	202	-0-	-8	-0-	5	1	197	3	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
01	9486	X	8440	-0-	-1046	-0-	196	1	8244	3	N	-0-			-0-
02	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	216	1	9205	3	N	-0-			-0-
03	9486	X	8151	-0-	-1335	-0-	186	1	7965	3	N	-0-			-0-
04	9180	X	4678	-0-	-4502	-0-	107	1	4571	3	N	-0-			-0-
05	9486	X	4706	-0-	-4780	-0-	108	1	4598	3	N	-0-			-0-
06	9180	X	4142	-0-	-5038	-0-	96	1	4046	3	N	-0-			-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
01	7874	X	6991	-0-	-883	-0-	259	1	6732	2	N	-0-			-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	210	1	6978	2	N	-0-			-0-
03	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	297	1	7681	2	N	-0-			-0-
04	7380	X	6409	-0-	-971	-0-	226	1	6183	2	N	-0-			-0-
05	7874	X	6848	-0-	-1026	-0-	355	1	6493	2	N	-0-			-0-
06	7620	X	6196	-0-	-1424	-0-	263	1	5933	2	N	-0-			-0-

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
01	9424	X	9372	-0-	-52	-0-	346	1	9026	2	N	-0-			-0-
02	8512	X	7039	-0-	-1473	-0-	206	1	6833	2	N	-0-			-0-
03	9424	X	8732	-0-	-692	-0-	324	1	8408	2	N	-0-			-0-
04	9120	X	9088	-0-	-32	-0-	321	1	8767	2	N	-0-			-0-
05	9424	X	9310	-0-	-114	-0-	483	1	8827	2	N	-0-			-0-
06	9060	X	8286	-0-	-774	-0-	353	1	7933	2	N	-0-			-0-

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
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	256	1	6657	2	N	-0-			-0-
02	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	154	1	5130	2	N	-0-			-0-
03	7061	X	7061	-0-	-0-	-0-	263	1	6798	2	N	-0-			-0-
04	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	222	1	6086	2	N	-0-			-0-
05	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	320	1	5840	2	N	-0-			-0-
*06	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	253	1	5705	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 3 RRCID -> 249487 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7786 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13717	X	13717	-0-	-0-	-0-	262	1	13455	2	N	-0-			-0-
02	12121	X	12121	-0-	-0-	-0-	225	1	11896	2	N	-0-			-0-
03	13124	X	13124	-0-	-0-	-0-	263	1	12861	2	N	-0-			-0-
04	12412	X	12412	-0-	-0-	-0-	256	1	12156	2	N	-0-			-0-
05	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	242	1	12185	2	N	-0-			-0-
*06	11814	X	11814	-0-	-0-	-0-	246	1	11568	2	N	-0-			-0-

PENT, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 249488 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 7000 - 10163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		252	-0-	252	252	252	1			N	-0-			-0-
06	T. A.		336	-0-	336	588	336	1			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
01	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	239	1	10124	3	N	59	186	1			95
							65	9									
02	9451	X	9451	-0-	-0-	-0-	215	1	9182	3	N	49					144
							54	9									
03	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	235	1	10087	3	N	67	188	1			23
							74	9									
04	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	229	1	9817	3	N	32					55
							35	9									
05	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	239	1	10198	3	N	60					115
							66	9									
*06	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	233	1	9847	3	N	48					163
							53	9									

COLE TRUST FOUR WELL #: 9 RRCID -> 249493 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8461 - 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
01	17484	X	15065	-0-	-2419	-0-	349	1	14716	3	Y	-0-					12
02	15148	X	13385	-0-	-1763	-0-	308	1	13074	3	Y	3					15
							3	9									
03	16058	X	15139	-0-	-919	-0-	346	1	14793	3	Y	-0-					15
04	15540	X	14214	-0-	-1326	-0-	325	1	13889	3	Y	-0-					15
05	15438	X	14312	-0-	-1126	-0-	329	1	13979	3	Y	4	14	1			5
							4	9									
06	14490	X	13818	-0-	-672	-0-	321	1	13493	3	Y	4	2	1			7
							4	9									

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 249494 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8160 - 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
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	187	1	7885	3	N	24					90
							26	9									
02	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	162	1	6895	3	N	16					106
							18	9									
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	163	1	7032	3	N	29					135
							32	9									
04	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	165	1	7094	3	N	4					139
							4	9									
05	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	169	1	7224	3	N	30					169
							33	9									
*06	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	161	1	6790	3	N	2					171
							2	9									

LOGAN, JACKIE WELL #: 9 RRCID -> 249496 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	10194	-0-	-1090	-0-	391	1	9803	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9361	-0-	-635	-0-	351	1	9010	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10281	-0-	-786	-0-	407	1	9874	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9640	-0-	-1070	-0-	385	1	9255	2	N	-0-					-0-
05	10912	X	9811	-0-	-1101	-0-	388	1	9423	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9538	-0-	-482	-0-	381	1	9157	2	N	-0-					-0-

LAU WELL #: 18 RRCID -> 249501 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7885 - 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
01	8321	X	8321	-0-	-0-	-0-	213	1	8108	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5123	-0-	-2325	-0-	128	1	4995	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
04	8970	X	1	-0-	-8969	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					N	-0-					-0-
06	8040	X	-0-	-0-	-8040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ANGEL, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 249508 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8374 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	1			N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 6 RRCID -> 249511 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF.10689 - 11964

01	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	274	1	10414	2	N	-0-					-0-
02	16517	X	16517	-0-	-0-	-0-	413	1	16104	2	N	-0-					-0-
03	19692	X	19692	-0-	-0-	-0-	520	1	19172	2	N	-0-					-0-
04	12100	X	12100	-0-	-0-	-0-	322	1	11778	2	N	-0-					-0-
05	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	291	1	10759	2	N	-0-					-0-
*06	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	288	1	10537	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "C" WELL #: 8 RRCID -> 249512 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7590 - 9994

01	12727	X	7943	-0-	-4784	-0-	203	1	7740	2	N	-0-					-0-
02	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	169	1	6600	2	N	-0-					-0-
03	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	195	1	7179	2	N	-0-					-0-
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	98	1	3587	2	N	-0-					-0-
05	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	181	1	6675	2	N	-0-					-0-
*06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	134	1	4909	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON, NELL "D" WELL #: 9 RRCID -> 249513 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7680 - 9639

01	10757	X	7973	-0-	-2784	-0-	204	1	7769	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	6775	-0-	-1933	-0-	169	1	6606	2	N	-0-					-0-
03	8463	X	7063	-0-	-1400	-0-	187	1	6876	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	6846	-0-	-1344	-0-	182	1	6664	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	6192	-0-	-2271	-0-	163	1	6029	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	2438	-0-	-5272	-0-	65	1	2373	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 249514 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7950 - 10677

01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	1	13	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	1	9	3	N	-0-					-0-
03	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	981	1	58	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
04	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1016	1	63	3	N	2	2	0			-0-
							2	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1051	1	45	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	981	1	47	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									

AUSTIN, R. E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249522 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7116 - 9780

01	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	236	1	9933	3	N	-0-					-0-
02	9899	X	9899	-0-	-0-	-0-	228	1	9671	3	N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	273	1	11713	3	N	-0-					-0-
04	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	255	1	10909	3	N	-0-					-0-
05	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	235	1	9958	3	N	-0-					-0-
*06	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	227	1	9575	3	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 #: 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
01	9889	X	7855	-0-	-2034	-0-	201	1	7654	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	7427	-0-	-1113	-0-	186	1	7241	2	N	-0-					-0-
03	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	249	1	9164	2	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	377	1	13772	2	N	-0-					-0-
05	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	348	1	12870	2	N	-0-					-0-
*06	9455	X	9455	-0-	-0-	-0-	252	1	9203	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
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	216	1	9070	3	N	-0-					-0-
02	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	193	1	8208	3	N	-0-					-0-
03	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	211	1	9029	3	N	-0-					-0-
04	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	211	1	9049	3	N	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	206	1	8772	3	N	-0-					-0-
*06	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	209	1	8823	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
01	2418	X	467	-0-	-1951	-0-	143	1	324	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	518	-0-	-1666	-0-	181	1	337	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	1	-0-	-2417	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1	-0-	-2189	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	165	1	6290	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	135	1	5267	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	5154	-0-	-736	-0-	136	1	5018	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5221	-0-	-479	-0-	139	1	5082	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5284	-0-	-606	-0-	139	1	5145	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	4982	-0-	-718	-0-	133	1	4849	2	N	-0-					-0-

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
01	19588	X	19588	-0-	-0-	-0-	454	1	19134	3	N	-0-					48
02	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	406	1	17252	3	N	-0-					48
03	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	455	1	19537	3	N	-0-					48
04	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	423	1	18153	3	N	-0-					48
05	16523	X	16467	-0-	-56	-0-	378	1	16089	3	N	-0-					48
*06	18971	X	18971	-0-	-0-	-0-	439	1	18532	3	N	-0-					48

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
01	14198	X	11875	-0-	-2323	-0-	304	1	11571	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	10877	-0-	-1947	-0-	272	1	10605	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11024	-0-	-1996	-0-	291	1	10733	2	N	-0-					-0-
04	11910	X	10490	-0-	-1420	-0-	279	1	10211	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	10697	-0-	-1579	-0-	282	1	10415	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	9723	-0-	-1917	-0-	259	1	9464	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
01	7967	X	7855	-0-	-112	-0-	182	1	7673	3	N	-0-					17
02	7056	X	6590	-0-	-466	-0-	151	1	6439	3	N	-0-					17
03	7905	X	7348	-0-	-557	-0-	168	1	7180	3	N	-0-					17
04	7650	X	7282	-0-	-368	-0-	166	1	7116	3	N	-0-					17
05	7905	X	7416	-0-	-489	-0-	170	1	7246	3	N	-0-					17
06	7590	X	7175	-0-	-415	-0-	167	1	7008	3	N	-0-					17

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 #: 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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7595	-0-	-589	-0-	177	1	7418	3	N	-0-					-0-
02	7308	X	6718	-0-	-590	-0-	155	1	6563	3	N	-0-					-0-
03	7905	X	7502	-0-	-403	-0-	171	1	7331	3	N	-0-					-0-
04	7590	X	7142	-0-	-448	-0-	164	1	6978	3	N	-0-					-0-
05	7595	X	7182	-0-	-413	-0-	166	1	7016	3	N	-0-					-0-
06	7350	X	7082	-0-	-268	-0-	164	1	6918	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19406	X	17354	-0-	-2052	-0-	402	1	16952	3	N	-0-					10
02	17528	X	14435	-0-	-3093	-0-	331	1	14104	3	N	-0-					10
03	18631	X	15995	-0-	-2636	-0-	365	1	15630	3	N	-0-					10
04	17730	X	14960	-0-	-2770	-0-	341	1	14619	3	N	-0-					10
05	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	403	1	17146	3	N	-0-					10
*06	17831	X	17831	-0-	-0-	-0-	413	1	17418	3	N	-0-					10

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	334	1	14082	3	N	-0-					-0-
02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	292	1	12426	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	13967	-0-	-45	-0-	318	1	13649	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	13219	-0-	-341	-0-	302	1	12917	3	N	-0-					-0-
05	14012	X	13437	-0-	-575	-0-	309	1	13128	3	N	-0-					-0-
06	13560	X	13399	-0-	-161	-0-	310	1	13089	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	13252	-0-	-1163	-0-	339	1	12913	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12404	-0-	-560	-0-	310	1	12094	2	N	-0-					-0-
03	14136	X	13454	-0-	-682	-0-	356	1	13098	2	N	-0-					-0-
04	12942	X	12942	-0-	-0-	-0-	345	1	12597	2	N	-0-					-0-
05	13733	X	13006	-0-	-727	-0-	653	1	12353	2	N	-0-					-0-
06	13290	X	10418	-0-	-2872	-0-	1013	1	9405	2	N	-0-					-0-

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10420	X	10420	-0-	-0-	-0-	242	1	10178	3	N	-0-					-0-
02	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	225	1	9589	3	N	-0-					-0-
03	10880	X	10880	-0-	-0-	-0-	248	1	10632	3	N	-0-					-0-
04	10611	X	10611	-0-	-0-	-0-	242	1	10369	3	N	-0-					-0-
05	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	248	1	10550	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	9245	-0-	-805	-0-	215	1	9030	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23095	X	21195	-0-	-1900	-0-	543	1	20652	2	N	-0-					-0-
02	20793	X	20793	-0-	-0-	-0-	520	1	20273	2	N	-0-					-0-
03	22533	X	22533	-0-	-0-	-0-	596	1	21937	2	N	-0-					-0-
04	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	570	1	20819	2	N	-0-					-0-
05	23033	X	22128	-0-	-905	-0-	583	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	22290	X	20372	-0-	-1918	-0-	543	1	19829	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, 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
01	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	225	1	9511	3	N	-0-					18
02	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	200	1	8527	3	N	-0-					18
03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	216	1	9280	3	N	-0-					18
04	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	207	1	8850	3	N	92					110
							101	9									
05	9265	X	9265	-0-	-0-	-0-	211	1	9008	3	N	42	53	1			99
							46	9									
*06	8985	X	8985	-0-	-0-	-0-	208	1	8776	3	N	1	85	1			13
							1	9									

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
01	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	13402	3			N	-0-					-0-
02	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	10941	3			N	-0-					-0-
03	11032	X	11032	-0-	-0-	-0-	11032	3			N	-0-					-0-
04	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	10950	3			N	-0-					-0-
*05	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	3			N	-0-					-0-
*06	10672	X	10672	-0-	-0-	-0-	10672	3			N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 1 RRCID -> 250022 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7888 - 10398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10612	-0-	-517	-0-	203	1	10409	2	N	-0-					-0-
02	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	189	1	10005	2	N	-0-					-0-
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	220	1	10761	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	10284	-0-	-306	-0-	212	1	10072	2	N	-0-					-0-
05	11160	X	10101	-0-	-1059	-0-	196	1	9905	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	10054	-0-	-746	-0-	209	1	9845	2	N	-0-					-0-

BARTON, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 250025 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8615 - 11182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	4488	-0-	-38	-0-	86	1	4402	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	3707	-0-	-605	-0-	69	1	3638	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3923	-0-	-851	-0-	79	1	3844	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3837	-0-	-783	-0-	79	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	3783	-0-	-712	-0-	74	1	3709	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	3504	-0-	-846	-0-	73	1	3431	2	N	-0-					-0-

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
01	8060	X	6904	-0-	-1156	-0-	177	1	6727	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	6112	-0-	-944	-0-	153	1	5959	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	6960	-0-	-666	-0-	184	1	6776	2	N	-0-					-0-
04	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	204	1	7440	2	N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	209	1	7721	2	N	-0-					-0-
*06	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	199	1	7256	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
01	20254	X	20254	-0-	-0-	-0-	1294	1	18960	2	N	-0-					-0-
02	17336	X	17336	-0-	-0-	-0-	998	1	16338	2	N	-0-					-0-
03	19534	X	19534	-0-	-0-	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-					-0-
04	22268	X	22268	-0-	-0-	-0-	1309	1	20959	2	N	-0-					-0-
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1347	1	20640	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17999	-0-	-811	-0-	1026	1	16973	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-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
01	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	269	1	11330	3	N	26					61
							29	9									
02	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	235	1	10014	3	N	24					85
							26	9									
03	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	274	1	11771	3	N	22					107
							24	9									
04	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	261	1	11186	3	N	-0-	95	1			12
05	11625	X	11454	-0-	-171	-0-	262	1	11175	3	N	15					27
							17	9									
06	11640	X	11237	-0-	-403	-0-	386	1	10840	3	N	10					37
							11	9									

ALLISTON-SHELTON (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250042 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7460 - 10164

01	7161	X	4739	-0-	-2422	-0-	121	1	4618	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	3788	-0-	-2680	-0-	95	1	3693	2	N	-0-					-0-
03	6665	X	4516	-0-	-2149	-0-	119	1	4397	2	N	-0-					-0-
04	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	120	1	4386	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	3257	-0-	-2199	-0-	86	1	3171	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	458	-0-	-4132	-0-	12	1	446	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

01	20353	X	20353	-0-	-0-	-0-	1300	1	19053	2	N	-0-					-0-
02	18813	X	18813	-0-	-0-	-0-	1083	1	17730	2	N	-0-					-0-
03	19641	X	19641	-0-	-0-	-0-	1096	1	18545	2	N	-0-					-0-
04	20951	X	20951	-0-	-0-	-0-	1232	1	19719	2	N	-0-					-0-
05	21780	X	21780	-0-	-0-	-0-	1334	1	20446	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19211	-0-	-949	-0-	1096	1	18115	2	N	-0-					-0-

ALLISTON - SHELTON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250053 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7525 - 10699

01	10633	X	9199	-0-	-1434	-0-	236	1	8963	2	N	-0-					-0-
02	9604	X	8256	-0-	-1348	-0-	206	1	8050	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	8896	-0-	-1768	-0-	235	1	8661	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	9620	-0-	-700	-0-	256	1	9364	2	N	-0-					-0-
05	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	283	1	10449	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	8899	-0-	-11	-0-	237	1	8662	2	N	-0-					-0-

TRINITY-BONDS RANCH (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250055 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7465 - 9369

01	21545	X	19058	-0-	-2487	-0-	1218	1	17840	2	N	-0-					-0-
02	19460	X	17546	-0-	-1914	-0-	1010	1	16536	2	N	-0-					-0-
03	20894	X	19325	-0-	-1569	-0-	1078	1	18247	2	N	-0-					-0-
04	20220	X	18554	-0-	-1666	-0-	1091	1	17463	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	18937	-0-	-996	-0-	1160	1	17777	2	N	-0-					-0-
06	18810	X	17320	-0-	-1490	-0-	988	1	16332	2	N	-0-					-0-

FOUTS, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 250155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4916 - 6758

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SQUYRES, SARA ANN WELL #: 2 RRCID -> 250270 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7250 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 22 RRCID -> 250271 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8366 - 11230

01	15283	X	15276	-0-	-7	-0-	355	1	14921	3	N	-0-					-0-
02	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	321	1	13607	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	15161	-0-	-122	-0-	346	1	14815	3	N	-0-					-0-
04	14790	X	14148	-0-	-642	-0-	324	1	13824	3	N	-0-					-0-
05	15283	X	14622	-0-	-661	-0-	336	1	14286	3	N	-0-					-0-
06	14790	X	14769	-0-	-21	-0-	342	1	14427	3	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 1 RRCID -> 250272 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7727 - 9444

01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	472	1	6771	2	N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	481	1	7146	2	N	-0-					-0-
*03	8928	X	7673	-0-	-1255	-0-	1198	1	6475	2	N	-0-					-0-
04	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1309	1	10773	2	N	-0-					-0-
05	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	1377	1	10663	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	8034	-0-	-126	-0-	1346	1	6688	2	N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 3 RRCID -> 250273 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7629 - 10653

01	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	1356	1	5176	2	N	-0-					-0-
02	8105	X	8105	-0-	-0-	-0-	1155	1	6950	2	N	-0-					-0-
03	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1199	1	5174	2	N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	986	1	3728	2	N	-0-					-0-
05	2077	X	906	-0-	-1171	-0-	906	1			N	-0-					-0-
*06	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	2290	1	1442	2	N	-0-					-0-

VODINE KENNY WELL #: 4 RRCID -> 250278 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7930 - 11702

01	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	1085	1	15880	2	N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	837	1	13842	2	N	-0-					-0-
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	582	1	16225	2	N	-0-					-0-
04	17735	X	17735	-0-	-0-	-0-	366	1	17369	2	N	-0-					-0-
05	18003	X	18003	-0-	-0-	-0-	350	1	17653	2	N	-0-					-0-
*06	16542	X	16542	-0-	-0-	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 6 RRCID -> 250280 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6700 - 8653

01	10137	X	9719	-0-	-418	-0-	225	1	9494	3	Y	-0-					20
02	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	214	1	9094	3	Y	-0-					20
03	10732	X	10732	-0-	-0-	-0-	244	1	10488	3	Y	-0-					20
04	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	254	1	10891	3	Y	-0-					20
05	10292	X	10027	-0-	-265	-0-	230	1	9797	3	Y	-0-					20
06	10350	X	8000	-0-	-2350	-0-	185	1	7815	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4619	X	3835	-0-	-784	-0-	669	1	3166	3	N	-0-					60
02	4172	X	3764	-0-	-408	-0-	629	1	3135	3	N	-0-					60
03	4619	X	2887	-0-	-1732	-0-	559	1	2269	3	N	54					114
							59	9									
04	4470	X	3831	-0-	-639	-0-	674	1	3157	3	N	-0-					114
05	4619	X	3796	-0-	-823	-0-	695	1	3101	3	N	-0-					114
*06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	677	1	3667	3	N	-0-					114

J. W. LASATER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250283 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7210 - 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
01	18166	X	16051	-0-	-2115	-0-	411	1	15640	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	14088	-0-	-2320	-0-	352	1	13736	2	N	-0-					-0-
03	18166	X	15047	-0-	-3119	-0-	397	1	14650	2	N	-0-					-0-
04	17580	X	14713	-0-	-2867	-0-	392	1	14321	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15066	-0-	-1829	-0-	397	1	14669	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	14685	-0-	-855	-0-	391	1	14294	2	N	-0-					-0-

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
01	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	1441	1	5929	2	N	-0-					-0-
02	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	1024	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7090	-0-	-1559	-0-	1274	1	5816	2	N	-0-					-0-
04	8370	X	3542	-0-	-4828	-0-	727	1	2815	2	N	-0-					-0-
05	8649	X	1600	-0-	-7049	-0-	1600	1			N	-0-					-0-
06	7260	X	537	-0-	-6723	-0-	383	1	154	2	N	-0-					-0-

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
01	12369	X	11914	-0-	-455	-0-	276	1	11638	3	N	-0-					-0-
02	11172	X	10765	-0-	-407	-0-	247	1	10518	3	N	-0-					-0-
03	12369	X	11625	-0-	-744	-0-	265	1	11360	3	N	-0-					-0-
04	11970	X	11158	-0-	-812	-0-	254	1	10904	3	N	-0-					-0-
05	12369	X	11456	-0-	-913	-0-	263	1	11193	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	11107	-0-	-413	-0-	257	1	10850	3	N	-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
01	7068	X	3407	-0-	-3661	-0-	79	1	3328	3	N	-0-					-0-
02	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	161	1	6851	3	N	-0-					-0-
03	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	185	1	7935	3	N	-0-					-0-
04	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	161	1	6884	3	N	-0-					-0-
05	7068	X	6999	-0-	-69	-0-	161	1	6838	3	N	-0-					-0-
06	6840	X	6603	-0-	-237	-0-	153	1	6450	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
01	7502	X	5209	-0-	-2293	-0-	120	1	5069	3	N	18					72
							20	9									
02	6356	X	4752	-0-	-1604	-0-	108	1	4633	3	N	10					82
							11	9									
03	6696	X	5402	-0-	-1294	-0-	123	1	5277	3	N	2					84
							2	9									
04	6270	X	5162	-0-	-1108	-0-	117	1	5045	3	N	-0-					84
05	5797	X	5256	-0-	-541	-0-	120	1	5130	3	N	5					89
							6	9									
06	5220	X	5065	-0-	-155	-0-	117	1	4947	3	N	1					90
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	31434	X	27528	-0-	-3906	-0-	705	1	26823	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	23046	-0-	-5346	-0-	576	1	22470	2	N	-0-					-0-
03	28303	X	26312	-0-	-1991	-0-	695	1	25617	2	N	-0-					-0-
04	27390	X	24384	-0-	-3006	-0-	649	1	23735	2	N	-0-					-0-
05	28303	X	23657	-0-	-4646	-0-	623	1	23034	2	N	-0-					-0-
06	26640	X	23133	-0-	-3507	-0-	616	1	22517	2	N	-0-					-0-

SMITH, H. A. WELL #: 7 RRCID -> 250293 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7955 - 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
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	756	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	780	1	6527	2	N	-0-					-0-
03	6905	X	6905	-0-	-0-	-0-	846	1	6059	2	N	-0-					-0-
04	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	617	1	2493	2	N	-0-					-0-
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	599	1	1715	2	N	-0-					-0-
*06	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	830	1	6219	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 250294 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6990 - 9403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	330	1	10688	3	N	-0-					-0-
02	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	381	1	11491	3	N	-0-					-0-
03	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	432	1	12982	3	N	-0-					-0-
04	12228	X	12228	-0-	-0-	-0-	367	1	11861	3	N	-0-					-0-
05	12386	X	12386	-0-	-0-	-0-	423	1	11963	3	N	-0-					-0-
*06	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	374	1	11561	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 3 RRCID -> 250295 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7111 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17442	X	17442	-0-	-0-	-0-	522	1	16920	3	N	-0-					-0-
02	16576	X	12722	-0-	-3854	-0-	408	1	12314	3	N	-0-					-0-
03	18352	X	14650	-0-	-3702	-0-	472	1	14178	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	14250	-0-	-3510	-0-	428	1	13822	3	N	-0-					-0-
05	18073	X	14159	-0-	-3914	-0-	484	1	13675	3	N	-0-					-0-
06	16890	X	11954	-0-	-4936	-0-	375	1	11579	3	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
01	19468	X	15393	-0-	-4075	-0-	1056	1	14337	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	16576	-0-	-1008	-0-	1011	1	15565	2	N	-0-					-0-
03	18414	X	17595	-0-	-819	-0-	1023	1	16572	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	17640	-0-	-180	-0-	1070	1	16570	2	N	-0-					-0-
05	19229	X	19229	-0-	-0-	-0-	1217	1	18012	2	N	-0-					-0-
*06	18300	X	18300	-0-	-0-	-0-	1081	1	17219	2	N	-0-					-0-

DCCO 3- S.H. GRIFFIN ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 250298 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8256 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11036	X	10882	-0-	-154	-0-	253	1	10629	3	N	-0-					-0-
02	9940	X	9647	-0-	-293	-0-	222	1	9425	3	N	-0-					-0-
03	10912	X	10790	-0-	-122	-0-	247	1	10543	3	N	-0-					-0-
04	10560	X	10314	-0-	-246	-0-	236	1	10078	3	N	-0-					-0-
05	10912	X	10417	-0-	-495	-0-	239	1	10178	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	10106	-0-	-424	-0-	234	1	9872	3	N	-0-					-0-

DIETER SCHWARZ GU "A" WELL #: 20 RRCID -> 250299 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 8051 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6200	X	5862	-0-	-338	-0-	136	1	5726	3	N	-0-					-0-
02	5600	X	5579	-0-	-21	-0-	128	1	5451	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	6084	-0-	-116	-0-	139	1	5945	3	N	-0-					-0-
04	6000	X	5762	-0-	-238	-0-	131	1	5631	3	N	-0-					-0-
05	6169	X	5776	-0-	-393	-0-	132	1	5644	3	N	-0-					-0-
06	5970	X	5657	-0-	-313	-0-	131	1	5526	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 1 - SHIRLEY M. HOSEK WELL #: 16 RRCID -> 250300 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8363 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6231	X	628	-0-	-5603	-0-	14	1	614	3	N	-0-					-0-
02	5628	X	469	-0-	-5159	-0-	11	1	458	3	N	-0-					-0-
03	6138	X	526	-0-	-5612	-0-	12	1	514	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	556	-0-	-1274	-0-	13	1	543	3	N	-0-					-0-
05	620	X	575	-0-	-45	-0-	13	1	562	3	N	-0-					-0-
*06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	653	1	4300	3	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 250303 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7117 PERF. 7292 - 9401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 4 RRCID -> 250304 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7833 - 10721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	8139	-0-	-200	-0-	156	1	7983	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7143	-0-	-389	-0-	133	1	7010	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7399	-0-	-940	-0-	148	1	7251	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	7322	-0-	-568	-0-	151	1	7171	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	7274	-0-	-879	-0-	141	1	7133	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	7059	-0-	-831	-0-	147	1	6912	2	N	-0-					-0-

HURD, B. R. 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
01	15593	X	15094	-0-	-499	-0-	289	1	14805	2	N	-0-					-0-
02	14000	X	13547	-0-	-453	-0-	252	1	13295	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	15117	-0-	-383	-0-	303	1	14814	2	N	-0-					-0-
04	14940	X	13780	-0-	-1160	-0-	284	1	13496	2	N	-0-					-0-
05	15097	X	13779	-0-	-1318	-0-	268	1	13511	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13268	-0-	-1372	-0-	276	1	12992	2	N	-0-					-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
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 250309 COMPL. DATE 08/04/2009 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 8083 - 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
01	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	3			N	-0-					-0-
02	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-					-0-
03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			N	-0-					-0-
05	1705	N	1599	-0-	-106	-0-	1599	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1578	-0-	-42	-0-	1578	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LAVITE, GERI GU WELL #: 1 RRCID -> 250310 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 6810 - 9362

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

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 250311 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7951 - 10060

01	7719	X	7493	-0-	-226	-0-	7493	3			N	-0-					-0-
02	6972	X	6623	-0-	-349	-0-	6623	3			N	-0-					-0-
03	7719	X	7212	-0-	-507	-0-	7212	3			N	-0-					-0-
04	7260	X	6947	-0-	-313	-0-	6947	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	7140	-0-	-362	-0-	7140	3			N	-0-					-0-
*06	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	7274	3			N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 2 RRCID -> 250312 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7714 - 10936

01	2945	X	882	-0-	-2063	-0-	882	1			N	-0-					-0-
02	824	X	824	-0-	-0-	-0-	824	1			N	-0-					-0-
*03	961	X	103	-0-	-858	-0-	103	1			N	-0-					-0-
04	930	X	105	-0-	-825	-0-	105	1			N	-0-					-0-
05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 3 RRCID -> 250313 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7729 - 10951

01	558	X	462	-0-	-96	-0-	462	1			N	-0-					-0-
02	504	X	377	-0-	-127	-0-	377	1			N	-0-					-0-
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	1			N	-0-					-0-
04	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	1			N	-0-					-0-
05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	1			N	-0-					-0-
*06	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1203	1	325	2	N	-0-					-0-

BEUSTRING WELL #: 4 RRCID -> 250314 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8386 - 11203

01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	1			N	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	1			N	-0-					-0-
*03	372	N	294	-0-	-78	-0-	294	1			N	-0-					-0-
04	510	N	298	-0-	-212	-0-	298	1			N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DCCO 3 - GRIFFIN, S. H. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 250316 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8231 - 9710

01	4185	X	4060	-0-	-125	-0-	94	1	3966	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3528	-0-	-252	-0-	81	1	3447	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	3788	-0-	-397	-0-	87	1	3701	3	N	-0-					-0-
04	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	81	1	3475	3	N	-0-					-0-
05	4061	X	3496	-0-	-565	-0-	81	1	3415	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	3446	-0-	-484	-0-	80	1	3366	3	N	-0-					-0-

AUSTIN, R. E. WELL #: 7 RRCID -> 250317 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7211 - 9235

01	11656	X	11547	-0-	-109	-0-	268	1	11279	3	N	-0-					-0-
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	245	1	10416	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11429	-0-	-41	-0-	260	1	11169	3	N	-0-					-0-
04	11160	X	10645	-0-	-515	-0-	243	1	10402	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	10251	-0-	-1560	-0-	236	1	10015	3	N	-0-					-0-
06	11430	X	11335	-0-	-95	-0-	263	1	11072	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10478	X	6836	-0-	-3642	-0-	175	1	6661	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	7698	-0-	-758	-0-	192	1	7506	2	N	-0-					-0-
03	9362	X	7943	-0-	-1419	-0-	210	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8404	-0-	-656	-0-	224	1	8180	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	8272	-0-	-253	-0-	218	1	8054	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	7490	-0-	-760	-0-	200	1	7290	2	N	-0-					-0-

PEYCO FAMILY WELL #: 1 RRCID -> 250326 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 7955 - 10522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NANCE WELL #: C 3 RRCID -> 250327 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7425 - 10242

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	21346	-0-	-2772	-0-	1364	1	19982	2	N	-0-					-0-
02	20664	X	18419	-0-	-2245	-0-	1060	1	17359	2	N	-0-					-0-
03	22878	X	19534	-0-	-3344	-0-	1090	1	18444	2	N	-0-					-0-
04	22140	X	19132	-0-	-3008	-0-	1125	1	18007	2	N	-0-					-0-
05	22289	X	20709	-0-	-1580	-0-	1268	1	19441	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	19633	-0-	-1037	-0-	1120	1	18513	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "C" WELL #: 4 RRCID -> 250328 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6879 - 10272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	195	1	6325	3	N	-0-					-0-
02	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	211	1	6377	3	N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	218	1	6558	3	N	-0-					-0-
04	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	178	1	5752	3	N	-0-					-0-
05	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	230	1	6504	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	3226	-0-	-2444	-0-	101	1	3125	3	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 6 RRCID -> 250329 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8180 - 11204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	323	1	13607	3	N	38					107
							42	9									
02	12432	X	12429	-0-	-3	-0-	285	1	12131	3	N	12					119
							13	9									
03	13826	X	13797	-0-	-29	-0-	313	1	13439	3	N	41					160
							45	9									
04	13530	X	13314	-0-	-216	-0-	302	1	12969	3	N	39					199
							43	9									
05	13981	X	13395	-0-	-586	-0-	306	1	13077	3	N	11					210
							12	9									
06	13530	X	13041	-0-	-489	-0-	301	1	12700	3	N	36	187	1			59
							40	9									

LASATER, J. W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250331 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7600 - 9454

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19654	X	16110	-0-	-3544	-0-	412	1	15698	2	N	-0-					-0-
02	17752	X	14136	-0-	-3616	-0-	354	1	13782	2	N	-0-					-0-
03	19375	X	15093	-0-	-4282	-0-	399	1	14694	2	N	-0-					-0-
04	18720	X	14763	-0-	-3957	-0-	393	1	14370	2	N	-0-					-0-
05	16957	X	15118	-0-	-1839	-0-	398	1	14720	2	N	-0-					-0-
06	15600	X	14737	-0-	-863	-0-	393	1	14344	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-E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 250334 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7611 - 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
01	22816	X	19814	-0-	-3002	-0-	507	1	19307	2	N	-0-					-0-
02	19376	X	17295	-0-	-2081	-0-	432	1	16863	2	N	-0-					-0-
03	20491	X	19311	-0-	-1180	-0-	510	1	18801	2	N	-0-					-0-
04	19830	X	18333	-0-	-1497	-0-	488	1	17845	2	N	-0-					-0-
05	20460	X	18660	-0-	-1800	-0-	492	1	18168	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	17630	-0-	-1540	-0-	470	1	17160	2	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		8925	-0-	8925	13410	127	1	8768	3	Y	27	1	1			48
							30	9									
02	24397	X	10987	-0-	-13410	-0-	46	1	10920	3	Y	19					67
							21	9									
03	11210	X	11210	-0-	-0-	-0-	52	1	11158	3	Y	-0-					67
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	53	1	10738	3	Y	256	221	1			102
							282	9									
05	12152	X	10595	-0-	-1557	-0-	46	1	10483	3	Y	60	103	1			59
							66	9									
06	10980	X	9881	-0-	-1099	-0-	47	1	9651	3	Y	166	120	1			105
							183	9									

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
01	T. A.		5794	-0-	5794	8311	260	1	5534	3	Y	-0-					-0-
02	15646	X	7335	-0-	-8311	-0-	371	1	6964	3	Y	-0-					-0-
03	5875	X	5875	-0-	-0-	-0-	291	1	5584	3	Y	-0-					-0-
04	5610	X	878	-0-	-4732	-0-	4	1	835	3	Y	35	26	1			9
							39	9									
05	8463	X	1139	-0-	-7324	-0-	435	1	703	3	Y	1	7	1			3
							1	9									
06	5640	X	1661	-0-	-3979	-0-	1083	1	578	3	Y	-0-	2	1			1

GARRETT, RUFUS WELL #: 24 RRCID -> 250337 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7770 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	14503	-0-	-36	-0-	371	1	14132	2	N	-0-					-0-
02	13583	X	13583	-0-	-0-	-0-	340	1	13243	2	N	-0-					-0-
03	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	396	1	14591	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	13966	-0-	-74	-0-	372	1	13594	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	14297	-0-	-397	-0-	377	1	13920	2	N	-0-					-0-
06	14220	X	13668	-0-	-552	-0-	364	1	13304	2	N	-0-					-0-

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
01	7254	X	5650	-0-	-1604	-0-	18	1	5515	3	N	106					232
							117	9									
02	6440	X	5242	-0-	-1198	-0-	21	1	5147	3	N	67	190	1			109
							74	9									
03	7130	X	6405	-0-	-725	-0-	29	1	6373	3	N	3					112
							3	9									
04	6330	X	6155	-0-	-175	-0-	29	1	6040	3	N	78					190
							86	9									
05	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	27	1	6166	3	N	10					200
							11	9									
06	6210	X	6062	-0-	-148	-0-	29	1	5978	3	N	50					250
							55	9									

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
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "A" WELL #: 40 RRCID -> 250349 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7796 - 10060

01	15159	X	13614	-0-	-1545	-0-	316	1	13298	3	N	-0-					28
02	13272	X	12154	-0-	-1118	-0-	279	1	11871	3	N	4					32
							4	9									
03	14136	X	13391	-0-	-745	-0-	305	1	13080	3	N	5					37
							6	9									
04	13290	X	12695	-0-	-595	-0-	289	1	12406	3	N	-0-					37
05	13609	X	12745	-0-	-864	-0-	292	1	12453	3	N	-0-					37
*06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	313	1	13190	3	N	-0-					37

KING, JOHN EDWARD WELL #: 49 RRCID -> 250352 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7037 - 8803

*11	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					N	-0-					-0-
*12	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
*01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
*02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
*03	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1140	3	N	-0-					-0-
*04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	130	1	7108	3	N	-0-					-0-
*05	7725	X	7725	-0-	-0-	-0-	7725	3			N	-0-					-0-
*06	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3			N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 9 RRCID -> 250357 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6578 - 8129

01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMPTON, J. V. WELL #: 10 RRCID -> 250433 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7850 - 10518

01	11346	X	9454	-0-	-1892	-0-	218	1	9216	3	N	18					220
							20	9									
02	10248	X	8823	-0-	-1425	-0-	202	1	8598	3	N	21					241
							23	9									
03	11346	X	11281	-0-	-65	-0-	255	1	10927	3	N	90	192	1			139
							99	9									
04	10980	X	9844	-0-	-1136	-0-	224	1	9609	3	N	10	107	1			42
							11	9									
05	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	268	1	11410	3	N	28					70
							31	9									
*06	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	260	1	10976	3	N	8					78
							9	9									

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 250434 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7746 - 9820

01	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	6405	-0-	-7	-0-	6405	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6842	-0-	-257	-0-	6842	3			N	-0-					-0-
04	6870	X	6422	-0-	-448	-0-	6422	3			N	-0-					-0-
05	7099	X	6344	-0-	-755	-0-	6344	3			N	-0-					-0-
06	6870	X	6211	-0-	-659	-0-	6211	3			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 #: 16 RRCID -> 250436 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7565 - 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
01	6696	X	216	-0-	-6480	-0-	155	1	61	2	N	-0-					-0-
02	6048	X	351	-0-	-5697	-0-	168	1	183	2	N	-0-					-0-
03	5611	X	32	-0-	-5579	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
04	420	X	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 2 RRCID -> 250437 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 7606 - 10193

01	20646	X	19496	-0-	-1150	-0-	61	1	19347	3	Y	80					85
							88	9									
02	18648	X	18158	-0-	-490	-0-	72	1	18086	3	Y	-0-					85
03	20646	X	19970	-0-	-676	-0-	88	1	19882	3	Y	-0-					85
04	19620	X	19289	-0-	-331	-0-	90	1	19199	3	Y	-0-					85
05	20119	X	19903	-0-	-216	-0-	83	1	19820	3	Y	-0-					85
06	19470	X	18980	-0-	-490	-0-	87	1	18893	3	Y	-0-					85

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 3 RRCID -> 250438 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 7700 - 10252

01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	54	1	17244	3	Y	80					85
							88	9									
02	15728	X	15728	-0-	-0-	-0-	62	1	15666	3	Y	-0-					85
03	17360	X	17216	-0-	-144	-0-	76	1	17140	3	Y	-0-					85
04	16830	X	16650	-0-	-180	-0-	78	1	16572	3	Y	-0-					85
05	17422	X	17158	-0-	-264	-0-	71	1	17087	3	Y	-0-					85
06	16800	X	16530	-0-	-270	-0-	75	1	16455	3	Y	-0-					85

MATTHEWS, DON WELL #: 3 RRCID -> 250439 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8012 - 10675

01	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	123	1	6300	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	5411	-0-	-413	-0-	101	1	5310	2	N	-0-					-0-
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	133	1	6491	2	N	-0-					-0-
04	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	134	1	6380	2	N	-0-					-0-
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	126	1	6365	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	6143	-0-	-187	-0-	128	1	6015	2	N	-0-					-0-

BENNETT, DONALD WELL #: 12 RRCID -> 250440 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6636 - 7626

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, JAMES WELL #: 5 RRCID -> 250450 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7877 - 10388

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	476	1	272	2	N	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	1			N	-0-					-0-
03	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	1			N	-0-					-0-
04	630	N	404	-0-	-226	-0-	404	1			N	-0-					-0-
05	620	N	7	-0-	-613	-0-	7	1			N	-0-					-0-
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MCDONALD, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 250906 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 9141 - 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
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	86	1	3598	3	N	94					194
							103	9									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	73	1	3125	3	N	85	182	1			97
							94	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	84	1	3617	3	N	75	67	1			105
							83	9									
04	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	75	1	3240	3	N	79					184
							87	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	77	1	3277	3	N	78	187	1			75
							86	9									
*06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	76	1	3193	3	N	92					167
							101	9									

SANDRA WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 250907 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 5910 - 8648

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 250963 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7868 - 10345

01	13950	X	13576	-0-	-374	-0-	315	1	13261	3	N	-0-					-0-
02	12600	X	11390	-0-	-1210	-0-	262	1	11128	3	N	-0-					-0-
03	13950	X	12327	-0-	-1623	-0-	281	1	12046	3	N	-0-					-0-
04	13140	X	11265	-0-	-1875	-0-	258	1	11007	3	N	-0-					-0-
05	13578	X	11765	-0-	-1813	-0-	270	1	11495	3	N	-0-					-0-
06	13140	X	12647	-0-	-493	-0-	293	1	12354	3	N	-0-					-0-

MAEYERS"B"-CARPENTER HEIRS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 250964 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7668 - 11170

01	19344	X	15422	-0-	-3922	-0-	358	1	15064	3	N	-0-					-0-
02	17472	X	14339	-0-	-3133	-0-	329	1	14010	3	N	-0-					-0-
03	18135	X	15001	-0-	-3134	-0-	343	1	14658	3	N	-0-					-0-
04	16440	X	15907	-0-	-533	-0-	363	1	15544	3	N	-0-					-0-
05	16269	X	16269	-0-	-0-	-0-	374	1	15895	3	N	-0-					-0-
*06	17237	X	17237	-0-	-0-	-0-	400	1	16837	3	N	-0-					-0-

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 11 RRCID -> 250966 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7761 - 10000

01	11067	X	10559	-0-	-508	-0-	245	1	10314	3	Y	-0-					8
02	9912	X	9294	-0-	-618	-0-	214	1	9080	3	Y	-0-					8
03	10757	X	10024	-0-	-733	-0-	229	1	9795	3	Y	-0-					8
04	10230	X	8318	-0-	-1912	-0-	190	1	8128	3	Y	-0-					8
05	10970	X	10970	-0-	-0-	-0-	252	1	10716	3	Y	2					10
							2	9									
*06	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	245	1	10300	3	Y	-0-					10

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 2 RRCID -> 250967 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7479 - 10600

01	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	179	1	6824	2	N	-0-					-0-
02	7127	X	7127	-0-	-0-	-0-	178	1	6949	2	N	-0-					-0-
03	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	237	1	8739	2	N	-0-					-0-
04	6925	X	6925	-0-	-0-	-0-	184	1	6741	2	N	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	256	1	9471	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	5725	-0-	-95	-0-	153	1	5572	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TEXAS MOTOR SPEEDWAY WELL #: 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
01	4464	X	3269	-0-	-1195	-0-	84	1	3185	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3391	-0-	-389	-0-	85	1	3306	2	N	-0-					-0-
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	113	1	4162	2	N	-0-					-0-
04	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	117	1	4269	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	110	1	4075	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3848	-0-	-292	-0-	103	1	3745	2	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 4 RRCID -> 250969 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7025 - 9528

01	18476	X	18134	-0-	-342	-0-	639	1	17495	3	N	-0-					-0-
02	16688	X	15037	-0-	-1651	-0-	483	1	14554	3	N	-0-					-0-
03	18476	X	15046	-0-	-3430	-0-	484	1	14562	3	N	-0-					-0-
04	17760	X	16011	-0-	-1749	-0-	611	1	15400	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	14860	-0-	-3492	-0-	614	1	14246	3	N	-0-					-0-
06	17550	X	15378	-0-	-2172	-0-	714	1	14664	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 5 RRCID -> 250970 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 7868 - 10952

01	12524	X	11618	-0-	-906	-0-	222	1	11396	2	N	-0-					-0-
02	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	208	1	11006	2	N	-0-					-0-
03	12214	X	11634	-0-	-580	-0-	233	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11820	X	10967	-0-	-853	-0-	226	1	10741	2	N	-0-					-0-
05	12431	X	10745	-0-	-1686	-0-	209	1	10536	2	N	-0-					-0-
06	12030	X	11094	-0-	-936	-0-	231	1	10863	2	N	-0-					-0-

JOHNSON, W. D. "C" WELL #: 10 RRCID -> 250971 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7642 - 10778

01	14012	X	11834	-0-	-2178	-0-	274	1	11560	3	N	-0-					121
02	12432	X	11458	-0-	-974	-0-	389	1	11011	3	N	53	122	1			52
							58	9									
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	457	1	13051	3	N	12					64
							13	9									
04	14221	X	14221	-0-	-0-	-0-	479	1	13730	3	N	11					75
							12	9									
05	12896	X	12011	-0-	-885	-0-	275	1	11736	3	N	-0-					75
*06	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	481	1	13531	3	N	7					82
							8	9									

BOYD TOWNSITE WELL #: 4 RRCID -> 250973 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7001 - 8315

01	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	311	1	13120	3	N	-0-					-0-
02	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	277	1	11805	3	N	-0-					-0-
03	12214	X	9032	-0-	-3182	-0-	206	1	8826	3	N	-0-					-0-
04	14340	X	14340	-0-	-0-	-0-	326	1	14014	3	N	-0-					-0-
05	13051	X	12270	-0-	-781	-0-	280	1	11948	3	N	38					38
							42	9									
*06	12855	X	12855	-0-	-0-	-0-	298	1	12557	3	N	-0-					38

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 250974 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7756 - 10191

01	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	463	1	17624	2	N	-0-					-0-
02	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	400	1	15616	2	N	-0-					-0-
03	17974	X	17974	-0-	-0-	-0-	475	1	17499	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16747	-0-	-233	-0-	446	1	16301	2	N	-0-					-0-
05	17546	X	16451	-0-	-1095	-0-	433	1	16018	2	N	-0-					-0-
*06	17160	X	17160	-0-	-0-	-0-	457	1	16703	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 17 RRCID -> 250975 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7576 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15571	-0-	-146	-0-	399	1	15172	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	13777	-0-	-755	-0-	344	1	13433	2	N	-0-					-0-
03	16089	X	15243	-0-	-846	-0-	403	1	14840	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15043	-0-	-527	-0-	401	1	14642	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	14711	-0-	-851	-0-	388	1	14323	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13875	-0-	-1185	-0-	370	1	13505	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 12 RRCID -> 250977 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7201 - 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
01	7564	X	6773	-0-	-791	-0-	251	1	6522	2	N	-0-					-0-
02	6720	X	5590	-0-	-1130	-0-	163	1	5427	2	N	-0-					-0-
03	7440	X	6598	-0-	-842	-0-	246	1	6352	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	6203	-0-	-907	-0-	219	1	5984	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6245	-0-	-668	-0-	324	1	5921	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	6328	-0-	-212	-0-	269	1	6059	2	N	-0-					-0-

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
01	7688	X	5872	-0-	-1816	-0-	217	1	5655	2	N	-0-					-0-
02	6412	X	998	-0-	-5414	-0-	29	1	969	2	N	-0-					-0-
03	7099	X	3941	-0-	-3158	-0-	389	1	3552	2	N	-0-					-0-
04	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	255	1	6981	2	N	-0-					-0-
05	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	358	1	6542	2	N	-0-					-0-
*06	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	245	1	5529	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
01	12273	X	12273	-0-	-0-	-0-	284	1	11989	3	N	-0-					-0-
02	11775	X	11775	-0-	-0-	-0-	270	1	11505	3	N	-0-					-0-
03	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	305	1	13067	3	N	-0-					-0-
04	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	294	1	12602	3	N	-0-					-0-
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	292	1	12457	3	N	-0-					-0-
*06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	283	1	11929	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
01	6076	X	5458	-0-	-618	-0-	186	1	5249	3	N	21					199
							23	9									
02	5488	X	4695	-0-	-793	-0-	159	1	4517	3	N	17					216
							19	9									
03	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	191	1	5483	3	N	20					236
							22	9									
04	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	190	1	5460	3	N	12	170	1			78
							13	9									
05	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	203	1	5796	3	N	18					96
							20	9									
06	5520	X	3927	-0-	-1593	-0-	135	1	3786	3	N	5					101
							6	9									

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
01	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	725	1	7224	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6250	-0-	-582	-0-	549	1	5701	2	N	-0-					-0-
03	7564	X	4793	-0-	-2771	-0-	496	1	4297	2	N	-0-					-0-
04	7320	X	5722	-0-	-1598	-0-	540	1	5182	2	N	-0-					-0-
05	10736	X	10736	-0-	-0-	-0-	586	1	10150	2	N	-0-					-0-
*06	11388	X	11388	-0-	-0-	-0-	687	1	10701	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	11405	X	11405	-0-	-0-	-0-	648	1	10757	2	N	-0-					-0-
02	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	521	1	9422	2	N	-0-					-0-
03	10339	X	10339	-0-	-0-	-0-	691	1	9648	2	N	-0-					-0-
04	10542	X	10542	-0-	-0-	-0-	661	1	9881	2	N	-0-					-0-
05	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	676	1	9288	2	N	-0-					-0-
06	9390	X	9174	-0-	-216	-0-	629	1	8545	2	N	-0-					-0-

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
01	3100	X	374	-0-	-2726	-0-	352	1	22	9	N	20					152
02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-					N	5					157
03	2790	X	1034	-0-	-1756	-0-	1023	1	11	9	N	10					167
04	1020	X	70	-0-	-950	-0-	69	1	1	9	Y	1	162	1			-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	4	4	1			-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	1	1			-0-

TADLOCK, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 251021 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7605 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4665	-0-	-326	-0-	119	1	4546	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4086	-0-	-422	-0-	102	1	3984	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	2596	-0-	-2178	-0-	69	1	2527	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	2388	-0-	-2232	-0-	64	1	2324	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	782	-0-	-3992	-0-	21	1	761	2	N	-0-					-0-
06	4500	X	3951	-0-	-549	-0-	105	1	3846	2	N	-0-					-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
01	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	94	1	4814	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	84	1	4452	2	N	-0-					-0-
03	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	95	1	4661	2	N	-0-					-0-
04	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	98	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	98	1	4954	2	N	-0-					-0-
*06	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	92	1	4332	2	N	-0-					-0-

MCCARVER, JEFF WELL #: 1 RRCID -> 251068 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 8230 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	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
01	4960	X	4854	-0-	-106	-0-	113	1	4741	3	N	-0-					-0-
02	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	105	1	4455	3	N	-0-					-0-
03	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	119	1	5117	3	N	-0-					-0-
04	4800	X	4515	-0-	-285	-0-	102	1	4413	3	N	-0-					-0-
05	4960	X	2781	-0-	-2179	-0-	63	1	2718	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	3779	-0-	-1021	-0-	87	1	3692	3	N	-0-					-0-

CLEVELAND FEDERAL WELL #: 1 RRCID -> 251108 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7500 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	44	1	13742	3	Y	-0-					-0-
02	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	50	1	12372	3	Y	-0-					-0-
03	13748	X	13748	-0-	-0-	-0-	60	1	13688	3	Y	-0-					-0-
04	13230	X	13210	-0-	-20	-0-	62	1	13148	3	Y	-0-					-0-
05	13671	X	13610	-0-	-61	-0-	56	1	13554	3	Y	-0-					-0-
06	13200	X	13184	-0-	-16	-0-	60	1	13124	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 - 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
01	10509	X	7872	-0-	-2637	-0-	183	1	7689	3	N	-0-					-0-
02	9184	X	8225	-0-	-959	-0-	189	1	8036	3	N	-0-					-0-
03	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	252	1	10825	3	N	-0-					-0-
04	10196	X	10196	-0-	-0-	-0-	232	1	9964	3	N	-0-					-0-
05	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	241	1	10225	3	N	-0-					-0-
06	10170	X	9374	-0-	-796	-0-	217	1	9157	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
01	19778	X	18410	-0-	-1368	-0-	471	1	17939	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	15583	-0-	-1889	-0-	390	1	15193	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	17127	-0-	-1566	-0-	453	1	16674	2	N	-0-					-0-
04	17820	X	16147	-0-	-1673	-0-	430	1	15717	2	N	-0-					-0-
05	18414	X	14661	-0-	-3753	-0-	386	1	14275	2	N	-0-					-0-
06	17820	X	12905	-0-	-4915	-0-	344	1	12561	2	N	-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
01	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	307	1	7994	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6765	-0-	-739	-0-	197	1	6568	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	7768	-0-	-540	-0-	289	1	7479	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7366	-0-	-674	-0-	260	1	7106	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	7821	-0-	-487	-0-	406	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	7320	-0-	-720	-0-	311	1	7009	2	N	-0-					-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
01	28148	X	25213	-0-	-2935	-0-	933	1	24280	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	19322	-0-	-5766	-0-	564	1	18758	2	N	-0-					-0-
03	27776	X	25911	-0-	-1865	-0-	964	1	24947	2	N	-0-					-0-
04	26880	X	24175	-0-	-2705	-0-	853	1	23322	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	24225	-0-	-1567	-0-	1257	1	22968	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	22451	-0-	-2629	-0-	954	1	21497	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 8 RRCID -> 251150 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7466 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	15187	-0-	-1243	-0-	562	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	11944	-0-	-2840	-0-	348	1	11596	2	N	-0-					-0-
03	16368	X	14849	-0-	-1519	-0-	552	1	14297	2	N	-0-					-0-
04	15810	X	14204	-0-	-1606	-0-	501	1	13703	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14226	-0-	-1522	-0-	738	1	13488	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	11443	-0-	-3257	-0-	486	1	10957	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 6 RRCID -> 251151 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7184 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28241	X	25816	-0-	-2425	-0-	956	1	24860	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	20428	-0-	-4352	-0-	596	1	19832	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	25908	-0-	-1527	-0-	964	1	24944	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	25154	-0-	-1396	-0-	887	1	24267	2	N	-0-					-0-
05	26288	X	24711	-0-	-1577	-0-	1283	1	23428	2	N	-0-					-0-
06	25080	X	23024	-0-	-2056	-0-	979	1	22045	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 4 RRCID -> 251153 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7663 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24800	X	21045	-0-	-3755	-0-	779	1	20266	2	N	-0-					-0-
02	21224	X	17425	-0-	-3799	-0-	508	1	16917	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	23369	-0-	-129	-0-	870	1	22499	2	N	-0-					-0-
04	22740	X	20845	-0-	-1895	-0-	735	1	20110	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	20634	-0-	-1779	-0-	1071	1	19563	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	17631	-0-	-4989	-0-	749	1	16882	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

LUMBERMEN "B" WELL #: 3 RRCID -> 251155 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7171 - 10271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27373	X	27293	-0-	-80	-0-	1010	1	26283	2	N	-0-					-0-
02	24024	X	18722	-0-	-5302	-0-	546	1	18176	2	N	-0-					-0-
03	26598	X	23684	-0-	-2914	-0-	881	1	22803	2	N	-0-					-0-
04	26400	X	21326	-0-	-5074	-0-	753	1	20573	2	N	-0-					-0-
05	27280	X	22299	-0-	-4981	-0-	1157	1	21142	2	N	-0-					-0-
06	26400	X	25610	-0-	-790	-0-	1089	1	24521	2	N	-0-					-0-

LUMBERMEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 251156 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7208 - 9997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27435	X	25555	-0-	-1880	-0-	946	1	24609	2	N	-0-					-0-
02	23828	X	18201	-0-	-5627	-0-	532	1	17669	2	N	-0-					-0-
03	26381	X	25165	-0-	-1216	-0-	936	1	24229	2	N	-0-					-0-
04	24780	X	22592	-0-	-2188	-0-	797	1	21795	2	N	-0-					-0-
05	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	1521	1	27780	2	N	-0-					-0-
*06	29416	X	29416	-0-	-0-	-0-	1251	1	28165	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
01	13113	X	11466	-0-	-1647	-0-	266	1	11200	3	Y	-0-					-0-
02	11340	X	10296	-0-	-1044	-0-	236	1	10060	3	Y	-0-					-0-
03	12555	X	11970	-0-	-585	-0-	273	1	11697	3	Y	-0-					-0-
04	11550	X	11161	-0-	-389	-0-	254	1	10889	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
05	11501	X	11350	-0-	-151	-0-	260	1	11090	3	Y	-0-					-0-
06	11580	X	10883	-0-	-697	-0-	253	1	10630	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
01	17949	X	16975	-0-	-974	-0-	16975	3			N	-0-					-0-
02	16184	X	15483	-0-	-701	-0-	15483	3			N	-0-					-0-
03	18283	X	18283	-0-	-0-	-0-	18283	3			N	-0-					-0-
04	16890	X	14901	-0-	-1989	-0-	14901	3			N	-0-					-0-
05	17143	X	14958	-0-	-2185	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
06	17550	X	14490	-0-	-3060	-0-	14490	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 251159 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7733 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9592	-0-	-545	-0-	9592	3			N	-0-					-0-
02	9156	X	8609	-0-	-547	-0-	8609	3			N	-0-					-0-
03	10137	X	10014	-0-	-123	-0-	10014	3			N	-0-					-0-
04	9810	X	9447	-0-	-363	-0-	9447	3			N	-0-					-0-
05	9765	X	9128	-0-	-637	-0-	9128	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8962	-0-	-728	-0-	8962	3			N	-0-					-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251160 COMPL. DATE 10/04/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7621 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9706	-0-	-617	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	8646	-0-	-650	-0-	8646	3			N	-0-					-0-
03	10106	X	9622	-0-	-484	-0-	9622	3			N	-0-					-0-
04	9480	X	8364	-0-	-1116	-0-	8364	3			N	-0-					-0-
05	9796	X	7360	-0-	-2436	-0-	7360	3			N	-0-					-0-
06	9390	X	8809	-0-	-581	-0-	8809	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 #: 10 RRCID -> 251161 COMPL. DATE 09/12/2009 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8238 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	14044	-0-	-960	-0-	14044	3			N	-0-					-0-
02	13580	X	11852	-0-	-1728	-0-	11852	3			N	-0-					-0-
03	15035	X	11119	-0-	-3916	-0-	11119	3			N	-0-					-0-
04	16306	X	16306	-0-	-0-	-0-	16306	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	13865	-0-	-333	-0-	13865	3			N	-0-					-0-
*06	15149	X	15149	-0-	-0-	-0-	15149	3			N	-0-					-0-

BOAZ, W. O. WELL #: 26 RRCID -> 251162 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7649 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12710	X	11163	-0-	-1547	-0-	286	1	10877	2	N	-0-					-0-
02	11480	X	9689	-0-	-1791	-0-	242	1	9447	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	10676	-0-	-1693	-0-	282	1	10394	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10366	-0-	-1604	-0-	276	1	10090	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	10614	-0-	-1104	-0-	280	1	10334	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9667	-0-	-1133	-0-	258	1	9409	2	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. GU "A" WELL #: 4 RRCID -> 251200 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 7131 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15933	-0-	-2357	-0-	369	1	15564	3	Y	-0-					19
02	16520	X	13968	-0-	-2552	-0-	321	1	13647	3	Y	-0-					19
03	18290	X	15643	-0-	-2647	-0-	357	1	15286	3	Y	-0-					19
04	17700	X	15290	-0-	-2410	-0-	347	1	14898	3	Y	41	60	1			-0-
							45	9									
05	17608	X	16798	-0-	-810	-0-	386	1	16410	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*06	16875	X	16875	-0-	-0-	-0-	391	1	16484	3	Y	-0-					-0-

BROWN, NINA WELL #: 2 RRCID -> 251204 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7603 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2835	-0-	-265	33	54	1	2781	2	N	-0-					-0-
02	2306	N	2273	-0-	-33	-0-	42	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	48	1	2326	2	N	-0-					-0-
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	44	1	2095	2	N	-0-					-0-
05	1333	X	191	-0-	-1142	-0-	4	1	187	2	N	-0-					-0-
06	1290	X	15	-0-	-1275	-0-	15	2			N	-0-					-0-

RICHARD SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 251206 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8007 - 11137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12400	X	12167	-0-	-233	-0-	233	1	11934	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	10801	-0-	-371	-0-	201	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11630	-0-	-863	-0-	233	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	12090	X	10599	-0-	-1491	-0-	219	1	10380	2	N	-0-					-0-
05	12493	X	11247	-0-	-1246	-0-	219	1	11028	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10806	-0-	-954	-0-	225	1	10581	2	N	-0-					-0-

MATTHEWS, DON WELL #: 4 RRCID -> 251274 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8149 - 10793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
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
01	17980	X	17849	-0-	-131	-0-	341	1	17508	2	N	-0-					-0-
02	16352	X	16059	-0-	-293	-0-	298	1	15761	2	N	-0-					-0-
03	18104	X	17337	-0-	-767	-0-	348	1	16989	2	N	-0-					-0-
04	17520	X	16607	-0-	-913	-0-	343	1	16264	2	N	-0-					-0-
05	17949	X	16956	-0-	-993	-0-	330	1	16626	2	N	-0-					-0-
06	17280	X	16130	-0-	-1150	-0-	336	1	15794	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 251282 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7700 - 9697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15322	-0-	15322	31170	293	1	15029	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		13504	-0-	13504	44674	251	1	13253	2	N	-0-					-0-
03	59841	X	15167	-0-	-44674	-0-	304	1	14863	2	N	-0-					-0-
04	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	301	1	14283	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14154	-0-	-881	-0-	275	1	13879	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	12864	-0-	-1686	-0-	268	1	12596	2	N	-0-					-0-

TUCKER, J. C. GU WELL #: 1 RRCID -> 251283 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7325 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	8883	-0-	-1843	-0-	561	1	8322	3	N	-0-					-0-
02	9688	X	9062	-0-	-626	-0-	208	1	8854	3	N	-0-					-0-
03	10602	X	9910	-0-	-692	-0-	226	1	9684	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9030	-0-	-930	-0-	206	1	8824	3	N	-0-					-0-
05	10044	X	9044	-0-	-1000	-0-	207	1	8837	3	N	-0-					-0-
06	9720	X	9312	-0-	-408	-0-	216	1	9096	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 1 RRCID -> 251285 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7657 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10174	-0-	10174	20078	195	1	9979	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9391	-0-	9391	29469	174	1	9217	2	N	-0-					-0-
03	39759	X	10290	-0-	-29469	-0-	206	1	10084	2	N	-0-					-0-
04	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	202	1	9600	2	N	-0-					-0-
05	10385	X	9521	-0-	-864	-0-	185	1	9336	2	N	-0-					-0-
06	10050	X	8906	-0-	-1144	-0-	185	1	8721	2	N	-0-					-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
01	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	353	1	9188	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	2344	-0-	-4712	-0-	68	1	2276	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	7434	-0-	-378	-0-	654	1	6780	2	N	-0-					-0-
04	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	335	1	9173	2	N	-0-					-0-
05	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	483	1	8826	2	N	-0-					-0-
*06	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	400	1	9011	2	N	-0-					-0-

CLARK, MATT GU "B" WELL #: 8 RRCID -> 251289 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8150 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	10980	-0-	-676	-0-	254	1	10726	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9595	-0-	-933	-0-	220	1	9375	3	N	-0-					-0-
03	11377	X	10180	-0-	-1197	-0-	232	1	9948	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	9758	-0-	-1162	-0-	222	1	9536	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	7407	-0-	-3567	-0-	169	1	7238	3	N	-0-					-0-
06	10620	X	9220	-0-	-1400	-0-	214	1	9006	3	N	-0-					-0-

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
01	11067	X	11067	-0-	-0-	-0-	257	1	10810	3	N	-0-					-0-
02	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	292	1	12399	3	N	-0-					-0-
03	13977	X	13977	-0-	-0-	-0-	319	1	13658	3	N	-0-					-0-
04	13975	X	13975	-0-	-0-	-0-	319	1	13656	3	N	-0-					-0-
05	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	300	1	12773	3	N	-0-					-0-
*06	13465	X	13465	-0-	-0-	-0-	312	1	13153	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 #: 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
01	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
02	7700	X	7132	-0-	-568	-0-	164	1	6968	3	N	-0-					-0-
03	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
04	7620	X	7410	-0-	-210	-0-	169	1	7241	3	N	-0-					-0-
05	7905	X	7213	-0-	-692	-0-	166	1	7047	3	N	-0-					-0-
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					-0-

RAWLE B WELL #: 1 RRCID -> 251297 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7350 - 10050

01	19499	X	19416	-0-	-83	-0-	447	1	18884	3	N	77					199
							85	9									
02	17612	X	6567	-0-	-11045	-0-	149	1	6370	3	N	44	191	1			52
							48	9									
03	19499	X	13566	-0-	-5933	-0-	307	1	13212	3	N	43					95
							47	9									
04	18870	X	16513	-0-	-2357	-0-	373	1	16057	3	N	75					170
							83	9									
05	19499	X	16668	-0-	-2831	-0-	379	1	16191	3	N	89					259
							98	9									
06	18780	X	16231	-0-	-2549	-0-	374	1	15787	3	N	64	186	1			137
							70	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251298 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8155 - 9485

01	4030	X	3844	-0-	-186	-0-	89	1	3755	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3327	-0-	-257	-0-	77	1	3250	3	N	-0-					-0-
03	3968	X	3759	-0-	-209	-0-	86	1	3673	3	N	-0-					-0-
04	3750	X	3678	-0-	-72	-0-	84	1	3594	3	N	-0-					-0-
05	3875	X	3641	-0-	-234	-0-	84	1	3557	3	N	-0-					-0-
06	3720	X	3703	-0-	-17	-0-	86	1	3617	3	N	-0-					-0-

R. M. ALLISTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251299 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7354 - 10854

01	15788	X	15788	-0-	-0-	-0-	404	1	15384	2	N	-0-					-0-
02	13468	X	13093	-0-	-375	-0-	327	1	12766	2	N	-0-					-0-
03	14508	X	14449	-0-	-59	-0-	382	1	14067	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	13735	-0-	-905	-0-	366	1	13369	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14250	-0-	-878	-0-	375	1	13875	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13285	-0-	-1355	-0-	354	1	12931	2	N	-0-					-0-

WATSON, AZLEE WELL #: 7 RRCID -> 251301 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8033 - 11475

01	10044	X	9077	-0-	-967	-0-	536	1	8541	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8345	-0-	-643	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8345	-0-	-1141	-0-	473	1	7872	2	N	-0-					-0-
04	9120	X	-0-	-0-	-9120	-0-					N	-0-					-0-
05	10044	X	7987	-0-	-2057	-0-	493	1	7494	2	N	-0-					-0-
06	8940	X	7764	-0-	-1176	-0-	428	1	7336	2	N	-0-					-0-

WEBER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 251303 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8705 - 11266

01	8742	X	8715	-0-	-27	-0-	167	1	8548	2	N	-0-					-0-
02	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	158	1	8328	2	N	-0-					-0-
03	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	196	1	9563	2	N	-0-					-0-
04	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	219	1	10399	2	N	-0-					-0-
05	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	196	1	9875	2	N	-0-					-0-
*06	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	191	1	8976	2	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 #: 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
01	8432	X	8002	-0-	-430	-0-	186	1	7816	3	N	-0-					-0-
02	7448	X	6928	-0-	-520	-0-	159	1	6769	3	N	-0-					-0-
03	8246	X	7832	-0-	-414	-0-	179	1	7653	3	N	-0-					-0-
04	7800	X	7660	-0-	-140	-0-	174	1	7486	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7587	-0-	-473	-0-	174	1	7413	3	N	-0-					-0-
06	7740	X	7716	-0-	-24	-0-	179	1	7537	3	N	-0-					-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
01	10354	X	10068	-0-	-286	-0-	193	1	9875	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8952	-0-	-260	-0-	166	1	8786	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	9647	-0-	-645	-0-	193	1	9454	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9184	-0-	-776	-0-	190	1	8994	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9317	-0-	-975	-0-	181	1	9136	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	8824	-0-	-926	-0-	184	1	8640	2	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		11877	-0-	11877	23971	227	1	11650	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		10579	-0-	10579	34550	197	1	10382	2	N	-0-					-0-
03	45925	X	11375	-0-	-34550	-0-	228	1	11147	2	N	-0-					-0-
04	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	225	1	10690	2	N	-0-					-0-
05	11625	X	11084	-0-	-541	-0-	216	1	10868	2	N	-0-					-0-
06	11250	X	10348	-0-	-902	-0-	215	1	10133	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 251313 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7821 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	123	1	5175	3	N	-0-					-0-
02	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	104	1	4486	3	N	-0-					-0-
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	118	1	5069	3	N	-0-					-0-
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	116	1	4958	3	N	-0-					-0-
05	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	115	1	4911	3	N	-0-					-0-
*06	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	119	1	4988	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
01	21111	X	20636	-0-	-475	-0-	476	1	20086	3	N	67					80
							74	9									
02	19068	X	18454	-0-	-614	-0-	423	1	18030	3	N	1					81
							1	9									
03	21111	X	20210	-0-	-901	-0-	460	1	19716	3	N	31					112
							34	9									
04	20430	X	19022	-0-	-1408	-0-	432	1	18542	3	N	44					156
							48	9									
05	20956	X	18999	-0-	-1957	-0-	434	1	18512	3	N	48	186	1			18
							53	9									
06	19980	X	18199	-0-	-1781	-0-	419	1	17689	3	N	83					101
							91	9									

NANCE WELL #: C 4 RRCID -> 251368 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7730 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	784	1	11487	2	N	-0-					-0-
02	9660	X	9660	-0-	-0-	-0-	556	1	9104	2	N	-0-					-0-
03	9217	X	9217	-0-	-0-	-0-	514	1	8703	2	N	-0-					-0-
04	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	650	1	10404	2	N	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	584	1	8949	2	N	-0-					-0-
*06	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	536	1	8866	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. 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
01	10963	X	10963	-0-	-0-	-0-	281	1	10682	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	8615	-0-	-597	-0-	215	1	8400	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10051	-0-	-861	-0-	266	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	284	1	10393	2	N	-0-					-0-
05	10974	X	9749	-0-	-1225	-0-	257	1	9492	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	8570	-0-	-2050	-0-	228	1	8342	2	N	-0-					-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
01	8529	X	8529	-0-	-0-	-0-	163	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	143	1	7557	2	N	-0-					-0-
03	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	158	1	7733	2	N	-0-					-0-
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	156	1	7387	2	N	-0-					-0-
05	7811	X	7811	-0-	-0-	-0-	152	1	7659	2	N	-0-					-0-
*06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	152	1	7169	2	N	-0-					-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
01	5580	X	5140	-0-	-440	-0-	98	1	5042	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4475	-0-	-565	-0-	83	1	4392	2	N	-0-					-0-
03	5084	X	4954	-0-	-130	-0-	99	1	4855	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4853	-0-	-127	-0-	100	1	4753	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	5016	-0-	-130	-0-	98	1	4918	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	4654	-0-	-326	-0-	97	1	4557	2	N	-0-					-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
01	8773	X	8445	-0-	-328	-0-	498	1	7947	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7562	-0-	-362	-0-	428	1	7134	2	N	-0-					-0-
03	8773	X	7562	-0-	-1211	-0-	428	1	7134	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	7778	-0-	-712	-0-	445	1	7333	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8752	-0-	-21	-0-	540	1	8212	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	412	1	7060	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
01	3255	X	2478	-0-	-777	-0-	57	1	2421	3	Y	-0-					7
02	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	67	1	2848	3	Y	-0-					7
03	3162	X	2756	-0-	-406	-0-	63	1	2693	3	Y	-0-					7
04	3060	X	2902	-0-	-158	-0-	66	1	2833	3	Y	3					10
							3	9									
05	3224	X	3188	-0-	-36	-0-	74	1	3114	3	Y	-0-					10
*06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	69	1	2924	3	Y	-0-					10

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
01	15593	X	14362	-0-	-1231	-0-	333	1	14029	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	10678	-0-	-3406	-0-	245	1	10433	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	10432	-0-	-5161	-0-	237	1	10195	3	N	-0-					-0-
04	15090	X	9089	-0-	-6001	-0-	208	1	8881	3	N	-0-					-0-
05	15593	X	8623	-0-	-6970	-0-	198	1	8425	3	N	-0-					-0-
06	13890	X	8426	-0-	-5464	-0-	195	1	8231	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
01	22537	X	20455	-0-	-2082	-0-	524	1	19931	2	N	-0-			-0-
02	19544	X	18200	-0-	-1344	-0-	455	1	17745	2	N	-0-			-0-
03	21576	X	19628	-0-	-1948	-0-	519	1	19109	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	18651	-0-	-2229	-0-	497	1	18154	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18717	-0-	-2022	-0-	493	1	18224	2	N	-0-			-0-
06	19800	X	18021	-0-	-1779	-0-	480	1	17541	2	N	-0-			-0-

LAPRELL-DAY (SA) WELL #: 2 RRCID -> 251561 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7590 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	2637	-0-	-4307	-0-	961	1	1676	2	N	-0-			-0-
02	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1188	1	6651	2	N	-0-			-0-
03	10761	X	10761	-0-	-0-	-0-	1414	1	9347	2	N	-0-			-0-
04	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	1374	1	8740	2	N	-0-			-0-
05	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	1437	1	8878	2	N	-0-			-0-
*06	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	1308	1	7938	2	N	-0-			-0-

FORD, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 251604 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7150 - 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
01	7719	X	6784	-0-	-935	-0-	82	1	6702	3	N	-0-			-0-
02	6972	X	6584	-0-	-388	-0-	78	1	6506	3	N	-0-			-0-
03	7719	X	7211	-0-	-508	-0-	85	1	7126	3	N	-0-			-0-
04	7470	X	6682	-0-	-788	-0-	153	1	6529	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	6617	-0-	-668	-0-	79	1	6538	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	6935	-0-	-115	-0-	161	1	6774	3	N	-0-			-0-

MAEYERS "A" - MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251719 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7836 - 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
01	16337	X	13713	-0-	-2624	-0-	318	1	13395	3	N	-0-			-0-
02	16153	X	16153	-0-	-0-	-0-	371	1	15782	3	N	-0-			-0-
03	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	457	1	19555	3	N	-0-			-0-
04	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	356	1	15269	3	N	-0-			-0-
05	17050	X	14255	-0-	-2795	-0-	328	1	13927	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	16430	-0-	-70	-0-	565	1	15865	3	N	-0-			-0-

TCU-BLAKLEY "C-D"(SA) WELL #: 2 RRCID -> 251720 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7946 - 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
01	19591	X	19591	-0-	-0-	-0-	502	1	19089	2	N	-0-			-0-
02	20665	X	20665	-0-	-0-	-0-	517	1	20148	2	N	-0-			-0-
03	22146	X	22146	-0-	-0-	-0-	585	1	21561	2	N	-0-			-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	580	1	21186	2	N	-0-			-0-
05	21850	X	21850	-0-	-0-	-0-	576	1	21274	2	N	-0-			-0-
*06	20641	X	20641	-0-	-0-	-0-	550	1	20091	2	N	-0-			-0-

LAPRELLE - PORTER - DAY (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251721 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7510 - 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
01	9672	X	5687	-0-	-3985	-0-	1163	1	4524	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	5289	-0-	-2915	-0-	1036	1	4253	2	N	-0-			-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1309	1	7311	2	N	-0-			-0-
04	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	1277	1	6841	2	N	-0-			-0-
05	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	1345	1	7091	2	N	-0-			-0-
06	8340	X	7305	-0-	-1035	-0-	1238	1	6067	2	N	-0-			-0-

LAPRELL - L. B. J. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 251722 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7810 - 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
01	19313	X	18487	-0-	-826	-0-	1181	1	17306	2	N	-0-			-0-
02	18541	X	18541	-0-	-0-	-0-	1067	1	17474	2	N	-0-			-0-
03	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1127	1	19073	2	N	-0-			-0-
04	19598	X	19598	-0-	-0-	-0-	1152	1	18446	2	N	-0-			-0-
05	19313	X	19210	-0-	-103	-0-	1177	1	18033	2	N	-0-			-0-
*06	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	1074	1	17759	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20770	X	17861	-0-	-2909	-0-	415	1	17446	3	N	-0-					-0-
02	18760	X	15495	-0-	-3265	-0-	356	1	15139	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19652	-0-	-1118	-0-	449	1	19203	3	N	-0-					-0-
04	20100	X	19232	-0-	-868	-0-	440	1	18792	3	N	-0-					-0-
05	19073	X	19073	-0-	-0-	-0-	439	1	18634	3	N	-0-					-0-
*06	19603	X	19603	-0-	-0-	-0-	674	1	18929	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11387	-0-	-83	-0-	264	1	11123	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	9357	-0-	-1003	-0-	215	1	9142	3	N	-0-					-0-
03	11470	X	11148	-0-	-322	-0-	255	1	10893	3	N	-0-					-0-
04	11010	X	10111	-0-	-899	-0-	231	1	9880	3	N	-0-					-0-
05	11377	X	10120	-0-	-1257	-0-	233	1	9887	3	N	-0-					-0-
06	11010	X	10245	-0-	-765	-0-	238	1	10007	3	N	-0-					-0-

BERT PIPES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251739 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 7295 PERF. 7690 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	997	1	5376	3	N	70	184	1			7
							77	9									
02	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	922	1	4707	3	N	19					26
							21	9									
03	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	1003	1	4481	3	N	30					56
							33	9									
04	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	939	1	4382	3	N	148	171	1			33
							163	9									
05	5115	X	5103	-0-	-12	-0-	928	1	4143	3	N	29					62
							32	9									
*06	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	979	1	4626	3	N	49					111
							54	9									

JACK MOLLOY WELL #: 5 RRCID -> 251942 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7200 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	422	1	11892	3	N	45					101
							50	9									
02	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	408	1	11584	3	N	44					145
							48	9									
03	13026	X	13026	-0-	-0-	-0-	438	1	12542	3	N	42					187
							46	9									
04	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	497	1	14260	3	N	33					220
							36	9									
05	12240	X	12240	-0-	-0-	-0-	414	1	11791	3	N	32	188	1			64
							35	9									
*06	12687	X	12687	-0-	-0-	-0-	434	1	12225	3	N	25					89
							28	9									

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
01	T. A.		6603	-0-	6603	13229	583	1	6020	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		5586	-0-	5586	18815	453	1	5133	2	N	-0-					-0-
03	25195	X	6380	-0-	-18815	-0-	618	1	5762	2	N	-0-					-0-
04	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	609	1	6101	2	N	-0-					-0-
05	6634	X	6488	-0-	-146	-0-	637	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6390	X	6189	-0-	-201	-0-	592	1	5597	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. MEADOWS WELL #: 3 RRCID -> 252043 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7471 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4447	-0-	4447	9310	101	1	4281	3	N	59					101
							65	9									
02	T. A.		4510	-0-	4510	13820	102	1	4357	3	N	46					147
							51	9									
03	19070	X	5250	-0-	-13820	-0-	118	1	5086	3	N	42					189
							46	9									
04	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	79	1	3388	3	N	48	193	1			44
							53	9									
05	4991	X	1959	-0-	-3032	-0-	44	1	1871	3	N	40					84
							44	9									
06	5070	X	3524	-0-	-1546	-0-	120	1	3368	3	N	33					117
							36	9									

WEST, BOB WELL #: 10 RRCID -> 252058 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6675 - 8933

01	3100	N	4735	-0-	1635	1635	940	1	3795	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5322	-0-	2522	4157	695	1	4627	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	6537	-0-	3437	7594	677	1	5860	3	N	-0-					-0-
04	10265	X	2671	-0-	-7594	-0-	529	1	2142	3	N	-0-					-0-
*05	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	1465	1	3739	3	N	-0-					-0-
*06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	1500	1	1792	3	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 252059 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6705 - 8797

01	589	X	506	-0-	-83	-0-	506	1			N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	562	1	1516	3	N	-0-					-0-
03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	606	1	3099	3	N	-0-					-0-
04	480	X	354	-0-	-126	-0-	354	1			N	-0-					-0-
*05	2294	X	1302	-0-	-992	-0-	518	1	784	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	1334	-0-	-2266	-0-	486	1	848	3	N	-0-					-0-

SHOOP "B" - DCCO 4 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252097 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8141 - 10690

01	7378	X	7257	-0-	-121	-0-	186	1	7071	2	N	-0-					-0-
02	6664	X	6211	-0-	-453	-0-	155	1	6056	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6672	-0-	-706	-0-	176	1	6496	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	6562	-0-	-578	-0-	175	1	6387	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6800	-0-	-578	-0-	179	1	6621	2	N	-0-					-0-
06	7020	X	6410	-0-	-610	-0-	171	1	6239	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 22 RRCID -> 252199 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7846 - 11375

01	8091	X	7656	-0-	-435	-0-	178	1	7478	3	N	-0-					-0-
02	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	166	1	7077	3	N	-0-					-0-
03	7936	X	7780	-0-	-156	-0-	178	1	7602	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	7538	-0-	-142	-0-	172	1	7366	3	N	-0-					-0-
05	8029	X	7444	-0-	-585	-0-	171	1	7273	3	N	-0-					-0-
06	7770	X	6723	-0-	-1047	-0-	156	1	6567	3	N	-0-					-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 1 RRCID -> 252200 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7025 - 9327

01	10633	X	9210	-0-	-1423	-0-	213	1	8997	3	Y	-0-					2
02	9604	X	7715	-0-	-1889	-0-	177	1	7538	3	Y	-0-					2
03	10199	X	8705	-0-	-1494	-0-	198	1	8507	3	Y	-0-					2
04	9810	X	8559	-0-	-1251	-0-	195	1	8364	3	Y	-0-					2
05	9548	X	8785	-0-	-763	-0-	201	1	8584	3	Y	-0-					2
06	8910	X	8567	-0-	-343	-0-	199	1	8368	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	43	1			5
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			5
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

MAGGIE WATTS WELL #: 9 RRCID -> 252202 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7300 - 10164

01	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	272	1	11502	3	N	31					127
							34	9									
02	10640	X	10392	-0-	-248	-0-	237	1	10129	3	N	24					151
							26	9									
03	11780	X	11581	-0-	-199	-0-	263	1	11277	3	N	37	143	1			45
							41	9									
04	11400	X	11320	-0-	-80	-0-	257	1	11050	3	N	12					57
							13	9									
05	11780	X	11336	-0-	-444	-0-	257	1	10971	3	N	98					155
							108	9									
06	11400	X	10411	-0-	-989	-0-	240	1	10147	3	N	22	47	1			130
							24	9									

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 20 RRCID -> 252203 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 7857 - 10380

01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	990	1	3823	3	N	-0-					-0-
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	895	1	3511	3	N	-0-					-0-
03	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	989	1	3866	3	N	-0-					-0-
04	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	955	1	3601	3	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	982	1	3501	3	N	-0-					-0-
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	958	1	3719	3	N	-0-					-0-

DOOLEY, DAVID M. WELL #: 6 RRCID -> 252204 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 7810 - 12164

01	21749	X	21749	-0-	-0-	-0-	557	1	21192	2	N	-0-					-0-
02	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	481	1	18776	2	N	-0-					-0-
03	21658	X	21658	-0-	-0-	-0-	572	1	21086	2	N	-0-					-0-
04	20754	X	20754	-0-	-0-	-0-	553	1	20201	2	N	-0-					-0-
05	20925	X	20864	-0-	-61	-0-	550	1	20314	2	N	-0-					-0-
06	20250	X	20218	-0-	-32	-0-	539	1	19679	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 252205 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7850 - 9704

01	16368	X	14072	-0-	-2296	-0-	360	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	7535	-0-	-7249	-0-	188	1	7347	2	N	-0-					-0-
03	15624	X	14776	-0-	-848	-0-	391	1	14385	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	14587	-0-	-23	-0-	583	1	14004	2	N	-0-					-0-
05	15056	X	15056	-0-	-0-	-0-	595	1	14461	2	N	-0-					-0-
*06	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	386	1	14089	2	N	-0-					-0-

TALLY, FAYE S. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 252206 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7790 - 10194

01	15004	X	14793	-0-	-211	-0-	379	1	14414	2	N	-0-					-0-
02	13702	X	13702	-0-	-0-	-0-	343	1	13359	2	N	-0-					-0-
03	14622	X	14622	-0-	-0-	-0-	386	1	14236	2	N	-0-					-0-
04	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	577	1	13860	2	N	-0-					-0-
05	15035	X	14204	-0-	-831	-0-	561	1	13643	2	N	-0-					-0-
06	14550	X	13275	-0-	-1275	-0-	354	1	12921	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 - 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
01	11002	X	11002	-0-	-0-	-0-	282	1	10720	2	N	-0-					-0-
02	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	245	1	9557	2	N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	251	1	9251	2	N	-0-					-0-
04	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	246	1	9007	2	N	-0-					-0-
05	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	265	1	9791	2	N	-0-					-0-
*06	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	246	1	9001	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 252209 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7914 - 9980

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		5477	-0-	5477	5477	126	1	5351	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	5477					N	-0-					-0-
04	T. A.		5867	-0-	5867	11344	134	1	5733	3	N	-0-					-0-
05	17461	X	6117	-0-	-11344	-0-	140	1	5977	3	N	-0-					-0-
06	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-

DANIELS, J. K. FAMILY GU WELL #: 1 RRCID -> 252210 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7150 - 8853

01	9982	X	9651	-0-	-331	-0-	28	1	11	2	N	-0-					-0-
							9612	3									
02	9016	X	8656	-0-	-360	-0-	31	1	8625	3	N	-0-					-0-
03	9982	X	8523	-0-	-1459	-0-	34	1	4	2	N	-0-					-0-
							8485	3									
04	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	N	-0-					-0-
							9445	3									
05	9703	X	8932	-0-	-771	-0-	34	1	44	2	N	-0-					-0-
							8854	3									
06	9330	X	7729	-0-	-1601	-0-	32	1	2	2	N	-0-					-0-
							7695	3									

J.T. MEADOWS WELL #: 6 RRCID -> 252211 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7066 - 9625

01	13175	X	10744	-0-	-2431	-0-	248	1	10451	3	N	41	184	1			85
							45	9									
02	10696	X	10285	-0-	-411	-0-	233	1	9943	3	N	99					184
							109	9									
03	11842	X	11490	-0-	-352	-0-	257	1	11072	3	N	146	189	1			141
							161	9									
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	267	1	11468	3	N	139	181	1			99
							153	9									
05	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11538	3	N	79					178
							87	9									
*06	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	391	1	10998	3	N	93	186	1			85
							102	9									

GRIFFETH GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 252212 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7972 - 9785

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		1269	-0-	1269	1269	29	1	1240	3	N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1269					N	-0-					-0-
04	T. A.		1189	-0-	1189	2458	27	1	1162	3	N	-0-					-0-
05	3600	X	1142	-0-	-2458	-0-	26	1	1116	3	N	-0-					-0-
06	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

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
01	13668	X	13668	-0-	-0-	-0-	350	1	13318	2	N	-0-			-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	301	1	11745	2	N	-0-			-0-
03	12812	X	12812	-0-	-0-	-0-	339	1	12473	2	N	-0-			-0-
04	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	336	1	12271	2	N	-0-			-0-
05	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	330	1	12208	2	N	-0-			-0-
*06	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	321	1	11741	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
01	11005	X	10318	-0-	-687	-0-	239	1	10079	3	N	-0-			-0-
02	9443	X	9443	-0-	-0-	-0-	217	1	9226	3	N	-0-			-0-
03	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	240	1	10249	3	N	-0-			-0-
04	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	245	1	10453	3	N	-0-			-0-
05	10447	X	10206	-0-	-241	-0-	235	1	9971	3	N	-0-			-0-
06	10140	X	9020	-0-	-1120	-0-	209	1	8811	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
01	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	253	1	10677	3	N	-0-			-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	234	1	9939	3	N	-0-			-0-
03	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	258	1	11048	3	N	-0-			-0-
04	10699	X	10699	-0-	-0-	-0-	245	1	10454	3	N	-0-			-0-
05	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	252	1	10704	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	9271	-0-	-629	-0-	215	1	9056	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
01	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	134	1	5603	3	N	-0-			-0-
02	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	134	1	5669	3	N	-0-			-0-
03	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	137	1	5853	3	N	-0-			-0-
04	5520	X	3166	-0-	-2354	-0-	72	1	3094	3	N	-0-			-0-
05	5704	X	5035	-0-	-669	-0-	116	1	4919	3	N	-0-			-0-
*06	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	171	1	7227	3	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
01	13237	X	12732	-0-	-505	-0-	326	1	12406	2	N	-0-			-0-
02	11956	X	10328	-0-	-1628	-0-	258	1	10070	2	N	-0-			-0-
03	13237	X	10295	-0-	-2942	-0-	272	1	10023	2	N	-0-			-0-
04	12810	X	9696	-0-	-3114	-0-	258	1	9438	2	N	-0-			-0-
05	12803	X	9876	-0-	-2927	-0-	260	1	9616	2	N	-0-			-0-
06	12330	X	9788	-0-	-2542	-0-	261	1	9527	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
01	22010	X	19641	-0-	-2369	-0-	503	1	19138	2	N	-0-			-0-
02	19600	X	16919	-0-	-2681	-0-	423	1	16496	2	N	-0-			-0-
03	20460	X	17974	-0-	-2486	-0-	475	1	17499	2	N	-0-			-0-
04	19800	X	16843	-0-	-2957	-0-	449	1	16394	2	N	-0-			-0-
05	20460	X	17597	-0-	-2863	-0-	464	1	17133	2	N	-0-			-0-
06	19020	X	17901	-0-	-1119	-0-	477	1	17424	2	N	-0-			-0-

HAMILTON, CLARENCE L. WELL #: 5 RRCID -> 252272 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7835 - 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
01	22692	X	21087	-0-	-1605	-0-	540	1	20547	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	18658	-0-	-1334	-0-	466	1	18192	2	N	-0-			-0-
03	21793	X	20509	-0-	-1284	-0-	542	1	19967	2	N	-0-			-0-
04	21030	X	19844	-0-	-1186	-0-	529	1	19315	2	N	-0-			-0-
05	21607	X	20028	-0-	-1579	-0-	528	1	19500	2	N	-0-			-0-
06	20400	X	19008	-0-	-1392	-0-	506	1	18502	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
01	6138	X	5844	-0-	-294	-0-	874	1	4970	3	N	-0-					-0-
02	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	840	1	5260	3	N	-0-					-0-
03	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	919	1	5437	3	N	-0-					-0-
04	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	922	1	6070	3	N	-0-					-0-
05	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	926	1	5217	3	N	-0-					-0-
*06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	907	1	5359	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
01	10540	X	10261	-0-	-279	-0-	237	1	10024	3	N	-0-					-0-
02	9520	X	9024	-0-	-496	-0-	207	1	8817	3	N	-0-					-0-
03	10540	X	9873	-0-	-667	-0-	225	1	9648	3	N	-0-					-0-
04	10140	X	9531	-0-	-609	-0-	217	1	9314	3	N	-0-					-0-
05	10447	X	9652	-0-	-795	-0-	221	1	9431	3	N	-0-					-0-
06	9930	X	9431	-0-	-499	-0-	218	1	9213	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - RAY WILLIAMS WELL #: 21 RRCID -> 252302 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 7975 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22661	X	19270	-0-	-3391	-0-	448	1	18822	3	N	-0-					-0-
02	20468	X	10412	-0-	-10056	-0-	239	1	10173	3	N	-0-					-0-
03	20832	X	16012	-0-	-4820	-0-	366	1	15646	3	N	-0-					-0-
04	23113	X	23113	-0-	-0-	-0-	528	1	22585	3	N	-0-					-0-
05	25404	X	25404	-0-	-0-	-0-	585	1	24819	3	N	-0-					-0-
*06	23279	X	23279	-0-	-0-	-0-	540	1	22739	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
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	5	1	214	3	N	-0-					-0-
02	174	X	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	3	N	-0-					-0-
03	217	X	158	-0-	-59	-0-	3	1	155	3	N	-0-					-0-
04	210	X	151	-0-	-59	-0-	3	1	148	3	N	-0-					-0-
05	217	X	105	-0-	-112	-0-	2	1	103	3	N	-0-					-0-
06	210	X	119	-0-	-91	-0-	2	1	117	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
01	6045	X	4910	-0-	-1135	-0-	737	1	4173	3	Y	-0-					-0-
02	5460	X	4189	-0-	-1271	-0-	96	1	4093	3	Y	-0-					-0-
03	6045	X	5208	-0-	-837	-0-	119	1	5089	3	Y	-0-					-0-
04	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	117	1	5019	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
05	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	144	1	6130	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	136	1	5713	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
01	12276	X	10380	-0-	-1896	-0-	266	1	10114	2	N	-0-					-0-
02	11088	X	9398	-0-	-1690	-0-	235	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10307	-0-	-1039	-0-	272	1	10035	2	N	-0-					-0-
04	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	286	1	10449	2	N	-0-					-0-
05	10612	X	10612	-0-	-0-	-0-	280	1	10332	2	N	-0-					-0-
06	10080	X	8444	-0-	-1636	-0-	225	1	8219	2	N	-0-					-0-

GOTTLOB, F. L. WELL #: 1 RRCID -> 252306 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7200 - 9753

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2013 - P&A 01-29-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	1074	1	10557	2	N	-0-			-0-
02	9596	X	9596	-0-	-0-	-0-	938	1	8658	2	N	-0-			-0-
03	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1055	1	9985	2	N	-0-			-0-
04	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	615	1	7939	2	N	-0-			-0-
05	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	667	1	12451	2	N	-0-			-0-
*06	12070	X	12070	-0-	-0-	-0-	306	1	11764	2	N	-0-			-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
01	T. A.		7371	-0-	7371	14817	141	1	7230	2	N	-0-			-0-
02	21304	X	6487	-0-	-14817	-0-	121	1	6366	2	N	-0-			-0-
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	134	1	6568	2	N	-0-			-0-
04	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	137	1	6498	2	N	-0-			-0-
05	7068	X	5962	-0-	-1106	-0-	116	1	5846	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	5166	-0-	-1674	-0-	108	1	5058	2	N	-0-			-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
01	16368	X	14178	-0-	-2190	-0-	499	1	13679	3	N	-0-			-0-
02	14784	X	11383	-0-	-3401	-0-	365	1	11018	3	N	-0-			-0-
03	16368	X	16231	-0-	-137	-0-	523	1	15708	3	N	-0-			-0-
04	15840	X	13896	-0-	-1944	-0-	530	1	13366	3	N	-0-			-0-
05	16368	X	12462	-0-	-3906	-0-	514	1	11948	3	N	-0-			-0-
06	15720	X	11056	-0-	-4664	-0-	513	1	10543	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 2 RRCID -> 252311 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6899 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	607	1	16594	3	N	-0-			-0-
02	15008	X	14418	-0-	-590	-0-	463	1	13955	3	N	-0-			-0-
03	17050	X	12777	-0-	-4273	-0-	412	1	12365	3	N	-0-			-0-
04	16500	X	15879	-0-	-621	-0-	607	1	15272	3	N	-0-			-0-
05	17050	X	15896	-0-	-1154	-0-	656	1	15240	3	N	-0-			-0-
06	16500	X	15185	-0-	-1315	-0-	705	1	14480	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "B" WELL #: 3 RRCID -> 252312 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6975 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		82	-0-	82	977	3	1	79	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	977					N	-0-			-0-
03	977	X	-0-	-0-	-977	-0-					N	-0-			-0-
04	565	X	565	-0-	-0-	-0-	22	1	543	3	N	-0-			-0-
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	36	1	744	3	N	-0-			-0-
*06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	3	N	-0-			-0-

B. R. HURD WELL #: 3 RRCID -> 252314 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7744 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	111	1	5711	2	N	-0-			-0-
02	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	74	1	3892	2	N	-0-			-0-
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	95	1	4636	2	N	-0-			-0-
04	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	152	1	7229	2	N	-0-			-0-
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	153	1	7725	2	N	-0-			-0-
*06	6529	X	6529	-0-	-0-	-0-	136	1	6393	2	N	-0-			-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 6 RRCID -> 252316 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7762 - 12042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9145	X	7020	-0-	-2125	-0-	134	1	6886	2	N	-0-			-0-
02	8260	X	3469	-0-	-4791	-0-	64	1	3405	2	N	-0-			-0-
03	7936	X	5891	-0-	-2045	-0-	508	1	5383	2	N	-0-			-0-
04	7680	X	3746	-0-	-3934	-0-	116	1	3630	2	N	-0-			-0-
05	7936	X	5546	-0-	-2390	-0-	108	1	5438	2	N	-0-			-0-
*06	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	175	1	8210	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	T. A.		2788	-0-	2788	4639	246	1	2542	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		9568	-0-	9568	14207	178	1	9390	2	N	-0-					-0-
03	23501	X	9294	-0-	-14207	-0-	186	1	9108	2	N	-0-					-0-
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	98	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	9424	X	3881	-0-	-5543	-0-	75	1	3806	2	N	-0-					-0-
06	9120	X	2062	-0-	-7058	-0-	247	1	1815	2	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE "C-D" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252335 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7573 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24614	X	22642	-0-	-1972	-0-	580	1	22062	2	N	-0-					-0-
02	21672	X	20123	-0-	-1549	-0-	503	1	19620	2	N	-0-					-0-
03	23095	X	21840	-0-	-1255	-0-	577	1	21263	2	N	-0-					-0-
04	22350	X	21001	-0-	-1349	-0-	559	1	20442	2	N	-0-					-0-
05	22909	X	20789	-0-	-2120	-0-	548	1	20241	2	N	-0-					-0-
06	21900	X	19252	-0-	-2648	-0-	513	1	18739	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252337 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7860 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21638	X	18783	-0-	-2855	-0-	481	1	18302	2	N	-0-					-0-
02	19544	X	17257	-0-	-2287	-0-	431	1	16826	2	N	-0-					-0-
03	20398	X	19393	-0-	-1005	-0-	513	1	18880	2	N	-0-					-0-
04	19470	X	18550	-0-	-920	-0-	494	1	18056	2	N	-0-					-0-
05	19126	X	19126	-0-	-0-	-0-	504	1	18622	2	N	-0-					-0-
06	18780	X	17636	-0-	-1144	-0-	470	1	17166	2	N	-0-					-0-

GRISWELL WELL #: 5 RRCID -> 252442 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8048 - 11539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		12001	-0-	12001	22809	230	1	11771	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		11158	-0-	11158	33967	207	1	10951	2	N	-0-					-0-
03	46182	X	12215	-0-	-33967	-0-	245	1	11970	2	N	-0-					-0-
04	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	12254	-0-	-115	-0-	238	1	12016	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11915	-0-	-55	-0-	248	1	11667	2	N	-0-					-0-

J.T. MEADOWS WELL #: 5 RRCID -> 252446 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 7026 - 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
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	1059	1	3816	3	N	73	195	1			82
							80	9									
02	3080	X	2804	-0-	-276	-0-	1005	1	1764	3	N	32					114
							35	9									
03	3410	X	2403	-0-	-1007	-0-	1063	1	1310	3	N	27					141
							30	9									
04	3300	X	1294	-0-	-2006	-0-	1029	1	224	3	N	37					178
							41	9									
05	3410	X	102	-0-	-3308	-0-	72	1	30	9	N	27	161	1			44
06	3300	X	643	-0-	-2657	-0-	632	1	11	9	N	10					54

HAM, J. A. WELL #: 12 RRCID -> 252447 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7796 - 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
01	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	160	1	6741	3	N	-0-					-0-
02	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	131	1	5602	3	N	-0-					-0-
03	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	138	1	5880	3	N	-0-					-0-
04	6210	X	5675	-0-	-535	-0-	130	1	5545	3	N	-0-					-0-
05	6417	X	6294	-0-	-123	-0-	145	1	6149	3	N	-0-					-0-
*06	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	168	1	7063	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAM, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 252452 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7900 - 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
01	10819	X	10421	-0-	-398	-0-	242	1	10179	3	N	-0-					-0-
02	9772	X	9227	-0-	-545	-0-	212	1	9015	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	10154	-0-	-417	-0-	232	1	9922	3	N	-0-					-0-
04	10170	X	9796	-0-	-374	-0-	223	1	9573	3	N	-0-					-0-
05	10478	X	9990	-0-	-488	-0-	229	1	9761	3	N	-0-					-0-
06	10080	X	9720	-0-	-360	-0-	225	1	9495	3	N	-0-					-0-

HAM, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 252453 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7795 - 9950

01	10695	X	9944	-0-	-751	-0-	231	1	9713	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	9010	-0-	-454	-0-	207	1	8803	3	N	-0-					-0-
03	10385	X	9900	-0-	-485	-0-	226	1	9674	3	N	-0-					-0-
04	9960	X	9421	-0-	-539	-0-	215	1	9206	3	N	-0-					-0-
05	10199	X	9457	-0-	-742	-0-	218	1	9239	3	N	-0-					-0-
06	9660	X	9421	-0-	-239	-0-	218	1	9203	3	N	-0-					-0-

B. R. HURD WELL #: 1 RRCID -> 252454 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7633 - 12205

01	T. A.		4497	-0-	4497	9851	968	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	13820	X	3969	-0-	-9851	-0-	871	1	3098	2	N	-0-					-0-
03	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	909	1	2698	2	N	-0-					-0-
04	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	864	1	2012	2	N	-0-					-0-
05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	923	1	2773	2	N	-0-					-0-
*06	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	953	1	3919	2	N	-0-					-0-

JONES, T. L. WELL #: 7 RRCID -> 252457 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7865 - 9712

01	1943	X	479	-0-	-1464	-0-	479	1			N	-0-					-0-
02	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	840	1	1891	2	N	-0-					-0-
03	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	513	1	2293	2	N	-0-					-0-
04	570	X	570	-0-	-0-	-0-	502	1	68	2	N	-0-					-0-
05	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	563	1	1758	2	N	-0-					-0-
*06	2149	X	2149	-0-	-0-	-0-	735	1	1414	2	N	-0-					-0-

MCLEROY WELL #: 5 RRCID -> 252458 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8035 - 9853

01	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	1134	1	3392	2	N	-0-					-0-
02	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	999	1	2916	2	N	-0-					-0-
03	3782	X	1203	-0-	-2579	-0-	579	1	624	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3638	-0-	-22	-0-	854	1	2784	2	N	-0-					-0-
05	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	951	1	4095	2	N	-0-					-0-
*06	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	935	1	3880	2	N	-0-					-0-

PITTS, CHARLES WELL #: 6 RRCID -> 252476 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6555 - 8305

01	1457	X	673	-0-	-784	-0-	673	3			N	-0-					-0-
02	1064	X	471	-0-	-593	-0-	471	3			N	-0-					-0-
03	1085	X	945	-0-	-140	-0-	215	1	730	3	N	-0-					-0-
*04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	609	1	1476	3	N	-0-					-0-
*05	3100	N	7361	-0-	4261	4261	776	1	6585	3	N	-0-					-0-
*06	3000	N	6188	-0-	3188	7449	781	1	5407	3	N	-0-					-0-

MORGAN, EDMUND WELL #: 4 RRCID -> 252529 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7589 - 11042

01	14725	X	14633	-0-	-92	-0-	280	1	14353	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12950	-0-	-350	-0-	241	1	12709	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	14231	-0-	-494	-0-	285	1	13946	2	N	-0-					-0-
04	14250	X	13515	-0-	-735	-0-	279	1	13236	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	13826	-0-	-899	-0-	269	1	13557	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	13078	-0-	-1082	-0-	272	1	12806	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JONES, T. L. WELL #: 8 RRCID -> 252530 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7890 - 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
01	620	X	521	-0-	-99	-0-	509	1	12	2	N	-0-			-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-			-0-
03	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	637	1	531	2	N	-0-			-0-
04	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	218	1	1079	2	N	-0-			-0-
05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	780	1	11255	2	N	-0-			-0-
*06	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	779	1	20128	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 3 RRCID -> 252539 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7905 - 11359

01	13268	X	12155	-0-	-1113	-0-	311	1	11844	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10577	-0-	-1407	-0-	264	1	10313	2	N	-0-			-0-
03	12896	X	11798	-0-	-1098	-0-	312	1	11486	2	N	-0-			-0-
04	11760	X	11188	-0-	-572	-0-	298	1	10890	2	N	-0-			-0-
05	12152	X	11161	-0-	-991	-0-	294	1	10867	2	N	-0-			-0-
06	11760	X	10679	-0-	-1081	-0-	285	1	10394	2	N	-0-			-0-

MOLLY, JACK WELL #: 7 RRCID -> 252572 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7250 - 10250

01	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			107
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-			107
03	837	N	-0-	-0-	-837	-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

DEAL WELL #: 1 RRCID -> 252649 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7983 - 10032

01	21686	X	21686	-0-	-0-	-0-	415	1	21271	2	N	-0-			-0-
02	19029	X	19029	-0-	-0-	-0-	354	1	18675	2	N	-0-			-0-
03	20452	X	20452	-0-	-0-	-0-	410	1	20042	2	N	-0-			-0-
04	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	403	1	19111	2	N	-0-			-0-
*05	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	374	1	18856	2	N	-0-			-0-
06	17610	X	15214	-0-	-2396	-0-	317	1	14897	2	N	-0-			-0-

GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 252650 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7640 - 10960

01	13764	X	12832	-0-	-932	-0-	493	1	12339	2	N	-0-			-0-
02	12096	X	11086	-0-	-1010	-0-	416	1	10670	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	12230	-0-	-1503	-0-	485	1	11745	2	N	-0-			-0-
04	13290	X	12216	-0-	-1074	-0-	488	1	11728	2	N	-0-			-0-
05	13733	X	12799	-0-	-934	-0-	506	1	12293	2	N	-0-			-0-
06	12420	X	11810	-0-	-610	-0-	472	1	11338	2	N	-0-			-0-

HES "A" WELL #: 1 RRCID -> 252652 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8225 - 12447

01	16607	X	16607	-0-	-0-	-0-	318	1	16289	2	N	-0-			-0-
02	14766	X	14766	-0-	-0-	-0-	274	1	14492	2	N	-0-			-0-
03	16088	X	16088	-0-	-0-	-0-	323	1	15765	2	N	-0-			-0-
04	15189	X	15189	-0-	-0-	-0-	314	1	14875	2	N	-0-			-0-
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	298	1	15033	2	N	-0-			-0-
*06	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	306	1	14383	2	N	-0-			-0-

BUFFALO ACRES WELL #: 1 RRCID -> 252653 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7796 - 10052

01	16395	X	16395	-0-	-0-	-0-	506	1	15889	2	N	-0-			-0-
02	15073	X	15073	-0-	-0-	-0-	280	1	14793	2	N	-0-			-0-
03	16437	X	16437	-0-	-0-	-0-	330	1	16107	2	N	-0-			-0-
04	14914	X	14914	-0-	-0-	-0-	308	1	14606	2	N	-0-			-0-
05	14260	X	14254	-0-	-6	-0-	277	1	13977	2	N	-0-			-0-
06	13800	X	13464	-0-	-336	-0-	280	1	13184	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
GRIFFETH, JUNE L. GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 252654 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 8175 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12811	X	12811	-0-	-0-	-0-	492	1	12319	2	N	-0-					-0-
02	11716	X	11716	-0-	-0-	-0-	439	1	11277	2	N	-0-					-0-
03	12804	X	12804	-0-	-0-	-0-	507	1	12297	2	N	-0-					-0-
04	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	496	1	11936	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	12518	-0-	-37	-0-	494	1	12024	2	N	-0-					-0-
*06	12371	X	12371	-0-	-0-	-0-	494	1	11877	2	N	-0-					-0-

H. A. SMITH WELL #: 9 RRCID -> 252655 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8010 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	1132	-0-	-8292	-0-	29	1	1103	2	N	-0-					-0-
02	8512	X	7972	-0-	-540	-0-	504	1	7468	2	N	-0-					-0-
03	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	945	1	9630	2	N	120	120	1			-0-
							132	9									
04	11459	X	11459	-0-	-0-	-0-	966	1	10493	2	N	-0-					-0-
05	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	920	1	8957	2	N	-0-					-0-
*06	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	917	1	8682	2	N	-0-					-0-

W.C. BIGGAR WELL #: 1 RRCID -> 252689 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7069 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18135	X	16127	-0-	-2008	-0-	374	1	15753	3	N	-0-					-0-
02	16380	X	15642	-0-	-738	-0-	359	1	15283	3	N	-0-					-0-
03	17980	X	16926	-0-	-1054	-0-	387	1	16539	3	N	-0-					-0-
04	16710	X	16332	-0-	-378	-0-	373	1	15959	3	N	-0-					-0-
05	17329	X	16067	-0-	-1262	-0-	369	1	15698	3	N	-0-					-0-
06	16770	X	16093	-0-	-677	-0-	373	1	15720	3	N	-0-					-0-

BLAKLEY ESTATE GAS UNIT "C" WELL #: 8 RRCID -> 252690 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7715 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16638	X	16638	-0-	-0-	-0-	426	1	16212	2	N	-0-					-0-
02	14635	X	14635	-0-	-0-	-0-	366	1	14269	2	N	-0-					-0-
03	15794	X	15794	-0-	-0-	-0-	417	1	15377	2	N	-0-					-0-
04	14315	X	14315	-0-	-0-	-0-	381	1	13934	2	N	-0-					-0-
05	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	398	1	14710	2	N	-0-					-0-
*06	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	372	1	13582	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 8 RRCID -> 252691 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7516 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	12884	-0-	-4073	-0-	298	1	12586	3	N	-0-					-0-
02	15288	X	13838	-0-	-1450	-0-	317	1	13521	3	N	-0-					-0-
03	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	417	1	17932	3	N	-0-					-0-
04	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	376	1	16183	3	N	-0-					-0-
05	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	382	1	16326	3	N	-0-					-0-
06	16410	X	15781	-0-	-629	-0-	364	1	15417	3	N	-0-					-0-

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
01	8463	X	8241	-0-	-222	-0-	190	1	8051	3	N	-0-					-0-
02	7472	X	7472	-0-	-0-	-0-	171	1	7301	3	N	-0-					-0-
03	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	205	1	8799	3	N	-0-					-0-
04	8190	X	7470	-0-	-720	-0-	170	1	7300	3	N	-0-					-0-
05	8463	X	7311	-0-	-1152	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	7479	-0-	-711	-0-	172	1	7307	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	5270	X	4271	-0-	-999	-0-	146	1	4092	3	N	30					134
							33	9									
02	4760	X	3817	-0-	-943	-0-	129	1	3660	3	N	25					159
							28	9									
03	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	140	1	4019	3	N	30					189
							33	9									
04	4140	X	4034	-0-	-106	-0-	134	1	3854	3	N	42					231
							46	9									
05	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	136	1	3862	3	N	-0-	187	1			44
*06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	153	1	4318	3	N	48					92
							53	9									

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 252694 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8176 - 11308

01	16771	X	15518	-0-	-1253	-0-	297	1	15221	2	N	-0-					-0-
02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	327	1	17287	2	N	-0-					-0-
03	18819	X	18819	-0-	-0-	-0-	377	1	18442	2	N	-0-					-0-
04	19349	X	19349	-0-	-0-	-0-	399	1	18950	2	N	-0-					-0-
*05	16900	X	16900	-0-	-0-	-0-	329	1	16571	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	15923	-0-	-307	-0-	331	1	15592	2	N	-0-					-0-

FULTON WELL #: 2 RRCID -> 252696 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9030 - 12050

01	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	271	1	11475	3	N	-0-					-0-
02	10348	X	10348	-0-	-0-	-0-	237	1	10111	3	N	-0-					-0-
03	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	258	1	11075	3	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	247	1	10619	3	N	-0-					-0-
05	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	245	1	10489	3	N	-0-					-0-
*06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	236	1	9949	3	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 25 RRCID -> 252698 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7660 - 10474

01	14477	X	13672	-0-	-805	-0-	350	1	13322	2	N	-0-					-0-
02	12992	X	12361	-0-	-631	-0-	309	1	12052	2	N	-0-					-0-
03	13981	X	13583	-0-	-398	-0-	359	1	13224	2	N	-0-					-0-
04	13380	X	13307	-0-	-73	-0-	354	1	12953	2	N	-0-					-0-
05	13826	X	13664	-0-	-162	-0-	360	1	13304	2	N	-0-					-0-
06	13230	X	12687	-0-	-543	-0-	338	1	12349	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS WELL #: 26 RRCID -> 252699 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7670 - 9574

01	13299	X	12521	-0-	-778	-0-	321	1	12200	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	11036	-0-	-668	-0-	276	1	10760	2	N	-0-					-0-
03	12679	X	11908	-0-	-771	-0-	315	1	11593	2	N	-0-					-0-
04	12270	X	11484	-0-	-786	-0-	306	1	11178	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	11497	-0-	-1182	-0-	303	1	11194	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11191	-0-	-929	-0-	298	1	10893	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 4 RRCID -> 252701 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8498 - 11873

01	T. A.		15131	-0-	15131	30807	289	1	14842	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		13316	-0-	13316	44123	247	1	13069	2	N	-0-					-0-
03	58225	X	14102	-0-	-44123	-0-	283	1	13819	2	N	-0-					-0-
04	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	272	1	12906	2	N	-0-					-0-
05	14911	X	13443	-0-	-1468	-0-	261	1	13182	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	13164	-0-	-1266	-0-	274	1	12890	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	231	1	11822	2	N	-0-					-0-
02	10708	X	10708	-0-	-0-	-0-	199	1	10509	2	N	-0-					-0-
03	11704	X	11704	-0-	-0-	-0-	235	1	11469	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	10832	-0-	-328	-0-	224	1	10608	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	10996	-0-	-536	-0-	214	1	10782	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	10298	-0-	-862	-0-	214	1	10084	2	N	-0-					-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
01	12369	X	12277	-0-	-92	-0-	235	1	12042	2	N	-0-					-0-
02	11172	X	11029	-0-	-143	-0-	205	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	249	1	12170	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	11785	-0-	-185	-0-	243	1	11542	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11895	-0-	-474	-0-	231	1	11664	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11433	-0-	-537	-0-	238	1	11195	2	N	-0-					-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
01	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	189	1	9678	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	8685	-0-	-219	-0-	161	1	8524	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9390	-0-	-468	-0-	188	1	9202	2	N	-0-					-0-
04	9540	X	8882	-0-	-658	-0-	183	1	8699	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	8944	-0-	-914	-0-	174	1	8770	2	N	-0-					-0-
06	9540	X	8667	-0-	-873	-0-	180	1	8487	2	N	-0-					-0-

F. M. EDWARDS GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 252775 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8451 - 11277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13299	X	11677	-0-	-1622	-0-	271	1	11406	3	Y	-0-					-0-
02	11508	X	9507	-0-	-2001	-0-	218	1	9289	3	Y	-0-					-0-
03	12741	X	9738	-0-	-3003	-0-	222	1	9516	3	Y	-0-					-0-
04	12330	X	9557	-0-	-2773	-0-	217	1	9316	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	12214	X	7711	-0-	-4503	-0-	177	1	7533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*06	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	237	1	9986	3	Y	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 7 RRCID -> 252776 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7759 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	9151	-0-	-583	-0-	211	1	8940	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7320	-0-	-1472	-0-	167	1	7153	3	N	-0-					-0-
03	9641	X	5049	-0-	-4592	-0-	115	1	4934	3	N	-0-					-0-
04	9270	X	8330	-0-	-940	-0-	189	1	8141	3	N	-0-					-0-
05	9362	X	8568	-0-	-794	-0-	196	1	8372	3	N	-0-					-0-
06	8850	X	8464	-0-	-386	-0-	195	1	8269	3	N	-0-					-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
01	13000	X	13000	-0-	-0-	-0-	390	1	12610	3	N	-0-					-0-
02	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	367	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	366	1	11007	3	N	-0-					-0-
04	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	318	1	10273	3	N	-0-					-0-
05	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	358	1	10099	3	N	-0-					-0-
*06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	295	1	9093	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	876	1	3794	3	N	57					163
							63	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	524	1	2735	3	N	75					238
							83	9									
03	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	695	1	5683	3	N	96	192	1			142
							106	9									
04	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	707	1	5687	3	N	68	180	1			30
							75	9									
05	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	536	1	4226	3	N	59					89
							65	9									
*06	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	707	1	5419	3	N	65					154
							72	9									

MYERS FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252985 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8780 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	7796	-0-	-78	-0-	178	1	7543	3	N	68					68
							75	9									
02	7112	X	6779	-0-	-333	-0-	156	1	6621	3	N	2					70
							2	9									
03	7874	X	7802	-0-	-72	-0-	177	1	7625	3	N	-0-					70
04	7620	X	6211	-0-	-1409	-0-	142	1	6069	3	N	-0-					70
05	7874	X	6174	-0-	-1700	-0-	142	1	6032	3	N	-0-					70
06	7560	X	6252	-0-	-1308	-0-	145	1	6107	3	N	-0-					70

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
01	6944	X	6487	-0-	-457	-0-	1027	1	5380	3	N	73	190	1			57
							80	9									
02	7028	X	5570	-0-	-1458	-0-	919	1	4557	3	N	85					142
							94	9									
03	7781	X	6101	-0-	-1680	-0-	1015	1	4980	3	N	96	184	1			54
							106	9									
04	7530	X	5516	-0-	-2014	-0-	906	1	4535	3	N	68					122
							75	9									
05	6944	X	5925	-0-	-1019	-0-	1012	1	4830	3	N	75					197
							83	9									
06	6270	X	5659	-0-	-611	-0-	1032	1	4560	3	N	61	179	1			79
							67	9									

H.A. SMITH WELL #: 10 RRCID -> 252988 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8500 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17054	X	17054	-0-	-0-	-0-	437	1	16617	2	N	-0-					-0-
02	14952	X	14587	-0-	-365	-0-	365	1	14222	2	N	-0-					-0-
03	16554	X	15686	-0-	-868	-0-	415	1	15271	2	N	-0-					-0-
04	16020	X	15552	-0-	-468	-0-	414	1	15138	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	15046	-0-	-1508	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	16020	X	13737	-0-	-2283	-0-	366	1	13371	2	N	-0-					-0-

GARRETT 1-"C"-1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 252990 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7655 - 11483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	17263	-0-	-1275	-0-	663	1	16600	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	15315	-0-	-1261	-0-	574	1	14741	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	16908	-0-	-1444	-0-	670	1	16238	2	N	-0-					-0-
04	17760	X	16111	-0-	-1649	-0-	643	1	15468	2	N	-0-					-0-
05	18073	X	16902	-0-	-1171	-0-	668	1	16234	2	N	-0-					-0-
06	16710	X	16294	-0-	-416	-0-	651	1	15643	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
01	18724	X	16931	-0-	-1793	-0-	393	1	16538	3	N	-0-					-0-
02	16436	X	15099	-0-	-1337	-0-	346	1	14753	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	16844	-0-	-919	-0-	384	1	16460	3	N	-0-					-0-
04	17070	X	16046	-0-	-1024	-0-	367	1	15679	3	N	-0-					-0-
05	17391	X	15780	-0-	-1611	-0-	363	1	15417	3	N	-0-					-0-
*06	16608	X	16608	-0-	-0-	-0-	572	1	16036	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
01	10664	X	9653	-0-	-1011	-0-	221	1	9326	3	N	96					226
							106	9									
02	9632	X	9022	-0-	-610	-0-	207	1	8815	3	N	-0-					226
03	10354	X	10153	-0-	-201	-0-	232	1	9921	3	N	-0-					226
04	10020	X	252	-0-	-9768	-0-	4	1	160	3	N	80	176	1			130
							88	9									
05	10354	X	10265	-0-	-89	-0-	235	1	10008	3	N	20					150
							22	9									
*06	12740	X	12740	-0-	-0-	-0-	294	1	12421	3	N	23					173
							25	9									

W.O. BOAZ WELL #: 25 RRCID -> 253070 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7539 - 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
01	19530	X	17758	-0-	-1772	-0-	455	1	17303	2	N	-0-					-0-
02	17248	X	16050	-0-	-1198	-0-	401	1	15649	2	N	-0-					-0-
03	18910	X	17168	-0-	-1742	-0-	454	1	16714	2	N	-0-					-0-
04	17970	X	16477	-0-	-1493	-0-	439	1	16038	2	N	-0-					-0-
05	18383	X	17161	-0-	-1222	-0-	452	1	16709	2	N	-0-					-0-
06	17190	X	16811	-0-	-379	-0-	448	1	16363	2	N	-0-					-0-

J.R. BUCHANAN GU WELL #: 5 RRCID -> 253078 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7546 - 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
01	217	N	92	-0-	-125	-0-	2	1	90	3	N	-0-					-0-
02	196	N	114	-0-	-82	-0-	2	1	112	3	N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
05	124	N	4	-0-	-120	-0-	4	3			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					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
01	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3			N	-0-					-0-
02	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	3			N	-0-					-0-
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3			N	-0-					-0-
04	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	2600	3			N	-0-					-0-
05	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3			N	-0-					-0-
*06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482	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
01	19995	X	17132	-0-	-2863	-0-	439	1	16693	2	N	-0-					-0-
02	17780	X	14826	-0-	-2954	-0-	371	1	14455	2	N	-0-					-0-
03	19685	X	14398	-0-	-5287	-0-	381	1	14017	2	N	-0-					-0-
04	18780	X	14040	-0-	-4740	-0-	374	1	13666	2	N	-0-					-0-
05	18445	X	14577	-0-	-3868	-0-	384	1	14193	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	13101	-0-	-3489	-0-	349	1	12752	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	4650	X	2302	-0-	-2348	-0-	53	1	2249	3	N	-0-					179
02	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	669	1	6661	3	N	43					222
							47	9									
03	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	676	1	4430	3	N	57	185	1			94
							63	9									
04	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	630	1	4208	3	N	50					144
							55	9									
05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	917	1	4876	3	N	37					181
							41	9									
06	4500	X	2674	-0-	-1826	-0-	661	1	1980	3	N	30	177	1			34
							33	9									

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
01	10323	X	9639	-0-	-684	-0-	224	1	9415	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8733	-0-	-591	-0-	201	1	8532	3	N	-0-					-0-
03	10230	X	9903	-0-	-327	-0-	226	1	9677	3	N	-0-					-0-
04	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	9909	X	9909	-0-	-0-	-0-	228	1	9681	3	N	-0-					-0-
*06	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	261	1	11014	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
01	14508	X	14020	-0-	-488	-0-	359	1	13661	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12812	-0-	-152	-0-	320	1	12492	2	N	-0-					-0-
03	14322	X	13249	-0-	-1073	-0-	350	1	12899	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	12721	-0-	-1109	-0-	339	1	12382	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12873	-0-	-1325	-0-	339	1	12534	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	12422	-0-	-1318	-0-	331	1	12091	2	N	-0-					-0-

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
01	733	X	733	-0-	-0-	-0-	662	1	71	2	N	-0-					-0-
02	560	X	308	-0-	-252	-0-	308	1			N	-0-					-0-
03	620	X	60	-0-	-560	-0-	2	1	58	2	N	-0-					-0-
04	600	X	100	-0-	-500	-0-	3	1	97	2	N	-0-					-0-
05	620	X	59	-0-	-561	-0-	2	1	57	2	N	-0-					-0-
06	600	X	58	-0-	-542	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253153 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7860 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15469	X	15009	-0-	-460	-0-	384	1	14625	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13666	-0-	-222	-0-	342	1	13324	2	N	-0-					-0-
03	15066	X	14625	-0-	-441	-0-	387	1	14238	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14185	-0-	-395	-0-	378	1	13807	2	N	-0-					-0-
05	15128	X	14198	-0-	-930	-0-	374	1	13824	2	N	-0-					-0-
06	14640	X	13093	-0-	-1547	-0-	349	1	12744	2	N	-0-					-0-

GILL CROSSING WELL #: 1 RRCID -> 253162 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8110 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	13588	-0-	-1137	-0-	260	1	13328	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12554	-0-	-746	-0-	233	1	12321	2	N	-0-					-0-
03	13454	X	13254	-0-	-200	-0-	266	1	12988	2	N	-0-					-0-
04	13140	X	12256	-0-	-884	-0-	253	1	12003	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	12442	-0-	-1446	-0-	242	1	12200	2	N	-0-					-0-
06	13440	X	12064	-0-	-1376	-0-	251	1	11813	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 1-"C"-1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253182 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7920 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15066	X	14164	-0-	-902	-0-	544	1	13620	2	N	-0-			-0-
02	13468	X	12900	-0-	-568	-0-	484	1	12416	2	N	-0-			-0-
03	14601	X	13930	-0-	-671	-0-	552	1	13378	2	N	-0-			-0-
04	13800	X	13379	-0-	-421	-0-	534	1	12845	2	N	-0-			-0-
05	14291	X	13552	-0-	-739	-0-	535	1	13017	2	N	-0-			-0-
06	13830	X	12984	-0-	-846	-0-	519	1	12465	2	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 13 RRCID -> 253184 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8068 - 9430

01	7037	X	6369	-0-	-668	-0-	148	1	6221	3	N	-0-			-0-
02	6188	X	5943	-0-	-245	-0-	136	1	5807	3	N	-0-			-0-
03	6789	X	6559	-0-	-230	-0-	149	1	6410	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	6080	-0-	-490	-0-	138	1	5942	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	6076	-0-	-713	-0-	139	1	5937	3	N	-0-			-0-
06	6360	X	5976	-0-	-384	-0-	139	1	5837	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 253186 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 8102 - 10825

01	8866	X	8324	-0-	-542	-0-	193	1	8131	3	N	-0-			-0-
02	7672	X	7646	-0-	-26	-0-	176	1	7470	3	N	-0-			-0-
03	8477	X	8477	-0-	-0-	-0-	193	1	8284	3	N	-0-			-0-
04	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	186	1	7976	3	N	-0-			-0-
05	8463	X	8159	-0-	-304	-0-	188	1	7971	3	N	-0-			-0-
06	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	184	1	7738	3	N	-0-			-0-

HAM, J. A. WELL #: 14 RRCID -> 253188 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 8001 - 8950

01	3317	X	2805	-0-	-512	-0-	65	1	2740	3	N	-0-			-0-
02	2884	X	2567	-0-	-317	-0-	59	1	2508	3	N	-0-			-0-
03	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	68	1	2951	3	N	-0-			-0-
04	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	72	1	3069	3	N	-0-			-0-
05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	67	1	2833	3	N	-0-			-0-
06	2910	X	2807	-0-	-103	-0-	65	1	2742	3	N	-0-			-0-

TROXELL-GRIFFETH (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253189 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 7846 - 10420

01	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	250	1	10509	3	N	-0-			-0-
02	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	229	1	9736	3	N	-0-			-0-
03	11044	X	11044	-0-	-0-	-0-	252	1	10792	3	N	-0-			-0-
04	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	244	1	10425	3	N	-0-			-0-
05	10726	X	10688	-0-	-38	-0-	245	1	10443	3	N	-0-			-0-
06	10380	X	-0-	-0-	-10380	-0-					N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 253196 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 7886 - 9971

01	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	3			N	-0-			-0-
02	7756	X	7463	-0-	-293	-0-	7463	3			N	-0-			-0-
03	8680	X	8044	-0-	-636	-0-	8044	3			N	-0-			-0-
04	8400	X	7533	-0-	-867	-0-	7533	3			N	-0-			-0-
05	8680	X	7322	-0-	-1358	-0-	7322	3			N	-0-			-0-
06	8370	X	7510	-0-	-860	-0-	7510	3			N	-0-			-0-

CRABTREE GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 253198 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7670 - 9971

01	12400	X	12060	-0-	-340	-0-	12060	3			N	-0-			-0-
02	10920	X	10892	-0-	-28	-0-	10892	3			N	-0-			-0-
03	12617	X	11570	-0-	-1047	-0-	11570	3			N	-0-			-0-
04	12210	X	11220	-0-	-990	-0-	11220	3			N	-0-			-0-
05	12617	X	11388	-0-	-1229	-0-	11388	3			N	-0-			-0-
06	11670	X	10504	-0-	-1166	-0-	10504	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	870	1	2659	3	N	46					121
							51	9									
02	2912	X	2421	-0-	-491	-0-	661	1	1731	3	N	26					147
							29	9									
03	3224	X	658	-0-	-2566	-0-	654	1	4	9	N	4					151
04	3120	X	1749	-0-	-1371	-0-	662	1	1087	3	N	-0-					151
05	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	788	1	3481	3	N	39					190
							43	9									
*06	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	864	1	3024	3	N	30					220
							33	9									

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
01	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	1144	1	24062	3	N	41	181	1			68
							45	9									
02	22011	X	22011	-0-	-0-	-0-	991	1	20972	3	N	44					112
							48	9									
03	24323	X	24323	-0-	-0-	-0-	820	1	23480	3	N	21					133
							23	9									
04	22918	X	22918	-0-	-0-	-0-	1019	1	21866	3	N	30					163
							33	9									
05	22006	X	22006	-0-	-0-	-0-	747	1	21256	3	N	3					166
							3	9									
06	20070	X	19960	-0-	-110	-0-	683	1	19222	3	Y	50	197	1			19
							55	9									

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
01	17389	X	17389	-0-	-0-	-0-	668	1	16721	2	N	-0-					-0-
02	15312	X	15312	-0-	-0-	-0-	574	1	14738	2	N	-0-					-0-
03	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	647	1	15683	2	N	-0-					-0-
04	15902	X	15902	-0-	-0-	-0-	635	1	15267	2	N	-0-					-0-
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	649	1	15776	2	N	-0-					-0-
*06	16133	X	16133	-0-	-0-	-0-	645	1	15488	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
01	19561	X	15249	-0-	-4312	-0-	585	1	14664	2	N	-0-					-0-
02	15064	X	13368	-0-	-1696	-0-	501	1	12867	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14216	-0-	-2059	-0-	563	1	13653	2	N	-0-					-0-
04	15750	X	13563	-0-	-2187	-0-	542	1	13021	2	N	-0-					-0-
05	15779	X	14206	-0-	-1573	-0-	561	1	13645	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	13583	-0-	-1177	-0-	543	1	13040	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
01	15686	X	15254	-0-	-432	-0-	1278	1	13940	3	N	33	187	1			58
							36	9									
02	14168	X	13632	-0-	-536	-0-	1218	1	12352	3	N	56					114
							62	9									
03	15066	X	13161	-0-	-1905	-0-	778	1	12313	3	N	64					178
							70	9									
04	14760	X	12341	-0-	-2419	-0-	414	1	11913	3	N	13					191
							14	9									
05	15252	X	11968	-0-	-3284	-0-	406	1	11551	3	N	10					201
							11	9									
06	14760	X	12656	-0-	-2104	-0-	433	1	12183	3	N	36	178	1			59
							40	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	17887	X	17527	-0-	-360	-0-	673	1	16854	2	N	-0-			-0-
02	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	609	1	15634	2	N	-0-			-0-
03	17887	X	17590	-0-	-297	-0-	697	1	16893	2	N	-0-			-0-
04	17310	X	17231	-0-	-79	-0-	688	1	16543	2	N	-0-			-0-
05	17887	X	16882	-0-	-1005	-0-	667	1	16215	2	N	-0-			-0-
06	17310	X	14951	-0-	-2359	-0-	597	1	14354	2	N	-0-			-0-

BANNER-ADAMS (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253417 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8470 - 11624

01	20956	X	19748	-0-	-1208	-0-	506	1	19242	2	N	-0-			-0-
02	18788	X	17924	-0-	-864	-0-	448	1	17476	2	N	-0-			-0-
03	20553	X	18243	-0-	-2310	-0-	482	1	17761	2	N	-0-			-0-
04	19890	X	17538	-0-	-2352	-0-	467	1	17071	2	N	-0-			-0-
05	20305	X	17869	-0-	-2436	-0-	471	1	17398	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	17015	-0-	-2185	-0-	453	1	16562	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

01	15345	X	14559	-0-	-786	-0-	559	1	14000	2	N	-0-			-0-
02	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	508	1	13041	2	N	-0-			-0-
03	14916	X	14916	-0-	-0-	-0-	591	1	14325	2	N	-0-			-0-
04	14280	X	14119	-0-	-161	-0-	564	1	13555	2	N	-0-			-0-
05	15004	X	14427	-0-	-577	-0-	570	1	13857	2	N	-0-			-0-
06	14520	X	14083	-0-	-437	-0-	563	1	13520	2	N	-0-			-0-

GARY CRABTREE WELL #: 3 RRCID -> 253485 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7541 - 12321

01	T. A.		10237	-0-	10237	19902	196	1	10041	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		14096	-0-	14096	33998	262	1	13834	2	N	-0-			-0-
03	49296	X	15298	-0-	-33998	-0-	307	1	14991	2	N	-0-			-0-
04	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	233	1	11057	2	N	-0-			-0-
05	15593	X	10551	-0-	-5042	-0-	205	1	10346	2	N	-0-			-0-
06	15090	X	9676	-0-	-5414	-0-	201	1	9475	2	N	-0-			-0-

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253570 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8140 - 11640

01	12679	X	11873	-0-	-806	-0-	276	1	11597	3	N	-0-			5
*02	11060	X	10697	-0-	-363	-0-	245	1	10452	3	N	-0-			5
03	11873	X	11779	-0-	-94	-0-	269	1	11510	3	N	-0-			5
04	11490	X	11454	-0-	-36	-0-	261	1	11193	3	N	-0-			5
05	11873	X	11716	-0-	-157	-0-	269	1	11447	3	N	-0-			5
06	11490	X	11267	-0-	-223	-0-	261	1	11006	3	N	-0-			5

SMITH "B" - DCCO 2 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 253571 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7996 - 11510

01	13572	X	13572	-0-	-0-	-0-	314	1	13258	3	N	-0-			-0-
02	12720	X	12720	-0-	-0-	-0-	292	1	12428	3	N	-0-			-0-
03	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	313	1	13409	3	N	-0-			-0-
04	12990	X	12964	-0-	-26	-0-	296	1	12668	3	N	-0-			-0-
05	13423	X	13347	-0-	-76	-0-	306	1	13041	3	N	-0-			-0-
06	12990	X	12753	-0-	-237	-0-	295	1	12458	3	N	-0-			-0-

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253572 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7510 - 10874

01	19003	X	18449	-0-	-554	-0-	472	1	17977	2	N	-0-			-0-
02	17164	X	15962	-0-	-1202	-0-	399	1	15563	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	17187	-0-	-1816	-0-	454	1	16733	2	N	-0-			-0-
04	18390	X	16416	-0-	-1974	-0-	437	1	15979	2	N	-0-			-0-
05	19003	X	17469	-0-	-1534	-0-	460	1	17009	2	N	-0-			-0-
06	17850	X	16003	-0-	-1847	-0-	426	1	15577	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 "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
01	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	314	1	13241	3	Y	-0-					12
02	12096	X	11991	-0-	-105	-0-	275	1	11716	3	Y	-0-					12
03	13392	X	13223	-0-	-169	-0-	302	1	12921	3	Y	-0-					12
04	12960	X	12661	-0-	-299	-0-	289	1	12372	3	Y	-0-					12
05	13392	X	12787	-0-	-605	-0-	294	1	12493	3	Y	-0-					12
06	12780	X	12438	-0-	-342	-0-	288	1	12150	3	Y	-0-					12

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
01	13888	X	13131	-0-	-757	-0-	305	1	12826	3	Y	-0-					5
02	12152	X	11623	-0-	-529	-0-	267	1	11356	3	Y	-0-					5
03	13454	X	12781	-0-	-673	-0-	292	1	12489	3	Y	-0-					5
04	12930	X	12253	-0-	-677	-0-	280	1	11973	3	Y	-0-					5
05	13144	X	12271	-0-	-873	-0-	282	1	11989	3	Y	-0-					5
06	12390	X	11858	-0-	-532	-0-	275	1	11583	3	Y	-0-					5

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

SPANN, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 253600 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8312 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14569	X	14569	-0-	-0-	-0-	496	1	13962	3	N	101					141
							111	9									
02	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	413	1	11728	3	N	54	177	1			18
							59	9									
03	15002	X	15002	-0-	-0-	-0-	505	1	14418	3	N	72					90
							79	9									
04	10500	X	8793	-0-	-1707	-0-	293	1	8420	3	N	73	156	1			7
							80	9									
05	15981	X	15981	-0-	-0-	-0-	541	1	15385	3	N	50					57
							55	9									
*06	15618	X	15618	-0-	-0-	-0-	535	1	15037	3	N	42					99
							46	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 10 RRCID -> 253601 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 8050 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12630	X	12630	-0-	-0-	-0-	293	1	12337	3	Y	-0-					17
*02	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	255	1	10827	3	Y	-0-					17
*03	11838	X	11838	-0-	-0-	-0-	270	1	11568	3	Y	-0-					17
*04	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	275	1	11791	3	Y	-0-					17
*05	12986	X	12986	-0-	-0-	-0-	298	1	12688	3	Y	-0-	12	1			5
06	11580	X	11143	-0-	-437	-0-	258	1	10883	3	Y	2	2	1			5
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 12 RRCID -> 253602 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7818 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11718	X	11115	-0-	-603	-0-	258	1	10857	3	Y	-0-					20
02	10416	X	9840	-0-	-576	-0-	226	1	9605	3	Y	8					28
							9	9									
*03	11377	X	10845	-0-	-532	-0-	247	1	10580	3	Y	16					44
							18	9									
*04	11010	X	10783	-0-	-227	-0-	246	1	10537	3	Y	-0-					44
*05	11315	X	10880	-0-	-435	-0-	250	1	10630	3	Y	-0-	39	1			5
*06	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	245	1	10336	3	Y	7	7	1			5
							8	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 13 RRCID -> 253603 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7870 - 10550

01	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	226	1	9530	3	Y	1					28
							1	9									
02	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	199	1	8458	3	Y	-0-					28
03	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	205	1	8755	3	Y	-0-					28
04	8289	X	8289	-0-	-0-	-0-	189	1	8100	3	Y	-0-					28
05	8494	X	8213	-0-	-281	-0-	189	1	8024	3	Y	-0-					28
*06	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	215	1	9055	3	Y	-0-					28

JACK MOLLOY WELL #: 6 RRCID -> 253604 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7700 - 9893

01	14384	X	11323	-0-	-3061	-0-	387	1	10894	3	N	38					157
							42	9									
02	12068	X	10002	-0-	-2066	-0-	339	1	9619	3	N	40					197
							44	9									
*03	13175	X	10900	-0-	-2275	-0-	367	1	10511	3	N	20					217
							22	9									
*04	12750	X	9740	-0-	-3010	-0-	325	1	9332	3	N	75	183	1			34
							83	9									
05	11315	X	10259	-0-	-1056	-0-	347	1	9912	3	N	-0-					34
06	10950	X	9727	-0-	-1223	-0-	330	1	9317	3	N	73					107
							80	9									

HARMONSON, MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 253623 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7237 PERF. 7578 - 11979

01	30070	X	26525	-0-	-3545	-0-	679	1	25846	2	N	-0-					-0-
02	27160	X	23843	-0-	-3317	-0-	596	1	23247	2	N	-0-					-0-
03	27931	X	24432	-0-	-3499	-0-	646	1	23786	2	N	-0-					-0-
04	27030	X	23565	-0-	-3465	-0-	628	1	22937	2	N	-0-					-0-
05	27094	X	24232	-0-	-2862	-0-	638	1	23594	2	N	-0-					-0-
06	25680	X	23355	-0-	-2325	-0-	622	1	22733	2	N	-0-					-0-

MCKAMY-LITTLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 253624 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 7920 - 10732

01	11532	X	11126	-0-	-406	-0-	258	1	10868	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	9686	-0-	-422	-0-	222	1	9464	3	N	-0-					-0-
03	11067	X	10061	-0-	-1006	-0-	229	1	9832	3	N	-0-					-0-
04	10770	X	9785	-0-	-985	-0-	223	1	9562	3	N	-0-					-0-
05	11129	X	9704	-0-	-1425	-0-	222	1	9482	3	N	-0-					-0-
06	10770	X	8852	-0-	-1918	-0-	205	1	8647	3	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253626 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7297 - 9109

01	10726	X	9717	-0-	-1009	-0-	225	1	9492	3	N	-0-					-0-
02	9968	X	8089	-0-	-1879	-0-	186	1	7903	3	N	-0-					-0-
03	11036	X	10642	-0-	-394	-0-	243	1	10399	3	N	-0-					-0-
04	10680	X	9917	-0-	-763	-0-	226	1	9691	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	8369	-0-	-2450	-0-	192	1	8177	3	N	-0-					-0-
06	10290	X	9931	-0-	-359	-0-	230	1	9701	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 #: 10 RRCID -> 253631 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7765 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25946	X	25946	-0-	-0-	-0-	664	1	25282	2	N	-0-					-0-
02	22497	X	22497	-0-	-0-	-0-	562	1	21935	2	N	-0-					-0-
03	24285	X	24285	-0-	-0-	-0-	642	1	23643	2	N	-0-					-0-
04	22800	X	22352	-0-	-448	-0-	595	1	21757	2	N	-0-					-0-
05	23824	X	23824	-0-	-0-	-0-	628	1	23196	2	N	-0-					-0-
06	22800	X	22250	-0-	-550	-0-	593	1	21657	2	N	-0-					-0-

R.E. AUSTIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 253632 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7682 - 9187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11687	X	11687	-0-	-0-	-0-	271	1	11416	3	N	-0-					-0-
02	10500	X	9429	-0-	-1071	-0-	216	1	9213	3	N	-0-					-0-
03	11625	X	9406	-0-	-2219	-0-	214	1	9192	3	N	-0-					-0-
04	11250	X	8788	-0-	-2462	-0-	201	1	8587	3	N	-0-					-0-
05	11625	X	11044	-0-	-581	-0-	253	1	10791	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	10125	-0-	-1125	-0-	234	1	9891	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 253633 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 6795 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	171	1	7207	3	Y	189	176	1			29
							208	9									
02	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	163	1	6948	3	Y	-0-					29
03	7841	X	7841	-0-	-0-	-0-	176	1	7556	3	Y	99					128
							109	9									
04	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	163	1	6974	3	Y	30	142	1			16
							33	9									
05	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	163	1	6953	3	Y	32					48
							35	9									
06	7380	X	6525	-0-	-855	-0-	151	1	6374	3	Y	-0-	43	1			5

HARMONSON, MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 253634 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7520 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	18201	-0-	-461	-0-	466	1	17735	2	N	-0-					-0-
02	16548	X	15993	-0-	-555	-0-	400	1	15593	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	17231	-0-	-594	-0-	455	1	16776	2	N	-0-					-0-
04	17610	X	16598	-0-	-1012	-0-	442	1	16156	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	17086	-0-	-1111	-0-	450	1	16636	2	N	-0-					-0-
06	17610	X	16335	-0-	-1275	-0-	435	1	15900	2	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 5 RRCID -> 253712 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8036 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12634	X	12634	-0-	-0-	-0-	293	1	12341	3	N	-0-					-0-
02	11116	X	10826	-0-	-290	-0-	249	1	10577	3	N	-0-					-0-
03	12875	X	12875	-0-	-0-	-0-	294	1	12581	3	N	-0-					-0-
04	12240	X	9506	-0-	-2734	-0-	217	1	9289	3	N	-0-					-0-
05	12648	X	9929	-0-	-2719	-0-	228	1	9701	3	N	-0-					-0-
06	12450	X	11019	-0-	-1431	-0-	379	1	10640	3	N	-0-					-0-

MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 3 RRCID -> 253714 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7746 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14973	X	13499	-0-	-1474	-0-	313	1	13186	3	N	-0-					-0-
02	14000	X	12057	-0-	-1943	-0-	277	1	11780	3	N	-0-					-0-
03	15500	X	13504	-0-	-1996	-0-	308	1	13196	3	N	-0-					-0-
04	15000	X	13358	-0-	-1642	-0-	305	1	13053	3	N	-0-					-0-
05	14291	X	13068	-0-	-1223	-0-	300	1	12768	3	N	-0-					-0-
*06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	317	1	13343	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MAEYERS "B" - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 4 RRCID -> 253715 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7946 - 10874

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
01	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	278	1	11707	3	N	-0-					-0-
02	11844	X	10633	-0-	-1211	-0-	244	1	10389	3	N	-0-					-0-
03	12927	X	12122	-0-	-805	-0-	277	1	11845	3	N	-0-					-0-
04	12090	X	11496	-0-	-594	-0-	262	1	11234	3	N	-0-					-0-
05	12183	X	11475	-0-	-708	-0-	264	1	11211	3	N	-0-					-0-
06	11730	X	11206	-0-	-524	-0-	386	1	10820	3	N	-0-					-0-

MCLEROY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 253736 COMPL. DATE 01/04/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8025 - 11655

01	30325	X	30325	-0-	-0-	-0-	580	1	29745	2	N	-0-					-0-
02	29960	X	20087	-0-	-9873	-0-	373	1	19714	2	N	-0-					-0-
03	33170	X	27036	-0-	-6134	-0-	542	1	26494	2	N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	549	1	26061	2	N	-0-					-0-
05	31806	X	26574	-0-	-5232	-0-	517	1	26057	2	N	-0-					-0-
06	29340	X	24640	-0-	-4700	-0-	513	1	24127	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 6 RRCID -> 253756 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7543 - 11952

01	22413	X	21596	-0-	-817	-0-	413	1	21183	2	N	-0-					1
02	20272	X	19467	-0-	-805	-0-	362	1	19105	2	N	-0-					1
03	22599	X	21550	-0-	-1049	-0-	432	1	21118	2	N	-0-					1
04	21870	X	20287	-0-	-1583	-0-	419	1	19868	2	N	-0-					1
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	396	1	19962	2	N	-0-					1
06	20910	X	19039	-0-	-1871	-0-	396	1	18643	2	N	-0-					1

WAGGONER, MARIE "A" WELL #: 15 RRCID -> 253758 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8200 - 11950

01	5921	X	5715	-0-	-206	-0-	721	1	4926	3	N	62					184
							68	9									
02	5348	X	5301	-0-	-47	-0-	667	1	4534	3	N	91	173	1			102
							100	9									
03	5890	X	4833	-0-	-1057	-0-	714	1	4034	3	N	77					179
							85	9									
04	5700	X	5262	-0-	-438	-0-	704	1	4488	3	N	64	174	1			69
							70	9									
05	5859	X	5271	-0-	-588	-0-	717	1	4465	3	N	81					150
							89	9									
06	5670	X	4818	-0-	-852	-0-	695	1	4042	3	N	74	157	1			67
							81	9									

GLENN P. SHOOP "F" WELL #: 15 RRCID -> 253770 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 7866 - 10670

01	12648	X	9894	-0-	-2754	-0-	230	1	9664	3	Y	-0-					28
02	11284	X	9165	-0-	-2119	-0-	210	1	8951	3	Y	4					32
							4	9									
03	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	340	1	14588	3	Y	1					33
							1	9									
04	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	363	1	15563	3	Y	-0-					33
05	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	344	1	14668	3	Y	-0-					33
06	14460	X	13964	-0-	-496	-0-	324	1	13640	3	Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLECKLER, L. N. WELL #: 2 RRCID -> 253776 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7146 - 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
01	9021	X	8193	-0-	-828	-0-	189	1	7962	3	N	38					139
							42	9									
02	7980	X	7481	-0-	-499	-0-	171	1	7303	3	N	6	82	1			63
							7	9									
03	8618	X	7395	-0-	-1223	-0-	168	1	7213	3	N	13					76
							14	9									
04	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	195	1	8375	3	N	40	105	1			11
							44	9									
05	8525	X	7464	-0-	-1061	-0-	170	1	7261	3	N	30					41
							33	9									
06	8010	X	7566	-0-	-444	-0-	175	1	7390	3	N	1					42
							1	9									

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
01	16151	X	15018	-0-	-1133	-0-	345	1	14546	3	N	115					180
							127	9									
02	14336	X	11010	-0-	-3326	-0-	252	1	10749	3	N	8	162	1			26
							9	9									
03	15717	X	10460	-0-	-5257	-0-	237	1	10210	3	N	12					38
							13	9									
04	14970	X	10337	-0-	-4633	-0-	235	1	10084	3	N	16	53	1			1
							18	9									
05	15376	X	11611	-0-	-3765	-0-	265	1	11304	3	N	38					39
							42	9									
06	14520	X	11279	-0-	-3241	-0-	260	1	10977	3	N	38					77
							42	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
01	10974	X	9700	-0-	-1274	-0-	223	1	9411	3	N	60					123
							66	9									
02	9632	X	7409	-0-	-2223	-0-	169	1	7207	3	N	30	153	1			-0-
							33	9									
03	10633	X	9374	-0-	-1259	-0-	213	1	9140	3	N	19					19
							21	9									
04	9992	X	9992	-0-	-0-	-0-	226	1	9721	3	N	41	60	1			-0-
							45	9									
05	10106	X	9644	-0-	-462	-0-	220	1	9388	3	N	33					33
							36	9									
*06	9886	X	9886	-0-	-0-	-0-	229	1	9651	3	N	5					38
							6	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
01	18073	X	16686	-0-	-1387	-0-	381	1	16119	3	N	169	185	1			90
							186	9									
02	16016	X	12949	-0-	-3067	-0-	295	1	12603	3	N	46	106	1			30
							51	9									
03	17391	X	12179	-0-	-5212	-0-	276	1	11852	3	N	46					76
							51	9									
04	16830	X	14020	-0-	-2810	-0-	317	1	13641	3	N	56	130	1			2
							62	9									
05	17143	X	15282	-0-	-1861	-0-	348	1	14827	3	N	97					99
							107	9									
06	16140	X	15415	-0-	-725	-0-	355	1	14986	3	N	67					166
							74	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10602	X	9893	-0-	-709	-0-	448	1	9416	3	N	26					69
							29	9									
02	9576	X	7250	-0-	-2326	-0-	246	1	6959	3	N	41					110
							45	9									
03	10602	X	10305	-0-	-297	-0-	459	1	9792	3	N	49					159
							54	9									
04	10260	X	9243	-0-	-1017	-0-	410	1	8793	3	N	36	177	1			18
							40	9									
05	10292	X	9463	-0-	-829	-0-	318	1	9065	3	N	73					91
							80	9									
06	9960	X	9378	-0-	-582	-0-	320	1	9005	3	N	48					139
							53	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
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	3			N	-0-					-0-
02	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	3			N	-0-					-0-
03	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	3790	3			N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	3634	3			N	-0-					-0-
05	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	3			N	-0-					-0-
*06	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-

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
01	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	215	1	9070	3	Y	-0-					-0-
02	8260	X	8143	-0-	-117	-0-	187	1	7956	3	Y	-0-					-0-
03	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	210	1	9017	3	Y	37					37
							41	9									
04	8850	X	5838	-0-	-3012	-0-	132	1	5685	3	Y	19	46	1			10
							21	9									
05	9145	X	6952	-0-	-2193	-0-	158	1	6716	3	Y	71					81
							78	9									
*06	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	198	1	8336	3	Y	8	72	1			17
							9	9									

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
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	25	1	1028	3	N	-0-					-0-
02	858	N	858	-0-	-0-	-0-	20	1	838	3	N	-0-					-0-
03	904	N	904	-0-	-0-	-0-	21	1	883	3	N	-0-					-0-
04	690	N	644	-0-	-46	-0-	15	1	629	3	N	-0-					-0-
05	713	N	504	-0-	-209	-0-	12	1	492	3	N	-0-					-0-
06	690	N	568	-0-	-122	-0-	13	1	555	3	N	-0-					-0-

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
01	17112	X	14829	-0-	-2283	-0-	344	1	14485	3	N	-0-					20
02	15092	X	13382	-0-	-1710	-0-	307	1	13073	3	N	2					22
							2	9									
03	15934	X	15068	-0-	-866	-0-	344	1	14723	3	N	1					23
							1	9									
04	14970	X	13992	-0-	-978	-0-	319	1	13673	3	N	-0-					23
05	15035	X	13786	-0-	-1249	-0-	317	1	13467	3	N	2					25
							2	9									
06	14580	X	13965	-0-	-615	-0-	323	1	13640	3	N	2					27
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
W. L. MACKEY GU 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
01	28334	X	27530	-0-	-804	-0-	327	1	27046	3	Y	143	187	1			18
							157	9									
02	24892	X	24231	-0-	-661	-0-	284	1	23839	3	Y	98					116
							108	9									
03	28241	X	26575	-0-	-1666	-0-	310	1	26136	3	Y	117	181	1			52
							129	9									
04	27330	X	25476	-0-	-1854	-0-	299	1	25063	3	Y	104					156
							114	9									
05	28241	X	25617	-0-	-2624	-0-	301	1	25209	3	Y	97	168	1			85
							107	9									
06	25770	X	25481	-0-	-289	-0-	302	1	25112	3	Y	61					146
							67	9									

SOL CARPENTER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 253903 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7988 - 10620

01	14508	X	13374	-0-	-1134	-0-	311	1	13063	3	N	-0-					-0-
02	12880	X	11803	-0-	-1077	-0-	271	1	11532	3	N	-0-					-0-
03	14260	X	13512	-0-	-748	-0-	308	1	13204	3	N	-0-					-0-
04	13350	X	12709	-0-	-641	-0-	290	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12755	-0-	-885	-0-	292	1	12463	3	N	-0-					-0-
06	13080	X	12660	-0-	-420	-0-	293	1	12367	3	N	-0-					-0-

TULLIE TIMM WELL #: 11 RRCID -> 253904 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7516 - 9780

01	13388	X	13388	-0-	-0-	-0-	310	1	13074	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
02	12029	X	12029	-0-	-0-	-0-	276	1	11753	3	Y	-0-					-0-
03	13423	X	13039	-0-	-384	-0-	297	1	12742	3	Y	-0-					-0-
04	12990	X	11999	-0-	-991	-0-	274	1	11725	3	Y	-0-					-0-
05	13423	X	8186	-0-	-5237	-0-	188	1	7998	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	33	-0-	-12657	-0-	1	1	32	3	Y	-0-					-0-

CARPENTER - MAEYERS "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 253912 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7678 - 9890

01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	317	1	13341	3	N	-0-					-0-
02	11585	X	11585	-0-	-0-	-0-	266	1	11319	3	N	-0-					-0-
03	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	304	1	13049	3	N	-0-					-0-
04	13336	X	13336	-0-	-0-	-0-	304	1	13032	3	N	-0-					-0-
05	12741	X	12038	-0-	-703	-0-	276	1	11762	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	11481	-0-	-849	-0-	266	1	11215	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 27 RRCID -> 253951 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6854 - 10908

01	5053	X	688	-0-	-4365	-0-	688	1			Y	-0-					-0-
02	1064	X	705	-0-	-359	-0-	705	1			Y	-0-					-0-
03	806	X	761	-0-	-45	-0-	743	1	18	3	Y	-0-					-0-
04	750	X	686	-0-	-64	-0-	686	1			Y	-0-					-0-
05	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	641	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*06	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	794	1	596	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 #: 29 RRCID -> 253953 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6874 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	114	1	4817	3	Y	-0-	18	1			-0-
02	4452	X	4395	-0-	-57	-0-	101	1	4294	3	Y	-0-					-0-
03	4929	X	4923	-0-	-6	-0-	112	1	4811	3	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4666	-0-	-104	-0-	106	1	4560	3	Y	-0-					-0-
05	4929	X	4735	-0-	-194	-0-	106	1	4533	3	Y	87					87
							96	9									
*06	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	110	1	4676	3	Y	9	78	1			18
							10	9									

TALL TIMBERS WELL #: 1 RRCID -> 253954 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 8495 - 11142

01	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	185	1	9468	2	N	-0-					-0-
02	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	160	1	8440	2	N	-0-					-0-
03	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	184	1	9001	2	N	-0-					-0-
04	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	178	1	8445	2	N	-0-					-0-
05	8587	X	8578	-0-	-9	-0-	167	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	2783	-0-	-5527	-0-	58	1	2725	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 3 RRCID -> 253967 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7490 - 10640

*11	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870	1			N	-0-					-0-
*12	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
*01	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	798	1	432	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	15761	-0-	12961	12961	1208	1	14553	3	N	-0-					-0-
03	3100	N	20258	-0-	17158	30119	1524	1	18734	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	18592	-0-	15592	45711	1438	1	17154	3	N	-0-					-0-
*05	63024	X	17313	-0-	-45711	-0-	840	1	16473	3	N	-0-					-0-
*06	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	540	1	15194	3	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 4 RRCID -> 253968 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7900 - 10680

01	22739	X	22739	-0-	-0-	-0-	780	1	21959	3	N	-0-					-0-
02	19768	X	17957	-0-	-1811	-0-	611	1	17346	3	N	-0-					-0-
03	21886	X	18520	-0-	-3366	-0-	625	1	17895	3	N	-0-					-0-
04	21180	X	16717	-0-	-4463	-0-	562	1	16155	3	N	-0-					-0-
*05	21886	X	16013	-0-	-5873	-0-	543	1	15470	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	14922	-0-	-6258	-0-	512	1	14410	3	N	-0-					-0-

WOOLEY, RODNEY WELL #: 1 RRCID -> 253971 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7400 - 10702

01	5394	X	5218	-0-	-176	-0-	1226	1	3964	3	N	25					177
							28	9									
02	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	1187	1	5863	3	N	24	171	1			30
							26	9									
*03	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	1273	1	5364	3	N	12					42
							13	9									
04	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	1285	1	6737	3	N	23					65
							25	9									
*05	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1319	1	6665	3	N	20					85
							22	9									
*06	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	1199	1	4256	3	N	15					100
							17	9									

ISBELL, ALTON WELL #: 2 RRCID -> 253975 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7358 - 12235

01	17527	X	17527	-0-	-0-	-0-	335	1	17192	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	15019	-0-	-689	-0-	279	1	14740	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	15108	-0-	-2283	-0-	303	1	14805	2	N	-0-					-0-
04	17001	X	17001	-0-	-0-	-0-	351	1	16650	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	16905	-0-	-486	-0-	329	1	16576	2	N	-0-					-0-
06	16830	X	15721	-0-	-1109	-0-	327	1	15394	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, 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
01	12245	X	11983	-0-	-262	-0-	229	1	11754	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	10390	-0-	-586	-0-	193	1	10197	2	N	-0-					-0-
03	12369	X	11426	-0-	-943	-0-	229	1	11197	2	N	-0-					-0-
04	11970	X	10622	-0-	-1348	-0-	219	1	10403	2	N	-0-					-0-
05	12369	X	11333	-0-	-1036	-0-	220	1	11113	2	N	-0-					-0-
06	11610	X	10342	-0-	-1268	-0-	215	1	10127	2	N	-0-					-0-

MORRIS HARMONSON WELL #: 14 RRCID -> 253987 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 7309 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	15667	-0-	-50	-0-	401	1	15266	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13791	-0-	-97	-0-	345	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	15035	X	14211	-0-	-824	-0-	376	1	13835	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	13680	-0-	-1470	-0-	364	1	13316	2	N	-0-					-0-
05	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	429	1	15844	2	N	-0-					-0-
*06	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	426	1	15546	2	N	-0-					-0-

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
01	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	371	1	14123	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	12333	-0-	-463	-0-	308	1	12025	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12943	-0-	-1069	-0-	342	1	12601	2	N	-0-					-0-
04	14040	X	12407	-0-	-1633	-0-	330	1	12077	2	N	-0-					-0-
05	14508	X	13761	-0-	-747	-0-	363	1	13398	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13705	-0-	-335	-0-	365	1	13340	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
01	8587	X	4479	-0-	-4108	-0-	909	1	3570	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	3829	-0-	-1827	-0-	831	1	2998	2	N	-0-					-0-
03	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	1056	1	8065	2	N	-0-					-0-
04	5430	X	5388	-0-	-42	-0-	932	1	4456	2	N	-0-					-0-
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	1008	1	6589	2	N	-0-					-0-
*06	9905	X	9905	-0-	-0-	-0-	1052	1	8853	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
01	21712	X	21712	-0-	-0-	-0-	556	1	21156	2	N	-0-					-0-
02	19600	X	19535	-0-	-65	-0-	488	1	19047	2	N	-0-					-0-
03	21700	X	19195	-0-	-2505	-0-	507	1	18688	2	N	-0-					-0-
04	21000	X	19908	-0-	-1092	-0-	530	1	19378	2	N	-0-					-0-
05	23875	X	23875	-0-	-0-	-0-	629	1	23246	2	N	-0-					-0-
*06	21934	X	21934	-0-	-0-	-0-	584	1	21350	2	N	-0-					-0-

MOORE, M. J. WELL #: 1 RRCID -> 254123 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8109 - 10847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17236	X	16785	-0-	-451	-0-	321	1	16464	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	14709	-0-	-579	-0-	273	1	14436	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15803	-0-	-813	-0-	317	1	15486	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14903	-0-	-1327	-0-	308	1	14595	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	15375	-0-	-1396	-0-	299	1	15076	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	14624	-0-	-1606	-0-	304	1	14320	2	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 254124 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7620 - 10339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10323	X	9918	-0-	-405	-0-	190	1	9728	2	N	-0-					-0-
02	9324	X	8394	-0-	-930	-0-	156	1	8238	2	N	-0-					-0-
03	10323	X	8892	-0-	-1431	-0-	178	1	8714	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	8507	-0-	-1483	-0-	176	1	8331	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9209	-0-	-1083	-0-	179	1	9030	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	8749	-0-	-851	-0-	182	1	8567	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 "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
01	34289	X	34289	-0-	-0-	-0-	878	1	33411	2	N	-0-					-0-
02	30694	X	30694	-0-	-0-	-0-	767	1	29927	2	N	-0-					-0-
03	33581	X	33581	-0-	-0-	-0-	888	1	32693	2	N	-0-					-0-
04	32207	X	32207	-0-	-0-	-0-	858	1	31349	2	N	-0-					-0-
05	32839	X	32839	-0-	-0-	-0-	865	1	31974	2	N	-0-					-0-
*06	31465	X	31465	-0-	-0-	-0-	838	1	30627	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
01	28334	X	26823	-0-	-1511	-0-	687	1	26136	2	N	-0-					-0-
02	25592	X	23145	-0-	-2447	-0-	579	1	22566	2	N	-0-					-0-
03	28334	X	26584	-0-	-1750	-0-	703	1	25881	2	N	-0-					-0-
04	27420	X	26002	-0-	-1418	-0-	693	1	25309	2	N	-0-					-0-
05	28334	X	26768	-0-	-1566	-0-	705	1	26063	2	N	-0-					-0-
*06	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	694	1	25345	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	18485	X	18485	-0-	-0-	-0-	427	1	18019	3	N	35					48
							39	9									
02	15848	X	8487	-0-	-7361	-0-	194	1	8252	3	N	37					85
							41	9									
03	20099	X	20099	-0-	-0-	-0-	456	1	19567	3	N	69	154	1			-0-
							76	9									
04	18382	X	18382	-0-	-0-	-0-	418	1	17964	3	N	-0-					-0-
05	18007	X	18007	-0-	-0-	-0-	412	1	17560	3	N	32					32
							35	9									
06	16980	X	16621	-0-	-359	-0-	384	1	16219	3	N	16					48
							18	9									

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
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	1126	1	4218	3	Y	15					87
							17	9									
02	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	986	1	3376	3	Y	48					135
							53	9									
03	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	1155	1	3784	3	Y	-0-					135
04	4470	X	2262	-0-	-2208	-0-	876	1	1386	3	Y	-0-					135
05	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	975	1	4243	3	Y	-0-					135
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	968	1	3181	3	Y	-0-					135

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
01	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	420	1	21554	2	N	-0-					-0-
02	19720	X	19720	-0-	-0-	-0-	366	1	19354	2	N	-0-					-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	441	1	21543	2	N	-0-					-0-
04	20970	X	20787	-0-	-183	-0-	429	1	20358	2	N	-0-					-0-
05	21669	X	20869	-0-	-800	-0-	406	1	20463	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19800	-0-	-1170	-0-	412	1	19388	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9627	X	9627	-0-	-0-	-0-	184	1	9443	2	N	-0-					-0-
02	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	162	1	8552	2	N	-0-					-0-
03	8959	X	8783	-0-	-176	-0-	176	1	8607	2	N	-0-					-0-
04	8670	X	7702	-0-	-968	-0-	159	1	7543	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	8098	-0-	-861	-0-	157	1	7941	2	N	-0-					-0-
06	8670	X	7130	-0-	-1540	-0-	148	1	6982	2	N	-0-					-0-

WC BILL YOUNG WELL #: 10 RRCID -> 254251 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7230 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18972	X	14826	-0-	-4146	-0-	343	1	14444	3	N	35					60
							39	9									
02	16548	X	3069	-0-	-13479	-0-	36	1	3033	3	N	-0-					60
03	17670	X	15523	-0-	-2147	-0-	353	1	15170	3	N	-0-					60
04	18836	X	18836	-0-	-0-	-0-	428	1	18405	3	N	3					63
							3	9									
05	19016	X	19016	-0-	-0-	-0-	433	1	18484	3	N	90	153	1			-0-
							99	9									
*06	18551	X	18551	-0-	-0-	-0-	429	1	18122	3	N	-0-					-0-

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 254252 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7176 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	306	1	12908	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	11738	-0-	-78	-0-	270	1	11468	3	N	-0-					-0-
03	13082	X	6509	-0-	-6573	-0-	148	1	6361	3	N	-0-					-0-
04	14368	X	14368	-0-	-0-	-0-	327	1	14041	3	N	-0-					-0-
05	13730	X	13730	-0-	-0-	-0-	315	1	13415	3	N	-0-					-0-
06	12660	X	12573	-0-	-87	-0-	292	1	12281	3	N	-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
01	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	1148	1	10491	3	N	-0-					-0-
02	3724	X	2881	-0-	-843	-0-	791	1	2090	3	N	-0-					-0-
03	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	1102	1	8716	3	N	-0-					-0-
04	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	1027	1	6716	3	N	-0-					-0-
05	4123	X	2898	-0-	-1225	-0-	891	1	2007	3	N	-0-					-0-
*06	5632	X	5632	-0-	-0-	-0-	938	1	4694	3	N	-0-					-0-

W.L. MACKEY GU 3 WELL #: 18 RRCID -> 254255 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7174 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26660	X	17953	-0-	-8707	-0-	414	1	17493	3	Y	42	2	1			57
							46	9									
02	23352	X	4592	-0-	-18760	-0-	105	1	4465	3	Y	20					77
							22	9									
03	23622	X	16447	-0-	-7175	-0-	374	1	16042	3	Y	28					105
							31	9									
04	21750	X	18862	-0-	-2888	-0-	428	1	18403	3	Y	28					133
							31	9									
05	22475	X	19561	-0-	-2914	-0-	448	1	19085	3	Y	25	153	1			5
							28	9									
*06	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	447	1	18896	3	Y	27					32
							30	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22010	X	20434	-0-	-1576	-0-	471	1	19963	3	Y	-0-	30	1			-0-
08	22010	X	20082	-0-	-1928	-0-	467	1	19613	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	20250	X	19096	-0-	-1154	-0-	442	1	18614	3	Y	36					36
							40	9									
10	20429	X	18883	-0-	-1546	-0-	433	1	18404	3	Y	42					78
							46	9									
11	19770	X	17970	-0-	-1800	-0-	406	1	17524	3	Y	36					114
							40	9									
12	20088	X	18218	-0-	-1870	-0-	424	1	17740	3	Y	49	163	1			-0-
							54	9									
01	20088	X	14549	-0-	-5539	-0-	336	1	14176	3	Y	34	2	1			32
							37	9									
02	17836	X	6707	-0-	-11129	-0-	153	1	6545	3	Y	8					40
							9	9									
03	18879	X	16097	-0-	-2782	-0-	366	1	15700	3	Y	28					68
							31	9									
04	17970	X	15382	-0-	-2588	-0-	349	1	15008	3	Y	23					91
							25	9									
05	18228	X	14989	-0-	-3239	-0-	343	1	14620	3	Y	24					115
							26	9									
06	15570	X	15245	-0-	-325	-0-	353	1	14875	3	Y	15					130
							17	9									

HARRISON, C. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254295 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7196 - 9251

01	10075	X	5383	-0-	-4692	-0-	124	1	5259	3	N	-0-					-0-
02	8456	X	5425	-0-	-3031	-0-	124	1	5301	3	N	-0-					-0-
03	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	193	1	8273	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	5835	-0-	-2055	-0-	133	1	5702	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	4324	-0-	-2279	-0-	99	1	4225	3	N	-0-					-0-
06	8190	X	5782	-0-	-2408	-0-	134	1	5648	3	N	-0-					-0-

WAGGONER, MARIE "D" WELL #: 16 RRCID -> 254297 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8050 - 10277

01	4836	X	4240	-0-	-596	-0-	1225	1	2937	3	Y	71					126
							78	9									
02	4368	X	2498	-0-	-1870	-0-	1046	1	1406	3	Y	42	148	1			20
							46	9									
03	4557	X	1471	-0-	-3086	-0-	869	1	580	3	Y	20					40
							22	9									
04	4410	X	2385	-0-	-2025	-0-	935	1	1397	3	Y	48					88
							53	9									
05	4247	X	3197	-0-	-1050	-0-	975	1	2167	3	Y	50					138
							55	9									
*06	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	938	1	1904	3	Y	51	168	1			21
							56	9									

RUSH WAGES ET AL WELL #: 1 RRCID -> 254384 COMPL. DATE 09/27/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7339 - 10575

01	9920	X	9389	-0-	-531	-0-	217	1	9172	3	N	-0-					-0-
02	8960	X	8713	-0-	-247	-0-	200	1	8513	3	N	-0-					-0-
03	9920	X	9674	-0-	-246	-0-	220	1	9454	3	N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	245	1	10510	3	N	-0-					-0-
05	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	257	1	10979	3	N	-0-					-0-
*06	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	259	1	10926	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MAGGIE WATTS WELL #: 7 RRCID -> 254385 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7250 - 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
01	6324	X	4964	-0-	-1360	-0-	991	1	3947	3	N	24					153
							26	9									
02	5712	X	4623	-0-	-1089	-0-	899	1	3705	3	N	17					170
							19	9									
03	5363	X	5112	-0-	-251	-0-	994	1	4096	3	N	20	48	1			142
							22	9									
04	5190	X	3080	-0-	-2110	-0-	915	1	2154	3	N	10					152
							11	9									
05	5363	X	2898	-0-	-2465	-0-	945	1	1953	3	N	-0-					152
06	4950	X	4198	-0-	-752	-0-	947	1	3232	3	N	17	142	1			27
							19	9									

BADIEI WELL #: 1 RRCID -> 254440 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 8873 - 12424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	477	1	12774	3	N	-0-					-0-
02	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	266	1	11362	3	N	-0-					-0-
03	12940	X	12940	-0-	-0-	-0-	294	1	12646	3	N	-0-					-0-
04	12384	X	12384	-0-	-0-	-0-	281	1	12103	3	N	-0-					-0-
05	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	287	1	12236	3	N	-0-					-0-
*06	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	256	1	10816	3	N	-0-					-0-

ROBERT N. GREGG (DEEP) WELL #: 1 RRCID -> 254549 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8211 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	5789	-0-	-1031	-0-	134	1	5655	3	N	-0-					-0-
02	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	142	1	6034	3	N	-0-					-0-
03	5084	X	3795	-0-	-1289	-0-	87	1	3708	3	N	-0-					-0-
04	5610	X	3628	-0-	-1982	-0-	82	1	3546	3	N	-0-					-0-
05	6820	X	3873	-0-	-2947	-0-	89	1	3784	3	N	-0-					-0-
*06	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	178	1	7546	3	N	-0-					-0-

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
01	14539	X	11560	-0-	-2979	-0-	267	1	11274	3	Y	17					62
							19	9									
02	12768	X	6291	-0-	-6477	-0-	144	1	6139	3	Y	7					69
							8	9									
03	14074	X	4905	-0-	-9169	-0-	373	1	4532	3	Y	-0-					69
04	13620	X	9558	-0-	-4062	-0-	217	1	9300	3	Y	37	93	1			13
							41	9									
05	13485	X	10941	-0-	-2544	-0-	251	1	10690	3	Y	-0-					13
*06	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	359	1	15127	3	Y	14					27
							15	9									

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
01	13020	X	5049	-0-	-7971	-0-	97	1	4952	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	4851	-0-	-6545	-0-	90	1	4761	2	N	-0-					-0-
03	12090	X	5470	-0-	-6620	-0-	462	1	5008	2	N	-0-					-0-
04	11370	X	2563	-0-	-8807	-0-	474	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	3299	-0-	-7644	-0-	64	1	3235	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	2753	-0-	-2527	-0-	57	1	2696	2	N	-0-					-0-

PITTARD-BUCKSHOT-LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254651 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 7946 - 12735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15655	X	15427	-0-	-228	-0-	359	1	15068	3	N	-0-					-0-
02	14140	X	13673	-0-	-467	-0-	315	1	13358	3	N	-0-					-0-
03	15655	X	15283	-0-	-372	-0-	349	1	14934	3	N	-0-					-0-
04	14995	X	14995	-0-	-0-	-0-	343	1	14652	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15312	-0-	-126	-0-	352	1	14960	3	N	-0-					-0-
06	14940	X	14709	-0-	-231	-0-	341	1	14368	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
M. G. HOEHN GU WELL #: 3 RRCID -> 254654 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 7720 - 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
01	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	184 177	1 9	6913	3	Y	161	164	0			6
02	5880	X	3783	-0-	-2097	-0-	84 112	1 9	3587	3	Y	102	102	0			6
03	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	263 264	1 9	11279	3	Y	240	240	0			6
04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	193 339	1 9	8279	3	Y	308	248	0			66
05	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	193 243	1 9	8238	3	Y	221	215	0			72
*06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	183 171	1 9	7727	3	Y	155	155	0			72

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
01	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	226 42	1 9	4750	3	N	38					60
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	198 41	1 9	4184	3	N	37					97
03	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	235 39	1 9	5016	3	N	35					132
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	221 119	1 9	4739	3	N	108					240
05	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	223 105	1 9	4724	3	N	95	184	1			151
*06	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	217 8	1 9	4534	3	N	7					158

BOAZ-D.R. MOSS-MOSS UNIT (SA) WELL #: 1 RRCID -> 254719 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7562 - 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
01	30783	X	26446	-0-	-4337	-0-	677	1	25769	2	N	-0-					-0-
02	27804	X	22589	-0-	-5215	-0-	565	1	22024	2	N	-0-					-0-
03	30783	X	23213	-0-	-7570	-0-	614	1	22599	2	N	-0-					-0-
04	29790	X	24064	-0-	-5726	-0-	641	1	23423	2	N	-0-					-0-
05	26660	X	23907	-0-	-2753	-0-	630	1	23277	2	N	-0-					-0-
06	25590	X	20805	-0-	-4785	-0-	554	1	20251	2	N	-0-					-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
01	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	178	1	9118	2	N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	163	1	8593	2	N	-0-					-0-
03	9563	X	9563	-0-	-0-	-0-	192	1	9371	2	N	-0-					-0-
04	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	193	1	9171	2	N	-0-					-0-
05	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	179	1	9011	2	N	-0-					-0-
*06	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	168	1	7881	2	N	-0-					-0-

TAYLOR, ALMA JEAN WELL #: 1 RRCID -> 254897 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7150 - 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
01	15655	X	14793	-0-	-862	-0-	503 92	1 9	14198	3	N	84	185	1			80
02	14224	X	12917	-0-	-1307	-0-	437 66	1 9	12414	3	N	60					140
03	15748	X	14624	-0-	-1124	-0-	491 70	1 9	14063	3	N	64					204
04	15240	X	13476	-0-	-1764	-0-	452 34	1 9	12990	3	N	31	189	1			46
05	15407	X	13161	-0-	-2246	-0-	445 43	1 9	12673	3	N	39					85
06	14310	X	11950	-0-	-2360	-0-	408 69	1 9	11473	3	N	63					148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	4681	X	4610	-0-	-71	-0-	209	1	4400	3	Y	1					78
							1	9									
02	4144	X	3864	-0-	-280	-0-	174	1	3679	3	Y	10					88
							11	9									
03	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	206	1	4389	3	Y	42	102	1			28
							46	9									
04	4470	X	3934	-0-	-536	-0-	174	1	3727	3	Y	30	6	1			52
							33	9									
05	4619	X	4188	-0-	-431	-0-	187	1	3976	3	Y	23					75
							25	9									
06	4410	X	3888	-0-	-522	-0-	176	1	3694	3	Y	16	62	1			29
							18	9									

COLE TRUST FOUR-PORTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255309 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8500 - 11712

01	T. A.		18610	-0-	18610	37728	433	1	18177	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		17470	-0-	17470	55198	402	1	17068	3	N	-0-					-0-
03	74569	X	19371	-0-	-55198	-0-	442	1	18929	3	N	-0-					-0-
04	19200	X	18433	-0-	-767	-0-	421	1	18012	3	N	-0-					-0-
05	19344	X	18116	-0-	-1228	-0-	417	1	17699	3	N	-0-					-0-
06	18750	X	17925	-0-	-825	-0-	416	1	17509	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 44 RRCID -> 255310 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8971 - 11477

01	16864	X	16052	-0-	-812	-0-	373	1	15679	3	N	-0-					-0-
02	15342	X	15342	-0-	-0-	-0-	352	1	14990	3	N	-0-					-0-
03	16864	X	16185	-0-	-679	-0-	369	1	15816	3	N	-0-					-0-
04	16320	X	14857	-0-	-1463	-0-	339	1	14518	3	N	-0-					-0-
05	16864	X	15107	-0-	-1757	-0-	348	1	14759	3	N	-0-					-0-
06	16320	X	15314	-0-	-1006	-0-	355	1	14959	3	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 30 RRCID -> 255341 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8500 - 11868

01	20863	X	18851	-0-	-2012	-0-	437	1	18414	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	17633	-0-	-1211	-0-	406	1	17227	3	N	-0-					-0-
03	20770	X	19780	-0-	-990	-0-	451	1	19329	3	N	-0-					-0-
04	19830	X	18020	-0-	-1810	-0-	412	1	17608	3	N	-0-					-0-
05	19654	X	18657	-0-	-997	-0-	429	1	18228	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	18024	-0-	-1116	-0-	418	1	17606	3	N	-0-					-0-

BOWLES, D. T. GU "A" WELL #: 10 RRCID -> 255343 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 6874 - 9765

01	12989	X	11841	-0-	-1148	-0-	265	1	11220	3	N	324	387	1			27
							356	9									
02	11732	X	10260	-0-	-1472	-0-	228	1	9718	3	N	285	258	1			54
							314	9									
03	12028	X	11624	-0-	-404	-0-	256	1	10970	3	N	362	349	1			67
							398	9									
04	11640	X	10854	-0-	-786	-0-	239	1	10284	3	N	301	362	1			6
							331	9									
05	11842	X	10320	-0-	-1522	-0-	230	1	9834	3	N	233	190	1			49
							256	9									
06	11460	X	10545	-0-	-915	-0-	237	1	9996	3	N	284	179	1			154
							312	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	400	1	11251	3	Y	6					6
							7	9									
02	10795	X	10795	-0-	-0-	-0-	368	1	10427	3	Y	-0-					6
03	11625	X	11012	-0-	-613	-0-	372	1	10640	3	Y	-0-					6
04	11250	X	10914	-0-	-336	-0-	365	1	10494	3	Y	50					56
							55	9									
05	11625	X	10820	-0-	-805	-0-	367	1	10433	3	Y	18	64	1			10
							20	9									
06	10980	X	10396	-0-	-584	-0-	357	1	10020	3	Y	17	11	1			16
							19	9									

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
01	20057	X	17087	-0-	-2970	-0-	397	1	16690	3	Y	-0-					-0-
02	17528	X	15039	-0-	-2489	-0-	346	1	14693	3	Y	-0-					-0-
03	18352	X	16117	-0-	-2235	-0-	368	1	15749	3	Y	-0-					-0-
04	17370	X	15338	-0-	-2032	-0-	350	1	14988	3	Y	-0-					-0-
05	17453	X	15322	-0-	-2131	-0-	352	1	14970	3	Y	-0-					-0-
06	15750	X	14491	-0-	-1259	-0-	337	1	14154	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
01	14167	X	13597	-0-	-570	-0-	316	1	13281	3	N	-0-					-0-
02	12796	X	11301	-0-	-1495	-0-	260	1	11041	3	N	-0-					-0-
03	14012	X	12300	-0-	-1712	-0-	281	1	12019	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	12029	-0-	-1531	-0-	275	1	11754	3	N	-0-					-0-
05	13609	X	12326	-0-	-1283	-0-	283	1	12043	3	N	-0-					-0-
06	13170	X	11424	-0-	-1746	-0-	265	1	11159	3	N	-0-					-0-

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
01	16802	X	14484	-0-	-2318	-0-	336	1	14148	3	N	-0-					-0-
02	15176	X	12561	-0-	-2615	-0-	289	1	12272	3	N	-0-					-0-
03	16244	X	15718	-0-	-526	-0-	359	1	15359	3	N	-0-					-0-
04	16862	X	16862	-0-	-0-	-0-	385	1	16477	3	N	-0-					-0-
05	16244	X	15773	-0-	-471	-0-	363	1	15410	3	N	-0-					-0-
*06	16561	X	16561	-0-	-0-	-0-	385	1	16176	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
01	26505	X	24130	-0-	-2375	-0-	560	1	23570	3	N	-0-					-0-
02	23940	X	21382	-0-	-2558	-0-	492	1	20890	3	N	-0-					-0-
03	26381	X	23612	-0-	-2769	-0-	539	1	23073	3	N	-0-					-0-
04	24360	X	22471	-0-	-1889	-0-	513	1	21958	3	N	-0-					-0-
05	24521	X	22009	-0-	-2512	-0-	506	1	21503	3	N	-0-					-0-
06	23340	X	21702	-0-	-1638	-0-	503	1	21199	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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	21	1	585	3	Y	-0-					-0-
02	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	163	1	2160	3	Y	-0-					-0-
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-
04	891	N	891	-0-	-0-	-0-	30	1	861	3	Y	-0-					-0-
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	-0-					-0-
*06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1064	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	11129	X	9302	-0-	-1827	-0-	215	1	9070	3	N	15					22
							17	9									
02	10052	X	7058	-0-	-2994	-0-	162	1	6896	3	N	-0-					22
03	11129	X	6759	-0-	-4370	-0-	154	1	6605	3	N	-0-					22
04	10770	X	28	-0-	-10742	-0-	1	1	27	3	N	-0-					22
05	10757	X	321	-0-	-10436	-0-	7	1	314	3	N	-0-					22
06	9000	X	101	-0-	-8899	-0-	2	1	99	3	N	-0-					22

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
01	11160	X	10485	-0-	-675	-0-	244	1	10241	3	N	-0-					-0-
02	10528	X	9416	-0-	-1112	-0-	216	1	9200	3	N	-0-					-0-
03	11656	X	10548	-0-	-1108	-0-	241	1	10307	3	N	-0-					-0-
04	11280	X	10135	-0-	-1145	-0-	232	1	9903	3	N	-0-					-0-
05	11098	X	9421	-0-	-1677	-0-	216	1	9205	3	N	-0-					-0-
06	10200	X	9693	-0-	-507	-0-	225	1	9468	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
01	18071	X	18071	-0-	-0-	-0-	420	1	17651	3	N	-0-					-0-
02	15227	X	15227	-0-	-0-	-0-	350	1	14877	3	N	-0-					-0-
03	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	390	1	16704	3	N	-0-					-0-
04	15611	X	15611	-0-	-0-	-0-	357	1	15254	3	N	-0-					-0-
05	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	338	1	14376	3	N	-0-					-0-
*06	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	325	1	13701	3	N	-0-					-0-

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
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	142	1	5996	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	1093	-0-	-2687	-0-	26	1	1067	3	N	-0-					-0-
03	5425	X	449	-0-	-4976	-0-	10	1	439	3	N	-0-					-0-
04	5400	X	191	-0-	-5209	-0-	5	1	186	3	N	-0-					-0-
05	5580	X	5136	-0-	-444	-0-	548	1	4588	3	N	-0-					-0-
*06	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	656	1	7016	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255504 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7972 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	613	1	25802	3	N	-0-					-0-
02	21896	X	21097	-0-	-799	-0-	485	1	20612	3	N	-0-					-0-
03	24242	X	21593	-0-	-2649	-0-	493	1	21100	3	N	-0-					-0-
04	23460	X	19698	-0-	-3762	-0-	450	1	19248	3	N	-0-					-0-
05	24242	X	24027	-0-	-215	-0-	552	1	23475	3	N	-0-					-0-
06	23460	X	21160	-0-	-2300	-0-	492	1	20668	3	N	-0-					-0-

CHANDLER-DAVIS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 255508 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7394 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	1688	-0-	-4698	-0-	948	1	740	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3407	-0-	-2361	-0-	899	1	2508	3	N	-0-					-0-
03	6045	X	4227	-0-	-1818	-0-	975	1	3252	3	N	-0-					-0-
04	5100	X	4604	-0-	-496	-0-	965	1	3639	3	N	-0-					-0-
05	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	528	1	3661	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	702	-0-	-3378	-0-	417	1	285	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255515 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7736 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22227	X	19746	-0-	-2481	-0-	458	1	19288	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	17687	-0-	-2389	-0-	407	1	17280	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	19489	-0-	-2025	-0-	446	1	19043	3	N	-0-					-0-
04	20220	X	17751	-0-	-2469	-0-	406	1	17345	3	N	-0-					-0-
05	20212	X	15007	-0-	-5205	-0-	345	1	14662	3	N	-0-					-0-
06	19110	X	14487	-0-	-4623	-0-	337	1	14150	3	N	-0-					-0-

BENNETT, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 255516 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7352 - 9249

01	18203	X	18203	-0-	-0-	-0-	466	1	17737	2	N	-0-					-0-
02	16196	X	16196	-0-	-0-	-0-	405	1	15791	2	N	-0-					-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	436	1	16069	2	N	-0-					-0-
04	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	411	1	15013	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	15460	-0-	-9	-0-	407	1	15053	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14674	-0-	-296	-0-	391	1	14283	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SHOOP "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255519 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 7997 - 10700

01	18042	X	16142	-0-	-1900	-0-	375	1	15767	3	N	-0-					-0-
02	16296	X	12843	-0-	-3453	-0-	295	1	12548	3	N	-0-					-0-
03	18011	X	12506	-0-	-5505	-0-	286	1	12220	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	13009	-0-	-4421	-0-	297	1	12712	3	N	-0-					-0-
05	16151	X	12905	-0-	-3246	-0-	297	1	12608	3	N	-0-					-0-
06	15630	X	12540	-0-	-3090	-0-	291	1	12249	3	N	-0-					-0-

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255521 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7109 - 10450

01	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	278	1	11762	3	N	179	194	1			21
							197	9									
02	11928	X	11670	-0-	-258	-0-	265	1	11324	3	N	74					95
							81	9									
03	12803	X	12769	-0-	-34	-0-	286	1	12297	3	N	169	230	1			34
							186	9									
04	12180	X	11967	-0-	-213	-0-	267	1	11500	3	N	182	175	1			41
							200	9									
05	12927	X	11715	-0-	-1212	-0-	265	1	11293	3	N	143	174	1			10
							157	9									
06	12510	X	11763	-0-	-747	-0-	269	1	11380	3	N	104	80	1			34
							114	9									

BOWLES "B"-BOWLES "A" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255522 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7034 - 10240

01	14570	X	13326	-0-	-1244	-0-	302	1	12767	3	N	234	302	1			49
							257	9									
02	13104	X	10152	-0-	-2952	-0-	228	1	9726	3	N	180					229
							198	9									
03	14446	X	12562	-0-	-1884	-0-	283	1	12152	3	N	115	310	1			34
							127	9									
04	13500	X	12152	-0-	-1348	-0-	269	1	11597	3	N	260	144	1			150
							286	9									
05	13609	X	12238	-0-	-1371	-0-	274	1	11722	3	N	220	320	1			50
							242	9									
06	12900	X	11793	-0-	-1107	-0-	269	1	11374	3	N	136	91	1			95
							150	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	16709	X	16701	-0-	-8	-0-	428	1	16273	2	N	-0-					-0-
02	15803	X	15803	-0-	-0-	-0-	395	1	15408	2	N	-0-					-0-
03	16718	X	16718	-0-	-0-	-0-	442	1	16276	2	N	-0-					-0-
04	17782	X	17782	-0-	-0-	-0-	474	1	17308	2	N	-0-					-0-
05	16709	X	16443	-0-	-266	-0-	433	1	16010	2	N	-0-					-0-
06	16170	X	14919	-0-	-1251	-0-	398	1	14521	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
01	22692	X	19288	-0-	-3404	-0-	448	1	18840	3	N	-0-					-0-
02	20132	X	18365	-0-	-1767	-0-	423	1	17942	3	N	-0-					-0-
03	20956	X	19350	-0-	-1606	-0-	442	1	18908	3	N	-0-					-0-
04	20280	X	16821	-0-	-3459	-0-	385	1	16436	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	16544	-0-	-3792	-0-	381	1	16163	3	N	-0-					-0-
06	19680	X	16541	-0-	-3139	-0-	384	1	16157	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
01	15035	X	15035	-0-	-0-	-0-	1190	1	13845	3	N	-0-					-0-
02	12381	X	12381	-0-	-0-	-0-	1068	1	11313	3	N	-0-					-0-
03	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	1064	1	10374	3	N	-0-					-0-
04	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	1160	1	12400	3	N	-0-					-0-
05	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1105	1	10188	3	N	-0-					-0-
*06	11882	X	11882	-0-	-0-	-0-	1125	1	10757	3	N	-0-					-0-

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
01	20522	X	19027	-0-	-1495	-0-	441	1	18586	3	Y	-0-					-0-
02	18536	X	17104	-0-	-1432	-0-	393	1	16711	3	Y	-0-					-0-
03	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	480	1	20570	3	Y	-0-					-0-
04	20257	X	20257	-0-	-0-	-0-	462	1	19795	3	Y	-0-					-0-
05	20203	X	20203	-0-	-0-	-0-	464	1	19739	3	Y	-0-					-0-
06	20370	X	20233	-0-	-137	-0-	469	1	19764	3	Y	-0-					-0-

FRANK WALLACE WELL #: 11 RRCID -> 255542 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 7624 - 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
01	19871	X	17134	-0-	-2737	-0-	395	1	16666	3	Y	66					66
							73	9									
02	17948	X	15341	-0-	-2607	-0-	352	1	14989	3	Y	-0-					66
03	17584	X	17584	-0-	-0-	-0-	401	1	17179	3	Y	4					70
							4	9									
04	17593	X	17593	-0-	-0-	-0-	399	1	17132	3	Y	56	42	1			84
							62	9									
05	17422	X	17203	-0-	-219	-0-	394	1	16808	3	Y	1					85
							1	9									
06	17010	X	16527	-0-	-483	-0-	565	1	15894	3	Y	62					147
							68	9									

SPAIN "B" - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255544 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7720 - 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
01	20398	X	18570	-0-	-1828	-0-	431	1	18139	3	N	-0-					-0-
02	18424	X	16270	-0-	-2154	-0-	374	1	15896	3	N	-0-					-0-
03	19034	X	16636	-0-	-2398	-0-	563	1	16073	3	N	-0-					-0-
04	18420	X	15683	-0-	-2737	-0-	530	1	15153	3	N	-0-					-0-
05	18569	X	15939	-0-	-2630	-0-	367	1	15572	3	N	-0-					-0-
06	17970	X	15032	-0-	-2938	-0-	518	1	14514	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-BOWLES "B"-WOMACK (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255547 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7054 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8587	X	7395	-0-	-1192	-0-	170 35	1 9	7190	3	N	32	177	1			-0-
02	7504	X	6792	-0-	-712	-0-	155 48	1 9	6589	3	N	44					44
03	8246	X	6912	-0-	-1334	-0-	156 66	1 9	6690	3	N	60					104
04	7740	X	7183	-0-	-557	-0-	163 30	1 9	6990	3	N	27					131
05	7936	X	5707	-0-	-2229	-0-	130 44	1 9	5533	3	N	40					171
06	7290	X	2590	-0-	-4700	-0-	60 10	1 9	2520	3	N	9	180	1			-0-

FRANK WALLACE WELL #: 12 RRCID -> 255569 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7630 - 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
01	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	381 10	1 9	16084	3	Y	9					9
02	14812	X	14639	-0-	-173	-0-	336	1	14303	3	Y	-0-					9
03	16957	X	16124	-0-	-833	-0-	545	1	15579	3	Y	-0-					9
04	16410	X	15277	-0-	-1133	-0-	514 21	1 9	14742	3	Y	19					28
05	16957	X	15318	-0-	-1639	-0-	351 8	1 9	14959	3	Y	7					35
*06	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	532 20	1 9	14946	3	Y	18					53

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
01	17329	X	15336	-0-	-1993	-0-	293	1	15043	2	N	-0-					-0-
02	15568	X	13701	-0-	-1867	-0-	255	1	13446	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	15114	-0-	-1099	-0-	303	1	14811	2	N	-0-					-0-
04	15690	X	14356	-0-	-1334	-0-	296	1	14060	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14621	-0-	-1127	-0-	284	1	14337	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13804	-0-	-1046	-0-	287	1	13517	2	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	9103	-0-	-538	-0-	210 18	1 9	8875	3	N	16					69
02	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	195 42	1 9	8344	3	N	38	87	1			20
03	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	210 28	1 9	9007	3	N	25					45
04	11877	X	11877	-0-	-0-	-0-	269 44	1 9	11564	3	N	40					85
05	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	235 18	1 9	10014	3	N	16	100	1			1
*06	11106	X	11106	-0-	-0-	-0-	379 99	1 9	10628	3	N	90	91	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DAVIS-KIRK-SANDFIELD (SA) WELL #: 1 RRCID -> 255596 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8856 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	430	1	18106	3	Y	25	25	1			-0-
							28	9									
02	15449	X	15449	-0-	-0-	-0-	355	1	15094	3	Y	-0-					-0-
03	17461	X	17461	-0-	-0-	-0-	398	1	17063	3	Y	-0-					-0-
04	16305	X	16305	-0-	-0-	-0-	372	1	15933	3	Y	-0-					-0-
05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	360	1	15325	3	Y	-0-					-0-
06	17010	X	14669	-0-	-2341	-0-	340	1	14329	3	Y	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 2 RRCID -> 255598 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8155 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					-0-
02	11732	X	-0-	-0-	-11732	-0-					N	-0-					-0-
03	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					N	-0-					-0-
*05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	64	1	2994	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 255610 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7807 - 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
01	19127	X	17360	-0-	-1767	-0-	444	1	16916	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15816	-0-	-1460	-0-	395	1	15421	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16873	-0-	-1665	-0-	446	1	16427	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	17208	-0-	-732	-0-	458	1	16750	2	N	-0-					-0-
05	18538	X	16462	-0-	-2076	-0-	434	1	16028	2	N	-0-					-0-
06	16950	X	15624	-0-	-1326	-0-	416	1	15208	2	N	-0-					-0-

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 255612 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7522 - 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
01	21297	X	18888	-0-	-2409	-0-	484	1	18404	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	16407	-0-	-2353	-0-	410	1	15997	2	N	-0-					-0-
03	19468	X	17771	-0-	-1697	-0-	470	1	17301	2	N	-0-					-0-
04	18270	X	17229	-0-	-1041	-0-	459	1	16770	2	N	-0-					-0-
05	18879	X	16557	-0-	-2322	-0-	436	1	16121	2	N	-0-					-0-
06	18270	X	15864	-0-	-2406	-0-	423	1	15441	2	N	-0-					-0-

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 255615 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6911 - 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
01	20832	X	20324	-0-	-508	-0-	468	1	19754	3	N	93	189	1			26
							102	9									
02	18816	X	18225	-0-	-591	-0-	414	1	17637	3	N	158					184
							174	9									
03	20832	X	18703	-0-	-2129	-0-	424	1	18223	3	N	51	185	1			50
							56	9									
04	20160	X	19514	-0-	-646	-0-	440	1	18913	3	N	146	163	1			33
							161	9									
05	20646	X	18611	-0-	-2035	-0-	424	1	18098	3	N	81					114
							89	9									
06	19680	X	18056	-0-	-1624	-0-	414	1	17490	3	N	138	183	1			69
							152	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
01	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	142	1	5980	3	Y	9	72	1			23
							10	9									
02	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	128	1	5444	3	Y	8					31
							9	9									
03	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	131	1	5583	3	Y	6					37
							7	9									
04	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	128	1	5482	3	Y	10					47
							11	9									
05	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	131	1	5575	3	Y	8					55
							9	9									
06	5580	X	5544	-0-	-36	-0-	129	1	5403	3	Y	11					66
							12	9									

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 4 RRCID -> 255653 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7771 - 12702

01	21359	X	19041	-0-	-2318	-0-	364	1	18677	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18782	-0-	-202	-0-	349	1	18433	2	N	-0-					-0-
03	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	450	1	21974	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	18989	-0-	-331	-0-	392	1	18597	2	N	-0-					-0-
05	20801	X	18501	-0-	-2300	-0-	360	1	18141	2	N	-0-					-0-
06	21450	X	17088	-0-	-4362	-0-	356	1	16732	2	N	-0-					-0-

CLIFTON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 255657 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7543 - 10996

01	21080	X	20084	-0-	-996	-0-	384	1	19700	2	N	-0-					-0-
02	18760	X	17822	-0-	-938	-0-	331	1	17491	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	19486	-0-	-292	-0-	391	1	19095	2	N	-0-					-0-
04	19440	X	18061	-0-	-1379	-0-	373	1	17688	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	18119	-0-	-1969	-0-	352	1	17767	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	15492	-0-	-3948	-0-	322	1	15170	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 6 RRCID -> 255663 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7742 - 9768

01	12462	X	9709	-0-	-2753	-0-	333	1	9352	3	Y	22					32
							24	9									
02	11032	X	8768	-0-	-2264	-0-	298	1	8470	3	Y	-0-					32
03	11873	X	10989	-0-	-884	-0-	369	1	10546	3	Y	67	64	1			35
							74	9									
*04	12552	X	12552	-0-	-0-	-0-	421	1	12092	3	Y	35	4	1			66
							39	9									
*05	12053	X	12053	-0-	-0-	-0-	410	1	11643	3	Y	-0-	46	1			20
*06	11630	X	11630	-0-	-0-	-0-	399	1	11210	3	Y	19	8	1			31
							21	9									

JOHN BRADFORD WELL #: 2H RRCID -> 255665 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 9098 - 11352

01	18104	X	17308	-0-	-796	-0-	398	1	16776	3	N	122	108	1			14
							134	9									
02	16352	X	15344	-0-	-1008	-0-	350	1	14917	3	N	70					84
							77	9									
03	18104	X	11820	-0-	-6284	-0-	266	1	11440	3	N	104	162	1			26
							114	9									
04	17520	X	-0-	-0-	-17520	-0-					N	71					97
05	17453	X	15908	-0-	-1545	-0-	364	1	15497	3	N	43					140
							47	9									
06	16740	X	13819	-0-	-2921	-0-	320	1	13496	3	N	3					143
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	10256	X	10256	-0-	-0-	-0-	196	1	10060	2	N	-0-					-0-
02	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	173	1	9119	2	N	-0-					-0-
03	10230	X	9943	-0-	-287	-0-	199	1	9744	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9413	-0-	-517	-0-	194	1	9219	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9494	-0-	-798	-0-	185	1	9309	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8985	-0-	-975	-0-	187	1	8798	2	N	-0-					-0-

LAKE WEATHERFORD "A" WELL #: 1 RRCID -> 255725 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 8000 - 10704

01	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	14	1	4454	3	N	10					85
							11	9									
02	2800	N	3653	-0-	853	853	15	1	3638	3	N	-0-					85
03	4991	X	4138	-0-	-853	-0-	19	1	4119	3	N	-0-					85
04	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	16	1	3242	3	N	10					95
							11	9									
05	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	14	1	3198	3	N	2					97
							2	9									
06	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	14	1	2986	3	N	-0-					97

WATTS, MAGGIE WELL #: 15 RRCID -> 255737 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7350 - 10850

01	11274	X	11274	-0-	-0-	-0-	259	1	10932	3	N	75	178	1			10
							83	9									
02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	194	1	8250	3	N	42					52
							46	9									
03	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	94	1	4027	3	N	30					82
							33	9									
04	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	82	1	3519	3	N	25					107
							28	9									
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	32	1	1396	3	N	17					124
							19	9									
*06	8404	X	8404	-0-	-0-	-0-	412	1	7934	3	N	53					177
							58	9									

PORTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 255779 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7525 - 9354

01	9848	X	9848	-0-	-0-	-0-	1459	1	8389	2	N	-0-					-0-
02	9113	X	9113	-0-	-0-	-0-	1272	1	7841	2	N	-0-					-0-
03	9734	X	9106	-0-	-628	-0-	1282	1	7824	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	8760	-0-	-660	-0-	1336	1	7424	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8800	-0-	-934	-0-	1386	1	7414	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	6087	-0-	-3333	-0-	1281	1	4806	2	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 3 RRCID -> 255798 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 7715 - 12211

01	172	X	172	-0-	-0-	-0-	3	1	169	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	6015	-0-	3215	3215	112	1	5903	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	2121	-0-	-979	2236	43	1	2078	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	12240	-0-	9240	11476	253	1	11987	2	N	-0-					-0-
05	28903	X	17427	-0-	-11476	-0-	339	1	17088	2	N	-0-					-0-
*06	17177	X	17177	-0-	-0-	-0-	358	1	16819	2	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 255810 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7350 - 11404

01	29171	X	27582	-0-	-1589	-0-	2250	1	25332	2	N	-0-					-0-
02	26348	X	23132	-0-	-3216	-0-	1727	1	21405	2	N	-0-					-0-
03	28086	X	24574	-0-	-3512	-0-	1765	1	22809	2	N	-0-					-0-
*04	26700	X	24072	-0-	-2628	-0-	1852	1	22220	2	N	-0-					-0-
*05	27590	X	24918	-0-	-2672	-0-	2017	1	22901	2	N	-0-					-0-
06	26700	X	24543	-0-	-2157	-0-	1857	1	22686	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	13028	X	13028	-0-	-0-	-0-	249	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11626	X	11626	-0-	-0-	-0-	216	1	11410	2	N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	256	1	12530	2	N	-0-					-0-
04	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	254	1	12068	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12466	-0-	-213	-0-	242	1	12224	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	12001	-0-	-269	-0-	250	1	11751	2	N	-0-					-0-

MYRT VITITOW WELL #: 7 RRCID -> 255950 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7582 - 10073

01	11346	X	10732	-0-	-614	-0-	249	1	10473	3	Y	9					9
							10	9									
02	10108	X	9770	-0-	-338	-0-	333	1	9436	3	Y	1					10
							1	9									
03	11098	X	10508	-0-	-590	-0-	355	1	10150	3	Y	3					13
							3	9									
*04	10500	X	9812	-0-	-688	-0-	329	1	9430	3	Y	48					61
							53	9									
*05	10850	X	9740	-0-	-1110	-0-	331	1	9409	3	Y	-0-	51	1			10
06	9930	X	9740	-0-	-190	-0-	334	1	9389	3	Y	15	9	1			16
							17	9									

WILLIS, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 256051 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 8310 - 11966

01	4743	X	4459	-0-	-284	-0-	208	1	4251	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3960	-0-	-240	-0-	144	1	3816	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4305	-0-	-252	-0-	193	1	4112	2	N	-0-					-0-
04	4320	X	3976	-0-	-344	-0-	181	1	3795	2	N	-0-					-0-
05	4464	X	4029	-0-	-435	-0-	190	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4320	X	NO RPT	-0-	-4320	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, JACK WELL #: 1 RRCID -> 256058 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 8100 - 11604

01	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	1293	1	5849	3	N	92	178	1			9
							101	9									
02	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	1178	1	5632	3	N	6					15
							7	9									
03	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	1282	1	5639	3	N	100					115
							110	9									
04	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	1051	1	1049	3	N	7					122
							8	9									
05	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	946	1	1361	3	N	15					137
							17	9									
*06	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	1163	1	6135	3	N	69	181	1			25
							76	9									

L.B.J.-BLAKLEY "D" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256064 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7574 - 10420

01	24648	X	24648	-0-	-0-	-0-	631	1	24017	2	N	-0-					-0-
02	21728	X	21728	-0-	-0-	-0-	543	1	21185	2	N	-0-					-0-
03	22754	X	21313	-0-	-1441	-0-	563	1	20750	2	N	-0-					-0-
04	22020	X	20471	-0-	-1549	-0-	545	1	19926	2	N	-0-					-0-
05	22754	X	20132	-0-	-2622	-0-	530	1	19602	2	N	-0-					-0-
06	22020	X	18616	-0-	-3404	-0-	496	1	18120	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	18	1	938	2	N	-0-					-0-
02	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	296	1	15611	2	N	-0-					-0-
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	52	1	2531	2	N	-0-					-0-
04	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
*06	12954	X	12954	-0-	-0-	-0-	270	1	12684	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
01	19220	X	19088	-0-	-132	-0-	654 19	1 9	18415	3	N	17					176
02	17360	X	16907	-0-	-453	-0-	568 219	1 9	16120	3	N	199	182	1			193
03	19220	X	18001	-0-	-1219	-0-	604 117	1 9	17280	3	N	106	183	1			116
04	18600	X	17660	-0-	-940	-0-	591 86	1 9	16983	3	N	78					194
05	19220	X	17858	-0-	-1362	-0-	603 79	1 9	17176	3	N	72	181	1			85
06	18480	X	16947	-0-	-1533	-0-	579 87	1 9	16281	3	N	79					164

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
01	17298	X	13012	-0-	-4286	-0-	500	1	12512	2	N	-0-					-0-
02	15346	X	15346	-0-	-0-	-0-	575	1	14771	2	N	-0-					-0-
03	18989	X	18989	-0-	-0-	-0-	753	1	18236	2	N	-0-					-0-
04	17119	X	17119	-0-	-0-	-0-	684	1	16435	2	N	-0-					-0-
05	16988	X	16958	-0-	-30	-0-	670	1	16288	2	N	-0-					-0-
*06	18330	X	18330	-0-	-0-	-0-	732	1	17598	2	N	-0-					-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
01	8122	X	7557	-0-	-565	-0-	145	1	7412	2	N	-0-					-0-
02	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	146	1	7702	2	N	-0-					-0-
03	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	176	1	8616	2	N	-0-					-0-
04	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	155	1	7374	2	N	-0-					-0-
05	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	163	1	8194	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	4658	-0-	-3202	-0-	97	1	4561	2	N	-0-					-0-

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
01	11966	X	11287	-0-	-679	-0-	253 343	1 9	10691	3	N	312	375	1			53
02	10612	X	9982	-0-	-630	-0-	223 255	1 9	9504	3	N	232	190	1			95
03	11718	X	11041	-0-	-677	-0-	243 349	1 9	10449	3	N	317	183	1			229
04	10980	X	10311	-0-	-669	-0-	229 230	1 9	9852	3	N	209	374	1			64
05	11346	X	10267	-0-	-1079	-0-	229 281	1 9	9757	3	N	255	309	1			10
06	10920	X	10125	-0-	-795	-0-	229 222	1 9	9674	3	N	202					212

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 256074 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7150 - 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
01	11532	X	8478	-0-	-3054	-0-	732	1	7725	3	N	19					157
							21	9									
02	10416	X	9647	-0-	-769	-0-	327	1	9299	3	N	19					176
							21	9									
03	11532	X	10363	-0-	-1169	-0-	419	1	9929	3	N	14	146	1			44
							15	9									
04	11160	X	9775	-0-	-1385	-0-	328	1	9440	3	N	6					50
							7	9									
05	10695	X	6553	-0-	-4142	-0-	223	1	6326	3	N	4					54
							4	9									
06	10350	X	7934	-0-	-2416	-0-	692	1	7232	3	N	9					63
							10	9									

WALLACE - VITITOW (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256078 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7702 - 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
01	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	392	1	11024	3	Y	6					22
							7	9									
02	9825	X	9825	-0-	-0-	-0-	334	1	9491	3	Y	-0-					22
03	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	383	1	10938	3	Y	-0-					22
*04	11040	X	9517	-0-	-1523	-0-	320	1	9172	3	Y	23					45
							25	9									
*05	11408	X	11240	-0-	-168	-0-	382	1	10858	3	Y	-0-	26	1			19
*06	11310	X	11310	-0-	-0-	-0-	388	1	10908	3	Y	13	4	1			28
							14	9									

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
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	1363	1	10490	3	N	-0-					20
02	10052	X	9932	-0-	-120	-0-	1056	1	8654	3	N	202	187	1			35
							222	9									
03	11005	X	10836	-0-	-169	-0-	1220	1	9542	3	N	67					102
							74	9									
04	11460	X	10692	-0-	-768	-0-	1268	1	9318	3	N	96	185	1			13
							106	9									
05	11842	X	10723	-0-	-1119	-0-	1198	1	9525	3	N	-0-					13
06	11460	X	9758	-0-	-1702	-0-	1065	1	8461	3	N	211	214	1			10
							232	9									

WATTS, MAGGIE WELL #: 14 RRCID -> 256155 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7400 - 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
01	7812	X	1650	-0-	-6162	-0-	147	1	1503	3	N	-0-					17
02	6748	X	2857	-0-	-3891	-0-	283	1	2539	3	N	32					49
							35	9									
03	7471	X	6458	-0-	-1013	-0-	146	1	6284	3	N	25					74
							28	9									
04	7230	X	6557	-0-	-673	-0-	149	1	6374	3	N	31					105
							34	9									
05	4712	X	3808	-0-	-904	-0-	86	1	3699	3	N	21					126
							23	9									
06	6240	X	4334	-0-	-1906	-0-	100	1	4223	3	N	10					136
							11	9									

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 43 RRCID -> 256194 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 7617 - 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
01	16988	X	14386	-0-	-2602	-0-	368	1	14018	2	N	-0-					-0-
02	15344	X	13063	-0-	-2281	-0-	327	1	12736	2	N	-0-					-0-
03	16988	X	14865	-0-	-2123	-0-	393	1	14472	2	N	-0-					-0-
04	15390	X	14004	-0-	-1386	-0-	373	1	13631	2	N	-0-					-0-
05	16001	X	16001	-0-	-0-	-0-	422	1	15579	2	N	-0-					-0-
06	14400	X	12598	-0-	-1802	-0-	336	1	12262	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
01	10788	X	8978	-0-	-1810	-0-	206	1	8700	3	N	65	184	1			39
							72	9									
02	9632	X	8364	-0-	-1268	-0-	191	1	8112	3	N	55					94
							61	9									
03	10664	X	10089	-0-	-575	-0-	228	1	9775	3	N	78	68	1			104
							86	9									
04	10140	X	9806	-0-	-334	-0-	221	1	9479	3	N	96	185	1			15
							106	9									
05	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	229	1	9765	3	N	26					41
							29	9									
06	9750	X	9568	-0-	-182	-0-	221	1	9322	3	N	23					64
							25	9									

GARRETT, RUFUS GAS UNIT "A" WELL #: 13 RRCID -> 256223 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 7667 - 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
01	21093	X	21093	-0-	-0-	-0-	540	1	20553	2	N	-0-					-0-
02	18647	X	18647	-0-	-0-	-0-	466	1	18181	2	N	-0-					-0-
03	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	520	1	19157	2	N	-0-					-0-
04	19788	X	19788	-0-	-0-	-0-	527	1	19261	2	N	-0-					-0-
05	20394	X	20394	-0-	-0-	-0-	537	1	19857	2	N	-0-					-0-
*06	18000	X	18000	-0-	-0-	-0-	480	1	17520	2	N	-0-					-0-

CARPENTER-SPAIN "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256227 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7878 - 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
01	16244	X	14424	-0-	-1820	-0-	335	1	14089	3	N	-0-					-0-
02	14672	X	11591	-0-	-3081	-0-	266	1	11325	3	N	-0-					-0-
03	13981	X	13681	-0-	-300	-0-	312	1	13369	3	N	-0-					-0-
04	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	319	1	13663	3	N	-0-					-0-
05	14415	X	13922	-0-	-493	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
06	13950	X	12209	-0-	-1741	-0-	284	1	11925	3	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2 RRCID -> 256240 COMPL. DATE 08/14/2010 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 7950 - 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
01	9083	X	7321	-0-	-1762	-0-	169	1	7152	3	N	-0-					-0-
02	7364	X	6497	-0-	-867	-0-	149	1	6348	3	N	-0-					-0-
03	7967	X	6801	-0-	-1166	-0-	155	1	6646	3	N	-0-					-0-
04	7680	X	6475	-0-	-1205	-0-	147	1	6328	3	N	-0-					-0-
05	7626	X	6535	-0-	-1091	-0-	150	1	6385	3	N	-0-					-0-
06	7080	X	6369	-0-	-711	-0-	147	1	6222	3	N	-0-					-0-

JOHNSON, LOTTIE BARTON WELL #: 47 RRCID -> 256264 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7597 - 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
01	11067	X	10761	-0-	-306	-0-	276	1	10485	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	9547	-0-	-449	-0-	239	1	9308	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	8578	-0-	-2489	-0-	227	1	8351	2	N	-0-					-0-
04	10470	X	7930	-0-	-2540	-0-	211	1	7719	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	8302	-0-	-2517	-0-	219	1	8083	2	N	-0-					-0-
06	10410	X	8879	-0-	-1531	-0-	237	1	8642	2	N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 3 RRCID -> 256268 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7830 - 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
01	10261	X	9083	-0-	-1178	-0-	210	1	8873	3	N	-0-					-0-
02	9268	X	8085	-0-	-1183	-0-	185	1	7900	3	N	-0-					-0-
03	9548	X	8813	-0-	-735	-0-	200	1	8613	3	N	-0-					-0-
04	9000	X	8421	-0-	-579	-0-	192	1	8229	3	N	-0-					-0-
05	9300	X	8402	-0-	-898	-0-	192	1	8210	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	8280	-0-	-510	-0-	192	1	8088	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MANNING-WEST WELL #: 2 RRCID -> 256341 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 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
*07	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	3			N	-0-					-0-
*08	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	6892	3			N	-0-					-0-
*09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3			N	-0-					-0-
*10	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	5745	3			N	-0-					-0-
*11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3			N	-0-					-0-
*12	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	3			N	-0-					-0-
*01	12721	X	12721	-0-	-0-	-0-	12721	3			N	-0-					-0-
*02	10303	X	10303	-0-	-0-	-0-	10303	3			N	-0-					-0-
*03	11156	X	11156	-0-	-0-	-0-	11156	3			N	-0-					-0-
*04	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	10675	3			N	-0-					-0-
*05	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	3			N	-0-					-0-
*06	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	3			N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256368 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8009 - 11305

01	16368	X	15599	-0-	-769	-0-	362	1	15237	3	N	-0-					-0-
02	14784	X	13975	-0-	-809	-0-	322	1	13653	3	N	-0-					-0-
03	16368	X	15032	-0-	-1336	-0-	344	1	14688	3	N	-0-					-0-
04	15630	X	14303	-0-	-1327	-0-	327	1	13976	3	N	-0-					-0-
05	15717	X	14332	-0-	-1385	-0-	330	1	14002	3	N	-0-					-0-
06	15090	X	13845	-0-	-1245	-0-	322	1	13523	3	N	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 3 RRCID -> 256372 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7959 - 10488

01	12373	X	12373	-0-	-0-	-0-	237	1	12136	2	N	-0-					-0-
02	11060	X	9102	-0-	-1958	-0-	169	1	8933	2	N	-0-					-0-
03	12245	X	9232	-0-	-3013	-0-	185	1	9047	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10136	-0-	-1714	-0-	209	1	9927	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	6619	-0-	-5626	-0-	129	1	6490	2	N	-0-					-0-
06	11850	X	6849	-0-	-5001	-0-	143	1	6706	2	N	-0-					-0-

BJORK, ANN WELL #: 1 RRCID -> 256394 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7641 - 10322

01	18502	X	18502	-0-	-0-	-0-	354	1	18148	2	N	-0-					-0-
02	17080	X	16095	-0-	-985	-0-	299	1	15796	2	N	-0-					-0-
03	18972	X	17195	-0-	-1777	-0-	345	1	16850	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	15945	-0-	-2415	-0-	329	1	15616	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16056	-0-	-2916	-0-	312	1	15744	2	N	-0-					-0-
06	17910	X	15026	-0-	-2884	-0-	313	1	14713	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 4 RRCID -> 256396 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8344 - 11382

01	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					N	-0-					-0-
02	15288	X	-0-	-0-	-15288	-0-					N	-0-					-0-
03	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
04	16050	X	-0-	-0-	-16050	-0-					N	-0-					-0-
*05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PITTARD - CARPENTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256416 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7758 - 9991

01	12121	X	10794	-0-	-1327	-0-	251	1	10543	3	N	-0-					-0-
02	10892	X	9318	-0-	-1574	-0-	214	1	9104	3	N	-0-					-0-
03	11594	X	9818	-0-	-1776	-0-	333	1	9485	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	9153	-0-	-1767	-0-	209	1	8944	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	9236	-0-	-2048	-0-	213	1	9023	3	N	-0-					-0-
06	10440	X	9533	-0-	-907	-0-	328	1	9205	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 - 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
01	23870	X	22342	-0-	-1528	-0-	519	1	21823	3	N	-0-					-0-
02	21504	X	19886	-0-	-1618	-0-	458	1	19428	3	N	-0-					-0-
03	23219	X	21660	-0-	-1559	-0-	495	1	21165	3	N	-0-					-0-
04	22470	X	20493	-0-	-1977	-0-	469	1	20024	3	N	-0-					-0-
05	22351	X	20506	-0-	-1845	-0-	472	1	20034	3	N	-0-					-0-
06	21630	X	20161	-0-	-1469	-0-	469	1	19692	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 5 RRCID -> 256427 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8044 - 12325

01	25420	X	22407	-0-	-3013	-0-	521	1	21886	3	N	-0-					-0-
02	22764	X	19618	-0-	-3146	-0-	451	1	19167	3	N	-0-					-0-
03	25203	X	21839	-0-	-3364	-0-	499	1	21340	3	N	-0-					-0-
04	23509	X	23509	-0-	-0-	-0-	537	1	22972	3	N	-0-					-0-
05	23157	X	21424	-0-	-1733	-0-	493	1	20931	3	N	-0-					-0-
06	21690	X	21318	-0-	-372	-0-	495	1	20823	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 2 RRCID -> 256429 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7653 - 10563

01	8773	X	8671	-0-	-102	-0-	166	1	8505	2	N	-0-					-0-
02	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	151	1	7974	2	N	-0-					-0-
03	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	179	1	8738	2	N	-0-					-0-
04	8490	X	8429	-0-	-61	-0-	174	1	8255	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	8227	-0-	-546	-0-	160	1	8067	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7895	-0-	-595	-0-	164	1	7731	2	N	-0-					-0-

DCCO 2 - DCCO 4 (SA) WELL #: 4 RRCID -> 256432 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8109 - 12101

01	25544	X	20225	-0-	-5319	-0-	470	1	19755	3	N	-0-					-0-
02	22512	X	18626	-0-	-3886	-0-	429	1	18197	3	N	-0-					-0-
03	21731	X	19388	-0-	-2343	-0-	443	1	18945	3	N	-0-					-0-
04	20430	X	17414	-0-	-3016	-0-	398	1	17016	3	N	-0-					-0-
05	20615	X	17966	-0-	-2649	-0-	413	1	17553	3	N	-0-					-0-
06	19950	X	18654	-0-	-1296	-0-	433	1	18221	3	N	-0-					-0-

PITTARD-LOGAN (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256458 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7770 - 11402

01	16523	X	15231	-0-	-1292	-0-	354	1	14877	3	N	-0-					-0-
02	14756	X	13266	-0-	-1490	-0-	306	1	12960	3	N	-0-					-0-
03	15841	X	14467	-0-	-1374	-0-	331	1	14136	3	N	-0-					-0-
04	15120	X	13791	-0-	-1329	-0-	315	1	13476	3	N	-0-					-0-
05	15345	X	13922	-0-	-1423	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
06	14730	X	13026	-0-	-1704	-0-	302	1	12724	3	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 3 RRCID -> 256460 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7768 - 10677

01	12214	X	12141	-0-	-73	-0-	232	1	11909	2	N	-0-					-0-
02	10892	X	10888	-0-	-4	-0-	202	1	10686	2	N	-0-					-0-
03	11718	X	11504	-0-	-214	-0-	231	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11008	-0-	-752	-0-	227	1	10781	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	11195	-0-	-957	-0-	218	1	10977	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	10884	-0-	-876	-0-	227	1	10657	2	N	-0-					-0-

WALLS, WOODY WELL #: 4 RRCID -> 256461 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7762 - 11382

01	11160	X	10876	-0-	-284	-0-	208	1	10668	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9881	-0-	-199	-0-	184	1	9697	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	10557	-0-	-603	-0-	212	1	10345	2	N	-0-					-0-
04	10800	X	9771	-0-	-1029	-0-	202	1	9569	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	9977	-0-	-966	-0-	194	1	9783	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	9412	-0-	-1178	-0-	196	1	9216	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-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
01	22444	X	19142	-0-	-3302	-0-	490	1	18652	2	N	-0-					-0-
02	20272	X	18135	-0-	-2137	-0-	453	1	17682	2	N	-0-					-0-
03	19871	X	19260	-0-	-611	-0-	509	1	18751	2	N	-0-					-0-
04	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	542	1	19806	2	N	-0-					-0-
05	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	537	1	19853	2	N	-0-					-0-
*06	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	520	1	19013	2	N	-0-					-0-

BOYD, BILLY WELL #: 3 RRCID -> 256482 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8187 - 11202

01	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					-0-
02	11508	X	-0-	-0-	-11508	-0-					N	-0-					-0-
03	12555	X	-0-	-0-	-12555	-0-					N	-0-					-0-
04	12150	X	-0-	-0-	-12150	-0-					N	-0-					-0-
*05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
*06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	58	1	2749	2	N	-0-					-0-

BRUNO CZAJKOWSKI WELL #: 6 RRCID -> 256489 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7531 - 10938

01	17825	X	16088	-0-	-1737	-0-	308	1	15780	2	N	-0-					-0-
02	17115	X	17115	-0-	-0-	-0-	318	1	16797	2	N	-0-					-0-
03	16051	X	16051	-0-	-0-	-0-	322	1	15729	2	N	-0-					-0-
04	15570	X	15257	-0-	-313	-0-	315	1	14942	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	15597	-0-	-2383	-0-	303	1	15294	2	N	-0-					-0-
06	17400	X	14097	-0-	-3303	-0-	293	1	13804	2	N	-0-					-0-

PLYMELL, DANNY GU WELL #: 1 RRCID -> 256498 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7259 - 12060

01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	738	1	14464	3	N	62	178	1			64
							68	9									
02	12232	X	12232	-0-	-0-	-0-	416	1	11785	3	N	28					92
							31	9									
03	13144	X	176	-0-	-12968	-0-	154	1	22	9	N	20					112
04	12720	X	10165	-0-	-2555	-0-	748	1	9413	3	N	4					116
							4	9									
05	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	961	1	15016	3	N	49					165
							54	9									
06	12720	X	11186	-0-	-1534	-0-	896	1	10233	3	N	52	183	1			34
							57	9									

WOMACK-BOWLES "B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256510 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6974 - 9139

01	7192	X	7063	-0-	-129	-0-	162	1	6821	3	N	73					114
							80	9									
02	6496	X	6482	-0-	-14	-0-	147	1	6261	3	N	67					181
							74	9									
03	7192	X	6730	-0-	-462	-0-	152	1	6493	3	N	77	191	1			67
							85	9									
04	6960	X	6346	-0-	-614	-0-	144	1	6169	3	N	30					97
							33	9									
05	7192	X	6429	-0-	-763	-0-	145	1	6186	3	N	89	172	1			14
							98	9									
06	6960	X	6394	-0-	-566	-0-	147	1	6218	3	N	26					40
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOOKER, J.D. "A" WELL #: 2 RRCID -> 256539 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7300 - 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
01	21638	X	11968	-0-	-9670	-0-	409	1	11528	3	N	28					55
							31	9									
02	19544	X	10438	-0-	-9106	-0-	354	1	10055	3	N	26					81
							29	9									
03	15252	X	10426	-0-	-4826	-0-	351	1	10058	3	N	15					96
							17	9									
04	14550	X	10229	-0-	-4321	-0-	343	1	9869	3	N	15					111
							17	9									
05	23378	X	23378	-0-	-0-	-0-	793	1	22562	3	N	21					132
							23	9									
*06	17271	X	17271	-0-	-0-	-0-	788	1	16466	3	N	15					147
							17	9									

ALDRIDGE, BILLY BOB WELL #: 2 RRCID -> 256569 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8533 - 12942

01	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	275	1	729	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	16	-0-	-1188	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	2201	X	143	-0-	-2058	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	125	-0-	-2005	-0-	3	1	122	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	110	-0-	-2091	-0-	2	1	108	2	N	-0-					-0-
06	960	X	8	-0-	-952	-0-	8	2			N	-0-					-0-

HOOKER, J. D. "A" WELL #: 6 RRCID -> 256596 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7200 - 9304

01	11563	X	9617	-0-	-1946	-0-	988	1	8595	3	N	31	172	1			35
							34	9									
02	10444	X	8141	-0-	-2303	-0-	869	1	7232	3	N	36					71
							40	9									
03	10881	X	7923	-0-	-2958	-0-	926	1	6961	3	N	33					104
							36	9									
04	9300	X	4980	-0-	-4320	-0-	804	1	4152	3	N	22					126
							24	9									
05	9610	X	3200	-0-	-6410	-0-	766	1	2405	3	N	26					152
							29	9									
06	9300	X	8283	-0-	-1017	-0-	920	1	7320	3	N	39					191
							43	9									

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 7 RRCID -> 256598 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7150 - 9304

01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					29
02	1120	N	44	-0-	-1076	-0-	36	1	8	9	N	7					36
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	410	1	4	9	N	4					40
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	367	1	1	9	N	1					41
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	357	1	1	9	N	1					42
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	432	1	6	9	N	5					47

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 24 RRCID -> 256614 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 8672 - 12900

01	28427	X	25990	-0-	-2437	-0-	604	1	25386	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	23187	-0-	-2349	-0-	533	1	22654	3	N	-0-					-0-
03	28024	X	25151	-0-	-2873	-0-	574	1	24577	3	N	-0-					-0-
04	26850	X	23560	-0-	-3290	-0-	538	1	23022	3	N	-0-					-0-
05	26691	X	21802	-0-	-4889	-0-	501	1	21301	3	N	-0-					-0-
06	25140	X	22844	-0-	-2296	-0-	530	1	22314	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
01	16523	X	16389	-0-	-134	-0-	381	1	16008	3	N	-0-					-0-
02	14812	X	13973	-0-	-839	-0-	321	1	13652	3	N	-0-					-0-
03	16616	X	15167	-0-	-1449	-0-	346	1	14821	3	N	-0-					-0-
04	16080	X	14287	-0-	-1793	-0-	326	1	13961	3	N	-0-					-0-
05	16616	X	14621	-0-	-1995	-0-	336	1	14285	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	13722	-0-	-2148	-0-	318	1	13404	3	N	-0-					-0-

STONER FAMILY PARTNERS WELL #: 2 RRCID -> 256669 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7815 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
03	93	N	46	-0-	-47	-0-	1	1	45	2	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	56	2	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
*06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-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
01	13407	X	13407	-0-	-0-	-0-	628	1	12779	2	N	-0-					-0-
02	11816	X	11803	-0-	-13	-0-	438	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12838	-0-	-89	-0-	577	1	12261	2	N	-0-					-0-
04	12660	X	12221	-0-	-439	-0-	550	1	11671	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12548	-0-	-534	-0-	602	1	11946	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11724	-0-	-936	-0-	496	1	11228	2	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 3 RRCID -> 256706 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 7196 - 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
01	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
01	9734	X	2961	-0-	-6773	-0-	760	1	2201	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	7256	-0-	-1536	-0-	839	1	6417	3	N	-0-					-0-
03	9734	X	9069	-0-	-665	-0-	1014	1	8055	3	N	-0-					-0-
04	8070	X	5429	-0-	-2641	-0-	804	1	4625	3	N	-0-					-0-
05	8339	X	7210	-0-	-1129	-0-	968	1	6242	3	N	-0-					-0-
06	8790	X	4847	-0-	-3943	-0-	823	1	4024	3	N	-0-					-0-

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 5 RRCID -> 256715 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7300 - 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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	10					80
02	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1126	1	149	3	N	10					90
							11	9									
03	1643	N	869	-0-	-774	-0-	865	1	4	9	N	4					94
04	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	1			N	-0-					94
05	1426	N	613	-0-	-813	-0-	612	1	1	9	N	1					95
06	840	N	680	-0-	-160	-0-	671	1	9	9	N	8					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WATTS, MAGGIE WELL #: 10 RRCID -> 256718 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7500 - 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
01	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	40	1	1683	3	N	28					141
							31	9									
02	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	45	1	1913	3	N	28					169
							31	9									
03	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	28	1	1207	3	N	25					194
							28	9									
04	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	56	1	2404	3	N	18	182	1			30
							20	9									
05	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	40	1	1696	3	N	24					54
							26	9									
*06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	36	1	1509	3	N	23					77
							25	9									

ROSS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 256756 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7462 - 11302

01	30597	X	28768	-0-	-1829	-0-	550	1	28218	2	N	-0-					-0-
02	27020	X	25794	-0-	-1226	-0-	479	1	25315	2	N	-0-					-0-
03	29791	X	28416	-0-	-1375	-0-	570	1	27846	2	N	-0-					-0-
04	28830	X	26720	-0-	-2110	-0-	552	1	26168	2	N	-0-					-0-
05	29791	X	26938	-0-	-2853	-0-	524	1	26414	2	N	-0-					-0-
06	27840	X	25317	-0-	-2523	-0-	527	1	24790	2	N	-0-					-0-

DCCO 4 - ANNA MCCURDY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 256757 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8089 - 11248

01	11501	X	11154	-0-	-347	-0-	259	1	10895	3	N	-0-					-0-
02	10136	X	9608	-0-	-528	-0-	221	1	9387	3	N	-0-					-0-
03	11222	X	10368	-0-	-854	-0-	237	1	10131	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9914	-0-	-886	-0-	226	1	9688	3	N	-0-					-0-
05	11160	X	9468	-0-	-1692	-0-	218	1	9250	3	N	-0-					-0-
06	10800	X	9357	-0-	-1443	-0-	217	1	9140	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

01	12679	X	10526	-0-	-2153	-0-	245	1	10281	3	N	-0-					-0-
02	11340	X	10331	-0-	-1009	-0-	238	1	10093	3	N	-0-					-0-
03	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	282	1	12082	3	N	-0-					-0-
04	11340	X	10639	-0-	-701	-0-	244	1	10395	3	N	-0-					-0-
05	11439	X	10830	-0-	-609	-0-	250	1	10580	3	N	-0-					-0-
06	11970	X	10213	-0-	-1757	-0-	237	1	9976	3	N	-0-					-0-

AVONDALE HEIGHTS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256759 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7352 - 9865

01	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	1234	1	2028	2	N	-0-					-0-
02	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	1095	1	1772	2	N	-0-					-0-
03	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	1228	1	2800	2	N	-0-					-0-
*04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1180	1	1916	2	N	-0-					-0-
*05	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	1229	1	1991	2	N	-0-					-0-
*06	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	1215	1	2377	2	N	-0-					-0-

ATKINSON WELL #: 2 RRCID -> 256814 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7491 - 9540

01	20646	X	17940	-0-	-2706	-0-	459	1	17481	2	N	-0-					-0-
02	17976	X	16140	-0-	-1836	-0-	404	1	15736	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	16739	-0-	-2109	-0-	442	1	16297	2	N	-0-					-0-
04	17490	X	16183	-0-	-1307	-0-	431	1	15752	2	N	-0-					-0-
05	18042	X	16012	-0-	-2030	-0-	422	1	15590	2	N	-0-					-0-
06	17370	X	14820	-0-	-2550	-0-	395	1	14425	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, BEN WELL #: 1 RRCID -> 256820 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 6080 - 10601

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	14744	-0-	-2337	-0-	48 212	1 9	14484	3	N	193	151	1			229
02	18550	X	18550	-0-	-0-	-0-	76 239	1 9	18235	3	N	217	187	1			259
03	17360	X	16056	-0-	-1304	-0-	72 221	1 9	15763	3	N	201	339	1			121
04	16800	X	16531	-0-	-269	-0-	79 200	1 9	16252	3	N	182					303
05	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	75 169	1 9	17451	3	N	154	189	1			268
06	16800	X	15216	-0-	-1584	-0-	72 139	1 9	15005	3	N	126	172	1			222

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 40 RRCID -> 256833 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 8581 - 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
01	31465	X	28159	-0-	-3306	-0-	654	1	27505	3	N	-0-					-0-
02	27944	X	24360	-0-	-3584	-0-	560	1	23800	3	N	-0-					-0-
03	30256	X	27496	-0-	-2760	-0-	628	1	26868	3	N	-0-					-0-
04	28770	X	25789	-0-	-2981	-0-	589	1	25200	3	N	-0-					-0-
05	28737	X	25753	-0-	-2984	-0-	592	1	25161	3	N	-0-					-0-
06	27240	X	24743	-0-	-2497	-0-	574	1	24169	3	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 7 RRCID -> 256840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 7485 - 11072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17577	X	15970	-0-	-1607	-0-	306	1	15664	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	12524	-0-	-3352	-0-	233	1	12291	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	13503	-0-	-4074	-0-	271	1	13232	2	N	-0-					-0-
04	16800	X	12589	-0-	-4211	-0-	260	1	12329	2	N	-0-					-0-
05	17360	X	12469	-0-	-4891	-0-	242	1	12227	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	12753	-0-	-2697	-0-	265	1	12488	2	N	-0-					-0-

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 43 RRCID -> 256842 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8383 PERF. 8531 - 11200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18233	X	18233	-0-	-0-	-0-	423	1	17810	3	N	-0-					-0-
02	16777	X	16777	-0-	-0-	-0-	386	1	16391	3	N	-0-					-0-
03	18374	X	18374	-0-	-0-	-0-	420	1	17954	3	N	-0-					-0-
04	17430	X	17394	-0-	-36	-0-	398	1	16996	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	16509	-0-	-1502	-0-	380	1	16129	3	N	-0-					-0-
06	17430	X	15468	-0-	-1962	-0-	359	1	15109	3	N	-0-					-0-

NOWLIN, BILLIE MARIE WELL #: 5H RRCID -> 256851 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7806 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20553	X	16776	-0-	-3777	-0-	321	1	16455	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	14698	-0-	-3222	-0-	273	1	14425	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	14588	-0-	-3764	-0-	293	1	14295	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14890	-0-	-2330	-0-	307	1	14583	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	14441	-0-	-2950	-0-	281	1	14160	2	N	-0-					-0-
06	16230	X	13437	-0-	-2793	-0-	280	1	13157	2	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 8 RRCID -> 256868 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6675 - 8428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15317	X	15317	-0-	-0-	-0-	465	1	14852	3	N	-0-					-0-
02	13720	X	12679	-0-	-1041	-0-	412	1	12267	3	N	-0-					-0-
03	15190	X	14253	-0-	-937	-0-	465	1	13788	3	N	-0-					-0-
04	14700	X	13531	-0-	-1169	-0-	412	1	13119	3	N	-0-					-0-
05	15190	X	13783	-0-	-1407	-0-	477	1	13306	3	N	-0-					-0-
06	14700	X	13030	-0-	-1670	-0-	413	1	12617	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	17732	X	12650	-0-	-5082	-0-	242	1	12408	2	N	-0-					-0-
02	15792	X	12780	-0-	-3012	-0-	237	1	12543	2	N	-0-					-0-
03	14629	X	14629	-0-	-0-	-0-	293	1	14336	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12988	-0-	-332	-0-	268	1	12720	2	N	-0-					-0-
05	14136	X	13318	-0-	-818	-0-	259	1	13059	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	11699	-0-	-2461	-0-	244	1	11455	2	N	-0-					-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
01	11594	X	10282	-0-	-1312	-0-	197	1	10085	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	10101	-0-	-371	-0-	188	1	9913	2	N	-0-					-0-
03	11769	X	11769	-0-	-0-	-0-	236	1	11533	2	N	-0-					-0-
04	10950	X	10807	-0-	-143	-0-	223	1	10584	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	10569	-0-	-622	-0-	206	1	10363	2	N	-0-					-0-
06	11220	X	9675	-0-	-1545	-0-	201	1	9474	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 13 RRCID -> 256887 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7400 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	1020	1	6222	3	N	-0-	191	1			55
01	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	1108	1	8861	3	N	62					117
							68	9									
02	8204	X	7899	-0-	-305	-0-	974	1	6880	3	N	41					158
							45	9									
03	9902	X	9902	-0-	-0-	-0-	1103	1	8755	3	N	40	166	1			32
							44	9									
04	9720	X	8770	-0-	-950	-0-	1049	1	7679	3	N	38					70
							42	9									
05	10044	X	9629	-0-	-415	-0-	1099	1	8530	3	N	-0-					70
06	9720	X	8807	-0-	-913	-0-	1052	1	7682	3	N	66					136
							73	9									

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
01	13175	X	12227	-0-	-948	-0-	284	1	11943	3	N	-0-					-0-
02	11816	X	10801	-0-	-1015	-0-	249	1	10552	3	N	-0-					-0-
03	13020	X	12037	-0-	-983	-0-	275	1	11762	3	N	-0-					-0-
04	12420	X	11341	-0-	-1079	-0-	260	1	11081	3	N	-0-					-0-
05	12586	X	11650	-0-	-936	-0-	268	1	11382	3	N	-0-					-0-
06	11820	X	11144	-0-	-676	-0-	258	1	10886	3	N	-0-					-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
01	11284	X	7398	-0-	-3886	-0-	274	1	7124	2	N	-0-					-0-
02	9212	X	7026	-0-	-2186	-0-	205	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	9641	X	5767	-0-	-3874	-0-	215	1	5552	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	2838	-0-	-5352	-0-	100	1	2738	2	N	-0-					-0-
05	8463	X	2347	-0-	-6116	-0-	122	1	2225	2	N	-0-					-0-
06	7530	X	1855	-0-	-5675	-0-	79	1	1776	2	N	-0-					-0-

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
01	14791	X	14791	-0-	-0-	-0-	547	1	14244	2	N	-0-					-0-
02	12376	X	11634	-0-	-742	-0-	339	1	11295	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	13635	-0-	-67	-0-	507	1	13128	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12291	-0-	-969	-0-	434	1	11857	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	12341	-0-	-1361	-0-	641	1	11700	2	N	-0-					-0-
06	13260	X	11668	-0-	-1592	-0-	496	1	11172	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	321	1	13569	3	N	58					168
							64	9									
02	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	271	1	11556	3	N	63	173	1			58
							69	9									
03	12555	X	12521	-0-	-34	-0-	284	1	12180	3	N	52					110
							57	9									
04	12150	X	11161	-0-	-989	-0-	253	1	10850	3	N	53					163
							58	9									
05	12555	X	11236	-0-	-1319	-0-	257	1	10935	3	N	40	168	1			35
							44	9									
06	12150	X	11018	-0-	-1132	-0-	254	1	10709	3	N	50					85
							55	9									

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256904 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7738 - 12270

01	24397	X	18236	-0-	-6161	-0-	423	1	17813	3	N	-0-					-0-
02	20076	X	19757	-0-	-319	-0-	454	1	19303	3	N	-0-					-0-
03	21514	X	20769	-0-	-745	-0-	474	1	20295	3	N	-0-					-0-
04	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	526	1	22502	3	N	-0-					-0-
05	21992	X	21992	-0-	-0-	-0-	505	1	21487	3	N	-0-					-0-
06	21180	X	20900	-0-	-280	-0-	485	1	20415	3	N	-0-					-0-

SHOOP "C" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256906 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8071 - 11900

01	23560	X	23156	-0-	-404	-0-	538	1	22618	3	N	-0-					-0-
02	22266	X	22266	-0-	-0-	-0-	512	1	21754	3	N	-0-					-0-
03	26129	X	26129	-0-	-0-	-0-	597	1	25532	3	N	-0-					-0-
04	24723	X	24723	-0-	-0-	-0-	565	1	24158	3	N	-0-					-0-
05	25342	X	25342	-0-	-0-	-0-	582	1	24760	3	N	-0-					-0-
*06	24298	X	24298	-0-	-0-	-0-	564	1	23734	3	N	-0-					-0-

HES "A" WELL #: 2 RRCID -> 256946 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 8239 - 12141

01	17929	X	17929	-0-	-0-	-0-	343	1	17586	2	N	-0-					-0-
02	15949	X	15949	-0-	-0-	-0-	296	1	15653	2	N	-0-					-0-
03	17340	X	17340	-0-	-0-	-0-	348	1	16992	2	N	-0-					-0-
04	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	337	1	15991	2	N	-0-					-0-
05	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	321	1	16184	2	N	-0-					-0-
06	15900	X	15671	-0-	-229	-0-	326	1	15345	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 256947 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7443 - 11110

01	21855	X	20093	-0-	-1762	-0-	514	1	19579	2	N	-0-					-0-
02	19684	X	17704	-0-	-1980	-0-	443	1	17261	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18224	-0-	-2763	-0-	482	1	17742	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	17895	-0-	-2415	-0-	477	1	17418	2	N	-0-					-0-
05	20088	X	17561	-0-	-2527	-0-	463	1	17098	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	17367	-0-	-2073	-0-	463	1	16904	2	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 #: 4 RRCID -> 256948 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6871 - 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
01	10199	X	8316	-0-	-1883	-0-	191	1	8062	3	N	57					154
							63	9									
02	9044	X	7693	-0-	-1351	-0-	174	1	7454	3	N	59	190	1			23
							65	9									
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	212	1	9108	3	N	21					44
							23	9									
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	200	1	8565	3	N	147					191
							162	9									
05	9083	X	7765	-0-	-1318	-0-	177	1	7574	3	N	13	170	1			34
							14	9									
06	9030	X	7845	-0-	-1185	-0-	178	1	7520	3	N	134	145	1			23
							147	9									

GARRETT "B"-FOSTER (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256949 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7327 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23157	X	20143	-0-	-3014	-0-	516	1	19627	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	18509	-0-	-1623	-0-	463	1	18046	2	N	-0-					-0-
03	23157	X	19974	-0-	-3183	-0-	528	1	19446	2	N	-0-					-0-
04	22410	X	17956	-0-	-4454	-0-	478	1	17478	2	N	-0-					-0-
05	23157	X	17696	-0-	-5461	-0-	466	1	17230	2	N	-0-					-0-
06	19830	X	18836	-0-	-994	-0-	502	1	18334	2	N	-0-					-0-

TCU-BLAKLEY "E" (SA) WELL #: 2 RRCID -> 256955 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7573 - 11013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20863	X	17179	-0-	-3684	-0-	440	1	16739	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	16122	-0-	-1798	-0-	403	1	15719	2	N	-0-					-0-
03	18848	X	18078	-0-	-770	-0-	478	1	17600	2	N	-0-					-0-
04	18030	X	17493	-0-	-537	-0-	466	1	17027	2	N	-0-					-0-
05	18197	X	16664	-0-	-1533	-0-	439	1	16225	2	N	-0-					-0-
06	17490	X	15919	-0-	-1571	-0-	424	1	15495	2	N	-0-					-0-

GARRISON, W. R. WELL #: 6 RRCID -> 256980 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7034 PERF. 7210 - 10750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	916	-0-	-14	-0-	32	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	638	-0-	-202	-0-	22	1	616	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	511	-0-	-481	-0-	17	1	494	3	Y	-0-					-0-
04	900	N	465	-0-	-435	-0-	15	1	450	3	Y	-0-					-0-
05	713	N	430	-0-	-283	-0-	15	1	415	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	13	1	364	3	Y	-0-					-0-

JACKSON, W. G. WELL #: 2 RRCID -> 257001 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7775 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	185	1	9480	2	N	-0-					-0-
02	9195	X	9195	-0-	-0-	-0-	171	1	9024	2	N	-0-					-0-
03	10068	X	10068	-0-	-0-	-0-	202	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	188	1	8937	2	N	-0-					-0-
05	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	188	1	9486	2	N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	181	1	8527	2	N	-0-					-0-

WATTS, MAGGIE WELL #: 12 RRCID -> 257007 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 7450 - 9424

MO	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
02	T. A.		-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	13175	X	11272	-0-	-1903	-0-	387	1	10885	3	N	-0-					-0-
02	11788	X	10244	-0-	-1544	-0-	348	1	9896	3	N	-0-					-0-
03	12679	X	11211	-0-	-1468	-0-	378	1	10833	3	N	-0-					-0-
04	12120	X	10914	-0-	-1206	-0-	368	1	10546	3	N	-0-					-0-
*05	12090	X	10849	-0-	-1241	-0-	368	1	10481	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	9198	-0-	-1782	-0-	315	1	8883	3	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

01	16957	X	15929	-0-	-1028	-0-	370	1	15559	3	N	-0-					-0-
02	15092	X	13922	-0-	-1170	-0-	320	1	13602	3	N	-0-					-0-
03	17112	X	14860	-0-	-2252	-0-	339	1	14521	3	N	-0-					-0-
04	16560	X	14195	-0-	-2365	-0-	325	1	13870	3	N	-0-					-0-
05	17112	X	14763	-0-	-2349	-0-	340	1	14423	3	N	-0-					-0-
06	15420	X	14084	-0-	-1336	-0-	326	1	13758	3	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 4 RRCID -> 257073 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6461 - 8948

01	9765	X	7880	-0-	-1885	-0-	778	1	7102	3	Y	-0-					-0-
02	14868	X	14286	-0-	-582	-0-	694	1	13545	3	Y	43	37	1			6
							47	9									
03	22175	X	22175	-0-	-0-	-0-	832	1	21216	3	Y	115	47	1			74
							127	9									
04	17424	X	17424	-0-	-0-	-0-	707	1	16600	3	Y	106	152	1			28
							117	9									
05	15810	X	14657	-0-	-1153	-0-	792	1	13737	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	20940	X	10193	-0-	-10747	-0-	768	1	9350	3	Y	68	80	1			36
							75	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 3 RRCID -> 257142 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6594 - 9048

01	13175	X	7340	-0-	-5835	-0-	23	1	7293	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
02	10724	X	9229	-0-	-1495	-0-	38	1	9129	3	Y	56	11	1			64
							62	9									
03	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	55	1	12092	3	Y	111	75	1			100
							122	9									
04	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	52	1	10645	3	Y	-0-	100	1			-0-
05	10230	X	10190	-0-	-40	-0-	44	1	10112	3	Y	31	10	1			21
							34	9									
06	11880	X	9454	-0-	-2426	-0-	45	1	9398	3	Y	10	23	1			8
							11	9									

W.S. COX WELL #: 4 RRCID -> 257210 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7150 - 9004

01	6572	X	5430	-0-	-1142	-0-	245	1	5137	3	Y	44	117	1			35
							48	9									
02	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	274	1	5800	3	Y	76					111
							84	9									
03	6541	X	5817	-0-	-724	-0-	260	1	5557	3	Y	-0-					111
04	6330	X	5511	-0-	-819	-0-	246	1	5265	3	Y	-0-					111
05	6820	X	5531	-0-	-1289	-0-	248	1	5283	3	Y	-0-					111
06	6150	X	5432	-0-	-718	-0-	248	1	5184	3	Y	-0-					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	13237	X	1715	-0-	-11522	-0-	58	1	1625	3	N	29					139
							32	9									
02	11956	X	10290	-0-	-1666	-0-	346	1	9823	3	N	110	180	1			69
							121	9									
03	13237	X	10603	-0-	-2634	-0-	354	1	10126	3	N	112					181
							123	9									
04	12750	X	10760	-0-	-1990	-0-	358	1	10303	3	N	90	187	1			84
							99	9									
05	11408	X	10918	-0-	-490	-0-	367	1	10462	3	N	81					165
							89	9									
06	11040	X	10904	-0-	-136	-0-	372	1	10446	3	N	78	174	1			69
							86	9									

THOMAS, HATTIE B. WELL #: 5 RRCID -> 257266 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6950 - 9703

01	10757	X	8399	-0-	-2358	-0-	288	1	8111	3	N	-0-					61
02	8960	X	8669	-0-	-291	-0-	396	1	8273	3	N	-0-					61
03	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	374	1	10689	3	N	-0-					61
04	9939	X	9939	-0-	-0-	-0-	335	1	9604	3	N	-0-					61
05	10554	X	10554	-0-	-0-	-0-	359	1	10195	3	N	-0-					61
06	10560	X	9615	-0-	-945	-0-	330	1	9285	3	N	-0-					61

LAKE WEATHERFORD "C" WELL #: 1 RRCID -> 257273 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 9850 - 13303

01	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	26	1	8311	3	N	-0-					29
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	30	1	7426	3	N	-0-					29
03	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	33	1	7345	3	N	-0-					29
04	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	38	1	8044	3	N	37					66
							41	9									
05	7254	X	6580	-0-	-674	-0-	27	1	6520	3	N	30					96
							33	9									
06	7020	X	5869	-0-	-1151	-0-	27	1	5746	3	N	87	164	1			19
							96	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 5 RRCID -> 257282 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6470 - 8708

01	22165	X	12407	-0-	-9758	-0-	40	1	12293	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	18508	X	13935	-0-	-4573	-0-	57	1	13806	3	Y	65	35	1			89
							72	9									
03	18414	X	18262	-0-	-152	-0-	82	1	18011	3	Y	154	105	1			138
							169	9									
04	18564	X	18564	-0-	-0-	-0-	89	1	18175	3	Y	273	277	1			134
							300	9									
05	17889	X	17889	-0-	-0-	-0-	77	1	17725	3	Y	79	160	1			53
							87	9									
06	17670	X	17080	-0-	-590	-0-	80	1	16826	3	Y	158	89	1			122
							174	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	15368	X	15368	-0-	-0-	-0-	49	1	15245	3	Y	67	95	1			59
							74	9									
02	10797	X	10797	-0-	-0-	-0-	44	1	10680	3	Y	66	36	1			89
							73	9									
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	40	1	8640	3	Y	-0-	89	1			-0-
04	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	47	1	9606	3	Y	-0-					-0-
05	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	40	1	9311	3	Y	47	15	1			32
							52	9									
*06	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	40	1	8443	3	Y	15	35	1			12
							17	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257284 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7209 PERF. 7395 - 11498

01	26567	X	23778	-0-	-2789	-0-	609	1	23169	2	N	-0-					-0-
02	22848	X	21570	-0-	-1278	-0-	539	1	21031	2	N	-0-					-0-
03	25792	X	21634	-0-	-4158	-0-	572	1	21062	2	N	-0-					-0-
04	24960	X	19588	-0-	-5372	-0-	522	1	19066	2	N	-0-					-0-
05	25792	X	21798	-0-	-3994	-0-	574	1	21224	2	N	-0-					-0-
*06	23731	X	23731	-0-	-0-	-0-	632	1	23099	2	N	-0-					-0-

GARRETT "B"-GRIFFETH "A" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 257285 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7458 - 11166

01	19344	X	18089	-0-	-1255	-0-	463	1	17626	2	N	-0-					-0-
02	17472	X	17470	-0-	-2	-0-	437	1	17033	2	N	-0-					-0-
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	522	1	19241	2	N	-0-					-0-
04	19473	X	19473	-0-	-0-	-0-	519	1	18954	2	N	-0-					-0-
05	20636	X	20636	-0-	-0-	-0-	544	1	20092	2	N	-0-					-0-
*06	19138	X	19138	-0-	-0-	-0-	510	1	18628	2	N	-0-					-0-

J.V. BOOTH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257286 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7260 - 10204

01	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	688	1	2775	3	N	65					142
							72	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	572	1	1736	3	N	12					154
							13	9									
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	1060	1	3838	3	N	24					178
							26	9									
04	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	700	1	3727	3	N	54	176	1			56
							59	9									
05	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	680	1	2638	3	N	36					92
							40	9									
*06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	626	1	1587	3	N	58					150
							64	9									

GARRETT "B"-GRIFF"A"-FOSTER(SA) WELL #: 1 RRCID -> 257294 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 7653 - 11036

01	21173	X	20851	-0-	-322	-0-	534	1	20317	2	N	-0-					-0-
02	18738	X	18738	-0-	-0-	-0-	468	1	18270	2	N	-0-					-0-
03	20927	X	20927	-0-	-0-	-0-	553	1	20374	2	N	-0-					-0-
04	22354	X	22354	-0-	-0-	-0-	595	1	21759	2	N	-0-					-0-
05	22381	X	22381	-0-	-0-	-0-	590	1	21791	2	N	-0-					-0-
*06	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	553	1	20211	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

FAXEL WELL #: 7 RRCID -> 257298 COMPL. DATE 06/17/2010 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
01	13299	X	6578	-0-	-6721	-0-	21	1	6415	3	Y	129	151	1			95
							142	9									
02	13029	X	13029	-0-	-0-	-0-	54	1	12859	3	Y	105	185	1			15
							116	9									
03	13299	X	5951	-0-	-7348	-0-	27	1	5893	3	Y	28	25	1			18
							31	9									
04	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	71	1	14370	3	Y	129	113	1			34
							142	9									
05	13299	X	11934	-0-	-1365	-0-	52	1	11829	3	Y	48	62	1			20
							53	9									
06	13950	X	8749	-0-	-5201	-0-	41	1	8675	3	Y	30	34	1			16
							33	9									

GARRISON, W. R. WELL #: 7 RRCID -> 257333 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7316 - 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
01	28303	X	27037	-0-	-1266	-0-	923	1	26008	3	N	96					171
							106	9									
02	25564	X	23009	-0-	-2555	-0-	780	1	22153	3	N	69	191	1			49
							76	9									
03	28303	X	27006	-0-	-1297	-0-	909	1	26022	3	N	68					117
							75	9									
04	27390	X	25520	-0-	-1870	-0-	856	1	24596	3	N	62					179
							68	9									
05	28303	X	24648	-0-	-3655	-0-	834	1	23756	3	N	53	188	1			44
							58	9									
06	26160	X	22578	-0-	-3582	-0-	774	1	21751	3	N	48					92
							53	9									

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
01	15221	X	13340	-0-	-1881	-0-	494	1	12846	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	10362	-0-	-2938	-0-	302	1	10060	2	N	-0-					-0-
03	14725	X	12551	-0-	-2174	-0-	467	1	12084	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	12407	-0-	-1513	-0-	438	1	11969	2	N	-0-					-0-
05	13578	X	13280	-0-	-298	-0-	689	1	12591	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	11938	-0-	-962	-0-	507	1	11431	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 4 RRCID -> 257346 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7434 - 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
01	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	189	1	7980	3	Y	-0-					-0-
02	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	177	1	7525	3	Y	-0-					-0-
03	8924	X	8924	-0-	-0-	-0-	203	1	8721	3	Y	-0-					-0-
04	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	194	1	8337	3	Y	-0-					-0-
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	205	1	8773	3	Y	-0-					-0-
*06	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	202	1	8563	3	Y	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 2 RRCID -> 257404 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6841 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	754	1	9764	3	N	147					172
							162	9									
02	10304	X	9182	-0-	-1122	-0-	694	1	8236	3	N	229	305	1			96
							252	9									
03	11408	X	10116	-0-	-1292	-0-	786	1	9195	3	N	123	117	1			102
							135	9									
04	11040	X	9832	-0-	-1208	-0-	750	1	8845	3	N	215	287	1			30
							237	9									
05	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	783	1	11631	3	N	159	73	1			116
							175	9									
*06	10535	X	10535	-0-	-0-	-0-	766	1	9538	3	N	210	260	1			66
							231	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 3 RRCID -> 257405 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7359 - 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
01	6758	X	4661	-0-	-2097	-0-	108	1	4553	3	Y	-0-					-0-
02	5768	X	3958	-0-	-1810	-0-	91	1	3867	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	4568	-0-	-826	-0-	104	1	4464	3	Y	-0-					-0-
04	5160	X	4654	-0-	-506	-0-	106	1	4548	3	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3617	-0-	-1343	-0-	83	1	3534	3	Y	-0-					-0-
06	4500	X	4479	-0-	-21	-0-	103	1	4376	3	Y	-0-					-0-

LAND, R. T. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257409 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6975 - 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
01	17019	X	14494	-0-	-2525	-0-	337	1	14157	3	N	-0-					-0-
02	14504	X	13064	-0-	-1440	-0-	300	1	12764	3	N	-0-					-0-
03	14911	X	14216	-0-	-695	-0-	324	1	13892	3	N	-0-					-0-
04	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	349	1	14965	3	N	-0-					-0-
05	14508	X	13912	-0-	-596	-0-	320	1	13592	3	N	-0-					-0-
*06	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	344	1	14487	3	N	-0-					-0-

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
01	12400	X	11920	-0-	-480	-0-	408	1	11500	3	N	11					115
							12	9									
02	11200	X	10914	-0-	-286	-0-	369	1	10481	3	N	58					173
							64	9									
03	12400	X	11643	-0-	-757	-0-	392	1	11219	3	N	29					202
							32	9									
04	12000	X	10904	-0-	-1096	-0-	366	1	10517	3	N	19					221
							21	9									
05	12090	X	10960	-0-	-1130	-0-	371	1	10569	3	N	18	189	1			50
							20	9									
06	11700	X	11181	-0-	-519	-0-	382	1	10768	3	N	28					78
							31	9									

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
01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	731	1	8987	3	Y	131	152	1			97
							144	9									
02	16319	X	16319	-0-	-0-	-0-	751	1	15406	3	Y	147	223	1			21
							162	9									
03	14765	X	14765	-0-	-0-	-0-	880	1	13753	3	Y	120	64	1			77
							132	9									
04	14676	X	14676	-0-	-0-	-0-	941	1	13561	3	Y	158	194	1			41
							174	9									
05	16926	X	12544	-0-	-4382	-0-	851	1	11535	3	Y	144	126	1			59
							158	9									
06	15720	X	10186	-0-	-5534	-0-	681	1	9413	3	Y	84	98	1			45
							92	9									

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
01	18290	X	16896	-0-	-1394	-0-	323	1	16573	2	N	-0-					-0-
02	16520	X	15060	-0-	-1460	-0-	280	1	14780	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	16463	-0-	-1827	-0-	330	1	16133	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15226	-0-	-2474	-0-	314	1	14912	2	N	-0-					-0-
05	17763	X	15092	-0-	-2671	-0-	293	1	14799	2	N	-0-					-0-
06	16350	X	14034	-0-	-2316	-0-	292	1	13742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCCO 4 - GRAHAM 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
01	17949	X	16938	-0-	-1011	-0-	393	1	16545	3	N	-0-					-0-
02	16212	X	16041	-0-	-171	-0-	368	1	15673	3	N	-0-					-0-
03	17949	X	17186	-0-	-763	-0-	392	1	16794	3	N	-0-					-0-
04	17370	X	16566	-0-	-804	-0-	378	1	16188	3	N	-0-					-0-
05	17949	X	16682	-0-	-1267	-0-	383	1	16299	3	N	-0-					-0-
*06	17869	X	17869	-0-	-0-	-0-	415	1	17454	3	N	-0-					-0-

HALLMAN, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257535 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7613 - 11083

01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	2	N	-0-					-0-
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	7	1	353	2	N	-0-					-0-
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	8	1	387	2	N	-0-					-0-
04	390	N	383	-0-	-7	-0-	8	1	375	2	N	-0-					-0-
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	9	1	451	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	3590	-0-	590	590	662	1	2928	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 5 RRCID -> 257638 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7455 - 10009

01	13390	X	13390	-0-	-0-	-0-	256	1	13134	2	N	-0-					-0-
02	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	187	1	9892	2	N	-0-					-0-
03	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	220	1	10736	2	N	-0-					-0-
04	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	224	1	10642	2	N	-0-					-0-
05	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	210	1	10567	2	N	-0-					-0-
*06	11278	X	11278	-0-	-0-	-0-	235	1	11043	2	N	-0-					-0-

CZAJKOWSKI, BRUNO WELL #: 10 RRCID -> 257639 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 7458 - 9252

01	12493	X	11656	-0-	-837	-0-	223	1	11433	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10432	-0-	-712	-0-	194	1	10238	2	N	-0-					-0-
03	12338	X	11521	-0-	-817	-0-	231	1	11290	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10811	-0-	-1129	-0-	223	1	10588	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	11264	-0-	-485	-0-	219	1	11045	2	N	-0-					-0-
06	11280	X	11022	-0-	-258	-0-	229	1	10793	2	N	-0-					-0-

FAXEL WELL #: 5 RRCID -> 257705 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 7300 - 11398

01	7502	X	2767	-0-	-4735	-0-	9	1	2721	3	Y	34	54	1			25
							37	9									
02	7784	X	7602	-0-	-182	-0-	31	1	7469	3	Y	93	105	1			13
							102	9									
03	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	68	1	14789	3	Y	117	55	1			75
							129	9									
04	10564	X	10564	-0-	-0-	-0-	51	1	10396	3	Y	106	153	1			28
							117	9									
05	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	44	1	10218	3	Y	116	96	1			48
							128	9									
06	13950	X	7604	-0-	-6346	-0-	36	1	7493	3	Y	68	80	1			36
							75	9									

MILLER, M.C. GU WELL #: 5 RRCID -> 257755 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7436 - 10240

01	6417	X	5107	-0-	-1310	-0-	118	1	4989	3	Y	-0-					-0-
02	5796	X	3401	-0-	-2395	-0-	78	1	3323	3	Y	-0-					-0-
03	6417	X	2354	-0-	-4063	-0-	53	1	2301	3	Y	-0-					-0-
04	5640	X	2775	-0-	-2865	-0-	63	1	2712	3	Y	-0-					-0-
05	5208	X	2016	-0-	-3192	-0-	46	1	1970	3	Y	-0-					-0-
*06	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	52	1	2189	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MILLER, M. C. GU WELL #: 7 RRCID -> 257757 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 7564 - 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
01	5642	X	4833	-0-	-809	-0-	112	1	4721	3	Y	-0-					-0-
02	5096	X	4378	-0-	-718	-0-	99	1	4204	3	Y	68	68	0			-0-
							75	9									
03	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	94	1	4023	3	Y	65	65	0			-0-
							72	9									
04	4920	X	3962	-0-	-958	-0-	88	1	3807	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
05	4836	X	4506	-0-	-330	-0-	101	1	4327	3	Y	71	71	0			-0-
							78	9									
*06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	105	1	4402	3	Y	73	73	0			-0-
							80	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 5 RRCID -> 257772 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7150 - 9578

01	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	118	1	3834	3	N	-0-					-0-
02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	116	1	3510	3	N	-0-					-0-
03	1860	X	1043	-0-	-817	-0-	34	1	1009	3	N	-0-					-0-
04	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	119	1	3849	3	N	-0-					-0-
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	108	1	3073	3	N	-0-					-0-
*06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	215	1	6677	3	N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 6 RRCID -> 257776 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7275 - 9103

01	9920	X	2	-0-	-9918	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	8960	X	736	-0-	-8224	-0-	23	1	713	3	N	-0-					-0-
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	606	1	18328	3	N	-0-					-0-
04	25622	X	25622	-0-	-0-	-0-	764	1	24858	3	N	-0-					-0-
05	14614	X	14614	-0-	-0-	-0-	497	1	14117	3	N	-0-					-0-
*06	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	649	1	20214	3	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 3H RRCID -> 257798 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8976 - 13400

01	22134	X	20058	-0-	-2076	-0-	465	1	19593	3	N	-0-					-0-
02	19992	X	11860	-0-	-8132	-0-	272	1	11588	3	N	-0-					-0-
03	22134	X	16361	-0-	-5773	-0-	373	1	15988	3	N	-0-					-0-
04	21823	X	21823	-0-	-0-	-0-	497	1	21326	3	N	-0-					-0-
05	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	524	1	22314	3	N	-0-					-0-
*06	22130	X	22130	-0-	-0-	-0-	512	1	21618	3	N	-0-					-0-

BOND, SAM WELL #: 3 RRCID -> 257822 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8624 - 11246

01	22599	X	19356	-0-	-3243	-0-	370	1	18986	2	N	-0-					-0-
02	20384	X	17606	-0-	-2778	-0-	327	1	17279	2	N	-0-					-0-
03	21080	X	18806	-0-	-2274	-0-	377	1	18429	2	N	-0-					-0-
04	19890	X	17139	-0-	-2751	-0-	354	1	16785	2	N	-0-					-0-
05	19933	X	17521	-0-	-2412	-0-	341	1	17180	2	N	-0-					-0-
06	18870	X	17248	-0-	-1622	-0-	359	1	16889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HOOKER, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 257834 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7100 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	1146	1	7825	3	N	37					59
							41	9									
02	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	1006	1	6307	3	N	33					92
							36	9									
03	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	1124	1	7336	3	N	25	41	1			76
							28	9									
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	18					94
05	5518	X	-0-	-0-	-5518	-0-					N	-0-					94
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	11					105

BOND, SAM WELL #: 2 RRCID -> 257839 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7812 - 10529

01	10912	X	10827	-0-	-85	-0-	207	1	10620	2	N	-0-					-0-
02	9856	X	9460	-0-	-396	-0-	176	1	9284	2	N	-0-					-0-
03	10912	X	10315	-0-	-597	-0-	207	1	10108	2	N	-0-					-0-
04	10560	X	9360	-0-	-1200	-0-	193	1	9167	2	N	-0-					-0-
05	10819	X	9897	-0-	-922	-0-	192	1	9705	2	N	-0-					-0-
06	10470	X	9196	-0-	-1274	-0-	191	1	9005	2	N	-0-					-0-

JACKSON, LUCILLE WELL #: 2 RRCID -> 257882 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7705 - 10962

01	15666	X	15666	-0-	-0-	-0-	300	1	15366	2	N	-0-					-0-
02	13872	X	13872	-0-	-0-	-0-	258	1	13614	2	N	-0-					-0-
03	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	298	1	14584	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	289	1	13721	2	N	-0-					-0-
05	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	272	1	13710	2	N	-0-					-0-
*06	12987	X	12987	-0-	-0-	-0-	270	1	12717	2	N	-0-					-0-

FINLAYSON, O. T. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 257902 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7487 - 10426

01	16058	X	15549	-0-	-509	-0-	597	1	14952	2	N	-0-					-0-
02	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	545	1	14004	2	N	-0-					-0-
03	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	593	1	14361	2	N	-0-					-0-
04	15060	X	14682	-0-	-378	-0-	586	1	14096	2	N	-0-					-0-
05	16058	X	14533	-0-	-1525	-0-	574	1	13959	2	N	-0-					-0-
06	15540	X	13428	-0-	-2112	-0-	536	1	12892	2	N	-0-					-0-

MILLER, M. C. GU WELL #: 6 RRCID -> 257903 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7311 - 10315

01	8693	X	8693	-0-	-0-	-0-	201	1	8492	3	Y	-0-					-0-
02	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	173	1	7391	3	Y	-0-					-0-
03	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	205	1	8785	3	Y	-0-					-0-
04	8349	X	8349	-0-	-0-	-0-	189	1	8160	3	Y	-0-					-0-
05	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	192	1	8227	3	Y	-0-					-0-
06	8700	X	8371	-0-	-329	-0-	193	1	8178	3	Y	-0-					-0-

HEATH, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 257907 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8234 - 12998

01	24614	X	22995	-0-	-1619	-0-	589	1	22406	2	N	-0-					-0-
02	22232	X	20588	-0-	-1644	-0-	515	1	20073	2	N	-0-					-0-
03	23498	X	22636	-0-	-862	-0-	598	1	22038	2	N	-0-					-0-
04	22740	X	20454	-0-	-2286	-0-	545	1	19909	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21471	-0-	-2027	-0-	566	1	20905	2	N	-0-					-0-
06	22260	X	20139	-0-	-2121	-0-	537	1	19602	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 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
01	32891	X	30724	-0-	-2167	-0-	714	1	30010	3	N	-0-					-0-
02	29708	X	26985	-0-	-2723	-0-	620	1	26365	3	N	-0-					-0-
03	32581	X	30162	-0-	-2419	-0-	689	1	29473	3	N	-0-					-0-
04	31290	X	29859	-0-	-1431	-0-	682	1	29177	3	N	-0-					-0-
05	31217	X	30259	-0-	-958	-0-	696	1	29563	3	N	-0-					-0-
06	29730	X	29016	-0-	-714	-0-	673	1	28343	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
01	25296	X	21285	-0-	-4011	-0-	495	1	20790	3	N	-0-					-0-
02	20972	X	15934	-0-	-5038	-0-	366	1	15568	3	N	-0-					-0-
03	23219	X	18220	-0-	-4999	-0-	417	1	17803	3	N	-0-					-0-
04	22470	X	20070	-0-	-2400	-0-	458	1	19612	3	N	-0-					-0-
05	25179	X	25179	-0-	-0-	-0-	579	1	24600	3	N	-0-					-0-
*06	25047	X	25047	-0-	-0-	-0-	581	1	24466	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
01	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	1671	1	18807	2	N	-0-					-0-
02	18924	X	18924	-0-	-0-	-0-	1413	1	17511	2	N	-0-					-0-
03	20088	X	18996	-0-	-1092	-0-	1364	1	17632	2	N	-0-					-0-
*04	19440	X	18473	-0-	-967	-0-	1421	1	17052	2	N	-0-					-0-
*05	20088	X	18813	-0-	-1275	-0-	1524	1	17289	2	N	-0-					-0-
06	19440	X	15863	-0-	-3577	-0-	1200	1	14663	2	N	-0-					-0-

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
01	17298	X	11536	-0-	-5762	-0-	139	1	11397	3	N	-0-					-0-
02	15624	X	10421	-0-	-5203	-0-	124	1	10297	3	N	-0-					-0-
03	15996	X	11132	-0-	-4864	-0-	131	1	11001	3	N	-0-					-0-
04	14160	X	10228	-0-	-3932	-0-	122	1	10106	3	N	-0-					-0-
05	12865	X	10185	-0-	-2680	-0-	121	1	10064	3	N	-0-					-0-
06	11160	X	10590	-0-	-570	-0-	246	1	10344	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
01	14725	X	13920	-0-	-805	-0-	324	1	13596	3	N	-0-					-0-
02	12768	X	11889	-0-	-879	-0-	273	1	11616	3	N	-0-					-0-
03	13888	X	12835	-0-	-1053	-0-	293	1	12542	3	N	-0-					-0-
04	13470	X	12563	-0-	-907	-0-	287	1	12276	3	N	-0-					-0-
05	13919	X	12388	-0-	-1531	-0-	284	1	12104	3	N	-0-					-0-
*06	15751	X	15751	-0-	-0-	-0-	365	1	15386	3	N	-0-					-0-

MOERTLE, LAWRENCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258114 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7625 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18662	X	18662	-0-	-0-	-0-	357	1	18305	2	N	-0-					-0-
02	16241	X	16241	-0-	-0-	-0-	302	1	15939	2	N	-0-					-0-
03	17360	X	17360	-0-	-0-	-0-	348	1	17012	2	N	-0-					-0-
04	16896	X	16896	-0-	-0-	-0-	349	1	16547	2	N	-0-					-0-
05	16864	X	16448	-0-	-416	-0-	320	1	16128	2	N	-0-					-0-
06	16320	X	15039	-0-	-1281	-0-	313	1	14726	2	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
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	222	1	9393	3	Y	-0-					-0-
02	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	207	1	8845	3	Y	-0-					-0-
03	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	229	1	9864	3	Y	-0-					-0-
04	9551	X	9551	-0-	-0-	-0-	217	1	9334	3	Y	-0-					-0-
05	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	218	1	9315	3	Y	-0-					-0-
*06	9292	X	9292	-0-	-0-	-0-	215	1	9077	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	14725	X	13939	-0-	-786	-0-	357	1	13582	2	N	-0-					-0-
02	13272	X	12136	-0-	-1136	-0-	303	1	11833	2	N	-0-					-0-
03	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	420	1	15471	2	N	-0-					-0-
04	14320	X	14320	-0-	-0-	-0-	381	1	13939	2	N	-0-					-0-
05	14105	X	13074	-0-	-1031	-0-	344	1	12730	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12307	-0-	-2303	-0-	328	1	11979	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
01	15128	X	11281	-0-	-3847	-0-	261	1	11020	3	Y	-0-					-0-
02	13664	X	9518	-0-	-4146	-0-	219	1	9299	3	Y	-0-					-0-
03	14353	X	10763	-0-	-3590	-0-	244	1	10519	3	Y	-0-					-0-
04	10920	X	10057	-0-	-863	-0-	229	1	9828	3	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9948	-0-	-1336	-0-	228	1	9720	3	Y	-0-					-0-
06	10920	X	9647	-0-	-1273	-0-	223	1	9424	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
01	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	222	1	9383	3	N	-0-					-0-
02	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	216	1	9246	3	N	-0-					-0-
03	8773	X	4441	-0-	-4332	-0-	101	1	4340	3	N	-0-					-0-
04	8490	X	7476	-0-	-1014	-0-	170	1	7306	3	N	-0-					-0-
05	8773	X	7319	-0-	-1454	-0-	167	1	7152	3	N	-0-					-0-
06	8490	X	7115	-0-	-1375	-0-	164	1	6951	3	N	-0-					-0-

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
01	11622	X	11622	-0-	-0-	-0-	265	1	11175	3	N	165	185	1			23
							182	9									
02	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	169	1	7168	3	N	26					49
							29	9									
03	3100	X	229	-0-	-2871	-0-	5	1	222	3	N	2	38	1			13
							2	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	236	1	3036	3	N	63	70	1			6
							69	9									
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	926	1	5824	3	N	111					117
							122	9									
*06	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1053	1	7741	3	N	135	168	1			84
							149	9									

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
01	16864	X	14328	-0-	-2536	-0-	274	1	14054	2	N	-0-					-0-
02	14672	X	12794	-0-	-1878	-0-	238	1	12556	2	N	-0-					-0-
03	16213	X	13403	-0-	-2810	-0-	269	1	13134	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	12395	-0-	-2695	-0-	256	1	12139	2	N	-0-					-0-
05	14973	X	12071	-0-	-2902	-0-	235	1	11836	2	N	-0-					-0-
06	13860	X	11403	-0-	-2457	-0-	237	1	11166	2	N	-0-					-0-

PITTARD - LOGAN (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258177 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7779 PERF. 7742 - 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
01	10416	X	9687	-0-	-729	-0-	225	1	9462	3	N	-0-					-0-
02	9324	X	8391	-0-	-933	-0-	193	1	8198	3	N	-0-					-0-
03	10013	X	8968	-0-	-1045	-0-	205	1	8763	3	N	-0-					-0-
04	9690	X	8506	-0-	-1184	-0-	195	1	8311	3	N	-0-					-0-
05	10013	X	8642	-0-	-1371	-0-	199	1	8443	3	N	-0-					-0-
06	9360	X	8500	-0-	-860	-0-	198	1	8302	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 #: 44 RRCID -> 258180 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7338 - 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
01	25544	X	24692	-0-	-852	-0-	632	1	24060	2	N	-0-					-0-
02	22484	X	20519	-0-	-1965	-0-	513	1	20006	2	N	-0-					-0-
03	24676	X	22238	-0-	-2438	-0-	588	1	21650	2	N	-0-					-0-
04	23910	X	20757	-0-	-3153	-0-	553	1	20204	2	N	-0-					-0-
05	24707	X	20804	-0-	-3903	-0-	548	1	20256	2	N	-0-					-0-
06	23910	X	23317	-0-	-593	-0-	621	1	22696	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21266	X	16254	-0-	-5012	-0-	373	1	15740	3	N	128	179	1			19
							141	9									
02	17080	X	14703	-0-	-2377	-0-	334	1	14245	3	N	113					132
							124	9									
03	17949	X	15626	-0-	-2323	-0-	352	1	15121	3	N	139	151	1			120
							153	9									
04	16770	X	16370	-0-	-400	-0-	369	1	15874	3	N	115	118	1			117
							127	9									
05	16833	X	15435	-0-	-1398	-0-	351	1	14963	3	N	110	172	1			55
							121	9									
*06	17093	X	17093	-0-	-0-	-0-	392	1	16559	3	N	129					184
							142	9									

L.B.J.- BLAKLEY "C-B" (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258182 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7424 - 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
01	18259	X	852	-0-	-17407	-0-	852	1			N	-0-					-0-
02	16492	X	5074	-0-	-11418	-0-	861	1	4213	2	N	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					N	-0-					-0-
*04	9030	X	324	-0-	-8706	-0-	324	1			N	-0-					-0-
05	9331	X	638	-0-	-8693	-0-	638	1			N	-0-					-0-
*06	14892	X	14892	-0-	-0-	-0-	790	1	14102	2	N	-0-					-0-

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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	104	-0-	-8	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*04	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	527	1	5029	2	N	-0-					-0-
05	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	985	1	9048	2	N	-0-					-0-
*06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	764	1	3732	2	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 4 RRCID -> 258186 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7114 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16337	X	15659	-0-	-678	-0-	300	1	15359	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	13956	-0-	-800	-0-	259	1	13697	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	14526	-0-	-1811	-0-	291	1	14235	2	N	-0-					-0-
04	15150	X	12313	-0-	-2837	-0-	254	1	12059	2	N	-0-					-0-
05	15655	X	12366	-0-	-3289	-0-	240	1	12126	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	11591	-0-	-3559	-0-	241	1	11350	2	N	-0-					-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
01	16771	X	14876	-0-	-1895	-0-	285	1	14591	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	13461	-0-	-1687	-0-	250	1	13211	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	15448	-0-	-1323	-0-	310	1	15138	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	14964	-0-	-1266	-0-	309	1	14655	2	N	-0-					-0-
05	16771	X	14773	-0-	-1998	-0-	287	1	14486	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	14639	-0-	-301	-0-	305	1	14334	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 #: 38 RRCID -> 258199 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7585 - 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
01	13051	X	11336	-0-	-1715	-0-	263	1	11073	3	Y	-0-					9
02	11788	X	9692	-0-	-2096	-0-	220	1	9374	3	Y	89					98
							98	9									
03	13051	X	10163	-0-	-2888	-0-	230	1	9893	3	Y	36	124	1			10
							40	9									
04	11550	X	10549	-0-	-1001	-0-	240	1	10309	3	Y	-0-					10
05	11904	X	11195	-0-	-709	-0-	257	1	10938	3	Y	-0-					10
06	10560	X	10191	-0-	-369	-0-	234	1	9914	3	Y	39					49
							43	9									

VEALE RANCH WELL #: 39 RRCID -> 258204 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7125 - 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
01	16368	X	15487	-0-	-881	-0-	359	1	15128	3	Y	-0-					9
02	14784	X	12641	-0-	-2143	-0-	288	1	12290	3	Y	57					66
							63	9									
03	16368	X	13216	-0-	-3152	-0-	300	1	12877	3	Y	35	92	1			9
							39	9									
04	15180	X	14456	-0-	-724	-0-	329	1	14127	3	Y	-0-					9
05	15686	X	14680	-0-	-1006	-0-	336	1	14344	3	Y	-0-					9
06	13980	X	13936	-0-	-44	-0-	321	1	13534	3	Y	74					96
							81	9									

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
01	4743	X	2980	-0-	-1763	-0-	89	1	2891	3	N	-0-					-0-
02	6748	X	2	-0-	-6746	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	7471	X	476	-0-	-6995	-0-	15	1	461	3	N	-0-					-0-
04	7230	X	2	-0-	-7228	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	2976	X	2	-0-	-2974	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	12909	X	12909	-0-	-0-	-0-	402	1	12507	3	N	-0-					-0-

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 1 RRCID -> 258239 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7396 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	7135	-0-	-2227	-0-	165	1	6970	3	Y	-0-					-0-
02	8456	X	6202	-0-	-2254	-0-	142	1	6060	3	Y	-0-					-0-
03	9362	X	7510	-0-	-1852	-0-	171	1	7339	3	Y	-0-					-0-
04	7350	X	6751	-0-	-599	-0-	153	1	6598	3	Y	-0-					-0-
05	7595	X	6976	-0-	-619	-0-	160	1	6816	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6084	-0-	-1176	-0-	140	1	5944	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 35 RRCID -> 258248 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7000 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14570	X	13593	-0-	-977	-0-	314	1	13279	3	Y	-0-					9
02	13160	X	9629	-0-	-3531	-0-	221	1	9404	3	Y	4					13
							4	9									
03	14570	X	11207	-0-	-3363	-0-	255	1	10952	3	Y	-0-	13	1			-0-
04	13680	X	13306	-0-	-374	-0-	303	1	13003	3	Y	-0-					-0-
05	14136	X	12575	-0-	-1561	-0-	288	1	12287	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		11435	-0-	11435	11435	263	1	11111	3	Y	55					55
							61	9									

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	365	X	365	-0-	-0-	-0-	254	1	111	2	N	-0-					-0-
03	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	1			N	-0-					-0-
04	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	147	1	6946	2	N	-0-					-0-
05	5765	X	5765	-0-	-0-	-0-	161	1	5604	2	N	-0-					-0-
*06	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	735	1	3826	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	7476	X	2	-0-	-7474	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	8277	X	1	-0-	-8276	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	3450	X	2	-0-	-3448	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	1767	X	2	-0-	-1765	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	121	1	3763	3	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 41 RRCID -> 258275 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7400 - 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
01	7781	X	6925	-0-	-856	-0-	160	1	6765	3	Y	-0-					9
02	7028	X	6492	-0-	-536	-0-	149	1	6343	3	Y	-0-					9
03	7781	X	7754	-0-	-27	-0-	177	1	7577	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	200	1	8548	3	Y	-0-					-0-
05	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	210	1	8905	3	Y	-0-					-0-
*06	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	175	1	7347	3	Y	75					87
							83	9									

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
01	16895	X	14993	-0-	-1902	-0-	287	1	14706	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	13671	-0-	-1589	-0-	254	1	13417	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	15938	-0-	-957	-0-	320	1	15618	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14325	-0-	-2025	-0-	296	1	14029	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13944	-0-	-2393	-0-	271	1	13673	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	13018	-0-	-2402	-0-	271	1	12747	2	N	-0-					-0-

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
01	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	732	1	1294	3	N	-0-					-0-
02	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	707	1	305	3	N	-0-					-0-
03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	945	1	6354	3	N	-0-					-0-
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	810	1	5108	3	N	-0-					-0-
05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	853	1	2510	3	N	-0-					-0-
*06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	801	1	1679	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 258293 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7050 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	X	443	-0-	-332	-0-	443	1			N	-0-					-0-
02	700	X	260	-0-	-440	-0-	260	1			N	-0-					-0-
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	517	1	9546	3	N	-0-					-0-
05	21209	X	21209	-0-	-0-	-0-	487	1	20722	3	N	-0-					-0-
*06	18633	X	18633	-0-	-0-	-0-	432	1	18201	3	N	-0-					-0-

BOND, OLIVER "C" WELL #: 4 RRCID -> 258314 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7450 - 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
01	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	1184	1	8014	3	N	30					139
							33	9									
02	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	1194	1	10833	3	N	45					184
							50	9									
03	12296	X	12296	-0-	-0-	-0-	1282	1	10960	3	N	49	189	1			44
							54	9									
04	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1218	1	9981	3	N	38					82
							42	9									
05	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	612	1	9993	3	N	30					112
							33	9									
*06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	334	1	9389	3	N	30					142
							33	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 #: 1 RRCID -> 258320 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7817 - 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
01	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	808	1	20234	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	18581	-0-	-123	-0-	697	1	17884	2	N	-0-					-0-
03	21328	X	19792	-0-	-1536	-0-	784	1	19008	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	18377	-0-	-2263	-0-	734	1	17643	2	N	-0-					-0-
05	21328	X	15232	-0-	-6096	-0-	602	1	14630	2	N	-0-					-0-
06	20370	X	11968	-0-	-8402	-0-	478	1	11490	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 6 RRCID -> 258321 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7830 - 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
01	15283	X	14241	-0-	-1042	-0-	547	1	13694	2	N	-0-					-0-
02	13804	X	12513	-0-	-1291	-0-	469	1	12044	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	13161	-0-	-1843	-0-	522	1	12639	2	N	-0-					-0-
04	14430	X	12655	-0-	-1775	-0-	505	1	12150	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	13402	-0-	-1478	-0-	529	1	12873	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13042	-0-	-728	-0-	521	1	12521	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24738	X	22677	-0-	-2061	-0-	871	1	21806	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	20086	-0-	-1362	-0-	753	1	19333	2	N	-0-					-0-
03	23343	X	19902	-0-	-3441	-0-	789	1	19113	2	N	-0-					-0-
04	22590	X	18104	-0-	-4486	-0-	723	1	17381	2	N	-0-					-0-
05	22816	X	18643	-0-	-4173	-0-	736	1	17907	2	N	-0-					-0-
06	21960	X	18679	-0-	-3281	-0-	746	1	17933	2	N	-0-					-0-

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
01	26939	X	25208	-0-	-1731	-0-	482	1	24726	2	N	-0-					-0-
02	24332	X	22612	-0-	-1720	-0-	420	1	22192	2	N	-0-					-0-
03	25916	X	24844	-0-	-1072	-0-	498	1	24346	2	N	-0-					-0-
04	25020	X	23659	-0-	-1361	-0-	488	1	23171	2	N	-0-					-0-
05	25730	X	24047	-0-	-1683	-0-	468	1	23579	2	N	-0-					-0-
06	24390	X	22813	-0-	-1577	-0-	475	1	22338	2	N	-0-					-0-

PITTARD-SPAIN "B"-CARP (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258324 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7816 - 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
01	22351	X	20300	-0-	-2051	-0-	471	1	19829	3	N	-0-					-0-
02	20020	X	17592	-0-	-2428	-0-	404	1	17188	3	N	-0-					-0-
03	21111	X	18664	-0-	-2447	-0-	632	1	18032	3	N	-0-					-0-
04	20430	X	17570	-0-	-2860	-0-	593	1	16977	3	N	-0-					-0-
05	20336	X	19109	-0-	-1227	-0-	440	1	18669	3	N	-0-					-0-
06	19650	X	19180	-0-	-470	-0-	660	1	18520	3	N	-0-					-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
01	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	278	1	14245	2	N	-0-					-0-
02	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	231	1	12218	2	N	-0-					-0-
03	13255	X	13255	-0-	-0-	-0-	266	1	12989	2	N	-0-					-0-
04	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	255	1	12104	2	N	-0-					-0-
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	242	1	12225	2	N	-0-					-0-
*06	12055	X	12055	-0-	-0-	-0-	251	1	11804	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 3 RRCID -> 258327 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7239 - 11940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	8492	-0-	-1986	-0-	196	1	8296	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	6512	-0-	-2672	-0-	149	1	6363	3	Y	-0-					-0-
03	8804	X	8036	-0-	-768	-0-	183	1	7853	3	Y	-0-					-0-
04	8430	X	7573	-0-	-857	-0-	172	1	7401	3	Y	-0-					-0-
05	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	207	1	8833	3	Y	-0-					-0-
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	198	1	8349	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	34317	X	31907	-0-	-2410	-0-	610	1	31297	2	N	-0-					-0-
02	30492	X	27912	-0-	-2580	-0-	519	1	27393	2	N	-0-					-0-
03	32829	X	30301	-0-	-2528	-0-	608	1	29693	2	N	-0-					-0-
04	31770	X	28590	-0-	-3180	-0-	590	1	28000	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	28308	-0-	-4521	-0-	550	1	27758	2	N	-0-					-0-
06	30870	X	26212	-0-	-4658	-0-	546	1	25666	2	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 5 RRCID -> 258329 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7366 - 11610

01	16430	X	12932	-0-	-3498	-0-	299	1	12633	3	Y	-0-					-0-
02	13272	X	9210	-0-	-4062	-0-	211	1	8999	3	Y	-0-					-0-
03	14694	X	12134	-0-	-2560	-0-	276	1	11858	3	Y	-0-					-0-
04	14220	X	13033	-0-	-1187	-0-	296	1	12737	3	Y	-0-					-0-
05	14012	X	10551	-0-	-3461	-0-	242	1	10309	3	Y	-0-					-0-
06	12510	X	7895	-0-	-4615	-0-	183	1	7712	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 37 RRCID -> 258340 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 8200 - 11653

01	17670	X	16705	-0-	-965	-0-	387	1	16318	3	Y	-0-					9
02	15960	X	13225	-0-	-2735	-0-	302	1	12870	3	Y	48					57
							53	9									
03	17670	X	14248	-0-	-3422	-0-	323	1	13886	3	Y	35	83	1			9
							39	9									
04	17100	X	15361	-0-	-1739	-0-	349	1	15012	3	Y	-0-					9
05	17546	X	15150	-0-	-2396	-0-	347	1	14803	3	Y	-0-					9
06	15390	X	14937	-0-	-453	-0-	345	1	14555	3	Y	34					56
							37	9									

ADDINGTON WELL #: 2H RRCID -> 258344 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 9011 - 13100

01	27063	X	23975	-0-	-3088	-0-	555	1	23420	3	N	-0-					-0-
02	23016	X	22543	-0-	-473	-0-	517	1	22026	3	N	-0-					-0-
03	25482	X	25269	-0-	-213	-0-	575	1	24694	3	N	-0-					-0-
04	24660	X	20984	-0-	-3676	-0-	477	1	20507	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	19365	-0-	-5590	-0-	443	1	18922	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	20210	-0-	-4240	-0-	468	1	19742	3	N	-0-					-0-

HAYNES, FLOYD GU WELL #: 4 RRCID -> 258345 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 11805

01	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	935	1	1553	3	Y	-0-					-0-
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	727	1	2563	3	Y	-0-					-0-
03	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	960	1	2623	3	Y	-0-					-0-
04	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	934	1	2741	3	Y	-0-					-0-
05	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	1012	1	4817	3	Y	-0-					-0-
*06	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	950	1	3374	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 36 RRCID -> 258362 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 8250 - 13253

01	15717	X	14086	-0-	-1631	-0-	326	1	13760	3	Y	-0-					9
02	14196	X	11499	-0-	-2697	-0-	263	1	11222	3	Y	13					22
							14	9									
03	15717	X	12747	-0-	-2970	-0-	291	1	12448	3	Y	7	27	1			2
							8	9									
04	14220	X	13357	-0-	-863	-0-	304	1	13053	3	Y	-0-					2
05	14570	X	11971	-0-	-2599	-0-	274	1	11697	3	Y	-0-					2
06	13620	X	13024	-0-	-596	-0-	301	1	12723	3	Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	1563	1	8366	2	N	-0-					-0-
02	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	1099	1	6179	2	N	-0-					-0-
*03	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	1475	1	8023	2	N	-0-					-0-
04	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	1290	1	6722	2	N	-0-					-0-
05	13928	X	13928	-0-	-0-	-0-	1489	1	12439	2	N	-0-					-0-
*06	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	891	1	8802	2	N	-0-					-0-

HORTON, HENRY (DEEP) GU 'A' WELL #: 1H RRCID -> 258376 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6601 - 9255

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DONALDSON WELL #: 7 H RRCID -> 258382 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7455 - 9811

01	24707	X	24157	-0-	-550	-0-	1543	1	22614	2	N	-0-					-0-
02	21361	X	21361	-0-	-0-	-0-	1230	1	20131	2	N	-0-					-0-
03	24738	X	20608	-0-	-4130	-0-	1150	1	19458	2	N	-0-					-0-
04	23940	X	19797	-0-	-4143	-0-	1164	1	18633	2	N	-0-					-0-
05	24738	X	21082	-0-	-3656	-0-	1291	1	19791	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	17706	-0-	-5664	-0-	1010	1	16696	2	N	-0-					-0-

CLYDE M. SMITH WELL #: 1 RRCID -> 258383 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7800 - 10197

01	11377	X	9607	-0-	-1770	-0-	327	1	9216	3	N	58					172
							64	9									
02	9716	X	8150	-0-	-1566	-0-	275	1	7812	3	N	57	191	1			38
							63	9									
03	10664	X	9701	-0-	-963	-0-	326	1	9330	3	N	41					79
							45	9									
04	10320	X	8896	-0-	-1424	-0-	298	1	8562	3	N	33					112
							36	9									
05	10168	X	8430	-0-	-1738	-0-	285	1	8116	3	N	26					138
							29	9									
06	9390	X	7645	-0-	-1745	-0-	261	1	7361	3	N	21					159
							23	9									

HYDE-HICKMAN "F" WELL #: 1H RRCID -> 258387 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7325 - 10928

01	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2251	3	N	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2250	N	2	-0-	-2248	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	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 "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
01	20352	X	20352	-0-	-0-	-0-	470 26	1 9	19856	3	N	24					67
02	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	403 24	1 9	17169	3	N	22					89
03	20119	X	20119	-0-	-0-	-0-	457 22	1 9	19640	3	N	20					109
04	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	429 26	1 9	18410	3	N	24					133
05	19022	X	19022	-0-	-0-	-0-	436 2	1 9	18584	3	N	2					135
*06	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	444 4	1 9	18701	3	N	4					139

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 1H RRCID -> 258392 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7275 - 11628

01	20956	X	18808	-0-	-2148	-0-	560	1	18248	3	N	-0-					-0-
02	18872	X	16416	-0-	-2456	-0-	528	1	15888	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	6820	-0-	-10943	-0-	218	1	6602	3	N	-0-					-0-
04	18210	X	3507	-0-	-14703	-0-	106	1	3401	3	N	-0-					-0-
05	18817	X	1	-0-	-18816	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					N	-0-					-0-

PEEK, M. H. GU WELL #: 1H RRCID -> 258398 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7201 - 10805

*01	10323	X	8510	-0-	-1813	-0-	285 202	1 9	8023	3	N	184	368	1			35
02	8624	X	6387	-0-	-2237	-0-	216 39	1 9	6132	3	N	35					70
03	9362	X	8451	-0-	-911	-0-	284 44	1 9	8123	3	N	40					110
04	8340	X	7866	-0-	-474	-0-	348 41	1 9	7477	3	N	37					147
05	8618	X	8041	-0-	-577	-0-	271 39	1 9	7731	3	N	35	161	1			21
06	8190	X	7714	-0-	-476	-0-	264 40	1 9	7410	3	N	36					57

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258405 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8085 - 11588

01	15965	X	11327	-0-	-4638	-0-	389	1	10938	3	N	-0-					-0-
02	17717	X	17717	-0-	-0-	-0-	603	1	17114	3	N	-0-					-0-
03	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	596	1	17055	3	N	-0-					-0-
04	17776	X	17776	-0-	-0-	-0-	599	1	17177	3	N	-0-					-0-
05	20892	X	20892	-0-	-0-	-0-	709	1	20183	3	N	-0-					-0-
06	15900	X	13754	-0-	-2146	-0-	473	1	13281	3	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 3H RRCID -> 258429 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7060 - 9903

01	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	427	1	18000	3	N	-0-					-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	327	1	13876	3	N	-0-					-0-
03	19437	X	19437	-0-	-0-	-0-	443	1	18994	3	N	-0-					-0-
04	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	448	1	19224	3	N	-0-					-0-
05	17366	X	17366	-0-	-0-	-0-	398	1	16968	3	N	-0-					-0-
06	11250	X	7873	-0-	-3377	-0-	472	1	7401	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	33108	X	31121	-0-	-1987	-0-	595	1	30526	2	N	-0-			-0-
02	29848	X	27683	-0-	-2165	-0-	514	1	27169	2	N	-0-			-0-
03	32426	X	30253	-0-	-2173	-0-	607	1	29646	2	N	-0-			-0-
04	31380	X	28575	-0-	-2805	-0-	590	1	27985	2	N	-0-			-0-
05	32209	X	28675	-0-	-3534	-0-	558	1	28117	2	N	-0-			-0-
06	30120	X	26947	-0-	-3173	-0-	561	1	26386	2	N	-0-			-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 7H RRCID -> 258580 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7480 - 12514

01	45322	X	33675	-0-	-11647	-0-	1074	1	37	2	Y	-0-			-0-
							32564	3							
02	40936	X	29332	-0-	-11604	-0-	899	1	1	2	Y	-0-			-0-
							28432	3							
03	40362	X	31008	-0-	-9354	-0-	927	1	16	2	Y	-0-			-0-
							30065	3							
04	36480	X	29078	-0-	-7402	-0-	868	1	28	2	Y	-0-			-0-
							28182	3							
05	36363	X	29005	-0-	-7358	-0-	877	1	138	2	Y	-0-			-0-
							27990	3							
06	29190	X	27249	-0-	-1941	-0-	866	1	6	2	Y	-0-			-0-
							26377	3							

BECK, FRED-TCU (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258582 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 7600 - 12520

01	28464	X	28464	-0-	-0-	-0-	729	1	27735	2	N	-0-			-0-
02	24757	X	24757	-0-	-0-	-0-	619	1	24138	2	N	-0-			-0-
03	26908	X	26694	-0-	-214	-0-	706	1	25988	2	N	-0-			-0-
04	26040	X	25227	-0-	-813	-0-	672	1	24555	2	N	-0-			-0-
05	26908	X	26345	-0-	-563	-0-	694	1	25651	2	N	-0-			-0-
06	26040	X	24907	-0-	-1133	-0-	664	1	24243	2	N	-0-			-0-

HOLLINGSWORTH, KATHRYN WELL #: 4 RRCID -> 258592 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7915 - 11119

01	24862	X	19949	-0-	-4913	-0-	511	1	19438	2	N	-0-			-0-
02	21420	X	17380	-0-	-4040	-0-	435	1	16945	2	N	-0-			-0-
03	22630	X	19531	-0-	-3099	-0-	516	1	19015	2	N	-0-			-0-
04	20820	X	17862	-0-	-2958	-0-	476	1	17386	2	N	-0-			-0-
05	20398	X	18488	-0-	-1910	-0-	487	1	18001	2	N	-0-			-0-
06	19320	X	17111	-0-	-2209	-0-	456	1	16655	2	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 1H RRCID -> 258596 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7000 - 11003

01	25203	X	25141	-0-	-62	-0-	753	1	24388	3	N	-0-			-0-
02	21924	X	21042	-0-	-882	-0-	675	1	20367	3	N	-0-			-0-
03	25203	X	24001	-0-	-1202	-0-	772	1	23229	3	N	-0-			-0-
04	24390	X	24216	-0-	-174	-0-	727	1	23489	3	N	-0-			-0-
05	25203	X	21107	-0-	-4096	-0-	721	1	20386	3	N	-0-			-0-
06	24330	X	18369	-0-	-5961	-0-	574	1	17795	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 3H RRCID -> 258603 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7871 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32488	X	28955	-0-	-3533	-0-	924	1	32	2	Y	-0-					47
							27999	3									
02	28504	X	26157	-0-	-2347	-0-	801	1	25356	3	Y	-0-					47
03	31558	X	27943	-0-	-3615	-0-	836	1	14	2	Y	-0-					47
							27093	3									
04	29730	X	26002	-0-	-3728	-0-	776	1	25	2	Y	-0-					47
							25201	3									
05	29419	X	25976	-0-	-3443	-0-	786	1	124	2	Y	-0-					47
							25066	3									
06	26250	X	25327	-0-	-923	-0-	805	1	6	2	Y	-0-					47
							24516	3									

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
01	19983	X	19983	-0-	-0-	-0-	455	1	19208	3	N	291	189	1			200
							320	9									
02	18317	X	18317	-0-	-0-	-0-	416	1	17752	3	N	135	160	1			175
							149	9									
03	19795	X	19795	-0-	-0-	-0-	445	1	19096	3	N	231	366	1			40
							254	9									
04	17633	X	17633	-0-	-0-	-0-	396	1	17025	3	N	193	185	1			48
							212	9									
05	18929	X	18929	-0-	-0-	-0-	427	1	18241	3	N	237	186	1			99
							261	9									
*06	18983	X	18983	-0-	-0-	-0-	436	1	18401	3	N	133	118	1			114
							146	9									

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 2H RRCID -> 258622 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7025 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28095	X	28095	-0-	-0-	-0-	837	1	27258	3	N	-0-					-0-
02	19712	X	15085	-0-	-4627	-0-	512	1	14573	3	N	-0-					-0-
03	21824	X	1900	-0-	-19924	-0-	705	1	1195	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	1142	-0-	-19978	-0-	382	1	760	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	203	-0-	-21621	-0-	203	1			N	-0-					-0-
06	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					N	-0-					-0-

HYDE-HICKMAN "E" WELL #: 3H RRCID -> 258624 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7200 - 11678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27677	X	27677	-0-	-0-	-0-	825	1	26852	3	N	-0-					-0-
02	24500	X	19924	-0-	-4576	-0-	640	1	19284	3	N	-0-					-0-
03	25048	X	19240	-0-	-5808	-0-	617	1	18623	3	N	-0-					-0-
04	26250	X	7562	-0-	-18688	-0-	413	1	7149	3	N	-0-					-0-
05	27125	X	442	-0-	-26683	-0-	442	1			N	-0-					-0-
06	26250	X	-0-	-0-	-26250	-0-					N	-0-					-0-

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
01	16802	X	15526	-0-	-1276	-0-	704	1	14800	3	N	20					40
							22	9									
02	14560	X	13904	-0-	-656	-0-	627	1	13253	3	N	22					62
							24	9									
03	16120	X	15054	-0-	-1066	-0-	673	1	14362	3	N	17					79
							19	9									
04	15450	X	14238	-0-	-1212	-0-	634	1	13583	3	N	19					98
							21	9									
05	15531	X	14296	-0-	-1235	-0-	642	1	13633	3	N	19					117
							21	9									
06	15030	X	13544	-0-	-1486	-0-	616	1	12915	3	N	12					129
							13	9									

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
01	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	456	1	12855	3	N	55					127
							61	9									
02	12005	X	12005	-0-	-0-	-0-	408	1	11555	3	N	38					165
							42	9									
03	13268	X	13087	-0-	-181	-0-	441	1	12594	3	N	47	183	1			29
							52	9									
04	12840	X	8490	-0-	-4350	-0-	285	1	8169	3	N	33					62
							36	9									
05	13268	X	11221	-0-	-2047	-0-	380	1	10802	3	N	35					97
							39	9									
06	12840	X	11168	-0-	-1672	-0-	382	1	10752	3	N	31					128
							34	9									

BRIDGES, W.B. (DEEP) GU WELL #: 2 RRCID -> 258683 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7396 - 10580

01	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	1039	1	5898	3	Y	-0-					-0-
02	6020	X	4970	-0-	-1050	-0-	868	1	4102	3	Y	-0-					-0-
03	6665	X	1160	-0-	-5505	-0-	905	1	255	3	Y	-0-					-0-
04	6720	X	4086	-0-	-2634	-0-	857	1	3229	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6392	-0-	-552	-0-	1025	1	5367	3	Y	-0-					-0-
06	6720	X	5689	-0-	-1031	-0-	935	1	4754	3	Y	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 5 RRCID -> 258684 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7485 - 11857

01	27032	X	25241	-0-	-1791	-0-	483	1	24758	2	N	-0-					-0-
02	23968	X	22493	-0-	-1475	-0-	418	1	22075	2	N	-0-					-0-
03	26133	X	24568	-0-	-1565	-0-	493	1	24075	2	N	-0-					-0-
04	25290	X	23286	-0-	-2004	-0-	481	1	22805	2	N	-0-					-0-
05	26009	X	23618	-0-	-2391	-0-	459	1	23159	2	N	-0-					-0-
06	24420	X	22241	-0-	-2179	-0-	463	1	21778	2	N	-0-					-0-

PITTARD-CARPENTER-WCCO 1 (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258685 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7787 - 12745

01	30070	X	29894	-0-	-176	-0-	694	1	29200	3	N	-0-					-0-
02	27160	X	26112	-0-	-1048	-0-	601	1	25511	3	N	-0-					-0-
03	29698	X	27455	-0-	-2243	-0-	627	1	26828	3	N	-0-					-0-
04	28920	X	27381	-0-	-1539	-0-	625	1	26756	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	27960	-0-	-1924	-0-	643	1	27317	3	N	-0-					-0-
06	28920	X	26803	-0-	-2117	-0-	622	1	26181	3	N	-0-					-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258692 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7753 - 11669

01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	347	1	17782	2	N	-0-					-0-
02	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	294	1	15540	2	N	-0-					-0-
03	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	349	1	17041	2	N	-0-					-0-
04	16120	X	16120	-0-	-0-	-0-	333	1	15787	2	N	-0-					-0-
05	16323	X	16323	-0-	-0-	-0-	317	1	16006	2	N	-0-					-0-
*06	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	316	1	14869	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 12H RRCID -> 258693 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7240 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8400	-0-	-435	-0-	1155	1	7225	3	N	18	174	1			26
							20	9									
02	7980	X	6835	-0-	-1145	-0-	1005	1	5789	3	N	37					63
							41	9									
03	8835	X	5147	-0-	-3688	-0-	1042	1	4084	3	N	19					82
							21	9									
04	8550	X	6334	-0-	-2216	-0-	969	1	5350	3	N	14					96
							15	9									
05	8835	X	8096	-0-	-739	-0-	1142	1	6917	3	N	34					130
							37	9									
*06	8421	X	8421	-0-	-0-	-0-	1128	1	7261	3	N	29					159
							32	9									

SCOTT WELL #: 3H RRCID -> 258699 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8117 - 12122

01	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	856	1	3226	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	4890	-0-	-290	-0-	802	1	4088	2	N	-0-					-0-
*03	5735	X	2211	-0-	-3524	-0-	631	1	1580	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	1187	-0-	-4363	-0-	449	1	738	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	540	-0-	-4885	-0-	540	1			N	-0-					-0-
06	5250	X	2282	-0-	-2968	-0-	696	1	1586	2	N	-0-					-0-

CLABORN, V. M. WELL #: 9H RRCID -> 258716 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7446 - 9332

01	7378	X	1112	-0-	-6266	-0-	38	1	1068	3	N	5					28
							6	9									
02	5544	X	535	-0-	-5009	-0-	19	1	516	3	N	-0-					28
03	2325	X	175	-0-	-2150	-0-	6	1	169	3	N	-0-					28
04	1110	X	72	-0-	-1038	-0-	2	1	70	3	N	-0-					28
05	1147	X	115	-0-	-1032	-0-	4	1	111	3	N	-0-					28
*06	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	176	1	1004	3	N	5					33
							6	9									

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 4H RRCID -> 258722 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7050 - 11303

01	27349	X	27349	-0-	-0-	-0-	634	1	26715	3	N	-0-					-0-
02	22484	X	20612	-0-	-1872	-0-	473	1	20139	3	N	-0-					-0-
03	26164	X	15935	-0-	-10229	-0-	363	1	15572	3	N	-0-					-0-
04	26460	X	3913	-0-	-22547	-0-	89	1	3824	3	N	-0-					-0-
05	27342	X	16659	-0-	-10683	-0-	382	1	16277	3	N	-0-					-0-
06	26460	X	18749	-0-	-7711	-0-	434	1	18315	3	N	-0-					-0-

HAND, MAIREAD WELL #: 3 RRCID -> 258749 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7147 - 10165

01	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	193	1	9872	2	N	-0-					-0-
02	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	153	1	8062	2	N	-0-					-0-
03	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	183	1	8925	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	188	1	8902	2	N	-0-					-0-
05	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	192	1	9665	2	N	-0-					-0-
*06	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	191	1	8989	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 5H RRCID -> 258757 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 9086 - 13000

01	29512	X	27461	-0-	-2051	-0-	636	1	26825	3	N	-0-					-0-
02	26656	X	25256	-0-	-1400	-0-	579	1	24677	3	N	-0-					-0-
03	27125	X	26669	-0-	-456	-0-	607	1	26062	3	N	-0-					-0-
04	26580	X	25258	-0-	-1322	-0-	575	1	24683	3	N	-0-					-0-
05	27962	X	24631	-0-	-3331	-0-	564	1	24067	3	N	-0-					-0-
06	27060	X	24351	-0-	-2709	-0-	563	1	23788	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	9920	X	8765	-0-	-1155	-0-	396 52	1 9	8317	3	N	47					136
02	8820	X	7927	-0-	-893	-0-	354 68	1 9	7505	3	N	62	169	1			29
03	9548	X	8372	-0-	-1176	-0-	372 65	1 9	7935	3	N	59					88
04	9240	X	7986	-0-	-1254	-0-	354 34	1 9	7598	3	N	31					119
05	8990	X	7305	-0-	-1685	-0-	327 28	1 9	6950	3	N	25					144
06	8490	X	6600	-0-	-1890	-0-	227	1	6373	3	N	-0-					144

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
01	13733	X	11987	-0-	-1746	-0-	277	1	11710	3	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10714	-0-	-1298	-0-	245	1	10469	3	Y	-0-					-0-
03	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	272	1	11685	3	Y	-0-					-0-
04	12210	X	11365	-0-	-845	-0-	259	1	11106	3	Y	-0-					-0-
05	12338	X	11312	-0-	-1026	-0-	259	1	11053	3	Y	-0-					-0-
06	11610	X	11163	-0-	-447	-0-	259	1	10904	3	Y	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 40H RRCID -> 258780 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7950 - 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
01	11718	X	10583	-0-	-1135	-0-	245 3	1 9	10335	3	Y	3					12
02	11314	X	11314	-0-	-0-	-0-	259 4	1 9	11051	3	Y	4					16
03	16130	X	16130	-0-	-0-	-0-	367	1	15763	3	Y	-0-	16	1			-0-
04	11481	X	11481	-0-	-0-	-0-	261	1	11220	3	Y	-0-					-0-
05	11718	X	10763	-0-	-955	-0-	246	1	10517	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	9899	-0-	-5701	-0-	227 64	1 9	9608	3	Y	58					58

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258782 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 7837 - 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
01	30411	X	28269	-0-	-2142	-0-	724	1	27545	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	25679	-0-	-1369	-0-	642	1	25037	2	N	-0-					-0-
03	29574	X	27553	-0-	-2021	-0-	728	1	26825	2	N	-0-					-0-
04	28620	X	27110	-0-	-1510	-0-	722	1	26388	2	N	-0-					-0-
05	28427	X	27785	-0-	-642	-0-	732	1	27053	2	N	-0-					-0-
06	27510	X	26122	-0-	-1388	-0-	696	1	25426	2	N	-0-					-0-

GRIFFETH "A"-JOHNSON EST. (SA) WELL #: 1 RRCID -> 258800 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7478 - 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
01	23746	X	23524	-0-	-222	-0-	903	1	22621	2	N	-0-					-0-
02	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	786	1	20175	2	N	-0-					-0-
03	22975	X	22975	-0-	-0-	-0-	911	1	22064	2	N	-0-					-0-
04	22770	X	21790	-0-	-980	-0-	870	1	20920	2	N	-0-					-0-
05	23529	X	22118	-0-	-1411	-0-	874	1	21244	2	N	-0-					-0-
06	22770	X	20981	-0-	-1789	-0-	838	1	20143	2	N	-0-					-0-

ROSS, MARY WELL #: 4 RRCID -> 258801 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7755 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25699	X	24549	-0-	-1150	-0-	470	1	24079	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	21873	-0-	-947	-0-	406	1	21467	2	N	-0-					-0-
03	25451	X	23985	-0-	-1466	-0-	481	1	23504	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	22675	-0-	-1955	-0-	468	1	22207	2	N	-0-					-0-
05	25451	X	22891	-0-	-2560	-0-	445	1	22446	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	21514	-0-	-2246	-0-	448	1	21066	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CLABORN, V. M. WELL #: 10H RRCID -> 258802 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7440 - 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
01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	906	1	187	3	N	-0-					18
02	728	N	549	-0-	-179	-0-	545	1	4	9	N	4					22
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	895	1	14	3	N	-0-					22
04	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	802	1	184	3	N	13					35
							14	9									
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	736	1	10	9	N	9					44
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	15					59

CLABORN, V. M. WELL #: 11H RRCID -> 258803 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7310 - 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
01	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	1047	1	4186	3	N	51					86
							56	9									
02	3724	X	2885	-0-	-839	-0-	874	1	1975	3	N	33					119
							36	9									
03	5425	X	1272	-0-	-4153	-0-	911	1	325	3	N	33					152
							36	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					N	4					156
05	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	42					198
06	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11	179	1			30

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
01	10540	X	9839	-0-	-701	-0-	228	1	9611	3	Y	-0-					-0-
02	9520	X	8154	-0-	-1366	-0-	187	1	7967	3	Y	-0-					-0-
03	10540	X	9557	-0-	-983	-0-	218	1	9339	3	Y	-0-					-0-
04	10170	X	9121	-0-	-1049	-0-	208	1	8913	3	Y	-0-					-0-
05	10478	X	8649	-0-	-1829	-0-	198	1	8451	3	Y	-0-					-0-
*06	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	221	1	9329	3	Y	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 258807 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 7740 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19220	X	18035	-0-	-1185	-0-	692	1	17343	2	N	-0-					-0-
02	17052	X	16046	-0-	-1006	-0-	602	1	15444	2	N	-0-					-0-
03	18724	X	18146	-0-	-578	-0-	719	1	17427	2	N	-0-					-0-
04	18060	X	17711	-0-	-349	-0-	707	1	17004	2	N	-0-					-0-
05	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	738	1	17957	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	16685	-0-	-865	-0-	667	1	16018	2	N	-0-					-0-

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
01	2883	X	1340	-0-	-1543	-0-	493	1	846	3	N	1					14
							1	9									
02	3195	X	3195	-0-	-0-	-0-	596	1	2598	3	N	1					15
							1	9									
03	2883	X	2352	-0-	-531	-0-	618	1	1734	3	N	-0-					15
04	2790	X	1254	-0-	-1536	-0-	495	1	759	3	N	-0-					15
05	2883	X	1053	-0-	-1830	-0-	575	1	478	3	N	-0-					15
06	2790	X	2306	-0-	-484	-0-	583	1	1723	3	N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	10					72
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	8					80
03	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	819	1	1202	3	N	10					90
							11	9									
04	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	1066	1	464	3	N	12					102
							13	9									
*05	221	X	221	-0-	-0-	-0-	209	1	12	9	N	11					113
06	1980	X	343	-0-	-1637	-0-	337	1	6	9	N	5					118

ADDINGTON WELL #: 4H RRCID -> 258835 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 8990 - 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
01	30473	X	27226	-0-	-3247	-0-	630	1	26596	3	N	-0-					-0-
02	26488	X	24045	-0-	-2443	-0-	551	1	23494	3	N	-0-					-0-
03	28954	X	23971	-0-	-4983	-0-	545	1	23426	3	N	-0-					-0-
04	28020	X	23327	-0-	-4693	-0-	531	1	22796	3	N	-0-					-0-
05	27218	X	22695	-0-	-4523	-0-	520	1	22175	3	N	-0-					-0-
06	26340	X	21760	-0-	-4580	-0-	503	1	21257	3	N	-0-					-0-

H. V. HOUGH WELL #: 7 RRCID -> 258874 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7302 - 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
01	21793	X	12805	-0-	-8988	-0-	296	1	12487	3	N	20					67
							22	9									
02	19684	X	18637	-0-	-1047	-0-	427	1	18174	3	N	33					100
							36	9									
03	21793	X	15637	-0-	-6156	-0-	355	1	15230	3	N	47					147
							52	9									
04	21090	X	18114	-0-	-2976	-0-	412	1	17681	3	N	19	96	1			70
							21	9									
05	21421	X	17747	-0-	-3674	-0-	407	1	17340	3	N	-0-					70
06	19980	X	18924	-0-	-1056	-0-	438	1	18474	3	N	11					81
							12	9									

WALLS, LEONARD WELL #: 1H RRCID -> 258878 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7122 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	56					N	-0-					-0-
03	168	X	112	-0-	-56	-0-	112	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

ANNA RENSHAW WELL #: 8H RRCID -> 258881 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7540 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27745	X	24098	-0-	-3647	-0-	558	1	23540	3	N	-0-					-0-
02	22092	X	19944	-0-	-2148	-0-	457	1	19487	3	N	-0-					-0-
03	24459	X	22077	-0-	-2382	-0-	503	1	21574	3	N	-0-					-0-
04	24018	X	24018	-0-	-0-	-0-	547	1	23471	3	N	-0-					-0-
05	24459	X	23740	-0-	-719	-0-	545	1	23195	3	N	-0-					-0-
*06	23434	X	23434	-0-	-0-	-0-	542	1	22892	3	N	-0-					-0-

VELTEN-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258885 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8401 - 12395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	21348	-0-	-476	-0-	547	1	20801	2	N	-0-					-0-
02	19790	X	19790	-0-	-0-	-0-	495	1	19295	2	N	-0-					-0-
03	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	593	1	21835	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	20254	-0-	-866	-0-	539	1	19715	2	N	-0-					-0-
05	21824	X	21546	-0-	-278	-0-	568	1	20978	2	N	-0-					-0-
*06	21216	X	21216	-0-	-0-	-0-	565	1	20651	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
01	31434	X	26873	-0-	-4561	-0-	688	1	26185	2	N	-0-					-0-
02	28392	X	21237	-0-	-7155	-0-	531	1	20706	2	N	-0-					-0-
03	31434	X	22112	-0-	-9322	-0-	584	1	21528	2	N	-0-					-0-
04	30420	X	20969	-0-	-9451	-0-	558	1	20411	2	N	-0-					-0-
05	31434	X	21061	-0-	-10373	-0-	555	1	20506	2	N	-0-					-0-
06	26010	X	19001	-0-	-7009	-0-	506	1	18495	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
01	13361	X	11909	-0-	-1452	-0-	305	1	11604	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	10983	-0-	-1085	-0-	275	1	10708	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12042	-0-	-885	-0-	318	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	11641	-0-	-869	-0-	310	1	11331	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11266	-0-	-979	-0-	297	1	10969	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11267	-0-	-493	-0-	300	1	10967	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
01	13051	X	12013	-0-	-1038	-0-	275 147	1 9	11591	3	N	134	180	1			60
02	11620	X	10312	-0-	-1308	-0-	234 125	1 9	9953	3	N	114					174
03	12834	X	10940	-0-	-1894	-0-	247 117	1 9	10576	3	N	106	183	1			97
04	12210	X	10405	-0-	-1805	-0-	233 142	1 9	10030	3	N	129	187	1			39
05	12183	X	10425	-0-	-1758	-0-	236 108	1 9	10081	3	N	98					137
06	11640	X	10021	-0-	-1619	-0-	229 122	1 9	9670	3	N	111	186	1			62

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
01	26660	X	24360	-0-	-2300	-0-	624	1	23736	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	21242	-0-	-2670	-0-	531	1	20711	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	22952	-0-	-2995	-0-	607	1	22345	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	22077	-0-	-2973	-0-	588	1	21489	2	N	-0-					-0-
05	24676	X	22400	-0-	-2276	-0-	590	1	21810	2	N	-0-					-0-
06	23580	X	21012	-0-	-2568	-0-	560	1	20452	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
01	33356	X	31124	-0-	-2232	-0-	797	1	30327	2	N	-0-					-0-
02	29540	X	27920	-0-	-1620	-0-	698	1	27222	2	N	-0-					-0-
03	32054	X	31012	-0-	-1042	-0-	820	1	30192	2	N	-0-					-0-
04	30750	X	30110	-0-	-640	-0-	802	1	29308	2	N	-0-					-0-
05	31527	X	30012	-0-	-1515	-0-	791	1	29221	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	28598	-0-	-1522	-0-	762	1	27836	2	N	-0-					-0-

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
01	T. A.		18140	-0-	18140	35769	420	1	17720	3	N	-0-					-0-
02	52046	X	16277	-0-	-35769	-0-	373	1	15904	3	N	-0-					-0-
03	16032	X	16032	-0-	-0-	-0-	365	1	15667	3	N	-0-					-0-
04	15224	X	15224	-0-	-0-	-0-	347	1	14877	3	N	-0-					-0-
05	17980	X	17623	-0-	-357	-0-	404	1	17219	3	N	-0-					-0-
06	17400	X	16760	-0-	-640	-0-	388	1	16372	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KERRY MAHLER HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258949 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7232 - 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
01	17143	X	15984	-0-	-1159	-0-	368	1	15539	3	N	70	175	1			80
							77	9									
02	15316	X	13975	-0-	-1341	-0-	319	1	13605	3	N	46					126
							51	9									
03	16523	X	15342	-0-	-1181	-0-	347	1	14934	3	N	55					181
							61	9									
04	15990	X	14439	-0-	-1551	-0-	327	1	14057	3	N	50	169	1			62
							55	9									
05	16182	X	13776	-0-	-2406	-0-	314	1	13429	3	N	30					92
							33	9									
06	15480	X	13424	-0-	-2056	-0-	309	1	13083	3	N	29					121
							32	9									

GATLIN, WINSTON WELL #: 8H RRCID -> 258956 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7977 - 10800

01	6417	X	6030	-0-	-387	-0-	115	1	5915	2	N	-0-					-0-
02	5796	X	5429	-0-	-367	-0-	101	1	5328	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5934	-0-	-235	-0-	119	1	5815	2	N	-0-					-0-
04	5970	X	5798	-0-	-172	-0-	120	1	5678	2	N	-0-					-0-
05	6169	X	5912	-0-	-257	-0-	115	1	5797	2	N	-0-					-0-
06	5850	X	5471	-0-	-379	-0-	114	1	5357	2	N	-0-					-0-

TANNAHILL, CLIFTON GAS UNIT "A" WELL #: 8H RRCID -> 258964 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7490 - 9413

01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	312	1	13152	3	N	-0-					-0-
02	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	167	1	7144	3	N	-0-					-0-
03	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	360	1	15432	3	N	-0-					-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	323	1	13826	3	N	-0-					-0-
05	12432	X	12432	-0-	-0-	-0-	285	1	12147	3	N	-0-					-0-
*06	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	90	1	3801	3	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 3H RRCID -> 258969 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7350 - 11104

01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					172
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	4					176
03	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					176
04	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	4					180
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	25	181	1			24
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	16					40

GENERAL LAND CO. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 258979 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7719 - 9450

01	14539	X	13224	-0-	-1315	-0-	1033	1	12191	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	11124	-0-	-2008	-0-	902	1	10222	2	N	-0-					-0-
03	14229	X	12377	-0-	-1852	-0-	1021	1	11356	2	N	-0-					-0-
04	13170	X	11760	-0-	-1410	-0-	985	1	10775	2	N	-0-					-0-
05	13609	X	11454	-0-	-2155	-0-	995	1	10459	2	N	-0-					-0-
06	12810	X	11713	-0-	-1097	-0-	984	1	10729	2	N	-0-					-0-

BUCKSHOT-WCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 258991 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7820 - 10880

01	15996	X	14459	-0-	-1537	-0-	555	1	13904	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	12522	-0-	-1534	-0-	469	1	12053	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	13756	-0-	-1527	-0-	545	1	13211	2	N	-0-					-0-
04	14730	X	14019	-0-	-711	-0-	560	1	13459	2	N	-0-					-0-
05	14787	X	13975	-0-	-812	-0-	552	1	13423	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	13094	-0-	-886	-0-	523	1	12571	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-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 258993 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7181 - 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
01	18228	X	17952	-0-	-276	-0-	412	1	17413	3	N	115	184	1			105
							127	9									
02	16688	X	16050	-0-	-638	-0-	366	1	15593	3	N	83	185	1			3
							91	9									
03	18476	X	17872	-0-	-604	-0-	403	1	17330	3	N	126					129
							139	9									
04	17880	X	16946	-0-	-934	-0-	384	1	16498	3	N	58	174	1			13
							64	9									
05	18104	X	17805	-0-	-299	-0-	404	1	17260	3	N	128					141
							141	9									
06	17370	X	16620	-0-	-750	-0-	382	1	16141	3	N	88	185	1			44
							97	9									

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259006 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7498 - 12819

01	21173	X	19810	-0-	-1363	-0-	379	1	19431	2	N	-0-					-0-
02	18564	X	16916	-0-	-1648	-0-	314	1	16602	2	N	-0-					-0-
03	20987	X	18114	-0-	-2873	-0-	363	1	17751	2	N	-0-					-0-
04	20310	X	17218	-0-	-3092	-0-	355	1	16863	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	16777	-0-	-4210	-0-	326	1	16451	2	N	-0-					-0-
06	19170	X	15417	-0-	-3753	-0-	321	1	15096	2	N	-0-					-0-

GATLIN-LYNE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259008 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 8080 - 10663

01	9269	X	8774	-0-	-495	-0-	168	1	8606	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	7791	-0-	-581	-0-	145	1	7646	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8404	-0-	-679	-0-	169	1	8235	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8457	-0-	-333	-0-	175	1	8282	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8264	-0-	-819	-0-	161	1	8103	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7837	-0-	-653	-0-	163	1	7674	2	N	-0-					-0-

ADDINGTON WELL #: 6H RRCID -> 259013 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8870 - 13520

01	35061	X	29286	-0-	-5775	-0-	678	1	28608	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	23597	-0-	-7259	-0-	541	1	23056	3	N	-0-					-0-
03	33511	X	27212	-0-	-6299	-0-	619	1	26593	3	N	-0-					-0-
04	32430	X	28224	-0-	-4206	-0-	642	1	27582	3	N	-0-					-0-
05	30504	X	29288	-0-	-1216	-0-	671	1	28617	3	N	-0-					-0-
06	28350	X	27899	-0-	-451	-0-	646	1	27253	3	N	-0-					-0-

DCCO 2 - SHOOP "E" (SA) WELL #: 5H RRCID -> 259016 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8071 - 11970

01	T. A.		26795	-0-	26795	51937	623	1	26172	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		25311	-0-	25311	77248	582	1	24729	3	N	-0-					-0-
03	103632	X	26384	-0-	-77248	-0-	603	1	25781	3	N	-0-					-0-
04	22825	X	22825	-0-	-0-	-0-	522	1	22303	3	N	-0-					-0-
05	28024	X	24975	-0-	-3049	-0-	574	1	24401	3	N	-0-					-0-
*06	27120	X	22377	-0-	-4743	-0-	519	1	21858	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GAGE B2-GAGE B1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259017 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8337 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	6183	-0-	-2497	-0-	1136	1	4973	3	N	67					67
							74	9									
02	7840	X	7507	-0-	-333	-0-	1109	1	6278	3	N	109	176	1			-0-
							120	9									
03	8680	X	6733	-0-	-1947	-0-	1158	1	5529	3	N	42					42
							46	9									
04	8400	X	6224	-0-	-2176	-0-	1105	1	5038	3	N	74					116
							81	9									
05	8308	X	4226	-0-	-4082	-0-	1011	1	3196	3	N	17					133
							19	9									
06	8040	X	6528	-0-	-1512	-0-	1125	1	5328	3	N	68	170	1			31
							75	9									

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
01	18724	X	16419	-0-	-2305	-0-	630	1	15789	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	13853	-0-	-2555	-0-	519	1	13334	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	13666	-0-	-3601	-0-	542	1	13124	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	10560	-0-	-6150	-0-	422	1	10138	2	N	-0-					-0-
05	16430	X	9101	-0-	-7329	-0-	360	1	8741	2	N	-0-					-0-
*06	18322	X	18322	-0-	-0-	-0-	732	1	17590	2	N	-0-					-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
01	14012	X	13429	-0-	-583	-0-	257	1	13172	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	12003	-0-	-653	-0-	223	1	11780	2	N	-0-					-0-
03	13950	X	12610	-0-	-1340	-0-	253	1	12357	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	12191	-0-	-1069	-0-	252	1	11939	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12623	-0-	-800	-0-	245	1	12378	2	N	-0-					-0-
06	12990	X	11728	-0-	-1262	-0-	244	1	11484	2	N	-0-					-0-

KIKER-WOMACK, ET AL (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259042 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7431 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22816	X	16992	-0-	-5824	-0-	387	1	16376	3	N	208	174	1			112
							229	9									
02	17920	X	14726	-0-	-3194	-0-	335	1	14290	3	N	92					204
							101	9									
03	17484	X	16501	-0-	-983	-0-	372	1	15974	3	N	141	185	1			160
							155	9									
04	16920	X	15607	-0-	-1313	-0-	351	1	15080	3	N	160	155	1			165
							176	9									
05	17484	X	15098	-0-	-2386	-0-	341	1	14569	3	N	171	175	1			161
							188	9									
06	16440	X	15981	-0-	-459	-0-	367	1	15480	3	N	122	267	1			16
							134	9									

GEORGE W. KING WELL #: 1H RRCID -> 259057 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	1027	1	3605	3	N	50					57
							55	9									
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	930	1	3333	3	N	41					98
							45	9									
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	1024	1	3576	3	N	99	175	1			22
							109	9									
04	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	1014	1	4152	3	N	71					93
							78	9									
05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	1004	1	2971	3	N	45					138
							50	9									
*06	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	961	1	2557	3	N	52	173	1			17
							57	9									

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 #: 7H RRCID -> 259064 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7350 - 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
01	14973	X	1301	-0-	-13672	-0-	763	1	538	3	N	-0-					-0-
02	13524	X	6277	-0-	-7247	-0-	816	1	5461	3	N	-0-					-0-
03	11563	X	2616	-0-	-8947	-0-	721	1	1895	3	N	-0-					-0-
04	5520	X	739	-0-	-4781	-0-	739	1			N	-0-					-0-
05	6944	X	2017	-0-	-4927	-0-	755	1	1262	3	N	-0-					-0-
*06	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	976	1	9552	3	N	-0-					-0-

MACKEY 1-MACKEY 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259073 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7160 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	18213	-0-	-5440	-0-	421	1	17757	3	N	32					45
							35	9									
02	21364	X	7817	-0-	-13547	-0-	179	1	7614	3	N	22					67
							24	9									
03	23653	X	19990	-0-	-3663	-0-	453	1	19441	3	N	87					154
							96	9									
04	22890	X	22012	-0-	-878	-0-	500	1	21477	3	N	32	159	1			27
							35	9									
05	23653	X	20392	-0-	-3261	-0-	466	1	19891	3	N	32					59
							35	9									
*06	21786	X	21786	-0-	-0-	-0-	503	1	21260	3	N	21					80
							23	9									

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
01	27993	X	27076	-0-	-917	-0-	518	1	26558	2	N	-0-					-0-
02	24752	X	24109	-0-	-643	-0-	448	1	23661	2	N	-0-					-0-
*03	27404	X	26148	-0-	-1256	-0-	524	1	25624	2	N	-0-					-0-
04	26520	X	24867	-0-	-1653	-0-	513	1	24354	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	25187	-0-	-2186	-0-	490	1	24697	2	N	-0-					-0-
06	26190	X	23973	-0-	-2217	-0-	499	1	23474	2	N	-0-					-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
01	12586	X	11742	-0-	-844	-0-	225	1	11517	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10512	-0-	-632	-0-	195	1	10317	2	N	-0-					-0-
*03	12059	X	11428	-0-	-631	-0-	229	1	11199	2	N	-0-					-0-
04	11670	X	10960	-0-	-710	-0-	226	1	10734	2	N	-0-					-0-
05	11966	X	11132	-0-	-834	-0-	216	1	10916	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10513	-0-	-857	-0-	219	1	10294	2	N	-0-					-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
01	21855	X	20800	-0-	-1055	-0-	398	1	20402	2	N	-0-					-0-
02	19768	X	17807	-0-	-1961	-0-	331	1	17476	2	N	-0-					-0-
03	21886	X	20175	-0-	-1711	-0-	405	1	19770	2	N	-0-					-0-
04	21180	X	18992	-0-	-2188	-0-	392	1	18600	2	N	-0-					-0-
05	21762	X	18928	-0-	-2834	-0-	368	1	18560	2	N	-0-					-0-
06	20130	X	17198	-0-	-2932	-0-	358	1	16840	2	N	-0-					-0-

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
01	14756	X	12572	-0-	-2184	-0-	803	1	11769	2	N	-0-					-0-
02	13132	X	12314	-0-	-818	-0-	709	1	11605	2	N	-0-					-0-
03	14541	X	14541	-0-	-0-	-0-	811	1	13730	2	N	-0-					-0-
04	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	745	1	11924	2	N	-0-					-0-
05	13640	X	13180	-0-	-460	-0-	808	1	12372	2	N	-0-					-0-
06	14070	X	12726	-0-	-1344	-0-	725	1	12001	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY, H. H. WELL #: 3H RRCID -> 259158 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7200 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20212	X	17197	-0-	-3015	-0-	399	1	16798	3	Y	-0-			-0-
02	18256	X	17930	-0-	-326	-0-	411	1	17519	3	Y	-0-			-0-
03	20212	X	18396	-0-	-1816	-0-	419	1	17977	3	Y	-0-			-0-
04	19470	X	17393	-0-	-2077	-0-	396	1	16997	3	Y	-0-			-0-
05	19840	X	16397	-0-	-3443	-0-	376	1	16021	3	Y	-0-			-0-
06	17580	X	15562	-0-	-2018	-0-	361	1	15201	3	Y	-0-			-0-

BUCKSHOT-PITTARD-WCCO 1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259170 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 7750 - 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
01	23374	X	22012	-0-	-1362	-0-	845	1	21167	2	N	-0-			-0-
02	20888	X	19532	-0-	-1356	-0-	732	1	18800	2	N	-0-			-0-
03	22909	X	21386	-0-	-1523	-0-	848	1	20538	2	N	-0-			-0-
04	22170	X	20776	-0-	-1394	-0-	830	1	19946	2	N	-0-			-0-
05	22475	X	21124	-0-	-1351	-0-	834	1	20290	2	N	-0-			-0-
06	21300	X	20204	-0-	-1096	-0-	807	1	19397	2	N	-0-			-0-

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 8H RRCID -> 259229 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7100 - 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
01	15221	X	15054	-0-	-167	-0-	349	1	14705	3	N	-0-			-0-
02	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	310	1	13224	3	N	-0-			-0-
03	15614	X	15614	-0-	-0-	-0-	356	1	15258	3	N	-0-			-0-
04	15030	X	13938	-0-	-1092	-0-	318	1	13620	3	N	-0-			-0-
05	15531	X	14545	-0-	-986	-0-	334	1	14211	3	N	-0-			-0-
06	15030	X	13551	-0-	-1479	-0-	314	1	13237	3	N	-0-			-0-

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259256 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7457 - 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
01	25117	X	25117	-0-	-0-	-0-	643	1	24474	2	N	-0-			-0-
02	22364	X	22364	-0-	-0-	-0-	559	1	21805	2	N	-0-			-0-
03	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	629	1	23168	2	N	-0-			-0-
04	22274	X	22274	-0-	-0-	-0-	593	1	21681	2	N	-0-			-0-
05	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	617	1	22802	2	N	-0-			-0-
*06	22181	X	22181	-0-	-0-	-0-	591	1	21590	2	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 14H RRCID -> 259273 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7758 - 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
01	20770	X	1056	-0-	-19714	-0-	25	1	1031	3	N	-0-			-0-
02	18760	X	17460	-0-	-1300	-0-	402	1	17058	3	N	-0-			-0-
03	20522	X	16878	-0-	-3644	-0-	385	1	16493	3	N	-0-			-0-
04	28733	X	28733	-0-	-0-	-0-	657	1	28076	3	N	-0-			-0-
05	25717	X	25717	-0-	-0-	-0-	592	1	25125	3	N	-0-			-0-
*06	26961	X	26961	-0-	-0-	-0-	626	1	26335	3	N	-0-			-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 13H RRCID -> 259276 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7955 - 12247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	111					N	-0-			-0-
02	194	X	83	-0-	-111	-0-	2	1	81	3	N	-0-			-0-
03	317	X	317	-0-	-0-	-0-	7	1	310	3	N	-0-			-0-
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	8	1	367	3	N	-0-			-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	-0-			-0-
*06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	3	1	136	3	N	-0-			-0-

NORMAN "C"-MAEYERS "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 259331 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7698 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	36549	X	14	-0-	-36535	-0-	14	3			N	-0-			-0-
02	29484	X	4474	-0-	-25010	-0-	103	1	4371	3	N	-0-			-0-
03	38045	X	38045	-0-	-0-	-0-	869	1	37176	3	N	-0-			-0-
04	34623	X	34623	-0-	-0-	-0-	791	1	33832	3	N	-0-			-0-
05	18057	X	18057	-0-	-0-	-0-	415	1	17642	3	N	-0-			-0-
06	35610	X	31601	-0-	-4009	-0-	734	1	30867	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
01	19437	X	14133	-0-	-5304	-0-	615	1	13518	3	N	-0-					-0-
02	17556	X	13720	-0-	-3836	-0-	315	1	13405	3	N	-0-					-0-
03	19351	X	19351	-0-	-0-	-0-	442	1	18909	3	N	-0-					-0-
04	17133	X	17133	-0-	-0-	-0-	391	1	16742	3	N	-0-					-0-
05	17297	X	17297	-0-	-0-	-0-	398	1	16899	3	N	-0-					-0-
06	18720	X	17150	-0-	-1570	-0-	398	1	16752	3	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 4H RRCID -> 259485 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7200 - 9892

01	20057	X	18063	-0-	-1994	-0-	616	1	17372	3	N	68					193
							75	9									
02	17696	X	15623	-0-	-2073	-0-	530	1	15052	3	N	37	187	1			43
							41	9									
03	18941	X	16947	-0-	-1994	-0-	570	1	16324	3	N	48					91
							53	9									
04	17850	X	16086	-0-	-1764	-0-	540	1	15510	3	N	33					124
							36	9									
05	18073	X	16638	-0-	-1435	-0-	563	1	16029	3	N	42					166
							46	9									
06	17490	X	15335	-0-	-2155	-0-	525	1	14787	3	N	21	174	1			13
							23	9									

BRANSOM, CYNTHIA WELL #: 4H RRCID -> 259490 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8174 - 11236

01	13237	X	12338	-0-	-899	-0-	236	1	12102	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	10857	-0-	-1071	-0-	202	1	10655	2	N	-0-					-0-
*03	13206	X	11723	-0-	-1483	-0-	235	1	11488	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	11089	-0-	-1691	-0-	229	1	10860	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	11163	-0-	-1733	-0-	217	1	10946	2	N	-0-					-0-
06	11940	X	10529	-0-	-1411	-0-	219	1	10310	2	N	-0-					-0-

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259491 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7100 - 10404

01	8866	X	8627	-0-	-239	-0-	981	1	7535	3	N	101	172	1			98
							111	9									
02	8008	X	6978	-0-	-1030	-0-	855	1	6042	3	N	74					172
							81	9									
03	8866	X	8364	-0-	-502	-0-	968	1	7307	3	N	81	166	1			87
							89	9									
04	8580	X	7759	-0-	-821	-0-	924	1	6732	3	N	94	140	1			41
							103	9									
05	8866	X	7998	-0-	-868	-0-	955	1	6915	3	N	116					157
							128	9									
06	8340	X	4971	-0-	-3369	-0-	835	1	4079	3	N	52	179	1			30
							57	9									

ALMA JEAN TAYLOR WELL #: 3H RRCID -> 259492 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7100 - 10504

01	4247	X	3634	-0-	-613	-0-	811	1	2792	3	N	28					78
							31	9									
02	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	776	1	3786	3	N	39					117
							43	9									
03	4247	X	2916	-0-	-1331	-0-	784	1	2102	3	N	27					144
							30	9									
04	4110	X	1554	-0-	-2556	-0-	716	1	825	3	N	12					156
							13	9									
05	4247	X	2973	-0-	-1274	-0-	788	1	2152	3	N	30	180	1			6
							33	9									
*06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	817	1	3567	3	N	47					53
							52	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 10H RRCID -> 259526 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6950 - 11203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	794	X	794	-0-	-0-	-0-	484	1	310	3	N	-0-			-0-
02	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	383	1	1560	3	N	-0-			-0-
03	867	X	867	-0-	-0-	-0-	393	1	474	3	N	-0-			-0-
04	515	X	515	-0-	-0-	-0-	385	1	130	3	N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
*06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	395	1	1	3	N	-0-			-0-

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 27H RRCID -> 259559 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7655 - 12066

01	13857	X	12881	-0-	-976	-0-	298	1	12579	3	N	4			62
							4	9							
02	12460	X	11992	-0-	-468	-0-	274	1	11703	3	N	14			76
							15	9							
03	13795	X	13301	-0-	-494	-0-	303	1	12992	3	N	5			81
							6	9							
04	15183	X	15183	-0-	-0-	-0-	346	1	14837	3	N	-0-			81
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	361	1	15383	3	N	-0-			81
*06	15537	X	15537	-0-	-0-	-0-	360	1	15177	3	N	-0-			81

WCCO 4-ADA MORRIS WELL #: 28H RRCID -> 259561 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7645 - 11587

01	25391	X	25391	-0-	-0-	-0-	589	1	24802	3	N	-0-			51
02	21543	X	21543	-0-	-0-	-0-	494	1	21049	3	N	-0-			51
03	24519	X	24519	-0-	-0-	-0-	559	1	23960	3	N	-0-			51
04	22621	X	22621	-0-	-0-	-0-	515	1	22106	3	N	-0-			51
05	21948	X	21945	-0-	-3	-0-	503	1	21442	3	N	-0-			51
*06	22958	X	22958	-0-	-0-	-0-	532	1	22424	3	N	2			53
							2	9							

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 2H RRCID -> 259571 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8037 - 11940

01	19127	X	10396	-0-	-8731	-0-	356	1	10040	3	N	-0-			-0-
02	16912	X	1581	-0-	-15331	-0-	36	1	1545	3	N	-0-			-0-
03	18569	X	1481	-0-	-17088	-0-	50	1	1431	3	N	-0-			-0-
04	17970	X	1525	-0-	-16445	-0-	213	1	1312	3	N	-0-			-0-
05	18228	X	1486	-0-	-16742	-0-	123	1	1363	3	N	-0-			-0-
*06	17574	X	17574	-0-	-0-	-0-	604	1	16970	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259573 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8000 - 11983

01	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	605	1	17035	3	N	-0-			-0-
02	16464	X	15504	-0-	-960	-0-	528	1	14976	3	N	-0-			-0-
03	18228	X	16718	-0-	-1510	-0-	565	1	16153	3	N	-0-			-0-
04	17640	X	15873	-0-	-1767	-0-	535	1	15338	3	N	-0-			-0-
05	18011	X	16273	-0-	-1738	-0-	553	1	15720	3	N	-0-			-0-
06	17070	X	15311	-0-	-1759	-0-	526	1	14785	3	N	-0-			-0-

FOX JEFF-FOX ZINA (SA) WELL #: 4H RRCID -> 259574 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8197 - 12050

01	10602	X	543	-0-	-10059	-0-	543	1			N	-0-			-0-
02	9576	X	272	-0-	-9304	-0-	272	1			N	-0-			-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	938	1	9785	3	N	-0-			-0-
04	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	980	1	11116	3	N	-0-			-0-
05	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	853	1	7243	3	N	-0-			-0-
*06	10260	X	8562	-0-	-1698	-0-	903	1	7659	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 #: 1H RRCID -> 259575 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7244 - 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
01	16835	X	16835	-0-	-0-	-0-	575	1	16194	3	N	60	183	1			32
							66	9									
02	14278	X	14278	-0-	-0-	-0-	483	1	13732	3	N	57					89
							63	9									
03	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	519	1	14851	3	N	67					156
							74	9									
04	14880	X	14475	-0-	-405	-0-	485	1	13954	3	N	33	170	1			19
							36	9									
05	15376	X	14636	-0-	-740	-0-	495	1	14090	3	N	46					65
							51	9									
06	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	480	1	13511	3	N	54					119
							59	9									

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
01	714	N	714	-0-	-0-	-0-	25	1	689	3	N	-0-					18
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	2					20
							2	9									
03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	688	1	586	3	N	4					24
							4	9									
04	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	705	1	441	3	N	-0-					24
*05	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	559	3	N	-0-					24
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	618	1	541	3	N	-0-					24

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 259579 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 7476 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7161	X	5967	-0-	-1194	-0-	891	1	5047	3	N	26					75
							29	9									
02	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	886	1	6861	3	N	37					112
							41	9									
03	7161	X	6748	-0-	-413	-0-	914	1	5809	3	N	23					135
							25	9									
04	7429	X	7429	-0-	-0-	-0-	773	1	6645	3	N	10					145
							11	9									
05	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	968	1	7259	3	N	29					174
							32	9									
*06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	933	1	6837	3	N	32	180	1			26
							35	9									

SEWELL-SEWELL "A" (SA) A WELL #: 1H RRCID -> 259580 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7230 - 12757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24280	X	24280	-0-	-0-	-0-	563	1	23717	3	N	-0-					-0-
02	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	493	1	20960	3	N	-0-					-0-
03	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	551	1	23629	3	N	-0-					-0-
04	22569	X	22569	-0-	-0-	-0-	514	1	22055	3	N	-0-					-0-
05	22476	X	22476	-0-	-0-	-0-	516	1	21960	3	N	-0-					-0-
*06	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	504	1	21259	3	N	-0-					-0-

GRAHAM, JOY WELL #: 2H RRCID -> 259582 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8302 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	148	1	7596	2	N	-0-					-0-
02	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	139	1	7355	2	N	-0-					-0-
03	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	161	1	7851	2	N	-0-					-0-
04	6856	X	6856	-0-	-0-	-0-	142	1	6714	2	N	-0-					-0-
05	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	132	1	6639	2	N	-0-					-0-
*06	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	128	1	6026	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 #: A 5H RRCID -> 259592 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7270 - 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
01	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	1645	1	3577	2	N	-0-					-0-
02	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	1182	1	2503	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	1951	-0-	-4311	-0-	845	1	1106	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	2849	-0-	-3211	-0-	1029	1	1820	2	N	-0-					-0-
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	1850	1	6619	2	N	-0-					-0-
*06	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	1506	1	6230	2	N	-0-					-0-

JARVIS-CHIEF WELL #: 8H RRCID -> 259593 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 7460 - 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
01	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	1087	1	15925	2	N	-0-					-0-
02	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	888	1	14543	2	N	-0-					-0-
03	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	913	1	15452	2	N	-0-					-0-
04	15394	X	15394	-0-	-0-	-0-	905	1	14489	2	N	-0-					-0-
05	15810	X	15141	-0-	-669	-0-	927	1	14214	2	N	-0-					-0-
*06	17516	X	17516	-0-	-0-	-0-	998	1	16518	2	N	-0-					-0-

MODENA BURNETT WELL #: 3H RRCID -> 259600 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7330 - 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
01	16554	X	12715	-0-	-3839	-0-	291	1	12323	3	N	92	184	1			45
							101	9									
02	14224	X	11017	-0-	-3207	-0-	251	1	10707	3	N	54					99
							59	9									
03	14725	X	11845	-0-	-2880	-0-	268	1	11503	3	N	67					166
							74	9									
04	13680	X	11103	-0-	-2577	-0-	251	1	10807	3	N	41	170	1			37
							45	9									
05	12710	X	10642	-0-	-2068	-0-	242	1	10348	3	N	47					84
							52	9									
06	12300	X	10799	-0-	-1501	-0-	248	1	10498	3	N	48					132
							53	9									

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
01	23963	X	21934	-0-	-2029	-0-	503	1	21290	3	N	128	190	1			74
							141	9									
02	21420	X	19081	-0-	-2339	-0-	435	1	18555	3	N	83					157
							91	9									
03	23281	X	20707	-0-	-2574	-0-	469	1	20133	3	N	95	188	1			64
							105	9									
04	21990	X	19527	-0-	-2463	-0-	442	1	19008	3	N	70					134
							77	9									
05	22227	X	19591	-0-	-2636	-0-	447	1	19066	3	N	71	185	1			20
							78	9									
06	21240	X	19068	-0-	-2172	-0-	439	1	18553	3	N	69					89
							76	9									

BOAZ-MORRIS MATSON (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259824 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7449 - 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
01	20374	X	20374	-0-	-0-	-0-	522	1	19852	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	12247	-0-	-4581	-0-	306	1	11941	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	14528	-0-	-4103	-0-	384	1	14144	2	N	-0-					-0-
04	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	502	1	18347	2	N	-0-					-0-
05	18631	X	18520	-0-	-111	-0-	488	1	18032	2	N	-0-					-0-
06	18030	X	17348	-0-	-682	-0-	462	1	16886	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ESTES, R. P. WELL #: 1H RRCID -> 259915 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 6925 - 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
01	T. A.		9892	-0-	9892	12221	837	1	9055	3	N	-0-			-0-
02	T. A.		9527	-0-	9527	21748	219	1	9308	3	N	-0-			-0-
03	32566	X	10818	-0-	-21748	-0-	247	1	10571	3	N	-0-			-0-
04	10071	X	10071	-0-	-0-	-0-	230	1	9841	3	N	-0-			-0-
05	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	227	1	9635	3	N	-0-			-0-
*06	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	870	1	9557	3	N	-0-			-0-

HYDE-HICKMAN "D" WELL #: 3H RRCID -> 259918 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6775 - 11028

01	26691	X	24423	-0-	-2268	-0-	732	1	23691	3	N	-0-			-0-
02	24108	X	20880	-0-	-3228	-0-	670	1	20210	3	N	-0-			-0-
03	26691	X	22699	-0-	-3992	-0-	731	1	21968	3	N	-0-			-0-
04	24570	X	21697	-0-	-2873	-0-	651	1	21046	3	N	-0-			-0-
05	26512	X	26512	-0-	-0-	-0-	906	1	25606	3	N	-0-			-0-
*06	28200	X	28200	-0-	-0-	-0-	881	1	27319	3	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 67H RRCID -> 259920 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7038 - 13010

01	25234	X	21272	-0-	-3962	-0-	493	1	20779	3	Y	-0-			-0-
02	22792	X	19178	-0-	-3614	-0-	439	1	18739	3	Y	-0-			-0-
03	25234	X	21143	-0-	-4091	-0-	482	1	20661	3	Y	-0-			-0-
04	22260	X	19706	-0-	-2554	-0-	448	1	19258	3	Y	-0-			-0-
05	22134	X	20779	-0-	-1355	-0-	476	1	20303	3	Y	-0-			-0-
06	20580	X	20108	-0-	-472	-0-	465	1	19643	3	Y	-0-			-0-

BOYD, BILLY WELL #: 14H RRCID -> 259930 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7882 PERF. 8044 - 12258

01	17391	X	13862	-0-	-3529	-0-	265	1	13597	2	N	-0-			-0-
02	14532	X	12101	-0-	-2431	-0-	225	1	11876	2	N	-0-			-0-
03	14911	X	13118	-0-	-1793	-0-	263	1	12855	2	N	-0-			-0-
04	17488	X	17488	-0-	-0-	-0-	361	1	17127	2	N	-0-			-0-
*05	17012	X	17012	-0-	-0-	-0-	331	1	16681	2	N	-0-			-0-
*06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	328	1	15426	2	N	-0-			-0-

MOERTLE-HART-NEELEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 259972 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 1008 - 12920

01	20989	X	20989	-0-	-0-	-0-	402	1	20587	2	N	-0-			-0-
02	18424	X	18424	-0-	-0-	-0-	342	1	18082	2	N	-0-			-0-
03	19840	X	19620	-0-	-220	-0-	393	1	19227	2	N	-0-			-0-
04	19200	X	18689	-0-	-511	-0-	386	1	18303	2	N	-0-			-0-
05	19840	X	18887	-0-	-953	-0-	367	1	18520	2	N	-0-			-0-
06	19200	X	17874	-0-	-1326	-0-	372	1	17502	2	N	-0-			-0-

GOODNIGHT, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 260013 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7775 - 10407

01	13609	X	12576	-0-	-1033	-0-	241	1	12335	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	11393	-0-	-171	-0-	212	1	11181	2	N	-0-			-0-
03	12586	X	12113	-0-	-473	-0-	243	1	11870	2	N	-0-			-0-
04	12180	X	11375	-0-	-805	-0-	235	1	11140	2	N	-0-			-0-
05	12617	X	11344	-0-	-1273	-0-	221	1	11123	2	N	-0-			-0-
06	12210	X	11019	-0-	-1191	-0-	229	1	10790	2	N	-0-			-0-

MANNINGS 4M FARM WELL #: 7H RRCID -> 260048 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7956 - 11717

01	31775	X	30414	-0-	-1361	-0-	582	1	29832	2	N	-0-			-0-
02	28364	X	27083	-0-	-1281	-0-	503	1	26580	2	N	-0-			-0-
03	31093	X	29155	-0-	-1938	-0-	585	1	28570	2	N	-0-			-0-
04	30090	X	27361	-0-	-2729	-0-	565	1	26796	2	N	-0-			-0-
*05	31093	X	27149	-0-	-3944	-0-	528	1	26621	2	N	-0-			-0-
06	29430	X	25009	-0-	-4421	-0-	521	1	24488	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, H.-TALLY, FAYE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260058 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7550 - 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
01	22630	X	16150	-0-	-6480	-0-	620	1	15530	2	N	-0-			-0-
02	19404	X	14427	-0-	-4977	-0-	541	1	13886	2	N	-0-			-0-
03	18290	X	16099	-0-	-2191	-0-	638	1	15461	2	N	-0-			-0-
04	15690	X	14782	-0-	-908	-0-	590	1	14192	2	N	-0-			-0-
05	16213	X	13755	-0-	-2458	-0-	543	1	13212	2	N	-0-			-0-
*06	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	735	1	17657	2	N	-0-			-0-

LOGAN, H.-TALLY-LOGAN, J. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260059 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7800 - 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
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	1046	1	26200	2	N	-0-			-0-
02	24220	X	23749	-0-	-471	-0-	890	1	22859	2	N	-0-			-0-
03	26815	X	25532	-0-	-1283	-0-	1012	1	24520	2	N	-0-			-0-
04	25950	X	24825	-0-	-1125	-0-	991	1	23834	2	N	-0-			-0-
05	26815	X	26039	-0-	-776	-0-	1029	1	25010	2	N	-0-			-0-
06	25950	X	22494	-0-	-3456	-0-	899	1	21595	2	N	-0-			-0-

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
01	1891	X	444	-0-	-1447	-0-	383	1	61	3	N	-0-			-0-
02	560	X	338	-0-	-222	-0-	324	1	14	3	N	-0-			-0-
03	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	488	1	2485	3	N	-0-			-0-
04	624	X	624	-0-	-0-	-0-	336	1	288	3	N	-0-			-0-
05	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	468	1	961	3	N	-0-			-0-
06	2880	X	381	-0-	-2499	-0-	300	1	81	3	N	-0-			-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
01	22906	X	22906	-0-	-0-	-0-	438	1	22468	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19319	-0-	-393	-0-	359	1	18960	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	19588	-0-	-2236	-0-	393	1	19195	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	17481	-0-	-3639	-0-	361	1	17120	2	N	-0-			-0-
*05	21824	X	16724	-0-	-5100	-0-	325	1	16399	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	15582	-0-	-5538	-0-	324	1	15258	2	N	-0-			-0-

VEALE RANCH WELL #: 68H RRCID -> 260111 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7048 - 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
01	16275	X	14343	-0-	-1932	-0-	332	1	14011	3	Y	-0-			5
02	14700	X	13095	-0-	-1605	-0-	300	1	12795	3	Y	-0-			5
03	16275	X	13312	-0-	-2963	-0-	303	1	13009	3	Y	-0-			5
04	14610	X	12750	-0-	-1860	-0-	290	1	12460	3	Y	-0-			5
05	15097	X	6863	-0-	-8234	-0-	427	1	6436	3	Y	-0-			5
06	13380	X	9520	-0-	-3860	-0-	845	1	8675	3	Y	-0-			5

TANNAHILL, CLIFTON WELL #: 7H RRCID -> 260136 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7350 - 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
01	1116	X	400	-0-	-716	-0-	213	1	187	3	N	-0-			-0-
02	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	377	1	2220	3	N	-0-			-0-
03	1116	X	840	-0-	-276	-0-	346	1	494	3	N	-0-			-0-
04	1080	X	441	-0-	-639	-0-	317	1	124	3	N	-0-			-0-
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			-0-
06	1080	X	353	-0-	-727	-0-	353	1			N	-0-			-0-

MCMAHON WELL #: 10H RRCID -> 260137 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6622 PERF. 6825 - 9378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16275	X	16108	-0-	-167	-0-	489	1	15619	3	N	-0-			-0-
02	14700	X	14621	-0-	-79	-0-	475	1	14146	3	N	-0-			-0-
03	16275	X	15922	-0-	-353	-0-	519	1	15403	3	N	-0-			-0-
04	15750	X	14452	-0-	-1298	-0-	440	1	14012	3	N	-0-			-0-
05	16275	X	14201	-0-	-2074	-0-	492	1	13709	3	N	-0-			-0-
06	15660	X	13998	-0-	-1662	-0-	444	1	13554	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KIKER-PERKINS, ET AL (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260281 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7061 - 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
01	26815	X	18912	-0-	-7903	-0-	433	1	18284	3	N	177	196	1			44
							195	9									
02	21868	X	15985	-0-	-5883	-0-	365	1	15578	3	N	38					82
							42	9									
03	22568	X	17836	-0-	-4732	-0-	403	1	17324	3	N	99					181
							109	9									
04	20010	X	17535	-0-	-2475	-0-	394	1	16930	3	N	192	189	1			184
							211	9									
05	20522	X	15583	-0-	-4939	-0-	355	1	15140	3	N	80	178	1			86
							88	9									
06	18300	X	15032	-0-	-3268	-0-	345	1	14579	3	N	98	89	1			95
							108	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 4H RRCID -> 260285 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7195 - 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
01	16678	X	14095	-0-	-2583	-0-	481	1	13547	3	N	61					154
							67	9									
02	15064	X	10585	-0-	-4479	-0-	359	1	10179	3	N	43					197
							47	9									
03	16678	X	11932	-0-	-4746	-0-	400	1	11465	3	N	61	189	1			69
							67	9									
04	16140	X	12605	-0-	-3535	-0-	423	1	12152	3	N	27					96
							30	9									
05	16678	X	10348	-0-	-6330	-0-	350	1	9953	3	N	41					137
							45	9									
06	13650	X	10130	-0-	-3520	-0-	346	1	9744	3	N	36					173
							40	9									

J. E. CALDWELL "A" WELL #: 5H RRCID -> 260286 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 7334 - 9900

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

KARNES, J.D. (DEEP) GU WELL #: 1H RRCID -> 260288 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 6976 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22351	X	20880	-0-	-1471	-0-	470	1	19838	3	N	520	561	1			2
							572	9									
02	20188	X	18593	-0-	-1595	-0-	416	1	17749	3	N	389	382	1			9
							428	9									
03	21886	X	20702	-0-	-1184	-0-	456	1	19567	3	N	617	368	1			258
							679	9									
04	21060	X	19474	-0-	-1586	-0-	433	1	18580	3	N	419	561	1			116
							461	9									
05	21111	X	19442	-0-	-1669	-0-	435	1	18548	3	N	417	364	1			169
							459	9									
06	20220	X	18858	-0-	-1362	-0-	426	1	17999	3	N	394	380	1			183
							433	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12865	X	11160	-0-	-1705	-0-	379 103	1 9	10678	3	N	94					168
02	11172	X	9619	-0-	-1553	-0-	325 80	1 9	9214	3	N	73	174	1			67
03	11625	X	10834	-0-	-791	-0-	362 96	1 9	10376	3	N	87					154
04	11100	X	10441	-0-	-659	-0-	348 81	1 9	10012	3	N	74	182	1			46
05	11160	X	10428	-0-	-732	-0-	350 127	1 9	9951	3	N	115					161
06	10800	X	10230	-0-	-570	-0-	348 102	1 9	9780	3	N	93	174	1			80

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
01	15469	X	14503	-0-	-966	-0-	277	1	14226	2	N	-0-					-0-
02	13496	X	12751	-0-	-745	-0-	237	1	12514	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	13809	-0-	-823	-0-	277	1	13532	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	13542	-0-	-618	-0-	280	1	13262	2	N	-0-					-0-
*05	14570	X	14306	-0-	-264	-0-	278	1	14028	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	12981	-0-	-1059	-0-	270	1	12711	2	N	-0-					-0-

KARNES, J.D. WELL #: 1H RRCID -> 260363 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6956 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7816	-0-	-616	-0-	176 186	1 9	7454	3	N	169	181	1			164
02	7616	X	6927	-0-	-689	-0-	153 255	1 9	6519	3	N	232	185	1			211
03	8277	X	7560	-0-	-717	-0-	168 165	1 9	7227	3	N	150	192	1			169
04	8010	X	7195	-0-	-815	-0-	159 209	1 9	6827	3	N	190	193	1			166
05	8246	X	6951	-0-	-1295	-0-	155 179	1 9	6617	3	N	163	163	1			166
06	7560	X	6413	-0-	-1147	-0-	145 166	1 9	6102	3	N	151	182	1			135

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
01	28737	X	21478	-0-	-7259	-0-	61	1	21417	3	N	-0-					-0-
02	25956	X	16121	-0-	-9835	-0-	58	1	16063	3	N	-0-					-0-
03	27745	X	20615	-0-	-7130	-0-	82	1	20533	3	N	-0-					-0-
04	22620	X	19791	-0-	-2829	-0-	83	1	19708	3	N	-0-					-0-
05	23093	X	23093	-0-	-0-	-0-	86	1	23007	3	N	-0-					-0-
06	20790	X	19935	-0-	-855	-0-	82	1	19853	3	N	-0-					-0-

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
01	35464	X	33557	-0-	-1907	-0-	1006	1	32551	3	N	-0-					-0-
02	32032	X	30959	-0-	-1073	-0-	993	1	29966	3	N	-0-					-0-
03	35464	X	31467	-0-	-3997	-0-	1012	1	30455	3	N	-0-					-0-
04	34320	X	23125	-0-	-11195	-0-	694	1	22431	3	N	-0-					-0-
05	34503	X	18918	-0-	-15585	-0-	646	1	18272	3	N	-0-					-0-
06	33180	X	22445	-0-	-10735	-0-	701	1	21744	3	N	-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 #: 2H RRCID -> 260438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7697 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21979	X	5911	-0-	-16068	-0-	136	1	5749	3	N	24	128	1			-0-
							26	9									
02	19852	X	1328	-0-	-18524	-0-	30	1	1298	3	N	-0-					-0-
03	21979	X	16937	-0-	-5042	-0-	384	1	16510	3	N	39					39
							43	9									
04	21270	X	17996	-0-	-3274	-0-	409	1	17536	3	N	46					85
							51	9									
05	19536	X	19536	-0-	-0-	-0-	447	1	19053	3	N	33	93	1			25
							36	9									
*06	20269	X	20269	-0-	-0-	-0-	696	1	19566	3	N	6					31
							7	9									

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260456 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7644 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17267	X	15528	-0-	-1739	-0-	596	1	14932	2	N	-0-					-0-
02	15596	X	14225	-0-	-1371	-0-	533	1	13692	2	N	-0-					-0-
03	17267	X	14901	-0-	-2366	-0-	591	1	14310	2	N	-0-					-0-
04	16710	X	13957	-0-	-2753	-0-	557	1	13400	2	N	-0-					-0-
05	15748	X	14490	-0-	-1258	-0-	572	1	13918	2	N	-0-					-0-
06	15240	X	14099	-0-	-1141	-0-	563	1	13536	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260457 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7644 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	586	1	14684	2	N	-0-					-0-
02	13741	X	13741	-0-	-0-	-0-	515	1	13226	2	N	-0-					-0-
03	15534	X	15534	-0-	-0-	-0-	616	1	14918	2	N	-0-					-0-
04	14285	X	14285	-0-	-0-	-0-	570	1	13715	2	N	-0-					-0-
05	13518	X	13518	-0-	-0-	-0-	534	1	12984	2	N	-0-					-0-
*06	13612	X	13612	-0-	-0-	-0-	544	1	13068	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
01	18104	X	1258	-0-	-16846	-0-	29	1	1220	3	N	8	129	1			9
							9	9									
02	16016	X	665	-0-	-15351	-0-	15	1	649	3	N	1					10
							1	9									
03	21094	X	21094	-0-	-0-	-0-	712	1	20343	3	N	35					45
							39	9									
04	18179	X	18179	-0-	-0-	-0-	612	1	17534	3	N	30					75
							33	9									
05	18794	X	18794	-0-	-0-	-0-	431	1	18343	3	N	18	86	1			7
							20	9									
*06	18781	X	18781	-0-	-0-	-0-	645	1	18116	3	N	18					25
							20	9									

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
01	14074	X	13807	-0-	-267	-0-	264	1	13543	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11270	-0-	-1302	-0-	209	1	11061	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	12210	-0-	-1523	-0-	245	1	11965	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	11176	-0-	-2174	-0-	231	1	10945	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	11628	-0-	-2167	-0-	226	1	11402	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	11237	-0-	-2113	-0-	234	1	11003	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-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
01	1302	X	1028	-0-	-274	-0-	789	1	228	3	N	10	169	1			34
							11	9									
02	1176	X	147	-0-	-1029	-0-	144	1	3	9	N	3					37
03	1302	X	177	-0-	-1125	-0-	174	1	3	3	N	-0-					37
04	1260	X	10	-0-	-1250	-0-	9	3	1	9	N	1					38
05	1302	X	4	-0-	-1298	-0-	3	3	1	9	N	1					39
06	990	X	10	-0-	-980	-0-	10	3			N	-0-					39

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
01	9827	X	8210	-0-	-1617	-0-	190	1	8020	3	N	-0-					-0-
02	8568	X	8064	-0-	-504	-0-	185	1	7879	3	N	-0-					-0-
03	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	211	1	9076	3	N	-0-					-0-
*04	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	200	1	8572	3	N	-0-					-0-
05	8928	X	8545	-0-	-383	-0-	196	1	8349	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	8129	-0-	-871	-0-	187	1	7942	3	N	-0-					-0-

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
01	19895	X	19895	-0-	-0-	-0-	1463	1	18348	3	N	76					105
							84	9									
02	17433	X	17433	-0-	-0-	-0-	1347	1	16007	3	N	72					177
							79	9									
03	16740	X	13539	-0-	-3201	-0-	820	1	12672	3	N	43	185	1			35
							47	9									
04	16200	X	10560	-0-	-5640	-0-	435	1	10107	3	N	16					51
							18	9									
05	18871	X	18871	-0-	-0-	-0-	638	1	18157	3	N	69					120
							76	9									
*06	17767	X	17767	-0-	-0-	-0-	608	1	17083	3	N	69					189
							76	9									

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
01	27028	X	27028	-0-	-0-	-0-	517	1	26511	2	N	-0-					-0-
02	21054	X	21054	-0-	-0-	-0-	391	1	20663	2	N	-0-					-0-
03	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	351	1	17151	2	N	-0-					-0-
04	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	418	1	19834	2	N	-0-					-0-
05	21720	X	21720	-0-	-0-	-0-	422	1	21298	2	N	-0-					-0-
*06	20356	X	20356	-0-	-0-	-0-	424	1	19932	2	N	-0-					-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
01	40362	X	32924	-0-	-7438	-0-	630	1	32294	2	N	-0-					-0-
02	35756	X	28736	-0-	-7020	-0-	534	1	28202	2	N	-0-					-0-
03	39401	X	30440	-0-	-8961	-0-	610	1	29830	2	N	-0-					-0-
04	38130	X	28600	-0-	-9530	-0-	590	1	28010	2	N	-0-					-0-
05	36673	X	28844	-0-	-7829	-0-	561	1	28283	2	N	-0-					-0-
06	31860	X	27075	-0-	-4785	-0-	564	1	26511	2	N	-0-					-0-

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 44H RRCID -> 260670 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8097 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11811	X	11332	-0-	-479	-0-	262	1	11070	3	N	-0-					-0-
02	10668	X	9678	-0-	-990	-0-	222	1	9456	3	N	-0-					-0-
03	11811	X	7536	-0-	-4275	-0-	171	1	7365	3	N	-0-					-0-
*04	11430	X	8051	-0-	-3379	-0-	183	1	7868	3	N	-0-					-0-
05	11811	X	8918	-0-	-2893	-0-	204	1	8714	3	N	-0-					-0-
06	10980	X	8670	-0-	-2310	-0-	200	1	8470	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- WCCO 1 - DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260724 COMPL. DATE 01/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8046 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	16189	-0-	-4240	-0-	376	1	15813	3	N	-0-					-0-
02	18452	X	16088	-0-	-2364	-0-	370	1	15718	3	N	-0-					-0-
03	19251	X	18587	-0-	-664	-0-	425	1	18162	3	N	-0-					-0-
04	18300	X	16992	-0-	-1308	-0-	389	1	16603	3	N	-0-					-0-
05	17825	X	17181	-0-	-644	-0-	395	1	16786	3	N	-0-					-0-
06	18000	X	17252	-0-	-748	-0-	401	1	16851	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 29H RRCID -> 260725 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8261 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13299	X	10177	-0-	-3122	-0-	237	1	9940	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	9987	-0-	-2025	-0-	230	1	9757	3	N	-0-					-0-
03	12121	X	11028	-0-	-1093	-0-	252	1	10776	3	N	-0-					-0-
04	11430	X	9682	-0-	-1748	-0-	222	1	9460	3	N	-0-					-0-
05	11067	X	9825	-0-	-1242	-0-	226	1	9599	3	N	-0-					-0-
*06	11114	X	11114	-0-	-0-	-0-	257	1	10857	3	N	-0-					-0-

J. E. NORMAN GU "C" WELL #: 15H RRCID -> 260728 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7799 - 11614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30500	X	30500	-0-	-0-	-0-	708	1	29792	3	N	-0-					-0-
02	25088	X	25058	-0-	-30	-0-	576	1	24482	3	N	-0-					-0-
03	30406	X	30406	-0-	-0-	-0-	694	1	29712	3	N	-0-					-0-
04	27137	X	27137	-0-	-0-	-0-	620	1	26517	3	N	-0-					-0-
05	28136	X	28136	-0-	-0-	-0-	647	1	27489	3	N	-0-					-0-
*06	28772	X	28772	-0-	-0-	-0-	667	1	28105	3	N	-0-					-0-

MAEYERSJANUARY - MAEYERS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 260730 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7740 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	3100	N	9836	-0-	6736	6736	224	1	9604	3	N	7					8
							8	9									
04	3000	N	-0-	-0-	-3000	3736					N	-0-					8
05	3100	N	1384	-0-	-1716	2020	32	1	1352	3	N	-0-					8
*06	2890	X	870	-0-	-2020	-0-	870	1			N	-0-					8

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
01	33179	X	33179	-0-	-0-	-0-	692	1	32487	2	N	-0-					-0-
02	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	396	1	14913	2	N	-0-					-0-
03	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	597	1	5043	2	N	-0-					-0-
04	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	789	1	12159	2	N	-0-					-0-
05	25607	X	25607	-0-	-0-	-0-	1501	1	24106	2	N	-0-					-0-
*06	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	1037	1	24228	2	N	-0-					-0-

LOGAN, J.-SCHLUTER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260735 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7647 - 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
01	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	955	1	6070	2	N	-0-					-0-
02	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	689	1	1144	2	N	-0-					-0-
03	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
04	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	813	1	3519	2	N	-0-					-0-
05	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	932	1	5949	2	N	-0-					-0-
*06	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	806	1	3980	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
01	17360	X	15325	-0-	-2035	-0-	356	1	14969	3	N	-0-					-0-
02	15680	X	13767	-0-	-1913	-0-	316	1	13451	3	N	-0-					-0-
03	16678	X	15348	-0-	-1330	-0-	351	1	14997	3	N	-0-					-0-
04	16140	X	8766	-0-	-7374	-0-	201	1	8565	3	N	-0-					-0-
05	16678	X	16332	-0-	-346	-0-	375	1	15957	3	N	-0-					-0-
06	14850	X	14490	-0-	-360	-0-	337	1	14153	3	N	-0-					-0-

SIMPSON, W. M. WELL #: 5H RRCID -> 260753 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7486 - 9690

01	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	895	1	3891	3	N	13					84
							14	9									
02	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	850	1	3607	3	N	14					98
							15	9									
03	2635	X	2403	-0-	-232	-0-	239	1	2151	3	N	12					110
							13	9									
04	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	67	1	2901	3	N	21					131
							23	9									
*05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	935	1	3242	3	N	20					151
							22	9									
*06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	893	1	1938	3	N	36					187
							40	9									

BLAKLEY EST."A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260755 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7494 - 11900

01	25513	X	21964	-0-	-3549	-0-	562	1	21402	2	N	-0-					-0-
02	22428	X	17350	-0-	-5078	-0-	434	1	16916	2	N	-0-					-0-
03	23591	X	21457	-0-	-2134	-0-	567	1	20890	2	N	-0-					-0-
04	22830	X	21605	-0-	-1225	-0-	575	1	21030	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	21134	-0-	-2240	-0-	557	1	20577	2	N	-0-					-0-
06	21270	X	18927	-0-	-2343	-0-	504	1	18423	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 260759 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 6809 - 12347

01	42625	X	41299	-0-	-1326	-0-	1318	1	46	2	Y	-0-					55
							39935	3									
02	38724	X	34971	-0-	-3753	-0-	1071	1	33900	3	Y	-0-					55
03	42873	X	36947	-0-	-5926	-0-	1104	1	19	2	Y	-0-					55
							35824	3									
04	41490	X	33944	-0-	-7546	-0-	1013	1	33	2	Y	-0-					55
							32898	3									
05	41292	X	33700	-0-	-7592	-0-	1019	1	160	2	Y	-0-					55
							32521	3									
06	35130	X	32587	-0-	-2543	-0-	1035	1	7	2	Y	-0-					55
							31545	3									

SIMPSON , W. M. WELL #: 6H RRCID -> 260761 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7137 PERF. 7196 - 9795

01	20744	X	20744	-0-	-0-	-0-	1572	1	19137	3	N	32					169
							35	9									
02	18881	X	18881	-0-	-0-	-0-	1220	1	17597	3	N	58	177	1			50
							64	9									
03	15686	X	12386	-0-	-3300	-0-	1286	1	11074	3	N	24					74
							26	9									
04	15180	X	4950	-0-	-10230	-0-	963	1	3970	3	N	15					89
							17	9									
05	15686	X	5214	-0-	-10472	-0-	972	1	4213	3	N	26					115
							29	9									
06	15180	X	4772	-0-	-10408	-0-	960	1	3805	3	N	6					121
							7	9									

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 #: 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
01	19715	X	19715	-0-	-0-	-0-	457	1	19258	3	N	-0-			-0-
02	16996	X	16277	-0-	-719	-0-	374	1	15903	3	N	-0-			-0-
03	17887	X	17429	-0-	-458	-0-	398	1	17031	3	N	-0-			-0-
04	19080	X	16598	-0-	-2482	-0-	379	1	16219	3	N	-0-			-0-
05	19716	X	16227	-0-	-3489	-0-	373	1	15854	3	N	-0-			-0-
06	19080	X	15369	-0-	-3711	-0-	356	1	15013	3	N	-0-			-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
01	34017	X	34017	-0-	-0-	-0-	651	1	33366	2	N	-0-			-0-
02	28777	X	28777	-0-	-0-	-0-	535	1	28242	2	N	-0-			-0-
03	29099	X	29099	-0-	-0-	-0-	584	1	28515	2	N	-0-			-0-
04	25959	X	25959	-0-	-0-	-0-	536	1	25423	2	N	-0-			-0-
05	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	538	1	27150	2	N	-0-			-0-
*06	25805	X	25805	-0-	-0-	-0-	537	1	25268	2	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
01	9207	X	8978	-0-	-229	-0-	208	1	8770	3	N	-0-			-0-
02	8316	X	7774	-0-	-542	-0-	178	1	7596	3	N	-0-			-0-
03	9207	X	8445	-0-	-762	-0-	192	1	8253	3	N	-0-			-0-
04	8910	X	8294	-0-	-616	-0-	188	1	8106	3	N	-0-			-0-
05	9114	X	8255	-0-	-859	-0-	189	1	8066	3	N	-0-			-0-
06	8700	X	8122	-0-	-578	-0-	187	1	7935	3	N	-0-			-0-

BUCK WELL #: 2H RRCID -> 260844 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 8364 PERF. 8520 - 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
01	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-			-0-
*03	434	N	149	-0-	-285	-0-	149	1			N	-0-			-0-
04	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-

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
01	31217	X	28373	-0-	-2844	-0-	543	1	27830	2	N	-0-			-0-
02	27832	X	24712	-0-	-3120	-0-	459	1	24253	2	N	-0-			-0-
03	29884	X	26698	-0-	-3186	-0-	535	1	26163	2	N	-0-			-0-
04	28770	X	25378	-0-	-3392	-0-	524	1	24854	2	N	-0-			-0-
*05	29729	X	25660	-0-	-4069	-0-	499	1	25161	2	N	-0-			-0-
06	27450	X	23551	-0-	-3899	-0-	490	1	23061	2	N	-0-			-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
01	12772	X	11516	-0-	-1256	-0-	220	1	11296	2	N	-0-			-0-
02	11172	X	8956	-0-	-2216	-0-	166	1	8790	2	N	-0-			-0-
03	12276	X	7107	-0-	-5169	-0-	143	1	6964	2	N	-0-			-0-
04	11880	X	439	-0-	-11441	-0-	439	1			N	-0-			-0-
*05	12276	X	11260	-0-	-1016	-0-	219	1	11041	2	N	-0-			-0-
06	11130	X	9010	-0-	-2120	-0-	188	1	8822	2	N	-0-			-0-

FINCHER, CALVIN WELL #: 5H RRCID -> 260847 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7757 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10901	-0-	10901	36886	1219	1	9682	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		642	-0-	642	37528	642	1			N	-0-			-0-
03	38634	X	1106	-0-	-37528	-0-	596	1	510	2	N	-0-			-0-
04	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	694	1	8695	2	N	-0-			-0-
05	36066	X	36066	-0-	-0-	-0-	701	1	35365	2	N	-0-			-0-
*06	29656	X	29656	-0-	-0-	-0-	1128	1	28528	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 #: 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
01	53568	X	44905	-0-	-8663	-0-	1959	1	42946	2	N	-0-					-0-
02	47348	X	39569	-0-	-7779	-0-	1620	1	37949	2	N	-0-					-0-
03	51522	X	42889	-0-	-8633	-0-	1638	1	41251	2	N	-0-					-0-
04	47580	X	39242	-0-	-8338	-0-	1225	1	38017	2	N	-0-					-0-
05	47585	X	40761	-0-	-6824	-0-	1238	1	39523	2	N	-0-					-0-
06	43470	X	37871	-0-	-5599	-0-	1186	1	36685	2	N	-0-					-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
01	11718	X	8925	-0-	-2793	-0-	171	1	8754	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	7529	-0-	-2859	-0-	140	1	7389	2	N	-0-					-0-
03	11315	X	7109	-0-	-4206	-0-	143	1	6966	2	N	-0-					-0-
04	10740	X	7549	-0-	-3191	-0-	156	1	7393	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	7568	-0-	-1980	-0-	147	1	7421	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	7184	-0-	-1456	-0-	150	1	7034	2	N	-0-					-0-

BLALOCK-PKF (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260906 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8361 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	23325	-0-	-1785	-0-	542	1	22783	3	N	-0-					-0-
02	22680	X	20464	-0-	-2216	-0-	471	1	19993	3	N	-0-					-0-
03	25110	X	22669	-0-	-2441	-0-	517	1	22152	3	N	-0-					-0-
04	23880	X	20923	-0-	-2957	-0-	478	1	20445	3	N	-0-					-0-
05	23312	X	20928	-0-	-2384	-0-	481	1	20447	3	N	-0-					-0-
06	22560	X	22398	-0-	-162	-0-	520	1	21878	3	N	-0-					-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
01	17608	X	15188	-0-	-2420	-0-	291	1	14897	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	13617	-0-	-2287	-0-	253	1	13364	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	14617	-0-	-2991	-0-	293	1	14324	2	N	-0-					-0-
04	16336	X	16336	-0-	-0-	-0-	337	1	15999	2	N	-0-					-0-
*05	15562	X	13545	-0-	-2017	-0-	263	1	13282	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12854	-0-	-1846	-0-	268	1	12586	2	N	-0-					-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
01	33356	X	28994	-0-	-4362	-0-	925	1	32	2	Y	-0-					-0-
							28037	3									
02	30128	X	24806	-0-	-5322	-0-	760	1	24046	3	Y	-0-					-0-
03	32426	X	26311	-0-	-6115	-0-	787	1	13	2	Y	-0-					-0-
							25511	3									
04	28260	X	24859	-0-	-3401	-0-	742	1	24	2	Y	-0-					-0-
							24093	3									
05	28985	X	25046	-0-	-3939	-0-	757	1	119	2	Y	-0-					-0-
							24170	3									
06	25350	X	23801	-0-	-1549	-0-	756	1	5	2	Y	-0-					-0-
							23040	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	36053	X	29862	-0-	-6191	-0-	953	1	33	2	Y	-0-					3
							28876	3									
02	32564	X	26579	-0-	-5985	-0-	814	1	25765	3	Y	-0-					3
03	35278	X	29755	-0-	-5523	-0-	890	1	15	2	Y	-0-					3
							28850	3									
04	34140	X	28283	-0-	-5857	-0-	844	1	28	2	Y	2					5
							27409	3	2	9							
05	33697	X	27967	-0-	-5730	-0-	846	1	133	2	Y	-0-					5
							26988	3									
06	28290	X	26450	-0-	-1840	-0-	840	1	6	2	Y	-0-					5
							25604	3									

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
01	38502	X	31597	-0-	-6905	-0-	1008	1	35	2	Y	-0-					-0-
							30554	3									
02	34580	X	29369	-0-	-5211	-0-	900	1	1	2	Y	-0-					-0-
							28468	3									
03	34441	X	30639	-0-	-3802	-0-	916	1	16	2	Y	-0-					-0-
							29707	3									
04	33120	X	28703	-0-	-4417	-0-	856	1	28	2	Y	-0-					-0-
							27819	3									
05	32860	X	29343	-0-	-3517	-0-	887	1	140	2	Y	-0-					-0-
							28316	3									
06	29070	X	28281	-0-	-789	-0-	898	1	6	2	Y	-0-					-0-
							27377	3									

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
01	24273	X	22311	-0-	-1962	-0-	517	1	21794	3	N	-0-					-0-
02	21812	X	19470	-0-	-2342	-0-	446	1	19024	3	N	-0-					-0-
03	23901	X	21263	-0-	-2638	-0-	485	1	20778	3	N	-0-					-0-
04	23130	X	20163	-0-	-2967	-0-	460	1	19703	3	N	-0-					-0-
05	22599	X	20841	-0-	-1758	-0-	478	1	20363	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	21175	-0-	-425	-0-	491	1	20684	3	N	-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
01	57846	X	45538	-0-	-12308	-0-	1986	1	43552	2	N	-0-					-0-
02	49364	X	38868	-0-	-10496	-0-	1592	1	37276	2	N	-0-					-0-
03	52421	X	41614	-0-	-10807	-0-	1589	1	40025	2	N	-0-					-0-
04	48420	X	37787	-0-	-10633	-0-	1180	1	36607	2	N	-0-					-0-
05	47492	X	37911	-0-	-9581	-0-	1152	1	36759	2	N	-0-					-0-
06	44070	X	36837	-0-	-7233	-0-	1153	1	35684	2	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
01	12307	X	10604	-0-	-1703	-0-	242	1	10222	3	N	127	195	1			19
							140	9									
02	10528	X	8817	-0-	-1711	-0-	199	1	8505	3	N	103					122
							113	9									
03	11377	X	10323	-0-	-1054	-0-	233	1	10009	3	N	74					196
							81	9									
04	11010	X	9599	-0-	-1411	-0-	216	1	9274	3	N	99	191	1			104
							109	9									
*05	11098	X	9128	-0-	-1970	-0-	207	1	8875	3	N	42					146
							46	9									
06	10260	X	10006	-0-	-254	-0-	229	1	9683	3	N	85	187	1			44
							94	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	17515	X	16297	-0-	-1218	-0-	378	1	15916	3	Y	3					25
							3	9									
02	15484	X	14395	-0-	-1089	-0-	330	1	14052	3	Y	12					37
							13	9									
*03	17019	X	15673	-0-	-1346	-0-	357	1	15312	3	Y	4					41
							4	9									
*04	16440	X	15072	-0-	-1368	-0-	344	1	14728	3	Y	-0-					41
*05	16647	X	15091	-0-	-1556	-0-	347	1	14744	3	Y	-0-	31	1			10
06	15090	X	14570	-0-	-520	-0-	338	1	14226	3	Y	5	5	1			10
							6	9									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 4H RRCID -> 260979 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7591 - 11225

01	10168	X	10127	-0-	-41	-0-	235	1	9892	3	N	-0-					-0-
02	9156	X	9028	-0-	-128	-0-	207	1	8821	3	N	-0-					-0-
03	10137	X	9885	-0-	-252	-0-	225	1	9660	3	N	-0-					-0-
04	9810	X	9771	-0-	-39	-0-	222	1	9549	3	N	-0-					-0-
05	10137	X	8768	-0-	-1369	-0-	200	1	8568	3	N	-0-					-0-
06	9810	X	8773	-0-	-1037	-0-	202	1	8571	3	N	-0-					-0-

BLALOCK, BOB WELL #: 17H RRCID -> 260981 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8246 - 10590

01	8618	X	8044	-0-	-574	-0-	186	1	7858	3	N	-0-					-0-
02	7784	X	7272	-0-	-512	-0-	167	1	7105	3	N	-0-					-0-
03	8556	X	7288	-0-	-1268	-0-	167	1	7121	3	N	-0-					-0-
04	7770	X	7278	-0-	-492	-0-	166	1	7112	3	N	-0-					-0-
05	8060	X	7431	-0-	-629	-0-	170	1	7261	3	N	-0-					-0-
06	7800	X	6827	-0-	-973	-0-	159	1	6668	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 260982 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7880 - 10950

01	9734	X	8224	-0-	-1510	-0-	191	1	8033	3	N	-0-					-0-
02	8792	X	8675	-0-	-117	-0-	200	1	8475	3	N	-0-					-0-
03	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	256	1	10952	3	N	-0-					-0-
04	11543	X	11543	-0-	-0-	-0-	263	1	11280	3	N	-0-					-0-
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	258	1	10984	3	N	-0-					-0-
*06	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	230	1	9698	3	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 3H RRCID -> 260983 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7594 - 13001

01	45973	X	37642	-0-	-8331	-0-	720	1	36922	2	N	-0-					-0-
02	39648	X	32274	-0-	-7374	-0-	600	1	31674	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	34163	-0-	-7439	-0-	685	1	33478	2	N	-0-					-0-
04	39120	X	32505	-0-	-6615	-0-	671	1	31834	2	N	-0-					-0-
05	39587	X	31495	-0-	-8092	-0-	612	1	30883	2	N	-0-					-0-
06	36420	X	28716	-0-	-7704	-0-	598	1	28118	2	N	-0-					-0-

HOWARD, WILLIAM WELL #: 4H RRCID -> 260984 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 7640 - 13058

01	45694	X	37516	-0-	-8178	-0-	718	1	36798	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	31712	-0-	-8076	-0-	589	1	31123	2	N	-0-					-0-
03	41850	X	33794	-0-	-8056	-0-	678	1	33116	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	31733	-0-	-7537	-0-	655	1	31078	2	N	-0-					-0-
05	39711	X	29993	-0-	-9718	-0-	583	1	29410	2	N	-0-					-0-
06	36300	X	20226	-0-	-16074	-0-	421	1	19805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	43152	X	37146	-0-	-6006	-0-	711	1	36435	2	N	-0-					-0-
02	37800	X	31208	-0-	-6592	-0-	580	1	30628	2	N	-0-					-0-
03	40269	X	32271	-0-	-7998	-0-	647	1	31624	2	N	-0-					-0-
04	38520	X	30776	-0-	-7744	-0-	635	1	30141	2	N	-0-					-0-
05	38099	X	30701	-0-	-7398	-0-	597	1	30104	2	N	-0-					-0-
06	35940	X	28066	-0-	-7874	-0-	584	1	27482	2	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 1H RRCID -> 260986 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8297 - 11115

01	9517	X	2414	-0-	-7103	-0-	55	1	2347	3	N	11					92
							12	9									
02	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	260	1	11108	3	N	-0-					92
03	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	250	1	10745	3	N	3					95
							3	9									
04	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	240	1	10301	3	Y	2	72	1			25
							2	9									
05	10583	X	10583	-0-	-0-	-0-	243	1	10338	3	Y	2	2	1			25
							2	9									
*06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	232	1	9816	3	Y	3					28
							3	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 5H RRCID -> 260987 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 6862 - 13850

01	53816	X	46148	-0-	-7668	-0-	1472	1	51	2	Y	13					90
							44611	3	14	9							
02	48608	X	38913	-0-	-9695	-0-	1192	1	37721	3	Y	-0-					90
03	50716	X	41441	-0-	-9275	-0-	1239	1	21	2	Y	-0-					90
							40181	3									
04	47910	X	38882	-0-	-9028	-0-	1160	1	38	2	Y	-0-					90
							37684	3									
05	46655	X	38907	-0-	-7748	-0-	1177	1	185	2	Y	-0-					90
							37545	3									
06	39000	X	36401	-0-	-2599	-0-	1157	1	8	2	Y	-0-					90
							35236	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 9H RRCID -> 260990 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7158 - 12465

01	39897	X	34640	-0-	-5257	-0-	1105	1	38	2	Y	-0-					34
							33497	3									
02	36036	X	29519	-0-	-6517	-0-	904	1	28615	3	Y	-0-					34
03	38192	X	32003	-0-	-6189	-0-	957	1	16	2	Y	-0-					34
							31030	3									
04	36300	X	30047	-0-	-6253	-0-	896	1	29	2	Y	-0-					34
							29122	3									
05	36363	X	30110	-0-	-6253	-0-	910	1	143	2	Y	-0-					34
							29057	3									
06	30060	X	28393	-0-	-1667	-0-	902	1	7	2	Y	-0-					34
							27484	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	33604	X	20039	-0-	-13565	-0-	639	1	22	2	Y	-0-					4
							19378	3									
02	27356	X	13198	-0-	-14158	-0-	404	1	12794	3	Y	-0-					4
03	28644	X	24242	-0-	-4402	-0-	725	1	12	2	Y	-0-					4
							23505	3									
04	27210	X	23234	-0-	-3976	-0-	693	1	23	2	Y	-0-					4
							22518	3									
05	23343	X	23117	-0-	-226	-0-	699	1	110	2	Y	-0-					4
							22308	3									
06	22890	X	21053	-0-	-1837	-0-	669	1	5	2	Y	-0-					4
							20379	3									

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
01	36208	X	31830	-0-	-4378	-0-	1016	1	36	2	Y	-0-					3
							30778	3									
02	32228	X	28309	-0-	-3919	-0-	867	1	27442	3	Y	-0-					3
03	34534	X	30564	-0-	-3970	-0-	914	1	15	2	Y	-0-					3
							29635	3									
04	32880	X	29446	-0-	-3434	-0-	879	1	28	2	Y	2					5
							28537	3	2	9							
05	33015	X	29497	-0-	-3518	-0-	892	1	141	2	Y	-0-					5
							28464	3									
06	29280	X	27718	-0-	-1562	-0-	881	1	7	2	Y	-0-					5
							26830	3									

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
01	30411	X	29449	-0-	-962	-0-	940	1	33	2	Y	-0-					19
							28476	3									
02	27468	X	25062	-0-	-2406	-0-	768	1	24294	3	Y	-0-					19
03	30194	X	25770	-0-	-4424	-0-	770	1	13	2	Y	-0-					19
							24987	3									
04	29160	X	24830	-0-	-4330	-0-	741	1	24	2	Y	-0-					19
							24065	3									
05	29450	X	26137	-0-	-3313	-0-	790	1	124	2	Y	-0-					19
							25223	3									
06	24750	X	24540	-0-	-210	-0-	780	1	6	2	Y	-0-					19
							23754	3									

KELLEY-PETERSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 260994 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7760 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23560	X	21907	-0-	-1653	-0-	508	1	21399	3	N	-0-					-0-
02	21280	X	19494	-0-	-1786	-0-	447	1	19047	3	N	-0-					-0-
03	23560	X	21516	-0-	-2044	-0-	491	1	21025	3	N	-0-					-0-
04	21960	X	20286	-0-	-1674	-0-	463	1	19823	3	N	-0-					-0-
05	22072	X	20630	-0-	-1442	-0-	474	1	20156	3	N	-0-					-0-
06	21210	X	20111	-0-	-1099	-0-	466	1	19645	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 260996 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7705 - 11704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	31924	-0-	-8004	-0-	817	1	31107	2	N	-0-					-0-
02	36064	X	27241	-0-	-8823	-0-	681	1	26560	2	N	-0-					-0-
03	37399	X	37399	-0-	-0-	-0-	988	1	36411	2	N	-0-					-0-
04	35970	X	32154	-0-	-3816	-0-	856	1	31298	2	N	-0-					-0-
05	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1055	1	38987	2	N	-0-					-0-
*06	36201	X	36201	-0-	-0-	-0-	965	1	35236	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14539	X	11258	-0-	-3281	-0-	359	1	13	2	Y	-0-					-0-
							10886	3									
02	11956	X	8896	-0-	-3060	-0-	272	1	8624	3	Y	-0-					-0-
03	12121	X	9828	-0-	-2293	-0-	294	1	5	2	Y	-0-					-0-
							9529	3									
04	11640	X	9112	-0-	-2528	-0-	272	1	9	2	Y	-0-					-0-
							8831	3									
05	11904	X	9178	-0-	-2726	-0-	278	1	44	2	Y	-0-					-0-
							8856	3									
06	9540	X	8268	-0-	-1272	-0-	263	1	2	2	Y	-0-					-0-
							8003	3									

J. B. BROWN GU WELL #: 2H RRCID -> 260998 COMPL. DATE 02/09/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8177 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4309	X	646	-0-	-3663	-0-	639	1	7	9	N	6					82
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	783	1	3966	3	N	-0-					82
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	1043	1	6163	3	N	7					89
							8	9									
04	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	991	1	5182	3	N	50	117	1			22
							55	9									
05	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	997	1	4186	3	N	3					25
							3	9									
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	1004	1	5662	3	N	7					32
							8	9									

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
01	42873	X	31741	-0-	-11132	-0-	607	1	31134	2	N	-0-					-0-
02	34216	X	28217	-0-	-5999	-0-	524	1	27693	2	N	-0-					-0-
03	34038	X	31785	-0-	-2253	-0-	637	1	31148	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	30150	-0-	-2010	-0-	622	1	29528	2	N	-0-					-0-
05	33170	X	28075	-0-	-5095	-0-	546	1	27529	2	N	-0-					-0-
06	30750	X	26448	-0-	-4302	-0-	551	1	25897	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 4H RRCID -> 261001 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 7931 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	28672	-0-	-4064	-0-	549	1	28123	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	24956	-0-	-3716	-0-	464	1	24492	2	N	-0-					-0-
03	30659	X	26962	-0-	-3697	-0-	541	1	26421	2	N	-0-					-0-
04	29580	X	25410	-0-	-4170	-0-	525	1	24885	2	N	-0-					-0-
*05	29853	X	25652	-0-	-4201	-0-	499	1	25153	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	24450	-0-	-3300	-0-	509	1	23941	2	N	-0-					-0-

DEAL WELL #: 2H RRCID -> 261002 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7948 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25885	X	25272	-0-	-613	-0-	483	1	24789	2	N	-0-					-0-
02	23496	X	23496	-0-	-0-	-0-	437	1	23059	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	22926	-0-	-2959	-0-	460	1	22466	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	21675	-0-	-3375	-0-	447	1	21228	2	N	-0-					-0-
*05	25885	X	21326	-0-	-4559	-0-	415	1	20911	2	N	-0-					-0-
06	25050	X	20512	-0-	-4538	-0-	427	1	20085	2	N	-0-					-0-

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
01	32550	X	29496	-0-	-3054	-0-	685	1	28811	3	N	-0-					-0-
02	29232	X	25883	-0-	-3349	-0-	595	1	25288	3	N	-0-					-0-
03	31930	X	29043	-0-	-2887	-0-	663	1	28380	3	N	-0-					-0-
04	29730	X	25093	-0-	-4637	-0-	573	1	24520	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	23924	-0-	-5960	-0-	550	1	23374	3	N	-0-					-0-
06	28530	X	24368	-0-	-4162	-0-	565	1	23803	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	57288	X	44888	-0-	-12400	-0-	1434	1	50	2	Y	-0-					1
							43404	3									
02	51744	X	38317	-0-	-13427	-0-	1186	1	37131	3	Y	-0-					1
03	43865	X	39227	-0-	-4638	-0-	1186	1	20	2	Y	-0-					1
							38021	3									
04	42450	X	34196	-0-	-8254	-0-	1029	1	32	2	Y	-0-					1
							33135	3									
05	43865	X	31043	-0-	-12822	-0-	943	1	148	2	Y	-0-					1
							29952	3									
06	37500	X	29075	-0-	-8425	-0-	929	1	6	2	Y	-0-					1
							28140	3									

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
01	71672	X	54564	-0-	-17108	-0-	1743	1	60	2	Y	-0-					-0-
							52761	3									
02	64736	X	46097	-0-	-18639	-0-	1426	1	44671	3	Y	-0-					-0-
03	48654	X	48654	-0-	-0-	-0-	1472	1	24	2	Y	-0-					-0-
							47158	3									
04	46920	X	44692	-0-	-2228	-0-	1345	1	44	2	Y	-0-					-0-
							43303	3									
05	48484	X	45337	-0-	-3147	-0-	1378	1	215	2	Y	-0-					-0-
							43744	3									
06	46200	X	41753	-0-	-4447	-0-	1333	1	10	2	Y	-0-					-0-
							40410	3									

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
01	55552	X	45460	-0-	-10092	-0-	1452	1	50	2	Y	-0-					4
							43958	3									
02	50176	X	38973	-0-	-11203	-0-	1202	1	37771	3	Y	-0-					4
03	40364	X	40364	-0-	-0-	-0-	1215	1	20	2	Y	-0-					4
							39129	3									
04	38910	X	38247	-0-	-663	-0-	1148	1	37	2	Y	-0-					4
							37062	3									
05	40207	X	37801	-0-	-2406	-0-	1147	1	180	2	Y	-0-					4
							36474	3									
06	38220	X	34690	-0-	-3530	-0-	1106	1	8	2	Y	-0-					4
							33576	3									

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
01	65038	X	50454	-0-	-14584	-0-	1612	1	56	2	Y	-0-					4
							48786	3									
02	58744	X	43480	-0-	-15264	-0-	1341	1	42139	3	Y	-0-					4
03	46977	X	46977	-0-	-0-	-0-	1415	1	24	2	Y	-0-					4
							45538	3									
04	44700	X	42202	-0-	-2498	-0-	1268	1	41	2	Y	-0-					4
							40893	3									
05	46190	X	42356	-0-	-3834	-0-	1286	1	202	2	Y	-0-					4
							40868	3									
06	44880	X	39590	-0-	-5290	-0-	1263	1	10	2	Y	-0-					4
							38317	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	54901	X	40803	-0-	-14098	-0-	1304	1	46	2	Y	-0-					10
							39453	3									
02	49588	X	35601	-0-	-13987	-0-	1102	1	34499	3	Y	-0-					10
03	37696	X	37679	-0-	-17	-0-	1140	1	18	2	Y	-0-					10
							36521	3									
04	36480	X	34872	-0-	-1608	-0-	1049	1	34	2	Y	-0-					10
							33789	3									
05	37696	X	34631	-0-	-3065	-0-	1053	1	166	2	Y	-0-					10
							33412	3									
06	36480	X	32548	-0-	-3932	-0-	1040	1	8	2	Y	-0-					10
							31500	3									

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
01	28613	X	26511	-0-	-2102	-0-	846	1	30	2	Y	-0-					-0-
							25635	3									
02	25844	X	23290	-0-	-2554	-0-	713	1	22577	3	Y	-0-					-0-
03	28613	X	24360	-0-	-4253	-0-	728	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23620	3									
04	26670	X	22759	-0-	-3911	-0-	679	1	22	2	Y	-0-					-0-
							22058	3									
05	26505	X	22535	-0-	-3970	-0-	682	1	108	2	Y	-0-					-0-
							21745	3									
06	23010	X	21771	-0-	-1239	-0-	692	1	5	2	Y	-0-					-0-
							21074	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 2H RRCID -> 261090 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7771 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11972	X	11972	-0-	-0-	-0-	277	1	11695	3	N	-0-					-0-
02	10108	X	5904	-0-	-4204	-0-	135	1	5769	3	N	-0-					-0-
03	11191	X	6029	-0-	-5162	-0-	137	1	5892	3	N	-0-					-0-
04	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	275	1	11824	3	N	-0-					-0-
05	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	270	1	11512	3	N	-0-					-0-
*06	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	253	1	10693	3	N	-0-					-0-

J. B. BROWN GU WELL #: 3H RRCID -> 261092 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8157 - 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
01	12927	X	6148	-0-	-6779	-0-	138	1	5852	3	N	144	162	1			95
							158	9									
02	11676	X	8063	-0-	-3613	-0-	185	1	7875	3	N	3					98
							3	9									
03	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	326	1	13997	3	N	10					108
							11	9									
04	12510	X	11683	-0-	-827	-0-	266	1	11383	3	N	31	72	1			67
							34	9									
05	12927	X	9638	-0-	-3289	-0-	220	1	9389	3	N	26					93
							29	9									
06	12510	X	12485	-0-	-25	-0-	288	1	12180	3	N	15					108
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 11H RRCID -> 261096 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7890 - 11985

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
01	53692	X	40965	-0-	-12727	-0-	1308	1	45	2	Y	-0-					5
							39612	3									
02	48496	X	34949	-0-	-13547	-0-	1078	1	2	2	Y	-0-					5
							33869	3									
03	37864	X	37864	-0-	-0-	-0-	1140	1	19	2	Y	-0-					5
							36705	3									
04	36240	X	35114	-0-	-1126	-0-	1054	1	34	2	Y	-0-					5
							34026	3									
05	37448	X	35133	-0-	-2315	-0-	1067	1	167	2	Y	-0-					5
							33899	3									
06	35880	X	32168	-0-	-3712	-0-	1025	1	8	2	Y	-0-					5
							31135	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 12H RRCID -> 261100 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6880 - 11776

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
01	52545	X	39779	-0-	-12766	-0-	1270	1	45	2	Y	-0-					4
							38464	3									
02	47460	X	34713	-0-	-12747	-0-	1072	1	33641	3	Y	-0-					4
03	36523	X	36523	-0-	-0-	-0-	1100	1	18	2	Y	-0-					4
							35405	3									
04	35310	X	33204	-0-	-2106	-0-	997	1	32	2	Y	-0-					4
							32175	3									
05	36487	X	33066	-0-	-3421	-0-	1004	1	158	2	Y	-0-					4
							31904	3									
06	37800	X	30590	-0-	-7210	-0-	975	1	6	2	Y	-0-					4
							29609	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 2H RRCID -> 261107 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7596 - 11474

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
01	45508	X	36290	-0-	-9218	-0-	1159	1	40	2	Y	-0-					-0-
							35091	3									
02	41104	X	31317	-0-	-9787	-0-	966	1	30351	3	Y	-0-					-0-
03	33261	X	33261	-0-	-0-	-0-	1002	1	16	2	Y	-0-					-0-
							32243	3									
04	31740	X	31037	-0-	-703	-0-	932	1	30	2	Y	-0-					-0-
							30075	3									
05	32798	X	30818	-0-	-1980	-0-	936	1	147	2	Y	-0-					-0-
							29735	3									
06	31380	X	28439	-0-	-2941	-0-	907	1	8	2	Y	-0-					-0-
							27524	3									

BENBROOK UNIT "B" FED WELL #: 1H RRCID -> 261108 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 8143 - 11618

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
01	42005	X	33166	-0-	-8839	-0-	1059	1	37	2	Y	-0-					-0-
							32070	3									
02	37940	X	27993	-0-	-9947	-0-	864	1	27129	3	Y	-0-					-0-
03	30130	X	30130	-0-	-0-	-0-	907	1	14	2	Y	-0-					-0-
							29209	3									
04	28290	X	28005	-0-	-285	-0-	841	1	27	2	Y	-0-					-0-
							27137	3									
05	29233	X	27749	-0-	-1484	-0-	841	1	131	2	Y	-0-					-0-
							26777	3									
06	28560	X	25949	-0-	-2611	-0-	827	1	6	2	Y	-0-					-0-
							25116	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	38564	X	29476	-0-	-9088	-0-	942	1	32	2	Y	-0-			-0-
							28502	3							
02	34832	X	25294	-0-	-9538	-0-	783	1	24511	3	Y	-0-			-0-
03	26918	X	26918	-0-	-0-	-0-	814	1	14	2	Y	-0-			-0-
							26090	3							
04	25770	X	25211	-0-	-559	-0-	758	1	24	2	Y	-0-			-0-
							24429	3							
05	26629	X	25301	-0-	-1328	-0-	769	1	120	2	Y	-0-			-0-
							24412	3							
06	25650	X	23702	-0-	-1948	-0-	757	1	6	2	Y	-0-			-0-
							22939	3							

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
01	31899	X	26273	-0-	-5626	-0-	74	1	26199	3	N	-0-			-0-
02	28812	X	21142	-0-	-7670	-0-	75	1	21067	3	N	-0-			-0-
03	30256	X	23377	-0-	-6879	-0-	92	1	23285	3	N	-0-			-0-
04	27150	X	22761	-0-	-4389	-0-	96	1	22665	3	N	-0-			-0-
05	27249	X	17509	-0-	-9740	-0-	65	1	17444	3	N	-0-			-0-
06	25440	X	20620	-0-	-4820	-0-	84	1	20536	3	N	-0-			-0-

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 5H RRCID -> 261131 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7596 - 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
01	7719	X	6683	-0-	-1036	-0-	155	1	6528	3	N	-0-			-0-
02	6860	X	5669	-0-	-1191	-0-	130	1	5539	3	N	-0-			-0-
03	6820	X	5488	-0-	-1332	-0-	125	1	5363	3	N	-0-			-0-
04	6510	X	5744	-0-	-766	-0-	130	1	5614	3	N	-0-			-0-
05	6727	X	5705	-0-	-1022	-0-	130	1	5575	3	N	-0-			-0-
06	6480	X	5697	-0-	-783	-0-	132	1	5565	3	N	-0-			-0-

VANN CATTLE-DAY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261133 COMPL. DATE 05/21/2011 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7601 - 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
01	14508	X	12976	-0-	-1532	-0-	829	1	12147	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	11688	-0-	-1416	-0-	673	1	11015	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	13737	-0-	-771	-0-	766	1	12971	2	N	-0-			-0-
04	15166	X	15166	-0-	-0-	-0-	892	1	14274	2	N	-0-			-0-
05	17858	X	17858	-0-	-0-	-0-	1094	1	16764	2	N	-0-			-0-
*06	16384	X	16384	-0-	-0-	-0-	934	1	15450	2	N	-0-			-0-

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
01	43710	X	37555	-0-	-6155	-0-	1200	1	42	2	Y	-0-			-0-
							36313	3							
02	37912	X	33305	-0-	-4607	-0-	1030	1	2	2	Y	-0-			-0-
							32273	3							
03	35784	X	35784	-0-	-0-	-0-	1083	1	18	2	Y	-0-			-0-
							34683	3							
04	33750	X	33216	-0-	-534	-0-	999	1	32	2	Y	-0-			-0-
							32185	3							
05	34875	X	32701	-0-	-2174	-0-	994	1	156	2	Y	-0-			-0-
							31551	3							
06	33840	X	31261	-0-	-2579	-0-	999	1	8	2	Y	-0-			-0-
							30254	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	52793	X	42518	-0-	-10275	-0-	1359	1	48	2	Y	-0-					1
							41111	3									
02	47684	X	35530	-0-	-12154	-0-	1100	1	34430	3	Y	-0-					1
03	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1176	1	20	2	Y	-0-					1
							37676	3									
04	36753	X	36753	-0-	-0-	-0-	1105	1	36	2	Y	-0-					1
							35612	3									
05	37696	X	34494	-0-	-3202	-0-	1049	1	164	2	Y	-0-					1
							33281	3									
06	37020	X	32052	-0-	-4968	-0-	1024	1	8	2	Y	-0-					1
							31020	3									

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
01	48291	X	48291	-0-	-0-	-0-	1543	1	54	2	Y	-0-					-0-
							46694	3									
02	43391	X	43391	-0-	-0-	-0-	1343	1	42048	3	Y	-0-					-0-
03	44547	X	44520	-0-	-27	-0-	1346	1	22	2	Y	-0-					-0-
							43152	3									
04	43110	X	42484	-0-	-626	-0-	1279	1	42	2	Y	-0-					-0-
							41163	3									
05	44547	X	42396	-0-	-2151	-0-	1289	1	202	2	Y	-0-					-0-
							40905	3									
06	41910	X	38948	-0-	-2962	-0-	1244	1	8	2	Y	-0-					-0-
							37696	3									

VANN CATTLE YARDS WELL #: C 2H RRCID -> 261151 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7597 - 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
01	7223	X	3005	-0-	-4218	-0-	975	1	2030	2	N	-0-					-0-
02	6104	X	2715	-0-	-3389	-0-	869	1	1846	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	2126	-0-	-2989	-0-	926	1	1200	2	N	-0-					-0-
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	996	1	2948	2	N	-0-					-0-
05	3379	X	2787	-0-	-592	-0-	957	1	1830	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2595	-0-	-315	-0-	912	1	1683	2	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 9H RRCID -> 261155 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8786 - 14870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45167	X	38582	-0-	-6585	-0-	1683	1	36899	2	N	-0-					-0-
02	39956	X	33357	-0-	-6599	-0-	1366	1	31991	2	N	-0-					-0-
03	44237	X	36000	-0-	-8237	-0-	1375	1	34625	2	N	-0-					-0-
04	40680	X	33290	-0-	-7390	-0-	1039	1	32251	2	N	-0-					-0-
05	39401	X	31674	-0-	-7727	-0-	962	1	30712	2	N	-0-					-0-
06	37350	X	29108	-0-	-8242	-0-	911	1	28197	2	N	-0-					-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261156 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 8191 - 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
01	31527	X	29925	-0-	-1602	-0-	694	1	29231	3	N	-0-					-0-
02	28476	X	26768	-0-	-1708	-0-	615	1	26153	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	29570	-0-	-1957	-0-	675	1	28895	3	N	-0-					-0-
04	30510	X	28357	-0-	-2153	-0-	647	1	27710	3	N	-0-					-0-
05	30690	X	27791	-0-	-2899	-0-	639	1	27152	3	N	-0-					-0-
06	28950	X	26636	-0-	-2314	-0-	617	1	26019	3	N	-0-					-0-

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
01	22630	X	22581	-0-	-49	-0-	524	1	22057	3	N	-0-					-0-
02	21050	X	21050	-0-	-0-	-0-	483	1	20567	3	N	-0-					-0-
03	22630	X	21994	-0-	-636	-0-	502	1	21492	3	N	-0-					-0-
04	21892	X	21892	-0-	-0-	-0-	500	1	21392	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	19884	-0-	-2746	-0-	457	1	19427	3	N	-0-					-0-
06	21900	X	19268	-0-	-2632	-0-	447	1	18821	3	N	-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 #: 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
01	15562	X	2737	-0-	-12825	-0-	611	1	2105	3	N	19	109	1			7
							21	9									
02	12796	X	5953	-0-	-6843	-0-	720	1	5227	3	N	5					12
							6	9									
03	14167	X	9437	-0-	-4730	-0-	1021	1	8402	3	N	13					25
							14	9									
04	13710	X	11049	-0-	-2661	-0-	1072	1	9949	3	N	25					50
							28	9									
05	9900	X	9900	-0-	-0-	-0-	1075	1	8812	3	N	12					62
							13	9									
06	9120	X	7370	-0-	-1750	-0-	1054	1	6309	3	N	6					68
							7	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
01	23343	X	130	-0-	-23213	-0-	3	1	127	3	N	-0-					20
02	21084	X	110	-0-	-20974	-0-	2	1	91	3	N	15					35
							17	9									
03	22723	X	19079	-0-	-3644	-0-	645	1	18423	3	N	10					45
							11	9									
04	18345	X	18345	-0-	-0-	-0-	618	1	17708	3	N	17					62
							19	9									
05	15903	X	15903	-0-	-0-	-0-	364	1	15520	3	N	17					79
							19	9									
*06	19863	X	19863	-0-	-0-	-0-	681	1	19156	3	N	24					103
							26	9									

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
01	13640	X	8444	-0-	-5196	-0-	512	1	7931	3	N	1					198
							1	9									
02	12292	X	9795	-0-	-2497	-0-	578	1	9213	3	N	4	187	1			15
							4	9									
03	13454	X	11085	-0-	-2369	-0-	638	1	10447	3	N	-0-					15
04	13020	X	10294	-0-	-2726	-0-	597	1	9684	3	N	12					27
							13	9									
05	10850	X	9127	-0-	-1723	-0-	564	1	8562	3	N	1					28
							1	9									
06	10740	X	8120	-0-	-2620	-0-	503	1	7591	3	N	24					52
							26	9									

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
01	35061	X	33768	-0-	-1293	-0-	1077	1	38	2	Y	-0-					64
							32653	3									
02	31668	X	29710	-0-	-1958	-0-	910	1	28800	3	Y	-0-					64
03	35061	X	32293	-0-	-2768	-0-	965	1	16	2	Y	-0-					64
							31312	3									
04	33450	X	30971	-0-	-2479	-0-	924	1	30	2	Y	-0-					64
							30017	3									
05	33759	X	31151	-0-	-2608	-0-	942	1	148	2	Y	-0-					64
							30061	3									
06	30960	X	29952	-0-	-1008	-0-	952	1	7	2	Y	-0-					64
							28993	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	23250	X	19901	-0-	-3349	-0-	381	1	19520	2	N	-0-			-0-
02	20272	X	16310	-0-	-3962	-0-	303	1	16007	2	N	-0-			-0-
03	21731	X	18417	-0-	-3314	-0-	369	1	18048	2	N	-0-			-0-
04	22611	X	22611	-0-	-0-	-0-	467	1	22144	2	N	-0-			-0-
*05	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	443	1	22331	2	N	-0-			-0-
*06	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	420	1	19772	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 7H RRCID -> 261335 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7818 - 11068

01	24490	X	20624	-0-	-3866	-0-	395	1	20229	2	N	-0-			-0-
02	22120	X	17817	-0-	-4303	-0-	331	1	17486	2	N	-0-			-0-
03	24490	X	18901	-0-	-5589	-0-	379	1	18522	2	N	-0-			-0-
04	23700	X	17297	-0-	-6403	-0-	357	1	16940	2	N	-0-			-0-
*05	21421	X	16930	-0-	-4491	-0-	329	1	16601	2	N	-0-			-0-
06	19950	X	15900	-0-	-4050	-0-	331	1	15569	2	N	-0-			-0-

TINDALL, CATHY ANN WELL #: 5H RRCID -> 261336 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7921 - 12631

01	23271	X	23271	-0-	-0-	-0-	445	1	22826	2	N	-0-			-0-
02	20675	X	20675	-0-	-0-	-0-	384	1	20291	2	N	-0-			-0-
03	21639	X	21639	-0-	-0-	-0-	434	1	21205	2	N	-0-			-0-
04	21598	X	21598	-0-	-0-	-0-	446	1	21152	2	N	-0-			-0-
05	22340	X	22340	-0-	-0-	-0-	434	1	21906	2	N	-0-			-0-
*06	20845	X	20845	-0-	-0-	-0-	434	1	20411	2	N	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261337 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7128 - 10521

01	16368	X	823	-0-	-15545	-0-	19	1	804	3	N	-0-			-0-
02	13608	X	4371	-0-	-9237	-0-	694	1	3677	3	N	-0-			-0-
03	15066	X	10231	-0-	-4835	-0-	968	1	9263	3	N	-0-			-0-
04	12107	X	12107	-0-	-0-	-0-	1126	1	10981	3	N	-0-			-0-
05	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	1025	1	8175	3	N	-0-			-0-
06	9900	X	261	-0-	-9639	-0-	261	1			N	-0-			-0-

TAYLOR, LAWRENCE WELL #: 4H RRCID -> 261340 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7397 - 10910

01	22790	X	22790	-0-	-0-	-0-	610	1	22180	3	N	-0-			-0-
02	19062	X	19062	-0-	-0-	-0-	495	1	18567	3	N	-0-			-0-
03	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	393	1	11447	3	N	-0-			-0-
04	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	491	1	20997	3	N	-0-			-0-
05	18706	X	18706	-0-	-0-	-0-	430	1	18276	3	N	-0-			-0-
*06	16849	X	16849	-0-	-0-	-0-	391	1	16458	3	N	-0-			-0-

BENTLEY-ROGERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261341 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 6941 PERF. 7346 - 11365

01	20707	X	20707	-0-	-0-	-0-	247	1	20460	3	Y	-0-			-0-
02	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	220	1	18456	3	Y	-0-			-0-
03	20520	X	20520	-0-	-0-	-0-	240	1	20280	3	Y	-0-			-0-
04	18060	X	18060	-0-	-0-	-0-	213	1	17847	3	Y	-0-			-0-
*05	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	213	1	17826	3	Y	-0-			-0-
*06	18683	X	18683	-0-	-0-	-0-	222	1	18461	3	Y	-0-			-0-

TXI GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261342 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7185 - 10843

01	16637	X	16637	-0-	-0-	-0-	386	1	16251	3	N	-0-			-0-
02	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	327	1	13885	3	N	-0-			-0-
03	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	373	1	15956	3	N	-0-			-0-
04	13500	X	12591	-0-	-909	-0-	287	1	12304	3	N	-0-			-0-
05	13950	X	7750	-0-	-6200	-0-	178	1	7572	3	N	-0-			-0-
06	13500	X	10955	-0-	-2545	-0-	254	1	10701	3	N	-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 #: 5H RRCID -> 261343 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7531 - 12335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20305	X	19448	-0-	-857	-0-	449	1	18999	3	N	-0-					-0-
02	18340	X	16543	-0-	-1797	-0-	379	1	16164	3	N	-0-					-0-
03	20305	X	17966	-0-	-2339	-0-	409	1	17557	3	N	-0-					-0-
04	19650	X	17222	-0-	-2428	-0-	391	1	16831	3	N	-0-					-0-
05	20305	X	17107	-0-	-3198	-0-	392	1	16715	3	N	-0-					-0-
06	18810	X	17990	-0-	-820	-0-	416	1	17574	3	N	-0-					-0-

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 3H RRCID -> 261344 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7796 - 12230

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	979	1	3650	3	N	9					90
							10	9									
02	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	891	1	3347	3	N	46	108	1			28
							51	9									
03	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	989	1	3869	3	N	-0-					28
04	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	928	1	3516	3	N	-0-					28
05	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	963	1	3738	3	N	-0-					28
06	3450	X	2546	-0-	-904	-0-	909	1	1635	3	N	2					30
							2	9									

BLAKLEY EST "A"-GARRETT "C" (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261383 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7547 - 11700

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30039	X	27693	-0-	-2346	-0-	709	1	26984	2	N	-0-					-0-
02	26600	X	26187	-0-	-413	-0-	655	1	25532	2	N	-0-					-0-
03	28892	X	27401	-0-	-1491	-0-	724	1	26677	2	N	-0-					-0-
04	27000	X	25996	-0-	-1004	-0-	692	1	25304	2	N	-0-					-0-
05	28985	X	25758	-0-	-3227	-0-	679	1	25079	2	N	-0-					-0-
06	28050	X	24270	-0-	-3780	-0-	647	1	23623	2	N	-0-					-0-

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 6H RRCID -> 261384 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8706 - 13857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46841	X	40216	-0-	-6625	-0-	1283	1	45	2	Y	-0-					33
							38888	3									
02	42112	X	34788	-0-	-7324	-0-	1066	1	33722	3	Y	-0-					33
03	45384	X	36876	-0-	-8508	-0-	1102	1	18	2	Y	-0-					33
							35756	3									
04	42480	X	34202	-0-	-8278	-0-	1021	1	33	2	Y	-0-					33
							33148	3									
05	42036	X	33745	-0-	-8291	-0-	1020	1	161	2	Y	-0-					33
							32564	3									
06	34860	X	31975	-0-	-2885	-0-	1016	1	8	2	Y	-0-					33
							30951	3									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 8H RRCID -> 261388 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 9138 - 12285

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29233	X	24305	-0-	-4928	-0-	775	1	27	2	Y	4					4
							23499	3	4	9							
02	26404	X	20468	-0-	-5936	-0-	627	1	19841	3	Y	-0-					4
03	29233	X	21446	-0-	-7787	-0-	641	1	11	2	Y	-0-					4
							20794	3									
04	24090	X	19521	-0-	-4569	-0-	582	1	19	2	Y	-0-					4
							18920	3									
05	24831	X	19325	-0-	-5506	-0-	584	1	92	2	Y	-0-					4
							18649	3									
06	20670	X	18242	-0-	-2428	-0-	580	1	4	2	Y	-0-					4
							17658	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	38378	X	33268	-0-	-5110	-0-	1061	1	37	2	Y	-0-					2
							32170	3									
02	34664	X	29556	-0-	-5108	-0-	906	1	28650	3	Y	-0-					2
03	37913	X	31981	-0-	-5932	-0-	956	1	16	2	Y	-0-					2
							31009	3									
04	36690	X	30345	-0-	-6345	-0-	905	1	29	2	Y	-0-					2
							29411	3									
05	35030	X	30351	-0-	-4679	-0-	918	1	145	2	Y	-0-					2
							29288	3									
06	30390	X	28576	-0-	-1814	-0-	908	1	7	2	Y	-0-					2
							27661	3									

WCCO 5 - W.W. BROWN WELL #: 3H RRCID -> 261393 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7541 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	12933	-0-	-2877	-0-	299	1	12634	3	N	-0-					-0-
02	14280	X	10768	-0-	-3512	-0-	247	1	10521	3	N	-0-					-0-
03	15810	X	11395	-0-	-4415	-0-	259	1	11136	3	N	-0-					-0-
04	15300	X	10068	-0-	-5232	-0-	229	1	9839	3	N	-0-					-0-
05	15810	X	12181	-0-	-3629	-0-	279	1	11902	3	N	-0-					-0-
06	12510	X	10008	-0-	-2502	-0-	231	1	9777	3	N	-0-					-0-

TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 261396 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7715 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	21740	-0-	-4579	-0-	1342	1	20398	2	N	-0-					-0-
02	23772	X	19314	-0-	-4458	-0-	1193	1	18121	2	N	-0-					-0-
03	26319	X	20564	-0-	-5755	-0-	1328	1	19236	2	N	-0-					-0-
04	24060	X	17859	-0-	-6201	-0-	1196	1	16663	2	N	-0-					-0-
05	21731	X	20510	-0-	-1221	-0-	1323	1	19187	2	N	-0-					-0-
06	21030	X	6160	-0-	-14870	-0-	701	1	5459	2	N	-0-					-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
01	34007	X	24147	-0-	-9860	-0-	462	1	23685	2	N	-0-					-0-
02	30716	X	21072	-0-	-9644	-0-	392	1	20680	2	N	-0-					-0-
03	25947	X	22580	-0-	-3367	-0-	453	1	22127	2	N	-0-					-0-
04	25110	X	21090	-0-	-4020	-0-	435	1	20655	2	N	-0-					-0-
05	24149	X	20887	-0-	-3262	-0-	406	1	20481	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	19855	-0-	-3515	-0-	413	1	19442	2	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 2H RRCID -> 261399 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 6910 - 12423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34937	X	23961	-0-	-10976	-0-	555	1	23406	3	N	-0-					62
02	30884	X	20487	-0-	-10397	-0-	470	1	20017	3	N	-0-					62
03	31186	X	21836	-0-	-9350	-0-	498	1	21338	3	N	-0-					62
04	27750	X	21672	-0-	-6078	-0-	493	1	21179	3	N	-0-					62
05	27342	X	19344	-0-	-7998	-0-	443	1	18901	3	N	-0-					62
06	23190	X	18720	-0-	-4470	-0-	433	1	18287	3	N	-0-					62

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
01	15748	X	14268	-0-	-1480	-0-	330	1	13938	3	N	-0-					-0-
02	13804	X	12771	-0-	-1033	-0-	293	1	12478	3	N	-0-					-0-
03	15283	X	14128	-0-	-1155	-0-	322	1	13806	3	N	-0-					-0-
04	14100	X	13425	-0-	-675	-0-	305	1	13120	3	N	-0-					-0-
05	14419	X	14419	-0-	-0-	-0-	330	1	14089	3	N	-0-					-0-
06	13800	X	9847	-0-	-3953	-0-	228	1	9619	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
TAYLOR-DOOLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261401 COMPL. DATE 04/22/2011 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

HENCKEN UNIT "B" FED WELL #: 10H RRCID -> 261413 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7292 - 9620

01	23002	X	17770	-0-	-5232	-0-	567	1	20	2	Y	-0-					-0-
							17183	3									
02	20636	X	16046	-0-	-4590	-0-	492	1	15554	3	Y	-0-					-0-
03	20615	X	16723	-0-	-3892	-0-	499	1	8	2	Y	-0-					-0-
							16216	3									
04	19170	X	16282	-0-	-2888	-0-	484	1	15	2	Y	47					47
							15731	3	52	9							
05	18476	X	16270	-0-	-2206	-0-	492	1	77	2	Y	-0-					47
							15701	3									
06	15810	X	15402	-0-	-408	-0-	490	1	3	2	Y	-0-					47
							14909	3									

PORTER-RILEY WELL #: 2H RRCID -> 261424 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8881 - 12710

01	16223	X	16223	-0-	-0-	-0-	367	1	15507	3	N	317	371	1			142
							349	9									
02	13862	X	13862	-0-	-0-	-0-	310	1	13258	3	N	267	187	1			222
							294	9									
03	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	338	1	14503	3	N	310	380	1			152
							341	9									
04	15519	X	15519	-0-	-0-	-0-	346	1	14850	3	N	294	378	1			68
							323	9									
05	13747	X	13747	-0-	-0-	-0-	309	1	13165	3	N	248	187	1			129
							273	9									
*06	10745	X	10745	-0-	-0-	-0-	241	1	10209	3	N	268	188	1			209
							295	9									

HENCKEN UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 261428 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 8865 - 14133

01	37386	X	34096	-0-	-3290	-0-	1088	1	38	2	Y	-0-					2
							32970	3									
02	33768	X	30864	-0-	-2904	-0-	946	1	1	2	Y	-0-					2
							29917	3									
03	37386	X	32847	-0-	-4539	-0-	982	1	16	2	Y	-0-					2
							31849	3									
04	35430	X	31295	-0-	-4135	-0-	934	1	30	2	Y	-0-					2
							30331	3									
05	34317	X	31437	-0-	-2880	-0-	951	1	150	2	Y	-0-					2
							30336	3									
06	30810	X	29030	-0-	-1780	-0-	922	1	7	2	Y	-0-					2
							28101	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 5 - MARY POUND WELL #: 1H RRCID -> 261435 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8201 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23281	X	23138	-0-	-143	-0-	510	1	21580	3	N	953	943	1			60
							1048	9									
02	21028	X	20609	-0-	-419	-0-	451	1	19261	3	N	815	744	1			131
							897	9									
03	22475	X	22377	-0-	-98	-0-	488	1	20952	3	N	852	937	1			46
							937	9									
04	22380	X	20677	-0-	-1703	-0-	450	1	19357	3	N	791	757	1			80
							870	9									
05	23126	X	20355	-0-	-2771	-0-	450	1	19214	3	N	628	557	1			151
							691	9									
06	22380	X	19292	-0-	-3088	-0-	432	1	18259	3	N	546	546	1			151
							601	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
01	12369	X	630	-0-	-11739	-0-	14	1	616	3	N	-0-					-0-
02	9548	X	321	-0-	-9227	-0-	7	1	314	3	N	-0-					-0-
03	10571	X	4927	-0-	-5644	-0-	813	1	4114	3	N	-0-					-0-
04	9870	X	9626	-0-	-244	-0-	1069	1	8557	3	N	-0-					-0-
05	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	1069	1	8561	3	N	-0-					-0-
*06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	1023	1	7481	3	N	-0-					-0-

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
01	9641	X	4101	-0-	-5540	-0-	964	1	2737	3	N	364	384	1			60
							400	9									
02	8708	X	2981	-0-	-5727	-0-	834	1	1952	3	N	177	76	1			161
							195	9									
03	9641	X	3261	-0-	-6380	-0-	899	1	2207	3	N	141	182	1			120
							155	9									
04	9330	X	6637	-0-	-2693	-0-	966	1	5366	3	N	277	362	1			35
							305	9									
05	9641	X	7634	-0-	-2007	-0-	1003	1	6158	3	N	430	361	1			104
							473	9									
*06	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1007	1	5797	3	N	425	368	1			161
							468	9									

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
01	23808	X	18975	-0-	-4833	-0-	605	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18349	3									
02	21504	X	16865	-0-	-4639	-0-	517	1	16348	3	Y	-0-					-0-
03	21297	X	18267	-0-	-3030	-0-	546	1	9	2	Y	-0-					-0-
							17712	3									
04	19650	X	16659	-0-	-2991	-0-	497	1	16	2	Y	-0-					-0-
							16146	3									
05	19344	X	16535	-0-	-2809	-0-	500	1	79	2	Y	-0-					-0-
							15956	3									
06	17430	X	15396	-0-	-2034	-0-	489	1	4	2	Y	-0-					-0-
							14903	3									

BLALOCK-AUSTIN-NUTT (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261482 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8321 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20863	X	18972	-0-	-1891	-0-	441	1	18531	3	N	-0-					-0-
02	18844	X	16794	-0-	-2050	-0-	386	1	16408	3	N	-0-					-0-
03	20863	X	18549	-0-	-2314	-0-	424	1	18125	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	19288	-0-	-722	-0-	441	1	18847	3	N	-0-					-0-
05	19964	X	17870	-0-	-2094	-0-	411	1	17459	3	N	-0-					-0-
*06	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	442	1	18593	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	35247	X	24702	-0-	-10545	-0-	473	1	24229	2	N	-0-			-0-
02	28672	X	23108	-0-	-5564	-0-	429	1	22679	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	25020	-0-	-3283	-0-	502	1	24518	2	N	-0-			-0-
04	26700	X	22684	-0-	-4016	-0-	468	1	22216	2	N	-0-			-0-
05	27528	X	22551	-0-	-4977	-0-	439	1	22112	2	N	-0-			-0-
06	24750	X	20581	-0-	-4169	-0-	428	1	20153	2	N	-0-			-0-

BENBROOK PERRONE SWD WELL #: 1 RRCID -> 261597 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. N/A

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUZYKA-DECKER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261629 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7741 - 11604

01	37603	X	24879	-0-	-12724	-0-	476	1	24403	2	N	-0-			-0-
02	31276	X	22331	-0-	-8945	-0-	415	1	21916	2	N	-0-			-0-
03	30194	X	22819	-0-	-7375	-0-	458	1	22361	2	N	-0-			-0-
04	26880	X	20691	-0-	-6189	-0-	427	1	20264	2	N	-0-			-0-
05	27125	X	21195	-0-	-5930	-0-	412	1	20783	2	N	-0-			-0-
06	24090	X	21279	-0-	-2811	-0-	443	1	20836	2	N	-0-			-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 5H RRCID -> 261634 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8077 - 12213

01	24459	X	-0-	-0-	-24459	-0-					N	-0-			-0-
02	16324	X	144	-0-	-16180	-0-	144	1			N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	1			N	-0-			-0-
05	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	609	1	10801	2	N	-0-			-0-
*06	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	953	1	12370	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 2H RRCID -> 261646 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8027 - 11890

01	29481	X	25681	-0-	-3800	-0-	491	1	25190	2	N	-0-			-0-
02	26600	X	22824	-0-	-3776	-0-	424	1	22400	2	N	-0-			-0-
03	28148	X	24693	-0-	-3455	-0-	495	1	24198	2	N	-0-			-0-
04	26520	X	24225	-0-	-2295	-0-	500	1	23725	2	N	-0-			-0-
*05	26691	X	23182	-0-	-3509	-0-	451	1	22731	2	N	-0-			-0-
06	24840	X	22957	-0-	-1883	-0-	478	1	22479	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 3H RRCID -> 261672 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7996 - 11781

01	23622	X	21598	-0-	-2024	-0-	413	1	21185	2	N	-0-			-0-
02	21336	X	18963	-0-	-2373	-0-	352	1	18611	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20335	-0-	-2915	-0-	408	1	19927	2	N	-0-			-0-
04	21930	X	19103	-0-	-2827	-0-	394	1	18709	2	N	-0-			-0-
*05	22134	X	19148	-0-	-2986	-0-	372	1	18776	2	N	-0-			-0-
06	20910	X	18550	-0-	-2360	-0-	386	1	18164	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 4H RRCID -> 261674 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7905 - 11579

01	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	356	1	18264	2	N	-0-			-0-
02	16093	X	16093	-0-	-0-	-0-	299	1	15794	2	N	-0-			-0-
03	18135	X	16902	-0-	-1233	-0-	339	1	16563	2	N	-0-			-0-
04	17550	X	15923	-0-	-1627	-0-	329	1	15594	2	N	-0-			-0-
*05	18135	X	15285	-0-	-2850	-0-	297	1	14988	2	N	-0-			-0-
06	17550	X	15125	-0-	-2425	-0-	315	1	14810	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CRAWFORD 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
01	23684	X	20225	-0-	-3459	-0-	387	1	19838	2	N	-0-			-0-
02	21196	X	20973	-0-	-223	-0-	390	1	20583	2	N	-0-			-0-
03	22723	X	20979	-0-	-1744	-0-	421	1	20558	2	N	-0-			-0-
04	21990	X	19694	-0-	-2296	-0-	407	1	19287	2	N	-0-			-0-
*05	23219	X	20198	-0-	-3021	-0-	393	1	19805	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	19061	-0-	-3409	-0-	397	1	18664	2	N	-0-			-0-

CRAWFORD WELL #: 6H RRCID -> 261681 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8065 - 11739

01	24614	X	20130	-0-	-4484	-0-	385	1	19745	2	N	-0-			-0-
02	22232	X	20767	-0-	-1465	-0-	386	1	20381	2	N	-0-			-0-
03	24118	X	21355	-0-	-2763	-0-	428	1	20927	2	N	-0-			-0-
04	23310	X	19788	-0-	-3522	-0-	408	1	19380	2	N	-0-			-0-
*05	23002	X	20061	-0-	-2941	-0-	390	1	19671	2	N	-0-			-0-
06	22260	X	18945	-0-	-3315	-0-	394	1	18551	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 2H RRCID -> 261684 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8569 - 12861

01	24428	X	20531	-0-	-3897	-0-	393	1	20138	2	N	-0-			-0-
02	20832	X	18188	-0-	-2644	-0-	338	1	17850	2	N	-0-			-0-
03	22351	X	19436	-0-	-2915	-0-	390	1	19046	2	N	-0-			-0-
04	20880	X	18376	-0-	-2504	-0-	379	1	17997	2	N	-0-			-0-
05	21080	X	18305	-0-	-2775	-0-	356	1	17949	2	N	-0-			-0-
06	19860	X	17282	-0-	-2578	-0-	360	1	16922	2	N	-0-			-0-

CROW, WILLIE WELL #: 3H RRCID -> 261687 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8178 - 12624

01	15190	X	13405	-0-	-1785	-0-	256	1	13149	2	N	-0-			-0-
02	13720	X	11562	-0-	-2158	-0-	215	1	11347	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12405	-0-	-1545	-0-	249	1	12156	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	11305	-0-	-2195	-0-	233	1	11072	2	N	-0-			-0-
05	13950	X	11557	-0-	-2393	-0-	225	1	11332	2	N	-0-			-0-
06	12960	X	10241	-0-	-2719	-0-	213	1	10028	2	N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 5H RRCID -> 261703 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8682 - 13222

01	48918	X	35398	-0-	-13520	-0-	1131	1	40	2	Y	-0-			1
							34227	3							
02	44184	X	30977	-0-	-13207	-0-	958	1	30019	3	Y	-0-			1
03	48918	X	32793	-0-	-16125	-0-	992	1	16	2	Y	-0-			1
							31785	3							
04	47340	X	31035	-0-	-16305	-0-	934	1	30	2	Y	-0-			1
							30071	3							
05	36642	X	31058	-0-	-5584	-0-	945	1	148	2	Y	-0-			1
							29965	3							
06	T. A.		29459	-0-	29459	29459	942	1	8	2	Y	-0-			1
							28509	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	57474	X	47440	-0-	-10034	-0-	1516	1	52	2	Y	-0-					50
							45872	3									
02	51912	X	40298	-0-	-11614	-0-	1247	1	39051	3	Y	-0-					50
03	57474	X	43643	-0-	-13831	-0-	1320	1	22	2	Y	-0-					50
							42301	3									
04	55620	X	39626	-0-	-15994	-0-	1193	1	38	2	Y	-0-					50
							38395	3									
05	57474	X	39367	-0-	-18107	-0-	1197	1	188	2	Y	-0-					50
							37982	3									
06	43470	X	36852	-0-	-6618	-0-	1177	1	8	2	Y	-0-					50
							35667	3									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 2H RRCID -> 261707 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 6779 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 32H RRCID -> 261719 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6664 - 9118

*11	18300	X	1407	-0-	-16893	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
*12	17174	X	83	-0-	-17091	-0-	83	3			N	-0-					-0-
*01	17112	X	78	-0-	-17034	-0-	78	3			N	-0-					-0-
*02	13020	X	-0-	-0-	-13020	-0-					N	-0-					-0-
*03	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					N	-0-					-0-
*04	6837	X	6837	-0-	-0-	-0-	630	1	6207	3	N	-0-					-0-
*05	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	5653	3			N	-0-					-0-
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	557	1	6844	3	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 33H RRCID -> 261720 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6744 - 9194

*11	14580	X	-0-	-0-	-14580	-0-					N	-0-					-0-
*12	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					-0-
*01	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	12141	X	12141	-0-	-0-	-0-	324	1	11817	3	N	-0-					-0-
*04	20079	X	20079	-0-	-0-	-0-	20079	3			N	-0-					-0-
*05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	18261	3			N	-0-					-0-
*06	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	15422	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 31H RRCID -> 261728 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6613 - 8919

*11	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	15114	3			N	-0-					-0-
*12	14695	X	14695	-0-	-0-	-0-	14695	3			N	-0-					-0-
*01	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	14103	3			N	-0-					-0-
*02	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	3			N	-0-					-0-
*03	12896	X	12676	-0-	-220	-0-	12676	3			N	-0-					-0-
*04	12480	X	11465	-0-	-1015	-0-	11465	3			N	-0-					-0-
*05	12896	X	10415	-0-	-2481	-0-	10415	3			N	-0-					-0-
06	12480	X	9512	-0-	-2968	-0-	9512	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	45415	X	37703	-0-	-7712	-0-	721	1	36982	2	N	-0-			-0-
02	39256	X	33074	-0-	-6182	-0-	615	1	32459	2	N	-0-			-0-
03	41974	X	35527	-0-	-6447	-0-	712	1	34815	2	N	-0-			-0-
04	39720	X	33177	-0-	-6543	-0-	685	1	32492	2	N	-0-			-0-
05	39277	X	33357	-0-	-5920	-0-	649	1	32708	2	N	-0-			-0-
06	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-			-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 5H RRCID -> 261754 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6842 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CASHION, JOHN WELL #: 4H RRCID -> 261783 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7698 - 10220

01	43493	X	36505	-0-	-6988	-0-	698	1	35807	2	N	-0-			-0-
02	37744	X	32058	-0-	-5686	-0-	596	1	31462	2	N	-0-			-0-
03	40331	X	34537	-0-	-5794	-0-	693	1	33844	2	N	-0-			-0-
04	38190	X	32056	-0-	-6134	-0-	662	1	31394	2	N	-0-			-0-
05	37944	X	31900	-0-	-6044	-0-	620	1	31280	2	N	-0-			-0-
06	35340	X	29859	-0-	-5481	-0-	622	1	29237	2	N	-0-			-0-

BIGGAR, W.C. WELL #: 2H RRCID -> 261845 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 7156 - 12442

01	19050	X	19050	-0-	-0-	-0-	442	1	18608	3	N	-0-			-0-
02	16744	X	16637	-0-	-107	-0-	382	1	16255	3	N	-0-			-0-
03	18538	X	18448	-0-	-90	-0-	421	1	18027	3	N	-0-			-0-
04	17940	X	16757	-0-	-1183	-0-	383	1	16374	3	N	-0-			-0-
05	18538	X	16601	-0-	-1937	-0-	381	1	16220	3	N	-0-			-0-
06	17940	X	15662	-0-	-2278	-0-	363	1	15299	3	N	-0-			-0-

BILTMORE WELL #: 12H RRCID -> 261847 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8606 - 10790

01	T. A.		10450	-0-	10450	20986	456	1	9994	2	N	-0-			-0-
02	T. A.		9395	-0-	9395	30381	385	1	9010	2	N	-0-			-0-
03	41034	X	10653	-0-	-30381	-0-	407	1	10246	2	N	-0-			-0-
04	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	318	1	9880	2	N	-0-			-0-
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	321	1	10239	2	N	-0-			-0-
*06	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	321	1	9919	2	N	-0-			-0-

DCCO 2- SMITH "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261849 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8041 - 13850

01	40796	X	33358	-0-	-7438	-0-	774	1	32584	3	N	-0-			-0-
02	36148	X	28871	-0-	-7277	-0-	664	1	28207	3	N	-0-			-0-
03	37789	X	31477	-0-	-6312	-0-	718	1	30759	3	N	-0-			-0-
04	34320	X	30096	-0-	-4224	-0-	687	1	29409	3	N	-0-			-0-
05	33852	X	30434	-0-	-3418	-0-	699	1	29735	3	N	-0-			-0-
*06	32280	X	29639	-0-	-2641	-0-	687	1	28952	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
01	12497	X	12497	-0-	-0-	-0-	286	1	12121	3	N	82	174	1			104
							90	9									
02	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	253	1	10808	3	N	66					170
							73	9									
03	12493	X	12109	-0-	-384	-0-	273	1	11769	3	N	61					231
							67	9									
04	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	282	1	12173	3	N	51	191	1			91
							56	9									
05	13132	X	13132	-0-	-0-	-0-	299	1	12778	3	N	50					141
							55	9									
*06	12726	X	12726	-0-	-0-	-0-	293	1	12419	3	N	13					154
							14	9									

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261888 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8238 - 12452

01	34348	X	27125	-0-	-7223	-0-	519	1	26606	2	N	-0-					-0-
02	30296	X	21794	-0-	-8502	-0-	405	1	21389	2	N	-0-					-0-
03	32488	X	30971	-0-	-1517	-0-	621	1	30350	2	N	-0-					-0-
04	32925	X	32925	-0-	-0-	-0-	680	1	32245	2	N	-0-					-0-
05	32252	X	32252	-0-	-0-	-0-	627	1	31625	2	N	-0-					-0-
*06	30412	X	30412	-0-	-0-	-0-	633	1	29779	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 261917 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7823 - 11803

01	23542	X	23542	-0-	-0-	-0-	450	1	23092	2	N	-0-					-0-
02	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	375	1	19818	2	N	-0-					-0-
03	22022	X	22022	-0-	-0-	-0-	442	1	21580	2	N	-0-					-0-
04	20730	X	20114	-0-	-616	-0-	415	1	19699	2	N	-0-					-0-
05	21421	X	20938	-0-	-483	-0-	407	1	20531	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	17664	-0-	-3066	-0-	368	1	17296	2	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-GARRETT C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 261919 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7444 - 10650

01	32019	X	32019	-0-	-0-	-0-	820	1	31199	2	N	-0-					-0-
02	23576	X	20612	-0-	-2964	-0-	515	1	20097	2	N	-0-					-0-
03	26536	X	21912	-0-	-4624	-0-	579	1	21333	2	N	-0-					-0-
04	26040	X	19746	-0-	-6294	-0-	526	1	19220	2	N	-0-					-0-
05	26908	X	17681	-0-	-9227	-0-	466	1	17215	2	N	-0-					-0-
06	26040	X	17831	-0-	-8209	-0-	475	1	17356	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 3H RRCID -> 261921 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8158 - 11982

01	21359	X	20365	-0-	-994	-0-	390	1	19975	2	N	-0-					300
02	18956	X	17832	-0-	-1124	-0-	331	1	17501	2	N	-0-					300
03	20987	X	19203	-0-	-1784	-0-	385	1	18818	2	N	-0-					300
04	20310	X	18180	-0-	-2130	-0-	375	1	17805	2	N	-0-					300
05	20708	X	18421	-0-	-2287	-0-	358	1	18063	2	N	-0-					300
06	19710	X	17423	-0-	-2287	-0-	363	1	17060	2	N	-0-					300

BALENTINE, DON WELL #: 4H RRCID -> 261922 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8070 - 11370

01	18290	X	17351	-0-	-939	-0-	332	1	17019	2	N	-0-					-0-
02	16604	X	15238	-0-	-1366	-0-	283	1	14955	2	N	-0-					-0-
03	18383	X	16524	-0-	-1859	-0-	331	1	16193	2	N	-0-					-0-
04	17790	X	15728	-0-	-2062	-0-	325	1	15403	2	N	-0-					-0-
05	17825	X	16077	-0-	-1748	-0-	313	1	15764	2	N	-0-					-0-
06	16800	X	14972	-0-	-1828	-0-	312	1	14660	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BALENTINE, DON WELL #: 6H RRCID -> 261923 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 7992 - 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
01	16089	X	13800	-0-	-2289	-0-	264	1	13536	2	N	-0-					-0-
02	14196	X	12061	-0-	-2135	-0-	224	1	11837	2	N	-0-					-0-
03	15345	X	12920	-0-	-2425	-0-	259	1	12661	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	12284	-0-	-2566	-0-	254	1	12030	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	12607	-0-	-1777	-0-	245	1	12362	2	N	-0-					-0-
06	13350	X	11916	-0-	-1434	-0-	248	1	11668	2	N	-0-					-0-

BALENTINE, DON WELL #: 5H RRCID -> 261956 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8156 - 11000

01	13633	X	13633	-0-	-0-	-0-	261	1	13372	2	N	-0-					-0-
02	11913	X	11913	-0-	-0-	-0-	221	1	11692	2	N	-0-					-0-
03	14353	X	12717	-0-	-1636	-0-	255	1	12462	2	N	-0-					-0-
04	13890	X	11756	-0-	-2134	-0-	243	1	11513	2	N	-0-					-0-
05	14353	X	11907	-0-	-2446	-0-	232	1	11675	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	11253	-0-	-1947	-0-	234	1	11019	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 2H RRCID -> 261958 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7580 - 10982

01	30318	X	25260	-0-	-5058	-0-	483	1	24777	2	N	-0-					-0-
02	26544	X	22280	-0-	-4264	-0-	414	1	21866	2	N	-0-					-0-
03	27218	X	23181	-0-	-4037	-0-	465	1	22716	2	N	-0-					-0-
04	25800	X	22829	-0-	-2971	-0-	471	1	22358	2	N	-0-					-0-
05	26505	X	20937	-0-	-5568	-0-	407	1	20530	2	N	-0-					-0-
06	24450	X	17833	-0-	-6617	-0-	371	1	17462	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 3H RRCID -> 261959 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7712 - 11182

01	36022	X	31112	-0-	-4910	-0-	595	1	30517	2	N	-0-					-0-
02	31332	X	27077	-0-	-4255	-0-	503	1	26574	2	N	-0-					-0-
03	33108	X	28360	-0-	-4748	-0-	569	1	27791	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	28753	-0-	-3197	-0-	594	1	28159	2	N	-0-					-0-
05	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	624	1	31441	2	N	-0-					-0-
06	30120	X	29983	-0-	-137	-0-	624	1	29359	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 4H RRCID -> 261960 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7583 - 10883

01	25730	X	20849	-0-	-4881	-0-	399	1	20450	2	N	-0-					-0-
02	23240	X	17877	-0-	-5363	-0-	332	1	17545	2	N	-0-					-0-
03	25513	X	18854	-0-	-6659	-0-	378	1	18476	2	N	-0-					-0-
04	24690	X	17132	-0-	-7558	-0-	354	1	16778	2	N	-0-					-0-
05	27441	X	27441	-0-	-0-	-0-	534	1	26907	2	N	-0-					-0-
*06	25399	X	25399	-0-	-0-	-0-	529	1	24870	2	N	-0-					-0-

BUSSEY, THOMAS WELL #: 5H RRCID -> 261961 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7637 - 10481

01	19578	X	19578	-0-	-0-	-0-	375	1	19203	2	N	-0-					-0-
02	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	327	1	17280	2	N	-0-					-0-
03	18134	X	18134	-0-	-0-	-0-	364	1	17770	2	N	-0-					-0-
04	16785	X	16785	-0-	-0-	-0-	346	1	16439	2	N	-0-					-0-
05	16340	X	16340	-0-	-0-	-0-	318	1	16022	2	N	-0-					-0-
06	15210	X	14590	-0-	-620	-0-	304	1	14286	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

01	23808	X	19810	-0-	-3998	-0-	507	1	19303	2	N	-0-					-0-
02	20916	X	19168	-0-	-1748	-0-	479	1	18689	2	N	-0-					-0-
03	21607	X	21579	-0-	-28	-0-	570	1	21009	2	N	-0-					-0-
04	21437	X	21437	-0-	-0-	-0-	571	1	20866	2	N	-0-					-0-
05	21235	X	19392	-0-	-1843	-0-	511	1	18881	2	N	-0-					-0-
06	20880	X	20241	-0-	-639	-0-	539	1	19702	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	32798	X	27948	-0-	-4850	-0-	535	1	27413	2	N	-0-			-0-
02	29316	X	24177	-0-	-5139	-0-	449	1	23728	2	N	-0-			-0-
03	31217	X	25275	-0-	-5942	-0-	507	1	24768	2	N	-0-			-0-
04	29370	X	23563	-0-	-5807	-0-	486	1	23077	2	N	-0-			-0-
05	29109	X	22950	-0-	-6159	-0-	446	1	22504	2	N	-0-			-0-
06	27060	X	22442	-0-	-4618	-0-	467	1	21975	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 3H RRCID -> 261969 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7963 - 11671

01	50871	X	42504	-0-	-8367	-0-	813	1	41691	2	N	-0-			-0-
02	44716	X	37178	-0-	-7538	-0-	691	1	36487	2	N	-0-			-0-
03	47213	X	39416	-0-	-7797	-0-	790	1	38626	2	N	-0-			-0-
04	44640	X	37517	-0-	-7123	-0-	774	1	36743	2	N	-0-			-0-
05	44702	X	37403	-0-	-7299	-0-	727	1	36676	2	N	-0-			-0-
06	41130	X	35024	-0-	-6106	-0-	729	1	34295	2	N	-0-			-0-

BOLES, VERDIA WELL #: 4H RRCID -> 261972 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8396 - 11327

01	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	601	1	30817	2	N	-0-			-0-
02	27001	X	27001	-0-	-0-	-0-	502	1	26499	2	N	-0-			-0-
03	28475	X	28475	-0-	-0-	-0-	571	1	27904	2	N	-0-			-0-
04	27161	X	27161	-0-	-0-	-0-	561	1	26600	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	25265	-0-	-2046	-0-	491	1	24774	2	N	-0-			-0-
06	26430	X	20144	-0-	-6286	-0-	419	1	19725	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF-PROSPECT CO. (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261977 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8297 - 12919

01	49476	X	43778	-0-	-5698	-0-	838	1	42940	2	N	-0-			-0-
02	43120	X	38017	-0-	-5103	-0-	706	1	37311	2	N	-0-			-0-
03	46159	X	39458	-0-	-6701	-0-	791	1	38667	2	N	-0-			-0-
04	44010	X	37197	-0-	-6813	-0-	768	1	36429	2	N	-0-			-0-
05	44485	X	34316	-0-	-10169	-0-	667	1	33649	2	N	-0-			-0-
06	42360	X	34293	-0-	-8067	-0-	714	1	33579	2	N	-0-			-0-

PEIKOFF, MIKE WELL #: 5H RRCID -> 261980 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8197 - 12775

01	44454	X	40327	-0-	-4127	-0-	772	1	39555	2	N	-0-			-0-
02	39480	X	34974	-0-	-4506	-0-	650	1	34324	2	N	-0-			-0-
03	42067	X	36210	-0-	-5857	-0-	726	1	35484	2	N	-0-			-0-
04	40710	X	33922	-0-	-6788	-0-	700	1	33222	2	N	-0-			-0-
05	40765	X	32857	-0-	-7908	-0-	639	1	32218	2	N	-0-			-0-
06	39030	X	32816	-0-	-6214	-0-	683	1	32133	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

01	38378	X	37682	-0-	-696	-0-	875	1	36807	3	N	-0-			-0-
02	34664	X	31726	-0-	-2938	-0-	729	1	30997	3	N	-0-			-0-
03	38378	X	35522	-0-	-2856	-0-	810	1	34712	3	N	-0-			-0-
04	37140	X	34319	-0-	-2821	-0-	783	1	33536	3	N	-0-			-0-
05	38192	X	35193	-0-	-2999	-0-	808	1	34385	3	N	-0-			-0-
06	36480	X	33659	-0-	-2821	-0-	780	1	32879	3	N	-0-			-0-

KENNY-MCCARVER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 261997 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7906 - 11311

01	21452	X	20444	-0-	-1008	-0-	391	1	20053	2	N	-0-			-0-
02	19376	X	17364	-0-	-2012	-0-	323	1	17041	2	N	-0-			-0-
03	21452	X	18819	-0-	-2633	-0-	377	1	18442	2	N	-0-			-0-
04	20760	X	17808	-0-	-2952	-0-	368	1	17440	2	N	-0-			-0-
05	20739	X	18130	-0-	-2609	-0-	353	1	17777	2	N	-0-			-0-
06	19770	X	16651	-0-	-3119	-0-	347	1	16304	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	33390	X	21710	-0-	-11680	-0-	21710	3			N	-0-			-0-
*12	29760	X	25539	-0-	-4221	-0-	25539	3			N	-0-			-0-
*01	29698	X	21582	-0-	-8116	-0-	21582	3			N	-0-			-0-
*02	25088	X	20491	-0-	-4597	-0-	20491	3			N	-0-			-0-
*03	25544	X	21309	-0-	-4235	-0-	21309	3			N	-0-			-0-
*04	24720	X	20911	-0-	-3809	-0-	20911	3			N	-0-			-0-
*05	25544	X	19597	-0-	-5947	-0-	19597	3			N	-0-			-0-
06	21960	X	17689	-0-	-4271	-0-	17689	3			N	-0-			-0-

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
*11	27213	X	27213	-0-	-0-	-0-	27213	3			N	-0-			-0-
*12	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	26494	3			N	-0-			-0-
*01	29295	X	24248	-0-	-5047	-0-	24248	3			N	-0-			-0-
*02	26180	X	20538	-0-	-5642	-0-	20538	3			N	-0-			-0-
*03	28985	X	21469	-0-	-7516	-0-	21469	3			N	-0-			-0-
*04	27210	X	20244	-0-	-6966	-0-	20244	3			N	-0-			-0-
*05	26505	X	19831	-0-	-6674	-0-	19831	3			N	-0-			-0-
06	23460	X	17905	-0-	-5555	-0-	17905	3			N	-0-			-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
*11	36570	X	28433	-0-	-8137	-0-	28433	3			N	-0-			-0-
*12	32116	X	30021	-0-	-2095	-0-	30021	3			N	-0-			-0-
*01	32116	X	28220	-0-	-3896	-0-	28220	3			N	-0-			-0-
*02	28504	X	24438	-0-	-4066	-0-	24438	3			N	-0-			-0-
*03	31031	X	25661	-0-	-5370	-0-	25661	3			N	-0-			-0-
*04	29040	X	24676	-0-	-4364	-0-	24676	3			N	-0-			-0-
*05	30008	X	24219	-0-	-5789	-0-	24219	3			N	-0-			-0-
06	27300	X	22379	-0-	-4921	-0-	22379	3			N	-0-			-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
01	26071	X	24161	-0-	-1910	-0-	462	1	23699	2	N	-0-			-0-
02	23072	X	21287	-0-	-1785	-0-	396	1	20891	2	N	-0-			-0-
03	25017	X	22924	-0-	-2093	-0-	460	1	22464	2	N	-0-			-0-
04	24210	X	21707	-0-	-2503	-0-	448	1	21259	2	N	-0-			-0-
*05	25017	X	21476	-0-	-3541	-0-	418	1	21058	2	N	-0-			-0-
06	23370	X	19774	-0-	-3596	-0-	412	1	19362	2	N	-0-			-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
01	26071	X	24257	-0-	-1814	-0-	464	1	23793	2	N	-0-			-0-
02	23240	X	21246	-0-	-1994	-0-	395	1	20851	2	N	-0-			-0-
03	23015	X	23015	-0-	-0-	-0-	462	1	22553	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	21870	-0-	-0-	-0-	451	1	21419	2	N	-0-			-0-
*05	21381	X	21381	-0-	-0-	-0-	416	1	20965	2	N	-0-			-0-
*06	19637	X	19637	-0-	-0-	-0-	409	1	19228	2	N	-0-			-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
01	44950	X	38138	-0-	-6812	-0-	730	1	37408	2	N	-0-			-0-
02	40404	X	33181	-0-	-7223	-0-	617	1	32564	2	N	-0-			-0-
03	43121	X	35767	-0-	-7354	-0-	717	1	35050	2	N	-0-			-0-
04	41100	X	32467	-0-	-8633	-0-	670	1	31797	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	34206	-0-	-6280	-0-	665	1	33541	2	N	-0-			-0-
06	36900	X	31694	-0-	-5206	-0-	660	1	31034	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 - ANNA BETH BURNS WELL #: 26H RRCID -> 262089 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8321 - 13615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29481	X	10707	-0-	-18774	-0-	249	1	10458	3	N	-0-					-0-
02	26628	X	25858	-0-	-770	-0-	594	1	25264	3	N	-0-					-0-
03	29481	X	27286	-0-	-2195	-0-	623	1	26663	3	N	-0-					-0-
04	28530	X	25465	-0-	-3065	-0-	581	1	24884	3	N	-0-					-0-
05	29481	X	27726	-0-	-1755	-0-	637	1	27089	3	N	-0-					-0-
06	27720	X	26705	-0-	-1015	-0-	619	1	26086	3	N	-0-					-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
01	37944	X	37944	-0-	-0-	-0-	726	1	37218	2	N	-0-					-0-
02	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	630	1	33285	2	N	-0-					-0-
03	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	692	1	33837	2	N	-0-					-0-
04	31542	X	31542	-0-	-0-	-0-	651	1	30891	2	N	-0-					-0-
05	32209	X	31013	-0-	-1196	-0-	603	1	30410	2	N	-0-					-0-
06	31170	X	28269	-0-	-2901	-0-	588	1	27681	2	N	-0-					-0-

HEDRICK-STOKER-BURNS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262105 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6242 PERF. 6585 - 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
01	17081	X	16818	-0-	-263	-0-	55	1	16694	3	N	63					82
							69	9									
02	15428	X	4218	-0-	-11210	-0-	17	1	4201	3	N	-0-					82
03	17081	X	150	-0-	-16931	-0-	1	1	148	3	N	1					83
							1	9									
04	16290	X	4520	-0-	-11770	-0-	22	1	4497	3	N	1					84
							1	9									
05	16833	X	8349	-0-	-8484	-0-	36	1	8305	3	N	7	17	1			74
							8	9									
06	16290	X	2214	-0-	-14076	-0-	10	1	2183	3	N	19	53	1			40
							21	9									

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
01	19189	X	15344	-0-	-3845	-0-	294	1	15050	2	N	-0-					-0-
02	16408	X	12337	-0-	-4071	-0-	229	1	12108	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	11872	-0-	-5550	-0-	238	1	11634	2	N	-0-					-0-
04	16860	X	12060	-0-	-4800	-0-	249	1	11811	2	N	-0-					-0-
*05	15965	X	11601	-0-	-4364	-0-	226	1	11375	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	4613	-0-	-10237	-0-	418	1	4195	2	N	-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
01	17360	X	14364	-0-	-2996	-0-	491	1	13845	3	N	25					130
							28	9									
02	15316	X	11849	-0-	-3467	-0-	403	1	11431	3	N	14					144
							15	9									
03	16275	X	14219	-0-	-2056	-0-	479	1	13715	3	N	23					167
							25	9									
04	15090	X	13480	-0-	-1610	-0-	453	1	13001	3	N	24					191
							26	9									
05	15066	X	9166	-0-	-5900	-0-	310	1	8832	3	N	22	175	1			38
							24	9									
06	13890	X	-0-	-0-	-13890	-0-					N	2					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	24769	X	19212	-0-	-5557	-0-	613	1	21	2	Y	-0-					-0-
							18578	3									
02	21308	X	16561	-0-	-4747	-0-	507	1	16054	3	Y	-0-					-0-
03	22506	X	21098	-0-	-1408	-0-	631	1	11	2	Y	-0-					-0-
							20456	3									
04	21270	X	21265	-0-	-5	-0-	635	1	21	2	Y	-0-					-0-
							20609	3									
05	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	662	1	104	2	Y	-0-					-0-
							21118	3									
06	20430	X	19514	-0-	-916	-0-	620	1	5	2	Y	-0-					-0-
							18889	3									

DEARMAN, KATE WELL #: 1H RRCID -> 262123 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7200 - 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
01	2232	X	1070	-0-	-1162	-0-	993	1	44	3	N	30					77
							33	9									
02	2016	X	875	-0-	-1141	-0-	833	1	41	3	N	1					78
							1	9									
03	2232	X	871	-0-	-1361	-0-	870	1	1	9	N	1					79
04	2160	X	529	-0-	-1631	-0-	505	1	24	9	N	22					101
05	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	1103	1	4414	3	N	39					140
							43	9									
*06	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	1004	1	3686	3	N	25					165
							28	9									

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
01	36704	X	22	-0-	-36682	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	33152	X	237	-0-	-32915	-0-	237	1			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	19920	X	596	-0-	-19324	-0-	596	1			N	-0-					-0-
05	28596	X	28596	-0-	-0-	-0-	940	1	27656	2	N	-0-					-0-
*06	37558	X	37558	-0-	-0-	-0-	782	1	36776	2	N	-0-					-0-

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 12H RRCID -> 262138 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7426 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21824	X	19368	-0-	-2456	-0-	449	1	18913	3	N	5					112
							6	9									
02	19908	X	18849	-0-	-1059	-0-	432	1	18414	3	N	3					115
							3	9									
03	22041	X	19283	-0-	-2758	-0-	440	1	18843	3	N	-0-					115
04	21330	X	17408	-0-	-3922	-0-	397	1	17011	3	N	-0-					115
05	20863	X	16818	-0-	-4045	-0-	386	1	16432	3	N	-0-					115
06	20190	X	17741	-0-	-2449	-0-	411	1	17324	3	N	5					120
							6	9									

GRAHAM-FARLOW (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262219 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7047 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23219	X	20418	-0-	-2801	-0-	474	1	19944	3	N	-0-					-0-
02	19236	X	13756	-0-	-5480	-0-	316	1	13440	3	N	-0-					-0-
03	21297	X	2214	-0-	-19083	-0-	51	1	2163	3	N	-0-					-0-
04	20610	X	2949	-0-	-17661	-0-	67	1	2882	3	N	-0-					-0-
05	20987	X	5986	-0-	-15001	-0-	137	1	5849	3	N	-0-					-0-
06	19770	X	467	-0-	-19303	-0-	10	1	457	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BIGGAR, W.C. WELL #: 3H RRCID -> 262220 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7201 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	8110	-0-	-1097	-0-	189	1	7921	3	N	-0-					-0-
02	8148	X	7465	-0-	-683	-0-	172	1	7293	3	N	-0-					-0-
03	9021	X	7854	-0-	-1167	-0-	179	1	7675	3	N	-0-					-0-
04	8250	X	8058	-0-	-192	-0-	184	1	7874	3	N	-0-					-0-
05	8277	X	7634	-0-	-643	-0-	175	1	7459	3	N	-0-					-0-
*06	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	191	1	8040	3	N	-0-					-0-

HUDDLESTON C-HUDD C (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 262231 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7486 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27652	X	6537	-0-	-21115	-0-	167	1	6370	2	N	-0-					-0-
02	24976	X	21607	-0-	-3369	-0-	540	1	21067	2	N	-0-					-0-
03	27497	X	23504	-0-	-3993	-0-	621	1	22883	2	N	-0-					-0-
04	26310	X	25620	-0-	-690	-0-	682	1	24938	2	N	-0-					-0-
05	25836	X	25836	-0-	-0-	-0-	681	1	25155	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	21485	-0-	-1675	-0-	572	1	20913	2	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 15H RRCID -> 262275 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 8411 - 14800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31620	X	27645	-0-	-3975	-0-	636	1	26801	3	N	189	194	1			32
							208	9									
02	28448	X	24204	-0-	-4244	-0-	552	1	23546	3	N	96					128
							106	9									
03	30318	X	26824	-0-	-3494	-0-	608	1	26086	3	N	118	189	1			57
							130	9									
04	29397	X	29397	-0-	-0-	-0-	665	1	28537	3	N	177	184	1			50
							195	9									
05	28334	X	24604	-0-	-3730	-0-	562	1	23967	3	N	68					118
							75	9									
*06	28548	X	28548	-0-	-0-	-0-	660	1	27854	3	N	31					149
							34	9									

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
01	35991	X	33090	-0-	-2901	-0-	633	1	32457	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	28655	-0-	-3265	-0-	532	1	28123	2	N	-0-					-0-
03	32308	X	30836	-0-	-1472	-0-	618	1	30218	2	N	-0-					-0-
04	30060	X	29223	-0-	-837	-0-	603	1	28620	2	N	-0-					-0-
*05	31062	X	29330	-0-	-1732	-0-	570	1	28760	2	N	-0-					-0-
06	30060	X	27199	-0-	-2861	-0-	566	1	26633	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 2H RRCID -> 262278 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 1100 - 11204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	243	1	6868	3	N	-0-					172
02	10670	X	10670	-0-	-0-	-0-	1003	1	9667	3	N	-0-					172
03	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	632	1	6064	3	N	-0-					172
04	4650	X	284	-0-	-4366	-0-	280	1	4	3	N	-0-					172
*05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					172
*06	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	1205	1	5336	3	N	5					177
							6	9									

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
01	24087	X	23354	-0-	-733	-0-	447	1	22907	2	N	-0-					-0-
02	19964	X	18700	-0-	-1264	-0-	347	1	18353	2	N	-0-					-0-
03	24087	X	18368	-0-	-5719	-0-	368	1	18000	2	N	-0-					-0-
04	23310	X	17061	-0-	-6249	-0-	352	1	16709	2	N	-0-					-0-
*05	24087	X	14729	-0-	-9358	-0-	286	1	14443	2	N	-0-					-0-
06	22590	X	10179	-0-	-12411	-0-	212	1	9967	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	27630	X	12892	-0-	-14738	-0-	12892	3			N	-0-					-0-
*12	27807	X	19508	-0-	-8299	-0-	19508	3			N	-0-					-0-
*01	27528	X	23724	-0-	-3804	-0-	23724	3			N	-0-					-0-
*02	23996	X	15189	-0-	-8807	-0-	15189	3			N	-0-					-0-
*03	26567	X	17192	-0-	-9375	-0-	17192	3			N	-0-					-0-
*04	22950	X	20753	-0-	-2197	-0-	20753	3			N	-0-					-0-
*05	23715	X	19673	-0-	-4042	-0-	19673	3			N	-0-					-0-
06	22950	X	17021	-0-	-5929	-0-	17021	3			N	-0-					-0-

BURRESS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262290 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7205 - 8695

01	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	226	1	9570	3	N	71	165	1			32
							78	9									
02	7336	X	4715	-0-	-2621	-0-	107	1	4586	3	N	20					52
							22	9									
03	8122	X	5904	-0-	-2218	-0-	133	1	5724	3	N	43					95
							47	9									
04	7860	X	6725	-0-	-1135	-0-	152	1	6534	3	N	35					130
							39	9									
05	8122	X	7822	-0-	-300	-0-	177	1	7583	3	N	56					186
							62	9									
*06	7972	X	7972	-0-	-0-	-0-	183	1	7747	3	N	38					224
							42	9									

HEDRICK-STOKER-LAVITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262361 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6580 - 10903

01	23095	X	14	-0-	-23081	-0-	14	3			N	-0-					150
02	20860	X	-0-	-0-	-20860	-0-					N	-0-					150
03	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					150
04	17730	X	2548	-0-	-15182	-0-	12	1	2536	3	N	-0-					150
05	18344	X	18344	-0-	-0-	-0-	80	1	18211	3	N	48	174	1			24
							53	9									
*06	14525	X	14525	-0-	-0-	-0-	69	1	14443	3	N	12					36
							13	9									

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 2H RRCID -> 262362 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 4H RRCID -> 262363 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 6H RRCID -> 262364 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 7H RRCID -> 262365 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 41H RRCID -> 262371 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7875 - 11703

01	27869	X	20600	-0-	-7269	-0-	477	1	20123	3	N	-0-					100
02	24976	X	14592	-0-	-10384	-0-	335	1	14245	3	N	11					111
							12	9									
03	26257	X	17560	-0-	-8697	-0-	400	1	17151	3	N	8					119
							9	9									
04	24990	X	20747	-0-	-4243	-0-	472	1	20265	3	N	9					128
							10	9									
05	24645	X	20160	-0-	-4485	-0-	463	1	19694	3	N	3					131
							3	9									
06	19950	X	19311	-0-	-639	-0-	663	1	18634	3	N	13					144
							14	9									

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 8H RRCID -> 262379 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 42H RRCID -> 262555 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7797 - 12470

01	46779	X	42487	-0-	-4292	-0-	985	1	41502	3	N	-0-					85
02	42252	X	36861	-0-	-5391	-0-	846	1	35997	3	N	16					101
							18	9									
03	45074	X	41399	-0-	-3675	-0-	943	1	40442	3	N	13					114
							14	9									
04	42240	X	38569	-0-	-3671	-0-	879	1	37680	3	N	9					123
							10	9									
05	42532	X	38265	-0-	-4267	-0-	878	1	37387	3	N	-0-					123
06	41130	X	37178	-0-	-3952	-0-	1279	1	35899	3	N	-0-					123

CLARK "B"-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 262556 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 9347 - 12350

01	23498	X	22360	-0-	-1138	-0-	517	1	21843	3	N	-0-					-0-
02	20860	X	19607	-0-	-1253	-0-	449	1	19158	3	N	-0-					-0-
03	23095	X	21543	-0-	-1552	-0-	490	1	21053	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	20631	-0-	-1719	-0-	469	1	20162	3	N	-0-					-0-
05	22630	X	20774	-0-	-1856	-0-	476	1	20298	3	N	-0-					-0-
*06	21630	X	19809	-0-	-1821	-0-	459	1	19350	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 11H RRCID -> 262557 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 7958 - 11829

01	15593	X	13823	-0-	-1770	-0-	321	1	13502	3	N	-0-					-0-
02	14084	X	12386	-0-	-1698	-0-	285	1	12101	3	N	-0-					-0-
03	14725	X	13584	-0-	-1141	-0-	310	1	13274	3	N	-0-					-0-
04	14010	X	12991	-0-	-1019	-0-	297	1	12694	3	N	-0-					-0-
05	14260	X	7041	-0-	-7219	-0-	162	1	6879	3	N	-0-					-0-
06	13380	X	1694	-0-	-11686	-0-	39	1	1655	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 12H RRCID -> 262558 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 7928 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	18941	X	15357	-0-	-3584	-0-	356	1	15001	3	N	-0-			-0-
02	16828	X	15224	-0-	-1604	-0-	350	1	14874	3	N	-0-			-0-
03	17019	X	16288	-0-	-731	-0-	372	1	15916	3	N	-0-			-0-
04	15450	X	15433	-0-	-17	-0-	353	1	15080	3	N	-0-			-0-
05	16864	X	15729	-0-	-1135	-0-	361	1	15368	3	N	-0-			-0-
06	16320	X	15773	-0-	-547	-0-	365	1	15408	3	N	-0-			-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
01	29295	X	23760	-0-	-5535	-0-	23760	2			N	-0-			-0-
02	26460	X	20038	-0-	-6422	-0-	20038	2			N	-0-			-0-
03	27714	X	21961	-0-	-5753	-0-	21961	2			N	-0-			-0-
04	24900	X	20443	-0-	-4457	-0-	20443	2			N	-0-			-0-
05	23746	X	20438	-0-	-3308	-0-	20438	2			N	-0-			-0-
06	22980	X	19095	-0-	-3885	-0-	19095	2			N	-0-			-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
01	20119	X	16777	-0-	-3342	-0-	16777	2			N	-0-			-0-
02	15568	X	14777	-0-	-791	-0-	14777	2			N	-0-			-0-
03	16306	X	15155	-0-	-1151	-0-	15155	2			N	-0-			-0-
04	16230	X	14064	-0-	-2166	-0-	14064	2			N	-0-			-0-
05	16771	X	14439	-0-	-2332	-0-	14439	2			N	-0-			-0-
06	16230	X	12757	-0-	-3473	-0-	12757	2			N	-0-			-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
01	47436	X	47436	-0-	-0-	-0-	1516	1	52	2	N	-0-			3
							45868	3							
02	41122	X	41122	-0-	-0-	-0-	1272	1	39850	3	N	-0-			3
03	44423	X	44423	-0-	-0-	-0-	1344	1	22	2	N	-0-			3
							43057	3							
04	41738	X	41738	-0-	-0-	-0-	1256	1	40	2	N	-0-			3
							40442	3							
05	42480	X	42480	-0-	-0-	-0-	1291	1	202	2	N	-0-			3
							40987	3							
*06	40430	X	40430	-0-	-0-	-0-	1291	1	10	2	N	-0-			3
							39129	3							

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 1H RRCID -> 262603 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 6864 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-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-

BENBROOK UNIT "D' FED WELL #: 9H RRCID -> 262607 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 6903 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	17143	X	13132	-0-	-4011	-0-	13132	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10770	-0-	-4714	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	12600	-0-	-2993	-0-	12600	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	11233	-0-	-3737	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11440	-0-	-1890	-0-	11440	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	10227	-0-	-2493	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

WCCO 1-DORIS STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262658 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7837 - 11110

01	13144	X	13144	-0-	-0-	-0-	305	1	12839	3	N	-0-					-0-
02	12012	X	11025	-0-	-987	-0-	253	1	10772	3	N	-0-					-0-
03	13299	X	12310	-0-	-989	-0-	281	1	12029	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	12163	-0-	-707	-0-	277	1	11886	3	N	-0-					-0-
05	13144	X	11863	-0-	-1281	-0-	273	1	11590	3	N	-0-					-0-
06	12720	X	11542	-0-	-1178	-0-	268	1	11274	3	N	-0-					-0-

MCMAHON WELL #: 11H RRCID -> 262666 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6875 - 9378

01	43121	X	38686	-0-	-4435	-0-	1170	1	37516	3	N	-0-					-0-
02	38136	X	34817	-0-	-3319	-0-	1128	1	33689	3	N	-0-					-0-
03	41757	X	36955	-0-	-4802	-0-	1201	1	35754	3	N	-0-					-0-
04	39240	X	33749	-0-	-5491	-0-	1025	1	32724	3	N	-0-					-0-
05	39835	X	35452	-0-	-4383	-0-	1225	1	34227	3	N	-0-					-0-
06	37440	X	33803	-0-	-3637	-0-	1068	1	32735	3	N	-0-					-0-

MUZYKA, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 262667 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7779 - 12621

01	50654	X	33767	-0-	-16887	-0-	646	1	33121	2	N	-0-					-0-
02	44380	X	13083	-0-	-31297	-0-	261	1	12822	2	N	-0-					-0-
03	44981	X	10890	-0-	-34091	-0-	307	1	10583	2	N	-0-					-0-
04	40470	X	2171	-0-	-38299	-0-	172	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	36859	X	17915	-0-	-18944	-0-	760	1	17155	2	N	-0-					-0-
*06	40791	X	40791	-0-	-0-	-0-	849	1	39942	2	N	-0-					-0-

WCCO 1-N.R. STEVENSON WELL #: 13H RRCID -> 262668 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7872 - 12580

01	15593	X	15206	-0-	-387	-0-	353	1	14853	3	N	-0-					-0-
02	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	381	1	16214	3	N	-0-					-0-
03	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	399	1	17086	3	N	-0-					-0-
04	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	368	1	15760	3	N	-0-					-0-
05	16016	X	16016	-0-	-0-	-0-	368	1	15648	3	N	-0-					-0-
06	15120	X	15048	-0-	-72	-0-	349	1	14699	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-TRUETT WILSON WELL #: 8H RRCID -> 262669 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7920 - 12131

01	13857	X	12717	-0-	-1140	-0-	295	1	12422	3	N	-0-					-0-
02	12264	X	10998	-0-	-1266	-0-	252	1	10746	3	N	-0-					-0-
03	13392	X	12073	-0-	-1319	-0-	275	1	11798	3	N	-0-					-0-
04	12870	X	11527	-0-	-1343	-0-	263	1	11264	3	N	-0-					-0-
05	13082	X	11833	-0-	-1249	-0-	272	1	11561	3	N	-0-					-0-
06	12300	X	11684	-0-	-616	-0-	271	1	11413	3	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 4H RRCID -> 262679 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8270 - 12408

01	T. A.		21745	-0-	21745	44512	416	1	21329	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		18819	-0-	18819	63331	350	1	18469	2	N	-0-					-0-
03	83329	X	19998	-0-	-63331	-0-	401	1	19597	2	N	-0-					-0-
04	18701	X	18701	-0-	-0-	-0-	386	1	18315	2	N	-0-					-0-
*05	20739	X	18068	-0-	-2671	-0-	351	1	17717	2	N	-0-					-0-
06	20070	X	19871	-0-	-199	-0-	414	1	19457	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) 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
01	23157	X	-0-	-0-	-23157	-0-					N	-0-			-0-
02	17500	X	-0-	-0-	-17500	-0-					N	-0-			-0-
03	6913	X	401	-0-	-6512	-0-	101	1	300	3	N	-0-			-0-
04	7447	X	7447	-0-	-0-	-0-	624	1	6823	3	N	-0-			-0-
05	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	604	1	7807	3	N	-0-			-0-
*06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	621	1	6411	3	N	-0-			-0-

LOOPER, R.W. WELL #: 1H RRCID -> 262774 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7150 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20344	X	20344	-0-	-0-	-0-	473	1	19871	3	N	-0-			-0-
02	18200	X	16744	-0-	-1456	-0-	385	1	16359	3	N	-0-			-0-
03	20150	X	17575	-0-	-2575	-0-	402	1	17173	3	N	-0-			-0-
04	19500	X	18241	-0-	-1259	-0-	417	1	17824	3	N	-0-			-0-
05	20150	X	16788	-0-	-3362	-0-	386	1	16402	3	N	-0-			-0-
06	19500	X	17498	-0-	-2002	-0-	406	1	17092	3	N	-0-			-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
01	20212	X	19199	-0-	-1013	-0-	367	1	18832	2	N	-0-			-0-
02	18256	X	18200	-0-	-56	-0-	338	1	17862	2	N	-0-			-0-
03	19003	X	18745	-0-	-258	-0-	376	1	18369	2	N	-0-			-0-
04	18570	X	18031	-0-	-539	-0-	372	1	17659	2	N	-0-			-0-
*05	20150	X	17768	-0-	-2382	-0-	346	1	17422	2	N	-0-			-0-
06	19500	X	17759	-0-	-1741	-0-	370	1	17389	2	N	-0-			-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
01	22351	X	20759	-0-	-1592	-0-	397	1	20362	2	N	-0-			-0-
02	19824	X	18418	-0-	-1406	-0-	342	1	18076	2	N	-0-			-0-
03	21204	X	19165	-0-	-2039	-0-	384	1	18781	2	N	-0-			-0-
04	20520	X	18069	-0-	-2451	-0-	373	1	17696	2	N	-0-			-0-
*05	20770	X	17783	-0-	-2987	-0-	346	1	17437	2	N	-0-			-0-
06	20100	X	17039	-0-	-3061	-0-	355	1	16684	2	N	-0-			-0-

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
*11	14520	X	10991	-0-	-3529	-0-	10991	3			N	-0-			-0-
*12	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	3			N	-0-			-0-
*01	16498	X	16498	-0-	-0-	-0-	16498	3			N	-0-			-0-
*02	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	15398	3			N	-0-			-0-
*03	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	3			N	-0-			-0-
*04	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	3			N	-0-			-0-
*05	14655	X	14655	-0-	-0-	-0-	14655	3			N	-0-			-0-
*06	13548	X	13548	-0-	-0-	-0-	13548	3			N	-0-			-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
01	56544	X	41089	-0-	-15455	-0-	1313	1	46	2	Y	-0-			-0-
							39730	3							
02	51072	X	34914	-0-	-16158	-0-	1080	1	33834	3	Y	-0-			-0-
03	47368	X	36490	-0-	-10878	-0-	1104	1	18	2	Y	-0-			-0-
							35368	3							
04	42420	X	34605	-0-	-7815	-0-	1041	1	34	2	Y	-0-			-0-
							33530	3							
05	43524	X	34798	-0-	-8726	-0-	1057	1	166	2	Y	-0-			-0-
							33575	3							
06	34590	X	32569	-0-	-2021	-0-	1041	1	8	2	Y	-0-			-0-
							31520	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	36766	X	27933	-0-	-8833	-0-	892	1	32	2	Y	-0-					-0-
							27009	3									
02	33208	X	23942	-0-	-9266	-0-	741	1	23201	3	Y	-0-					-0-
03	33170	X	24606	-0-	-8564	-0-	744	1	12	2	Y	-0-					-0-
							23850	3									
04	29940	X	22691	-0-	-7249	-0-	683	1	22	2	Y	-0-					-0-
							21986	3									
05	30256	X	22491	-0-	-7765	-0-	684	1	107	2	Y	-0-					-0-
							21700	3									
06	23520	X	21142	-0-	-2378	-0-	675	1	4	2	Y	-0-					-0-
							20463	3									

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
*11	34680	X	32861	-0-	-1819	-0-	32861	3			N	-0-					-0-
*12	33821	X	32308	-0-	-1513	-0-	32308	3			N	-0-					-0-
*01	33821	X	30367	-0-	-3454	-0-	30367	3			N	-0-					-0-
*02	30548	X	24882	-0-	-5666	-0-	24882	3			N	-0-					-0-
*03	33821	X	25932	-0-	-7889	-0-	25932	3			N	-0-					-0-
*04	32730	X	23952	-0-	-8778	-0-	23952	3			N	-0-					-0-
*05	32302	X	22665	-0-	-9637	-0-	22665	3			N	-0-					-0-
06	29400	X	20933	-0-	-8467	-0-	20933	3			N	-0-					-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
01	17205	X	11720	-0-	-5485	-0-	364	1	11356	3	N	-0-					-0-
02	16040	X	16040	-0-	-0-	-0-	529	1	15511	3	N	-0-					-0-
03	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	570	1	16644	3	N	-0-					-0-
04	14348	X	14348	-0-	-0-	-0-	443	1	13905	3	N	-0-					-0-
05	17205	X	12050	-0-	-5155	-0-	428	1	11622	3	N	-0-					-0-
06	16650	X	8183	-0-	-8467	-0-	267	1	7916	3	N	-0-					-0-

MCMAHON, MARK GU WELL #: 2H RRCID -> 262887 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7540 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-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-

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
*11	27570	X	195	-0-	-27375	-0-	195	3			N	-0-					-0-
*12	22134	X	113	-0-	-22021	-0-	113	3			N	-0-					-0-
*01	21917	X	22	-0-	-21895	-0-	22	3			N	-0-					-0-
*02	14784	X	9073	-0-	-5711	-0-	108	1	8965	3	N	-0-					-0-
*03	33105	X	33105	-0-	-0-	-0-	33105	3			N	-0-					-0-
*04	27993	X	27993	-0-	-0-	-0-	27993	3			N	-0-					-0-
*05	26320	X	26320	-0-	-0-	-0-	26320	3			N	-0-					-0-
*06	23723	X	23723	-0-	-0-	-0-	23723	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	39484	X	39484	-0-	-0-	-0-	39484	3			N	-0-					-0-
*12	39866	X	38641	-0-	-1225	-0-	38641	3			N	-0-					-0-
*01	39866	X	37070	-0-	-2796	-0-	37070	3			N	-0-					-0-
*02	37301	X	37301	-0-	-0-	-0-	37301	3			N	-0-					-0-
*03	39866	X	33570	-0-	-6296	-0-	33570	3			N	-0-					-0-
*04	38580	X	29688	-0-	-8892	-0-	29688	3			N	-0-					-0-
*05	39866	X	29259	-0-	-10607	-0-	29259	3			N	-0-					-0-
06	38580	X	26768	-0-	-11812	-0-	26768	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "C" FED WELL #: 4H RRCID -> 262912 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6891 PERF. 7299 - 13221

01	57908	X	52297	-0-	-5611	-0-	1671	1	58	2	Y	-0-					3
							50568	3									
02	52304	X	43835	-0-	-8469	-0-	1357	1	42478	3	Y	-0-					3
03	57908	X	46646	-0-	-11262	-0-	1410	1	24	2	Y	-0-					3
							45212	3									
04	56040	X	42945	-0-	-13095	-0-	1292	1	42	2	Y	-0-					3
							41611	3									
05	55428	X	42774	-0-	-12654	-0-	1301	1	204	2	Y	-0-					3
							41269	3									
06	44610	X	39702	-0-	-4908	-0-	1269	1	8	2	Y	-0-					3
							38425	3									

CASHION, JOHN WELL #: 6H RRCID -> 262934 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 7751 - 12373

01	62651	X	51872	-0-	-10779	-0-	992	1	50880	2	N	-0-					-0-
02	56588	X	45373	-0-	-11215	-0-	843	1	44530	2	N	-0-					-0-
03	56296	X	48849	-0-	-7447	-0-	980	1	47869	2	N	-0-					-0-
04	53250	X	45949	-0-	-7301	-0-	948	1	45001	2	N	-0-					-0-
05	53134	X	45865	-0-	-7269	-0-	892	1	44973	2	N	-0-					-0-
06	50190	X	46795	-0-	-3395	-0-	974	1	45821	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 8H RRCID -> 262951 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7673 - 11140

01	45384	X	33259	-0-	-12125	-0-	636	1	32623	2	N	-0-					-0-
02	35364	X	29322	-0-	-6042	-0-	545	1	28777	2	N	-0-					-0-
03	37231	X	31932	-0-	-5299	-0-	640	1	31292	2	N	-0-					-0-
04	34260	X	29340	-0-	-4920	-0-	606	1	28734	2	N	-0-					-0-
05	34720	X	29446	-0-	-5274	-0-	573	1	28873	2	N	-0-					-0-
06	32190	X	28783	-0-	-3407	-0-	599	1	28184	2	N	-0-					-0-

CASHION, JOHN WELL #: 9H RRCID -> 262959 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7646 - 11509

01	44740	X	44740	-0-	-0-	-0-	856	1	43884	2	N	-0-					-0-
02	38887	X	38887	-0-	-0-	-0-	723	1	38164	2	N	-0-					-0-
03	41747	X	41747	-0-	-0-	-0-	837	1	40910	2	N	-0-					-0-
04	39110	X	39110	-0-	-0-	-0-	807	1	38303	2	N	-0-					-0-
05	39773	X	39011	-0-	-762	-0-	759	1	38252	2	N	-0-					-0-
06	38490	X	NO RPT	-0-	-38490	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY RANCH GU "A" WELL #: 3H RRCID -> 263003 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6880 - 9353

01	25110	X	17712	-0-	-7398	-0-	57	1	17655	3	N	-0-					138
02	19124	X	15667	-0-	-3457	-0-	64	1	15603	3	N	-0-					138
03	19809	X	17223	-0-	-2586	-0-	77	1	17146	3	N	-0-					138
04	18390	X	11233	-0-	-7157	-0-	53	1	11180	3	N	-0-					138
05	17980	X	13218	-0-	-4762	-0-	55	1	13163	3	N	-0-					138
06	17130	X	15251	-0-	-1879	-0-	71	1	15180	3	N	-0-					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	23560	X	7862	-0-	-15698	-0-	291	1	7571	3	N	-0-			23
02	21280	X	570	-0-	-20710	-0-	344	1	226	3	N	-0-			23
03	23560	X	1225	-0-	-22335	-0-	321	1	904	3	N	-0-			23
04	18330	X	6547	-0-	-11783	-0-	893	1	5654	3	N	-0-			23
05	16895	X	3739	-0-	-13156	-0-	596	1	3143	3	N	-0-			23
06	7620	X	587	-0-	-7033	-0-	587	1			N	-0-			23

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
01	23419	X	23419	-0-	-0-	-0-	543	1	22876	3	N	-0-			21
02	23454	X	23454	-0-	-0-	-0-	538	1	22916	3	N	-0-			21
03	24598	X	24598	-0-	-0-	-0-	560	1	24038	3	N	-0-			21
04	24380	X	24380	-0-	-0-	-0-	556	1	23824	3	N	-0-			21
05	22940	X	22752	-0-	-188	-0-	522	1	22230	3	N	-0-			21
*06	22831	X	22831	-0-	-0-	-0-	529	1	22302	3	N	-0-			21

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
01	33418	X	25430	-0-	-7988	-0-	487	1	24943	2	N	-0-			-0-
02	28588	X	21667	-0-	-6921	-0-	403	1	21264	2	N	-0-			-0-
03	29605	X	22049	-0-	-7556	-0-	442	1	21607	2	N	-0-			-0-
04	28290	X	21365	-0-	-6925	-0-	441	1	20924	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	18886	-0-	-8425	-0-	367	1	18519	2	N	-0-			-0-
06	24600	X	16998	-0-	-7602	-0-	354	1	16644	2	N	-0-			-0-

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
01	28365	X	25806	-0-	-2559	-0-	598	1	25208	3	N	-0-			42
02	25620	X	22250	-0-	-3370	-0-	510	1	21740	3	N	-0-			42
03	28365	X	23291	-0-	-5074	-0-	531	1	22760	3	N	-0-			42
04	24960	X	20784	-0-	-4176	-0-	474	1	20310	3	N	-0-			42
05	25792	X	20775	-0-	-5017	-0-	477	1	20298	3	N	-0-			42
06	24960	X	19762	-0-	-5198	-0-	457	1	19305	3	N	-0-			42

WEBB-WEBB (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 263033 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6950 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31124	X	23494	-0-	-7630	-0-	544	1	22950	3	N	-0-			20
02	23996	X	19973	-0-	-4023	-0-	458	1	19515	3	N	-0-			20
03	26567	X	21217	-0-	-5350	-0-	484	1	20733	3	N	-0-			20
04	25320	X	19219	-0-	-6101	-0-	438	1	18781	3	N	-0-			20
05	26164	X	19622	-0-	-6542	-0-	450	1	19172	3	N	-0-			20
06	22740	X	18928	-0-	-3812	-0-	439	1	18489	3	N	-0-			20

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
01	54870	X	42927	-0-	-11943	-0-	1372	1	48	2	Y	-0-			-0-
							41507	3							
02	49560	X	35944	-0-	-13616	-0-	1112	1	34832	3	Y	-0-			-0-
03	54870	X	38004	-0-	-16866	-0-	1150	1	20	2	Y	-0-			-0-
							36834	3							
04	53100	X	36010	-0-	-17090	-0-	1084	1	34	2	Y	-0-			-0-
							34892	3							
05	44733	X	36707	-0-	-8026	-0-	1116	1	174	2	Y	-0-			-0-
							35417	3							
06	35550	X	34647	-0-	-903	-0-	1107	1	8	2	Y	-0-			-0-
							33532	3							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	51987	X	51014	-0-	-973	-0-	976	1	50038	2	N	-0-			-0-
02	46956	X	44193	-0-	-2763	-0-	821	1	43372	2	N	-0-			-0-
03	51987	X	46682	-0-	-5305	-0-	936	1	45746	2	N	-0-			-0-
04	50310	X	42666	-0-	-7644	-0-	881	1	41785	2	N	-0-			-0-
05	51987	X	42366	-0-	-9621	-0-	824	1	41542	2	N	-0-			-0-
06	49380	X	17393	-0-	-31987	-0-	362	1	17031	2	N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 13H RRCID -> 263041 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6478 - 11855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	46839	X	46839	-0-	-0-	-0-	46839	3			N	-0-			-0-
*12	48019	X	46002	-0-	-2017	-0-	46002	3			N	-0-			-0-
*01	48019	X	42548	-0-	-5471	-0-	42548	3			N	-0-			-0-
*02	43372	X	6265	-0-	-37107	-0-	18	1	6247	3	N	-0-			-0-
*03	48019	X	32996	-0-	-15023	-0-	91	1	32905	3	N	-0-			-0-
*04	46470	X	36826	-0-	-9644	-0-	36826	3			N	-0-			-0-
*05	46004	X	34892	-0-	-11112	-0-	34892	3			N	-0-			-0-
06	41190	X	32430	-0-	-8760	-0-	32430	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 14H RRCID -> 263042 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6496 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	46620	X	-0-	-0-	-46620	-0-					N	-0-			-0-
*12	30814	X	-0-	-0-	-30814	-0-					N	-0-			-0-
*01	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-			-0-
*02	22760	X	22760	-0-	-0-	-0-	108	1	22652	3	N	-0-			-0-
*03	45047	X	45047	-0-	-0-	-0-	45047	3			N	-0-			-0-
*04	39515	X	39515	-0-	-0-	-0-	39515	3			N	-0-			-0-
*05	37982	X	37982	-0-	-0-	-0-	37982	3			N	-0-			-0-
*06	35158	X	35158	-0-	-0-	-0-	35158	3			N	-0-			-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
*11	38700	X	32305	-0-	-6395	-0-	32305	3			N	-0-			-0-
*12	35991	X	31528	-0-	-4463	-0-	31528	3			N	-0-			-0-
*01	35216	X	28794	-0-	-6422	-0-	28794	3			N	-0-			-0-
*02	30800	X	25250	-0-	-5550	-0-	25250	3			N	-0-			-0-
*03	33387	X	26074	-0-	-7313	-0-	26074	3			N	-0-			-0-
*04	32310	X	23877	-0-	-8433	-0-	23877	3			N	-0-			-0-
*05	31527	X	21786	-0-	-9741	-0-	21786	3			N	-0-			-0-
06	27870	X	19066	-0-	-8804	-0-	19066	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 17H RRCID -> 263051 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6532 - 10594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*11	25620	X	19478	-0-	-6142	-0-	19478	3			N	-0-			-0-
*12	25772	X	25772	-0-	-0-	-0-	25772	3			N	-0-			-0-
*01	24676	X	22453	-0-	-2223	-0-	22453	3			N	-0-			-0-
*02	20188	X	18925	-0-	-1263	-0-	18925	3			N	-0-			-0-
*03	25730	X	22744	-0-	-2986	-0-	22744	3			N	-0-			-0-
*04	24900	X	16907	-0-	-7993	-0-	16907	3			N	-0-			-0-
*05	25730	X	17348	-0-	-8382	-0-	17348	3			N	-0-			-0-
06	22020	X	15579	-0-	-6441	-0-	15579	3			N	-0-			-0-

MELTON, JAMES WELL #: 2H RRCID -> 263052 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8211 - 11987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	30876	X	25216	-0-	-5660	-0-	482	1	24734	2	N	-0-			-0-
02	26572	X	21889	-0-	-4683	-0-	407	1	21482	2	N	-0-			-0-
03	27993	X	23055	-0-	-4938	-0-	462	1	22593	2	N	-0-			-0-
04	26850	X	21660	-0-	-5190	-0-	447	1	21213	2	N	-0-			-0-
*05	26412	X	21508	-0-	-4904	-0-	418	1	21090	2	N	-0-			-0-
06	24390	X	20178	-0-	-4212	-0-	420	1	19758	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 #: 43H RRCID -> 263053 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7350 - 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
01	25187	X	25187	-0-	-0-	-0-	997	1	24147	3	N	39	191	1			22
							43	9									
02	21593	X	21593	-0-	-0-	-0-	829	1	20681	3	N	75					97
							83	9									
03	18433	X	18433	-0-	-0-	-0-	877	1	17453	3	N	94	191	1			-0-
							103	9									
04	13343	X	13343	-0-	-0-	-0-	683	1	12660	3	N	-0-					-0-
05	11910	X	11910	-0-	-0-	-0-	745	1	11165	3	N	-0-					-0-
*06	17880	X	17880	-0-	-0-	-0-	881	1	16999	3	N	-0-					-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
*11	36750	X	31284	-0-	-5466	-0-	31284	3			N	-0-					-0-
*12	35836	X	30973	-0-	-4863	-0-	30973	3			N	-0-					-0-
*01	35836	X	28747	-0-	-7089	-0-	28747	3			N	-0-					-0-
*02	30100	X	25152	-0-	-4948	-0-	25152	3			N	-0-					-0-
*03	33325	X	25309	-0-	-8016	-0-	25309	3			N	-0-					-0-
*04	31290	X	22690	-0-	-8600	-0-	22690	3			N	-0-					-0-
*05	30969	X	21479	-0-	-9490	-0-	21479	3			N	-0-					-0-
06	27810	X	19336	-0-	-8474	-0-	19336	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 44H RRCID -> 263091 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7025 - 13903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30411	X	26826	-0-	-3585	-0-	621	1	26182	3	N	21	197	1			19
							23	9									
02	26684	X	23660	-0-	-3024	-0-	542	1	23118	3	N	-0-					19
03	29295	X	25166	-0-	-4129	-0-	573	1	24593	3	N	-0-					19
04	28350	X	24425	-0-	-3925	-0-	554	1	23808	3	N	57					76
							63	9									
05	27931	X	26605	-0-	-1326	-0-	606	1	25815	3	N	167	191	1			52
							184	9									
06	25950	X	23451	-0-	-2499	-0-	542	1	22909	3	N	-0-					52

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
01	32674	X	16136	-0-	-16538	-0-	52	1	15778	3	N	278	379	1			82
							306	9									
02	25536	X	13327	-0-	-12209	-0-	54	1	13028	3	N	223	290	1			15
							245	9									
03	23560	X	10690	-0-	-12870	-0-	48	1	10462	3	N	164	147	1			32
							180	9									
04	22110	X	90	-0-	-22020	-0-	90	3			N	-0-					32
05	22847	X	7242	-0-	-15605	-0-	421	1	6693	3	N	116	78	1			70
							128	9									
06	15630	X	93	-0-	-15537	-0-	93	3			N	-0-					70

VEALE RANCH WELL #: 70H RRCID -> 263156 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 8100 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	616	X	616	-0-	-0-	-0-	608	1	8	3	N	-0-					47
02	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	604	1	857	3	N	-0-					47
03	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	757	1	6016	3	N	-0-					47
04	3000	N	4477	-0-	1477	1477	540	1	3937	3	N	-0-					47
05	2292	N	815	-0-	-1477	-0-	554	1	261	3	N	-0-					47
06	1590	X	544	-0-	-1046	-0-	496	1	48	3	N	-0-					47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	DLQ G-10		8203	-0-	8203	10371	26	1	7962	3	N	195	181	1			196
							215	9									
02	DLQ G-10		777	-0-	777	11148	87	1	669	3	N	19	176	1			39
							21	9									
03	21477	X	10329	-0-	-11148	-0-	312	1	9729	3	N	262	181	1			120
							288	9									
04	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	56	1	11498	3	N	272	171	1			221
							299	9									
05	19259	X	19259	-0-	-0-	-0-	82	1	18761	3	N	378	371	1			228
							416	9									
*06	14648	X	14648	-0-	-0-	-0-	69	1	14282	3	N	270	369	1			129
							297	9									

REEVES, MARTHA WELL #: 6H RRCID -> 263200 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6700 - 9053

01	13609	X	8412	-0-	-5197	-0-	27	1	8191	3	N	176	167	1			92
							194	9									
02	12292	X	6017	-0-	-6275	-0-	24	1	5866	3	N	115	107	1			100
							127	9									
03	13609	X	12676	-0-	-933	-0-	57	1	12378	3	N	219	274	1			45
							241	9									
04	10740	X	10708	-0-	-32	-0-	51	1	10486	3	N	155	186	1			14
							171	9									
05	11098	X	10669	-0-	-429	-0-	45	1	10445	3	N	163	136	1			41
							179	9									
06	12270	X	9931	-0-	-2339	-0-	46	1	9754	3	N	119	93	1			67
							131	9									

JOHNSON, BEN WELL #: 3H RRCID -> 263202 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6400 - 9303

01	15159	X	12014	-0-	-3145	-0-	39	1	11797	3	N	162	189	1			23
							178	9									
02	13692	X	6164	-0-	-7528	-0-	332	1	5721	3	N	101					124
							111	9									
03	15159	X	11648	-0-	-3511	-0-	52	1	11438	3	N	144	178	1			90
							158	9									
04	11640	X	9267	-0-	-2373	-0-	45	1	9093	3	N	117	166	1			41
							129	9									
05	12028	X	110	-0-	-11918	-0-	107	3	3	9	N	3					44
06	11640	X	7849	-0-	-3791	-0-	37	1	7742	3	N	64					108
							70	9									

MELTON, JAMES WELL #: 3H RRCID -> 263210 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8103 - 11845

01	24025	X	20911	-0-	-3114	-0-	400	1	20511	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	18153	-0-	-3547	-0-	337	1	17816	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	19326	-0-	-4699	-0-	388	1	18938	2	N	-0-					-0-
04	21840	X	17957	-0-	-3883	-0-	371	1	17586	2	N	-0-					-0-
*05	21762	X	17551	-0-	-4211	-0-	341	1	17210	2	N	-0-					-0-
06	20250	X	16542	-0-	-3708	-0-	344	1	16198	2	N	-0-					-0-

MELTON, JAMES WELL #: 4H RRCID -> 263212 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8146 - 11922

01	28706	X	23105	-0-	-5601	-0-	442	1	22663	2	N	-0-					-0-
02	25928	X	19950	-0-	-5978	-0-	371	1	19579	2	N	-0-					-0-
03	26443	X	21127	-0-	-5316	-0-	424	1	20703	2	N	-0-					-0-
04	24120	X	19927	-0-	-4193	-0-	411	1	19516	2	N	-0-					-0-
*05	24242	X	19666	-0-	-4576	-0-	382	1	19284	2	N	-0-					-0-
06	22350	X	18837	-0-	-3513	-0-	392	1	18445	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	33604	X	24957	-0-	-8647	-0-	477	1	24480	2	N	-0-					-0-
02	26712	X	21757	-0-	-4955	-0-	404	1	21353	2	N	-0-					-0-
03	27962	X	22532	-0-	-5430	-0-	452	1	22080	2	N	-0-					-0-
04	26250	X	20303	-0-	-5947	-0-	419	1	19884	2	N	-0-					-0-
*05	26660	X	19912	-0-	-6748	-0-	387	1	19525	2	N	-0-					-0-
06	24150	X	18823	-0-	-5327	-0-	392	1	18431	2	N	-0-					-0-

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
01	40455	X	32007	-0-	-8448	-0-	612	1	31395	2	N	-0-					-0-
02	34748	X	27781	-0-	-6967	-0-	516	1	27265	2	N	-0-					-0-
03	36177	X	28670	-0-	-7507	-0-	575	1	28095	2	N	-0-					-0-
04	33660	X	26237	-0-	-7423	-0-	542	1	25695	2	N	-0-					-0-
*05	31992	X	26162	-0-	-5830	-0-	509	1	25653	2	N	-0-					-0-
06	30960	X	24136	-0-	-6824	-0-	502	1	23634	2	N	-0-					-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
*11	35329	X	35329	-0-	-0-	-0-	35329	3			N	-0-					-0-
*12	34561	X	34561	-0-	-0-	-0-	34561	3			N	-0-					-0-
*01	32541	X	32541	-0-	-0-	-0-	32541	3			N	-0-					-0-
*02	27447	X	27447	-0-	-0-	-0-	27447	3			N	-0-					-0-
*03	25420	X	24741	-0-	-679	-0-	24741	3			N	-0-					-0-
*04	24600	X	21495	-0-	-3105	-0-	21495	3			N	-0-					-0-
*05	25420	X	17675	-0-	-7745	-0-	17675	3			N	-0-					-0-
06	24600	X	16342	-0-	-8258	-0-	16342	3			N	-0-					-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
*11	31470	X	17787	-0-	-13683	-0-	17787	3			N	-0-					-0-
*12	26226	X	19777	-0-	-6449	-0-	19777	3			N	-0-					-0-
*01	25885	X	17740	-0-	-8145	-0-	17740	3			N	-0-					-0-
*02	23380	X	15360	-0-	-8020	-0-	15360	3			N	-0-					-0-
*03	25885	X	12597	-0-	-13288	-0-	12597	3			N	-0-					-0-
*04	19140	X	12177	-0-	-6963	-0-	12177	3			N	-0-					-0-
*05	22035	X	22035	-0-	-0-	-0-	22035	3			N	-0-					-0-
*06	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	19713	3			N	-0-					-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
*11	31950	X	27342	-0-	-4608	-0-	27342	3			N	-0-					-0-
*12	30101	X	26574	-0-	-3527	-0-	26574	3			N	-0-					-0-
*01	29419	X	24974	-0-	-4445	-0-	24974	3			N	-0-					-0-
*02	26292	X	19522	-0-	-6770	-0-	19522	3			N	-0-					-0-
*03	29109	X	20834	-0-	-8275	-0-	20834	3			N	-0-					-0-
*04	27330	X	23044	-0-	-4286	-0-	23044	3			N	-0-					-0-
*05	26567	X	22874	-0-	-3693	-0-	22874	3			N	-0-					-0-
06	24180	X	22018	-0-	-2162	-0-	22018	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 263260 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8457 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40951	X	34031	-0-	-6920	-0-	651	1	33380	2	N	-0-					-0-
02	35560	X	29597	-0-	-5963	-0-	550	1	29047	2	N	-0-					-0-
03	37603	X	31479	-0-	-6124	-0-	631	1	30848	2	N	-0-					-0-
04	35640	X	29664	-0-	-5976	-0-	612	1	29052	2	N	-0-					-0-
*05	36022	X	29768	-0-	-6254	-0-	579	1	29189	2	N	-0-					-0-
06	32940	X	27615	-0-	-5325	-0-	575	1	27040	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
*12	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-	10596	3			N	-0-					-0-
*01	22983	X	22983	-0-	-0-	-0-	22983	3			N	-0-					-0-
*02	18632	X	18632	-0-	-0-	-0-	18632	3			N	-0-					-0-
*03	18639	X	18639	-0-	-0-	-0-	18639	3			N	-0-					-0-
*04	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	16616	3			N	-0-					-0-
*05	15999	X	15999	-0-	-0-	-0-	15999	3			N	-0-					-0-
*06	14584	X	14584	-0-	-0-	-0-	14584	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 27H RRCID -> 263266 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 6585 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	28380	X	11408	-0-	-16972	-0-	11408	3			N	-0-					-0-
*12	24056	X	17804	-0-	-6252	-0-	17804	3			N	-0-					-0-
*01	22320	X	22288	-0-	-32	-0-	22288	3			N	-0-					-0-
*02	23555	X	23555	-0-	-0-	-0-	23555	3			N	-0-					-0-
*03	24197	X	24197	-0-	-0-	-0-	24197	3			N	-0-					-0-
*04	21570	X	19563	-0-	-2007	-0-	19563	3			N	-0-					-0-
*05	24056	X	18557	-0-	-5499	-0-	18557	3			N	-0-					-0-
06	23280	X	17527	-0-	-5753	-0-	17527	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 5H RRCID -> 263269 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6191 PERF. 6199 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13453	-0-	-2605	-0-	13176	3	277	9	N	252	188	1			146
02	14504	X	12015	-0-	-2489	-0-	11819	3	196	9	N	178	191	1			133
03	15562	X	12689	-0-	-2873	-0-	12587	3	102	9	N	93					226
04	13830	X	12562	-0-	-1268	-0-	12402	3	160	9	N	145	187	1			184
05	13888	X	12532	-0-	-1356	-0-	12389	3	143	9	N	130	183	1			131
06	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11674	3	90	9	N	82					213

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
01	30225	X	25152	-0-	-5073	-0-	481	1	24671	2	N	-0-					60
02	26096	X	21685	-0-	-4411	-0-	403	1	21282	2	N	-0-					60
03	27714	X	22918	-0-	-4796	-0-	460	1	22458	2	N	-0-					60
04	26130	X	21475	-0-	-4655	-0-	443	1	21032	2	N	-0-					60
*05	26567	X	21473	-0-	-5094	-0-	418	1	21055	2	N	-0-					60
06	24330	X	19944	-0-	-4386	-0-	415	1	19529	2	N	-0-					60

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
01	14136	X	9947	-0-	-4189	-0-	9693	3	254	9	N	231	187	1			117
02	11452	X	9451	-0-	-2001	-0-	9293	3	158	9	N	144	183	1			78
03	12679	X	11264	-0-	-1415	-0-	11098	3	166	9	N	151					229
04	11760	X	10416	-0-	-1344	-0-	10274	3	142	9	N	129	183	1			175
05	10540	X	9712	-0-	-828	-0-	9658	3	54	9	N	49	168	1			56
06	10890	X	9225	-0-	-1665	-0-	9114	3	111	9	N	101					157

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
01	17391	X	12532	-0-	-4859	-0-	12064	3	468	9	N	425	376	1			153
02	13132	X	12225	-0-	-907	-0-	11948	3	277	9	N	252	188	1			217
03	14539	X	13829	-0-	-710	-0-	13625	3	204	9	N	185	186	1			216
04	13770	X	12736	-0-	-1034	-0-	12388	3	348	9	N	316	355	1			177
05	13547	X	11878	-0-	-1669	-0-	11674	3	204	9	N	185	181	1			181
06	13380	X	12190	-0-	-1190	-0-	11981	3	209	9	N	190	183	1			188

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	21328	X	9772	-0-	-11556	-0-	32	1	11	2	N	103	170	1			41
							9616	3	113	9							
02	19264	X	11294	-0-	-7970	-0-	46	1	11152	3	N	87					128
							96	9									
03	21328	X	11371	-0-	-9957	-0-	52	1	6	2	N	100	169	1			59
							11203	3	110	9							
04	18540	X	9840	-0-	-8700	-0-	48	1	9	2	N	124	158	1			25
							9647	3	136	9							
05	18941	X	13964	-0-	-4977	-0-	60	1	68	2	N	110					135
							13715	3	121	9							
*06	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	62	1	3	2	N	59	165	1			29
							12862	3	65	9							

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
01	27187	X	14854	-0-	-12333	-0-	480	1	17	2	N	10					51
							14346	3	11	9							
02	20412	X	19217	-0-	-1195	-0-	378	1	18839	3	N	-0-					51
03	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	588	1	11	2	N	167	188	1			30
							22113	3	184	9							
04	19617	X	19617	-0-	-0-	-0-	490	1	19	2	N	156	167	1			19
							18936	3	172	9							
05	21266	X	11377	-0-	-9889	-0-	441	1	53	2	N	55					74
							10822	3	61	9							
06	22170	X	6924	-0-	-15246	-0-	411	1	2	2	N	29					103
							6479	3	32	9							

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
01	51460	X	42887	-0-	-8573	-0-	820	1	42067	2	N	-0-					-0-
02	44996	X	37739	-0-	-7257	-0-	701	1	37038	2	N	-0-					-0-
03	47802	X	40321	-0-	-7481	-0-	809	1	39512	2	N	-0-					-0-
04	44940	X	37962	-0-	-6978	-0-	784	1	37178	2	N	-0-					-0-
*05	44919	X	37863	-0-	-7056	-0-	736	1	37127	2	N	-0-					-0-
06	41490	X	35221	-0-	-6269	-0-	733	1	34488	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 34H RRCID -> 263379 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6625 - 10628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	15716	-0-	-2078	-0-	363	1	15306	3	Y	43					91
							47	9									
02	16072	X	14126	-0-	-1946	-0-	321	1	13673	3	Y	120	141	1			70
							132	9									
03	17701	X	14638	-0-	-3063	-0-	331	1	14219	3	Y	80	95	1			55
							88	9									
04	16410	X	14482	-0-	-1928	-0-	329	1	14114	3	Y	35	87	1			3
							39	9									
05	16957	X	15113	-0-	-1844	-0-	345	1	14724	3	Y	40					43
							44	9									
06	15210	X	14414	-0-	-796	-0-	333	1	14067	3	Y	13	55	1			1
							14	9									

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
01	22103	X	21168	-0-	-935	-0-	491	1	20677	3	N	-0-					-0-
02	19600	X	17869	-0-	-1731	-0-	410	1	17459	3	N	-0-					-0-
03	21266	X	19471	-0-	-1795	-0-	444	1	19027	3	N	-0-					-0-
04	20580	X	18523	-0-	-2057	-0-	422	1	18101	3	N	-0-					-0-
05	21266	X	19176	-0-	-2090	-0-	440	1	18736	3	N	-0-					-0-
06	20490	X	18083	-0-	-2407	-0-	419	1	17664	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	46159	X	38490	-0-	-7669	-0-	736	1	37754	2	N	-0-					-0-
02	39788	X	33530	-0-	-6258	-0-	623	1	32907	2	N	-0-					-0-
03	42811	X	35935	-0-	-6876	-0-	721	1	35214	2	N	-0-					-0-
04	40440	X	33858	-0-	-6582	-0-	699	1	33159	2	N	-0-					-0-
*05	40238	X	33875	-0-	-6363	-0-	659	1	33216	2	N	-0-					-0-
06	37260	X	31571	-0-	-5689	-0-	657	1	30914	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 1H RRCID -> 263387 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 9005 - 13610

01	61752	X	47116	-0-	-14636	-0-	1505	1	53	2	Y	-0-					16
							45558	3									
02	52780	X	40805	-0-	-11975	-0-	1259	1	39546	3	Y	-0-					16
03	52111	X	42165	-0-	-9946	-0-	1270	1	22	2	Y	-0-					16
							40873	3									
04	48690	X	38926	-0-	-9764	-0-	1169	1	38	2	Y	-0-					16
							37719	3									
05	50313	X	38944	-0-	-11369	-0-	1182	1	186	2	Y	-0-					16
							37576	3									
06	39960	X	36259	-0-	-3701	-0-	1155	1	8	2	Y	-0-					16
							35096	3									

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 2H RRCID -> 263390 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7553 - 13572

01	64697	X	49133	-0-	-15564	-0-	1569	1	55	2	Y	-0-					2
							47509	3									
02	58436	X	41160	-0-	-17276	-0-	1270	1	39890	3	Y	-0-					2
03	58373	X	43461	-0-	-14912	-0-	1309	1	22	2	Y	-0-					2
							42130	3									
04	51720	X	39568	-0-	-12152	-0-	1188	1	38	2	Y	-0-					2
							38342	3									
05	50220	X	38589	-0-	-11631	-0-	1171	1	184	2	Y	-0-					2
							37234	3									
06	41190	X	37143	-0-	-4047	-0-	1184	1	9	2	Y	-0-					2
							35950	3									

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263399 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8602 - 12582

01	30318	X	23649	-0-	-6669	-0-	452	1	23197	2	N	-0-					-0-
02	25844	X	20271	-0-	-5573	-0-	377	1	19894	2	N	-0-					-0-
03	26877	X	21033	-0-	-5844	-0-	422	1	20611	2	N	-0-					-0-
04	25470	X	19225	-0-	-6245	-0-	397	1	18828	2	N	-0-					-0-
*05	25141	X	22609	-0-	-2532	-0-	440	1	22169	2	N	-0-					-0-
06	22890	X	21315	-0-	-1575	-0-	444	1	20871	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 18H RRCID -> 263413 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 6574 - 10263

*11	22920	X	19829	-0-	-3091	-0-	19829	3			N	-0-					-0-
*12	19210	X	19210	-0-	-0-	-0-	19210	3			N	-0-					-0-
*01	23296	X	23296	-0-	-0-	-0-	23296	3			N	-0-					-0-
*02	20057	X	20057	-0-	-0-	-0-	20057	3			N	-0-					-0-
*03	22619	X	22619	-0-	-0-	-0-	22619	3			N	-0-					-0-
*04	18730	X	18730	-0-	-0-	-0-	18730	3			N	-0-					-0-
*05	17307	X	17307	-0-	-0-	-0-	17307	3			N	-0-					-0-
*06	16571	X	16571	-0-	-0-	-0-	16571	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
*11	22260	X	19351	-0-	-2909	-0-	19351	3			N	-0-					-0-
*12	23002	X	19909	-0-	-3093	-0-	19909	3			N	-0-					-0-
*01	22692	X	17044	-0-	-5648	-0-	17044	3			N	-0-					-0-
*02	18172	X	15166	-0-	-3006	-0-	15166	3			N	-0-					-0-
*03	19995	X	17269	-0-	-2726	-0-	17269	3			N	-0-					-0-
*04	19350	X	13488	-0-	-5862	-0-	13488	3			N	-0-					-0-
*05	19902	X	12807	-0-	-7095	-0-	12807	3			N	-0-					-0-
06	16710	X	10985	-0-	-5725	-0-	10985	3			N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "A" FED WELL #: 4H RRCID -> 263443 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7513 - 13532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39835	X	30186	-0-	-9649	-0-	964	1	34	2	Y	-0-					1
							29188	3									
02	33740	X	25391	-0-	-8349	-0-	783	1	24608	3	Y	-0-					1
03	37355	X	26869	-0-	-10486	-0-	809	1	14	2	Y	-0-					1
							26046	3									
04	33450	X	26088	-0-	-7362	-0-	783	1	26	2	Y	-0-					1
							25279	3									
05	32178	X	28605	-0-	-3573	-0-	869	1	136	2	Y	-0-					1
							27600	3									
*06	27373	X	27373	-0-	-0-	-0-	872	1	6	2	Y	-0-					1
							26495	3									

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
*11	39540	X	-0-	-0-	-39540	-0-					N	-0-					-0-
*12	35619	X	-0-	-0-	-35619	-0-					N	-0-					-0-
*01	35123	X	-0-	-0-	-35123	-0-					N	-0-					-0-
*02	17304	X	1008	-0-	-16296	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
*03	26202	X	26202	-0-	-0-	-0-	390	1	25812	3	N	-0-					-0-
*04	34491	X	34491	-0-	-0-	-0-	34491	3			N	-0-					-0-
*05	32884	X	32884	-0-	-0-	-0-	32884	3			N	-0-					-0-
*06	29481	X	29481	-0-	-0-	-0-	29481	3			N	-0-					-0-

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 2H RRCID -> 263456 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6350 - 9718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14136	X	12716	-0-	-1420	-0-	12462	3	254	9	N	231	289	1			41
02	12404	X	10742	-0-	-1662	-0-	10589	3	153	9	N	139					180
03	13733	X	10706	-0-	-3027	-0-	10540	3	166	9	N	151	187	1			144
04	12360	X	10464	-0-	-1896	-0-	10379	3	85	9	N	77	182	1			39
05	12710	X	10591	-0-	-2119	-0-	10452	3	139	9	N	126					165
06	12300	X	10144	-0-	-2156	-0-	10100	3	44	9	N	40	177	1			28

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
01	64356	X	46283	-0-	-18073	-0-	1478	1	51	2	Y	-0-					3
							44754	3									
02	58128	X	39248	-0-	-18880	-0-	1211	1	38037	3	Y	-0-					3
03	56792	X	41516	-0-	-15276	-0-	1251	1	21	2	Y	-0-					3
							40244	3									
04	52080	X	37582	-0-	-14498	-0-	1129	1	36	2	Y	-0-					3
							36417	3									
05	49879	X	37012	-0-	-12867	-0-	1123	1	176	2	Y	-0-					3
							35713	3									
06	38580	X	34577	-0-	-4003	-0-	1102	1	8	2	Y	-0-					3
							33467	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	28320	X	93	-0-	-28227	-0-	93	3			N	-0-			-0-
*12	22258	X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-			-0-
*01	22258	X	7786	-0-	-14472	-0-	7786	3			N	-0-			-0-
*02	20104	X	9527	-0-	-10577	-0-	9527	3			N	-0-			-0-
*03	27938	X	27938	-0-	-0-	-0-	27938	3			N	-0-			-0-
*04	22841	X	22841	-0-	-0-	-0-	22841	3			N	-0-			-0-
*05	19951	X	19951	-0-	-0-	-0-	19951	3			N	-0-			-0-
06	21540	X	17359	-0-	-4181	-0-	17359	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 24H RRCID -> 263472 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6538 - 9036

*11	22590	X	12649	-0-	-9941	-0-	12649	3			N	-0-			-0-
*12	20832	X	19103	-0-	-1729	-0-	19103	3			N	-0-			-0-
*01	19959	X	19959	-0-	-0-	-0-	19959	3			N	-0-			-0-
*02	16492	X	12550	-0-	-3942	-0-	12550	3			N	-0-			-0-
*03	19096	X	14386	-0-	-4710	-0-	14386	3			N	-0-			-0-
*04	19320	X	17721	-0-	-1599	-0-	17721	3			N	-0-			-0-
*05	19964	X	16805	-0-	-3159	-0-	16805	3			N	-0-			-0-
06	19320	X	15680	-0-	-3640	-0-	15680	3			N	-0-			-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 30H RRCID -> 263473 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6581 - 10405

*11	37020	X	-0-	-0-	-37020	-0-					N	-0-			-0-
*12	27373	X	-0-	-0-	-27373	-0-					N	-0-			-0-
*01	26722	X	-0-	-0-	-26722	-0-					N	-0-			-0-
*02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
*03	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	540	1	1619	3	N	-0-			-0-
*04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	331	1	29729	3	N	-0-			-0-
*05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	33840	3			N	-0-			-0-
*06	24554	X	24554	-0-	-0-	-0-	24554	3			N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 2H RRCID -> 263474 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7000 - 9028

01	22940	X	18271	-0-	-4669	-0-	423	1	17848	3	N	-0-			-0-
02	20272	X	15874	-0-	-4398	-0-	364	1	15510	3	N	-0-			-0-
03	20863	X	17925	-0-	-2938	-0-	409	1	17516	3	N	-0-			-0-
04	19110	X	16825	-0-	-2285	-0-	383	1	16442	3	N	-0-			-0-
05	19344	X	17272	-0-	-2072	-0-	396	1	16876	3	N	-0-			-0-
06	17670	X	16216	-0-	-1454	-0-	376	1	15840	3	N	-0-			-0-

SMELLEY, PEARL WELL #: 3H RRCID -> 263480 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7000 - 8728

01	18166	X	14170	-0-	-3996	-0-	328	1	13842	3	N	-0-			-0-
02	16212	X	12424	-0-	-3788	-0-	285	1	12139	3	N	-0-			-0-
03	16926	X	14128	-0-	-2798	-0-	322	1	13806	3	N	-0-			-0-
04	15510	X	12950	-0-	-2560	-0-	295	1	12655	3	N	-0-			-0-
05	15376	X	12984	-0-	-2392	-0-	298	1	12686	3	N	-0-			-0-
06	13710	X	12288	-0-	-1422	-0-	285	1	12003	3	N	-0-			-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263483 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8498 - 12517

01	31465	X	25526	-0-	-5939	-0-	488	1	25038	2	N	-0-			-0-
02	27048	X	22110	-0-	-4938	-0-	411	1	21699	2	N	-0-			-0-
03	28303	X	23071	-0-	-5232	-0-	463	1	22608	2	N	-0-			-0-
04	26700	X	21996	-0-	-4704	-0-	454	1	21542	2	N	-0-			-0-
*05	26846	X	21455	-0-	-5391	-0-	417	1	21038	2	N	-0-			-0-
06	24690	X	18748	-0-	-5942	-0-	390	1	18358	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	72571	X	45368	-0-	-27203	-0-	1449	1	51	2	Y	-0-					126
							43868	3									
02	58996	X	37437	-0-	-21559	-0-	1155	1	36282	3	Y	-0-					126
03	58683	X	37299	-0-	-21384	-0-	1123	1	18	2	Y	-0-					126
							36158	3									
04	51600	X	29234	-0-	-22366	-0-	878	1	28	2	Y	-0-					126
							28328	3									
05	50096	X	28413	-0-	-21683	-0-	863	1	135	2	Y	-0-					126
							27415	3									
06	33660	X	24873	-0-	-8787	-0-	793	1	6	2	Y	-0-					126
							24074	3									

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
01	31310	X	24553	-0-	-6757	-0-	470	1	24083	2	N	-0-					-0-
02	28280	X	19623	-0-	-8657	-0-	365	1	19258	2	N	-0-					-0-
03	31310	X	20646	-0-	-10664	-0-	414	1	20232	2	N	-0-					-0-
04	25710	X	23266	-0-	-2444	-0-	480	1	22786	2	N	-0-					-0-
*05	25885	X	17449	-0-	-8436	-0-	339	1	17110	2	N	-0-					-0-
06	23760	X	14775	-0-	-8985	-0-	308	1	14467	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD-MCKINNEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263521 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8355 - 13101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36487	X	29362	-0-	-7125	-0-	562	1	28800	2	N	-0-					-0-
02	32956	X	24973	-0-	-7983	-0-	464	1	24509	2	N	-0-					-0-
03	36487	X	25976	-0-	-10511	-0-	521	1	25455	2	N	-0-					-0-
04	30480	X	24375	-0-	-6105	-0-	503	1	23872	2	N	-0-					-0-
*05	30752	X	21563	-0-	-9189	-0-	419	1	21144	2	N	-0-					-0-
06	28410	X	24961	-0-	-3449	-0-	520	1	24441	2	N	-0-					-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
01	31527	X	24819	-0-	-6708	-0-	475	1	24344	2	N	-0-					-0-
02	28476	X	20634	-0-	-7842	-0-	383	1	20251	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	21142	-0-	-10385	-0-	424	1	20718	2	N	-0-					-0-
04	26640	X	17723	-0-	-8917	-0-	366	1	17357	2	N	-0-					-0-
*05	26350	X	17911	-0-	-8439	-0-	348	1	17563	2	N	-0-					-0-
06	24030	X	16848	-0-	-7182	-0-	351	1	16497	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO. WELL #: 2H RRCID -> 263560 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8337 - 12473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32736	X	22046	-0-	-10690	-0-	422	1	21624	2	N	-0-					-0-
02	29568	X	9708	-0-	-19860	-0-	180	1	9528	2	N	-0-					-0-
03	32736	X	23192	-0-	-9544	-0-	465	1	22727	2	N	-0-					-0-
04	25440	X	22566	-0-	-2874	-0-	466	1	22100	2	N	-0-					-0-
*05	23436	X	18347	-0-	-5089	-0-	357	1	17990	2	N	-0-					-0-
06	22440	X	319	-0-	-22121	-0-	7	1	312	2	N	-0-					-0-

PROSPECT CO-PEIKOFF (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263562 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8271 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23653	X	14742	-0-	-8911	-0-	282	1	14460	2	N	-0-					-0-
02	21364	X	13285	-0-	-8079	-0-	416	1	12869	2	N	-0-					-0-
03	23653	X	21913	-0-	-1740	-0-	562	1	21351	2	N	-0-					-0-
04	22890	X	11569	-0-	-11321	-0-	334	1	11235	2	N	-0-					-0-
*05	18135	X	12895	-0-	-5240	-0-	688	1	12207	2	N	-0-					-0-
06	21210	X	16946	-0-	-4264	-0-	969	1	15977	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SHOOP "E" - DCCO 2 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263677 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7986 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-			-0-
03	682	X	630	-0-	-52	-0-	630	1			N	-0-			-0-
04	600	X	58	-0-	-542	-0-	58	1			N	-0-			-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			-0-
*06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	660	1			N	-0-			-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263683 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8661 - 13000

01	37014	X	32311	-0-	-4703	-0-	1409	1	30902	2	N	-0-			-0-
02	33432	X	26815	-0-	-6617	-0-	1098	1	25717	2	N	-0-			-0-
03	36456	X	28695	-0-	-7761	-0-	1096	1	27599	2	N	-0-			-0-
04	34200	X	25775	-0-	-8425	-0-	805	1	24970	2	N	-0-			-0-
05	33852	X	27678	-0-	-6174	-0-	841	1	26837	2	N	-0-			-0-
06	31260	X	29398	-0-	-1862	-0-	920	1	28478	2	N	-0-			-0-

D2-D1-D2-D1 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263684 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8121 - 13250

01	35154	X	30935	-0-	-4219	-0-	718	1	30217	3	N	-0-			-0-
02	31752	X	27554	-0-	-4198	-0-	633	1	26921	3	N	-0-			-0-
03	33201	X	29884	-0-	-3317	-0-	682	1	29202	3	N	-0-			-0-
04	31980	X	28450	-0-	-3530	-0-	649	1	27801	3	N	-0-			-0-
05	31930	X	28694	-0-	-3236	-0-	660	1	28034	3	N	-0-			-0-
06	29940	X	26870	-0-	-3070	-0-	623	1	26247	3	N	-0-			-0-

BAKER - DCCO 1 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263691 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8051 - 11130

01	22258	X	19846	-0-	-2412	-0-	508	1	19338	2	N	-0-			-0-
02	19992	X	19066	-0-	-926	-0-	477	1	18589	2	N	-0-			-0-
03	21665	X	21665	-0-	-0-	-0-	573	1	21092	2	N	-0-			-0-
04	20190	X	19797	-0-	-393	-0-	527	1	19270	2	N	-0-			-0-
05	21111	X	20655	-0-	-456	-0-	544	1	20111	2	N	-0-			-0-
06	20970	X	18533	-0-	-2437	-0-	494	1	18039	2	N	-0-			-0-

PENNINGTON-SANDERS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263692 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8161 - 10620

01	27373	X	24849	-0-	-2524	-0-	636	1	24213	2	N	-0-			-0-
02	24276	X	19101	-0-	-5175	-0-	478	1	18623	2	N	-0-			-0-
03	25420	X	20061	-0-	-5359	-0-	530	1	19531	2	N	-0-			-0-
04	24120	X	21388	-0-	-2732	-0-	570	1	20818	2	N	-0-			-0-
05	24862	X	22917	-0-	-1945	-0-	604	1	22313	2	N	-0-			-0-
06	24060	X	20635	-0-	-3425	-0-	550	1	20085	2	N	-0-			-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 5H RRCID -> 263693 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8146 - 13550

01	30721	X	26822	-0-	-3899	-0-	623	1	26199	3	N	-0-			-0-
02	26992	X	23318	-0-	-3674	-0-	536	1	22782	3	N	-0-			-0-
03	29202	X	25524	-0-	-3678	-0-	582	1	24942	3	N	-0-			-0-
04	28050	X	24554	-0-	-3496	-0-	560	1	23994	3	N	-0-			-0-
05	27652	X	27219	-0-	-433	-0-	625	1	26594	3	N	-0-			-0-
*06	25985	X	25985	-0-	-0-	-0-	603	1	25382	3	N	-0-			-0-

LAU-LAU (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263698 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7675 - 14278

01	93341	X	82987	-0-	-10354	-0-	2125	1	80862	2	N	-0-			-0-
02	84308	X	74633	-0-	-9675	-0-	1866	1	72767	2	N	-0-			-0-
03	93341	X	82430	-0-	-10911	-0-	2179	1	80251	2	N	-0-			-0-
04	85140	X	45929	-0-	-39211	-0-	1223	1	44706	2	N	-0-			-0-
05	85157	X	51959	-0-	-33198	-0-	1369	1	50590	2	N	-0-			-0-
06	80310	X	73610	-0-	-6700	-0-	1961	1	71649	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 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
01	53010	X	49074	-0-	-3936	-0-	1139	1	47935	3	N	-0-					-0-
02	46648	X	42428	-0-	-4220	-0-	975	1	41453	3	N	-0-					-0-
03	50127	X	47225	-0-	-2902	-0-	1078	1	46147	3	N	-0-					-0-
04	48450	X	43931	-0-	-4519	-0-	1003	1	42928	3	N	-0-					-0-
05	49073	X	44911	-0-	-4162	-0-	1031	1	43880	3	N	-0-					-0-
06	47490	X	42614	-0-	-4876	-0-	988	1	41626	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
01	18569	X	15245	-0-	-3324	-0-	351	1	14816	3	N	71					151
							78	9									
02	16240	X	12998	-0-	-3242	-0-	295	1	12600	3	N	94	186	1			59
							103	9									
03	16926	X	14279	-0-	-2647	-0-	323	1	13884	3	N	65					124
							72	9									
04	15930	X	13545	-0-	-2385	-0-	307	1	13175	3	N	57					181
							63	9									
05	15903	X	13208	-0-	-2695	-0-	302	1	12859	3	N	43	182	1			42
							47	9									
06	14760	X	12957	-0-	-1803	-0-	299	1	12611	3	N	43					85
							47	9									

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
01	11098	X	9069	-0-	-2029	-0-	209	1	8847	3	N	12					59
							13	9									
02	8932	X	7813	-0-	-1119	-0-	178	1	7577	3	N	53					112
							58	9									
03	9889	X	8056	-0-	-1833	-0-	183	1	7865	3	N	7					119
							8	9									
04	9330	X	7977	-0-	-1353	-0-	180	1	7764	3	N	30					149
							33	9									
05	9083	X	7902	-0-	-1181	-0-	181	1	7701	3	N	18					167
							20	9									
06	8790	X	7779	-0-	-1011	-0-	179	1	7576	3	N	22					189
							24	9									

BOND, OLIVER "C" WELL #: 3H RRCID -> 263778 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7300 - 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
01	23436	X	20274	-0-	-3162	-0-	467	1	19697	3	N	100	189	1			30
							110	9									
02	21056	X	17586	-0-	-3470	-0-	400	1	17052	3	N	122					152
							134	9									
03	21793	X	19313	-0-	-2480	-0-	437	1	18769	3	N	97	194	1			55
							107	9									
04	20910	X	18291	-0-	-2619	-0-	414	1	17790	3	N	79					134
							87	9									
05	20274	X	17960	-0-	-2314	-0-	410	1	17504	3	N	42					176
							46	9									
06	19620	X	17390	-0-	-2230	-0-	401	1	16927	3	N	56	157	1			75
							62	9									

MASSEY-YOUNG-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263779 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8291 - 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
01	48112	X	40195	-0-	-7917	-0-	933	1	39262	3	N	-0-					-0-
02	41888	X	35398	-0-	-6490	-0-	813	1	34585	3	N	-0-					-0-
03	44299	X	22817	-0-	-21482	-0-	521	1	22296	3	N	-0-					-0-
04	41580	X	37301	-0-	-4279	-0-	853	1	36448	3	N	-0-					-0-
05	41199	X	37930	-0-	-3269	-0-	872	1	37058	3	N	-0-					-0-
06	38910	X	36967	-0-	-1943	-0-	858	1	36109	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

MASSEY-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263780 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8411 - 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
01	20243	X	16487	-0-	-3756	-0-	383	1	16104	3	N	-0-					-0-
02	17276	X	14766	-0-	-2510	-0-	339	1	14427	3	N	-0-					-0-
03	18569	X	9577	-0-	-8992	-0-	219	1	9358	3	N	-0-					-0-
04	16500	X	16217	-0-	-283	-0-	370	1	15847	3	N	-0-					-0-
05	16833	X	15565	-0-	-1268	-0-	358	1	15207	3	N	-0-					-0-
06	15960	X	14126	-0-	-1834	-0-	327	1	13799	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-REED (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263782 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8031 - 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
01	14756	X	12571	-0-	-2185	-0-	292	1	12279	3	N	-0-					-0-
02	13328	X	10756	-0-	-2572	-0-	247	1	10509	3	N	-0-					-0-
03	14074	X	13283	-0-	-791	-0-	303	1	12980	3	N	-0-					-0-
04	13200	X	12044	-0-	-1156	-0-	275	1	11769	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	12637	-0-	-1003	-0-	290	1	12347	3	N	-0-					-0-
*06	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	304	1	12826	3	N	-0-					-0-

DUNN, CLARA LYLES WELL #: 12H RRCID -> 263883 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8526 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	324	1	13667	3	N	74	195	1			50
							81	9									
02	11732	X	10832	-0-	-900	-0-	248	1	10545	3	N	35					85
							39	9									
03	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	329	1	14121	3	N	59					144
							65	9									
04	13832	X	13832	-0-	-0-	-0-	313	1	13461	3	N	53	172	1			25
							58	9									
05	12989	X	12825	-0-	-164	-0-	293	1	12479	3	N	48					73
							53	9									
06	12570	X	12081	-0-	-489	-0-	279	1	11767	3	N	32					105
							35	9									

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
01	32953	X	28609	-0-	-4344	-0-	659	1	27786	3	N	149					179
							164	9									
02	28560	X	25500	-0-	-3060	-0-	581	1	24757	3	N	147	177	1			149
							162	9									
03	30287	X	27892	-0-	-2395	-0-	632	1	27102	3	N	144	176	1			117
							158	9									
04	28770	X	28053	-0-	-717	-0-	636	1	27275	3	N	129	190	1			56
							142	9									
05	29850	X	29850	-0-	-0-	-0-	681	1	29008	3	N	146	185	1			17
							161	9									
06	27690	X	24854	-0-	-2836	-0-	573	1	24198	3	N	75					92
							83	9									

WCCO 4-W. M. MILLER WELL #: 11H RRCID -> 263885 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7397 - 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
01	17701	X	12760	-0-	-4941	-0-	296	1	12458	3	N	5					183
							6	9									
02	15232	X	10422	-0-	-4810	-0-	238	1	10167	3	N	15					198
							17	9									
03	14699	X	14699	-0-	-0-	-0-	335	1	14364	3	N	-0-	170	1			28
04	18030	X	18030	-0-	-0-	-0-	411	1	17619	3	N	-0-					28
05	18219	X	18219	-0-	-0-	-0-	417	1	17767	3	N	32					60
							35	9									
*06	17978	X	17978	-0-	-0-	-0-	415	1	17506	3	N	52					112
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WCCO 1-DCCO 4 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263889 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7930 - 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
01	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	361	1	15186	3	N	-0-			-0-
02	14281	X	14281	-0-	-0-	-0-	328	1	13953	3	N	-0-			-0-
03	14663	X	14322	-0-	-341	-0-	326	1	13996	3	N	-0-			-0-
04	14190	X	13561	-0-	-629	-0-	310	1	13251	3	N	-0-			-0-
05	14668	X	14668	-0-	-0-	-0-	337	1	14331	3	N	-0-			-0-
06	14190	X	14078	-0-	-112	-0-	326	1	13752	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263890 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8417 - 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
01	18538	X	16734	-0-	-1804	-0-	575	1	16159	3	N	-0-			-0-
02	16352	X	14064	-0-	-2288	-0-	479	1	13585	3	N	-0-			-0-
03	17422	X	16575	-0-	-847	-0-	560	1	16015	3	N	-0-			-0-
04	17602	X	17602	-0-	-0-	-0-	593	1	17009	3	N	-0-			-0-
05	17045	X	17045	-0-	-0-	-0-	579	1	16466	3	N	-0-			-0-
*06	16218	X	16218	-0-	-0-	-0-	557	1	15661	3	N	-0-			-0-

MCKAMYLITTLE-LAMM (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263891 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8537 - 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
01	27497	X	24707	-0-	-2790	-0-	848	1	23859	3	N	-0-			-0-
02	24696	X	22750	-0-	-1946	-0-	775	1	21975	3	N	-0-			-0-
03	26195	X	24826	-0-	-1369	-0-	840	1	23986	3	N	-0-			-0-
04	25080	X	23053	-0-	-2027	-0-	777	1	22276	3	N	-0-			-0-
05	25203	X	22991	-0-	-2212	-0-	781	1	22210	3	N	-0-			-0-
06	24390	X	21673	-0-	-2717	-0-	745	1	20928	3	N	-0-			-0-

DEAN, H.A. GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 263902 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7257 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	7710	-0-	-2830	-0-	1057	1	6653	3	N	-0-			-0-
02	9044	X	7215	-0-	-1829	-0-	959	1	6256	3	N	-0-			-0-
03	10013	X	7891	-0-	-2122	-0-	1027	1	6864	3	N	-0-			-0-
04	8580	X	7851	-0-	-729	-0-	1029	1	6822	3	N	-0-			-0-
05	8308	X	7080	-0-	-1228	-0-	1041	1	6039	3	N	-0-			-0-
06	7740	X	6145	-0-	-1595	-0-	905	1	5240	3	N	-0-			-0-

MCPHERSON-SMITH (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263913 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8157 - 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
01	30380	X	25897	-0-	-4483	-0-	663	1	25234	2	N	-0-			-0-
02	26908	X	22819	-0-	-4089	-0-	571	1	22248	2	N	-0-			-0-
03	28458	X	24499	-0-	-3959	-0-	648	1	23851	2	N	-0-			-0-
04	26760	X	23439	-0-	-3321	-0-	624	1	22815	2	N	-0-			-0-
05	26691	X	23342	-0-	-3349	-0-	615	1	22727	2	N	-0-			-0-
06	25050	X	22038	-0-	-3012	-0-	587	1	21451	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
01	25792	X	22819	-0-	-2973	-0-	530	1	22289	3	N	-0-			-0-
02	21980	X	19663	-0-	-2317	-0-	452	1	19211	3	N	-0-			-0-
03	23250	X	22464	-0-	-786	-0-	513	1	21951	3	N	-0-			-0-
04	22320	X	21221	-0-	-1099	-0-	485	1	20736	3	N	-0-			-0-
05	22816	X	21791	-0-	-1025	-0-	501	1	21290	3	N	-0-			-0-
*06	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	542	1	22835	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
01	24893	X	21536	-0-	-3357	-0-	739	1	20797	3	N	-0-			-0-
02	21672	X	19211	-0-	-2461	-0-	654	1	18557	3	N	-0-			-0-
03	23002	X	21049	-0-	-1953	-0-	711	1	20338	3	N	-0-			-0-
04	21750	X	20042	-0-	-1708	-0-	676	1	19366	3	N	-0-			-0-
05	21731	X	20067	-0-	-1664	-0-	682	1	19385	3	N	-0-			-0-
06	20850	X	19161	-0-	-1689	-0-	658	1	18503	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	18848	X	13237	-0-	-5611	-0-	454	1	12783	3	N	-0-					-0-
02	16464	X	3	-0-	-16461	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	17360	X	14201	-0-	-3159	-0-	480	1	13721	3	N	-0-					-0-
04	16650	X	13769	-0-	-2881	-0-	464	1	13305	3	N	-0-					-0-
05	16926	X	13630	-0-	-3296	-0-	463	1	13167	3	N	-0-					-0-
*06	15708	X	15708	-0-	-0-	-0-	540	1	15168	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
01	14012	X	949	-0-	-13063	-0-	21 48	1 9	880	3	Y	44	5	1			79
02	11648	X	331	-0-	-11317	-0-	7 12	1 9	312	3	Y	11					90
03	10633	X	6731	-0-	-3902	-0-	152 48	1 9	6531	3	Y	44					134
04	10050	X	7244	-0-	-2806	-0-	164 57	1 9	7023	3	Y	52	185	1			1
05	10385	X	7428	-0-	-2957	-0-	169 56	1 9	7203	3	Y	51					52
*06	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	178 56	1 9	7529	3	Y	51					103

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
01	21788	X	21788	-0-	-0-	-0-	505	1	21283	3	N	-0-					-0-
02	19820	X	19820	-0-	-0-	-0-	456	1	19364	3	N	-0-					-0-
03	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	525	1	22473	3	N	-0-					-0-
04	22753	X	22753	-0-	-0-	-0-	520	1	22233	3	N	-0-					-0-
05	23179	X	23179	-0-	-0-	-0-	533	1	22646	3	N	-0-					-0-
*06	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	531	1	22363	3	N	-0-					-0-

WCCO 1-T. P. SIMS "B" WELL #: 10H RRCID -> 263924 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7831 - 11612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33015	X	29700	-0-	-3315	-0-	760	1	28940	2	N	-0-					-0-
02	29064	X	26208	-0-	-2856	-0-	655	1	25553	2	N	-0-					-0-
03	31527	X	28999	-0-	-2528	-0-	766	1	28233	2	N	-0-					-0-
04	29610	X	27354	-0-	-2256	-0-	729	1	26625	2	N	-0-					-0-
05	30411	X	27933	-0-	-2478	-0-	736	1	27197	2	N	-0-					-0-
06	28740	X	26387	-0-	-2353	-0-	703	1	25684	2	N	-0-					-0-

WHITESELL "A"-FRANK "B" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263925 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7277 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47988	X	40093	-0-	-7895	-0-	931	1	39162	3	N	-0-					-0-
02	42252	X	35206	-0-	-7046	-0-	810	1	34396	3	N	-0-					-0-
03	44981	X	38553	-0-	-6428	-0-	881	1	37672	3	N	-0-					-0-
04	41670	X	36279	-0-	-5391	-0-	829	1	35450	3	N	-0-					-0-
05	41850	X	35666	-0-	-6184	-0-	821	1	34845	3	N	-0-					-0-
06	38790	X	33741	-0-	-5049	-0-	783	1	32958	3	N	-0-					-0-

J. M. SAUDER WELL #: 4H RRCID -> 263926 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8172 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11842	X	7423	-0-	-4419	-0-	337	1	7086	3	N	-0-					-0-
02	11422	X	11422	-0-	-0-	-0-	389	1	11033	3	N	-0-					-0-
03	15868	X	15868	-0-	-0-	-0-	711	1	15157	3	N	-0-					-0-
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	527	1	11295	3	N	-0-					-0-
05	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	562	1	11945	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	9111	-0-	-2349	-0-	415	1	8696	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CURRIE-FRANK B (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263927 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7277 - 14150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59873	X	59873	-0-	-0-	-0-	1390	1	58483	3	N	-0-			-0-
02	52982	X	52982	-0-	-0-	-0-	1218	1	51764	3	N	-0-			-0-
03	57885	X	57885	-0-	-0-	-0-	1322	1	56563	3	N	-0-			-0-
04	55380	X	55009	-0-	-371	-0-	1256	1	53753	3	N	-0-			-0-
05	57226	X	53282	-0-	-3944	-0-	1225	1	52057	3	N	-0-			-0-
06	55380	X	52396	-0-	-2984	-0-	1215	1	51181	3	N	-0-			-0-

FRANK B-KYLE (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 263928 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7347 - 13350

01	60853	X	57494	-0-	-3359	-0-	1335	1	56159	3	N	-0-			-0-
02	54964	X	50669	-0-	-4295	-0-	1165	1	49504	3	N	-0-			-0-
03	60667	X	55099	-0-	-5568	-0-	1259	1	53840	3	N	-0-			-0-
04	57720	X	52771	-0-	-4949	-0-	1206	1	51565	3	N	-0-			-0-
05	59613	X	55657	-0-	-3956	-0-	1280	1	54377	3	N	-0-			-0-
06	55650	X	53035	-0-	-2615	-0-	1231	1	51804	3	N	-0-			-0-

WHITESELL A-KYLE (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263929 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7277 - 11390

01	51863	X	43627	-0-	-8236	-0-	1013	1	42614	3	N	-0-			-0-
02	45640	X	38252	-0-	-7388	-0-	880	1	37372	3	N	-0-			-0-
03	48670	X	41600	-0-	-7070	-0-	950	1	40650	3	N	-0-			-0-
04	45690	X	38999	-0-	-6691	-0-	891	1	38108	3	N	-0-			-0-
05	45415	X	38507	-0-	-6908	-0-	885	1	37622	3	N	-0-			-0-
06	42210	X	38015	-0-	-4195	-0-	882	1	37133	3	N	-0-			-0-

BRYAN-ASKEY GU WELL #: 8H RRCID -> 263930 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 7897 - 11810

01	29140	X	28584	-0-	-556	-0-	664	1	27920	3	N	-0-			-0-
02	26320	X	25570	-0-	-750	-0-	588	1	24982	3	N	-0-			-0-
03	29140	X	27601	-0-	-1539	-0-	630	1	26971	3	N	-0-			-0-
04	28110	X	26345	-0-	-1765	-0-	601	1	25744	3	N	-0-			-0-
05	28892	X	26751	-0-	-2141	-0-	615	1	26136	3	N	-0-			-0-
06	27660	X	25661	-0-	-1999	-0-	595	1	25066	3	N	-0-			-0-

HORNBACK-O'NEAL "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263931 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8023 PERF. 8697 - 11972

01	23467	X	19108	-0-	-4359	-0-	441	1	18667	3	N	-0-			-0-
02	20524	X	13645	-0-	-6879	-0-	313	1	13332	3	N	-0-			-0-
03	20956	X	18502	-0-	-2454	-0-	420	1	18082	3	N	-0-			-0-
04	19830	X	18018	-0-	-1812	-0-	410	1	17608	3	N	-0-			-0-
05	20336	X	17670	-0-	-2666	-0-	404	1	17266	3	N	-0-			-0-
06	18480	X	17217	-0-	-1263	-0-	398	1	16819	3	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 2H RRCID -> 263933 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7910 - 14170

01	113708	X	95294	-0-	-18414	-0-	2440	1	92854	2	N	-0-			-0-
02	102704	X	84635	-0-	-18069	-0-	2116	1	82519	2	N	-0-			-0-
03	113708	X	92153	-0-	-21555	-0-	2436	1	89717	2	N	-0-			-0-
04	100140	X	33041	-0-	-67099	-0-	880	1	32161	2	N	-0-			-0-
05	110193	X	110193	-0-	-0-	-0-	2903	1	107290	2	N	-0-			-0-
06	92220	X	82391	-0-	-9829	-0-	2195	1	80196	2	N	-0-			-0-

LAU-COLE TRUST 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 263934 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7940 - 14243

01	67270	X	57488	-0-	-9782	-0-	1472	1	56016	2	N	-0-			-0-
02	60760	X	50134	-0-	-10626	-0-	1253	1	48881	2	N	-0-			-0-
03	64635	X	53857	-0-	-10778	-0-	1423	1	52434	2	N	-0-			-0-
04	59640	X	19469	-0-	-40171	-0-	519	1	18950	2	N	-0-			-0-
05	59829	X	59829	-0-	-0-	-0-	1576	1	58253	2	N	-0-			-0-
06	55620	X	50987	-0-	-4633	-0-	1359	1	49628	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HORNBACK-TAYLOR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 263935 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8248 - 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
01	28210	X	25767	-0-	-2443	-0-	596	1	25171	3	N	-0-					-0-
02	25536	X	22157	-0-	-3379	-0-	508	1	21649	3	N	-0-					-0-
03	28272	X	24205	-0-	-4067	-0-	551	1	23654	3	N	-0-					-0-
04	27360	X	23308	-0-	-4052	-0-	529	1	22779	3	N	-0-					-0-
05	27187	X	23542	-0-	-3645	-0-	539	1	23003	3	N	-0-					-0-
06	24930	X	23168	-0-	-1762	-0-	536	1	22632	3	N	-0-					-0-

CORA TAYLOR "A" WELL #: 9H RRCID -> 263936 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 8272 - 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
01	12679	X	10154	-0-	-2525	-0-	235	1	9919	3	N	-0-					-0-
02	10416	X	9708	-0-	-708	-0-	222	1	9486	3	N	-0-					-0-
03	11160	X	10895	-0-	-265	-0-	248	1	10647	3	N	-0-					-0-
04	10800	X	9673	-0-	-1127	-0-	220	1	9453	3	N	-0-					-0-
*05	10757	X	10233	-0-	-524	-0-	234	1	9999	3	N	-0-					-0-
06	10530	X	9918	-0-	-612	-0-	230	1	9688	3	N	-0-					-0-

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 4H RRCID -> 263940 COMPL. DATE 01/03/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8974 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36789	X	36789	-0-	-0-	-0-	855	1	35934	3	N	-0-					-0-
02	32008	X	32008	-0-	-0-	-0-	736	1	31272	3	N	-0-					-0-
03	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	790	1	33814	3	N	-0-					-0-
04	32311	X	32311	-0-	-0-	-0-	738	1	31573	3	N	-0-					-0-
05	32333	X	31475	-0-	-858	-0-	724	1	30751	3	N	-0-					-0-
06	31290	X	30506	-0-	-784	-0-	708	1	29798	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 20H RRCID -> 263941 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8161 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30442	X	23340	-0-	-7102	-0-	542	1	22798	3	N	-0-					-0-
02	26152	X	21588	-0-	-4564	-0-	496	1	21092	3	N	-0-					-0-
03	26412	X	23139	-0-	-3273	-0-	528	1	22611	3	N	-0-					-0-
04	24510	X	23590	-0-	-920	-0-	538	1	23052	3	N	-0-					-0-
05	24180	X	23052	-0-	-1128	-0-	530	1	22522	3	N	-0-					-0-
06	23130	X	22342	-0-	-788	-0-	518	1	21824	3	N	-0-					-0-

BEALL WELL #: 2H RRCID -> 263968 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8179 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		4787	-0-	4787	10123	1073	1	3660	3	Y	49					109
							54	9									
02	14700	X	4577	-0-	-10123	-0-	982	1	3595	3	Y	-0-					109
03	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	1024	1	2681	3	Y	1					110
							1	9									
04	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	1026	1	3338	3	Y	32					142
							35	9									
05	3751	X	3581	-0-	-170	-0-	1019	1	2552	3	Y	9					151
							10	9									
*06	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	990	1	2511	3	Y	-0-	119	1			2

HUEY WELL #: 2H RRCID -> 263970 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 8386 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	1165	1	5247	3	N	226	183	1			110
							249	9									
02	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	1030	1	4460	3	N	138	171	1			77
							152	9									
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	1140	1	4739	3	N	155					232
							171	9									
04	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	1116	1	4124	3	N	83	172	1			143
							91	9									
05	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	1158	1	4414	3	N	122	178	1			87
							134	9									
*06	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	1118	1	4870	3	N	175					262
							193	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 1 - BAKER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264029 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8269 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	15702	-0-	-4510	-0-	365	1	15337	3	N	-0-			-0-
02	17584	X	13915	-0-	-3669	-0-	320	1	13595	3	N	-0-			-0-
03	18166	X	15591	-0-	-2575	-0-	355	1	15236	3	N	-0-			-0-
04	16590	X	14920	-0-	-1670	-0-	340	1	14580	3	N	-0-			-0-
05	16957	X	15613	-0-	-1344	-0-	358	1	15255	3	N	-0-			-0-
06	15210	X	14600	-0-	-610	-0-	339	1	14261	3	N	-0-			-0-

PORTER-NICHOLSON-MALONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264053 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 8872 - 13518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	32333	X	29236	-0-	-3097	-0-	679	1	28557	3	N	-0-			-0-
02	29008	X	25586	-0-	-3422	-0-	588	1	24998	3	N	-0-			-0-
03	31155	X	27900	-0-	-3255	-0-	637	1	27263	3	N	-0-			-0-
04	29700	X	26722	-0-	-2978	-0-	610	1	26112	3	N	-0-			-0-
05	29667	X	26518	-0-	-3149	-0-	610	1	25908	3	N	-0-			-0-
06	28290	X	25036	-0-	-3254	-0-	581	1	24455	3	N	-0-			-0-

NICHOLSON-PORTER-CT FOUR (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264079 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8284 PERF. 8797 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	34999	X	29048	-0-	-5951	-0-	1133	1	27915	2	N	-0-			-0-
02	30072	X	25548	-0-	-4524	-0-	996	1	24552	2	N	-0-			-0-
03	31992	X	27668	-0-	-4324	-0-	1060	1	26608	2	N	-0-			-0-
04	29820	X	26236	-0-	-3584	-0-	839	1	25397	2	N	-0-			-0-
05	29884	X	26552	-0-	-3332	-0-	883	1	25669	2	N	-0-			-0-
*06	28110	X	25180	-0-	-2930	-0-	940	1	24240	2	N	-0-			-0-

NEWBY, H.H. WELL #: 4H RRCID -> 264102 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6860 - 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
01	22692	X	6827	-0-	-15865	-0-	739	1	6088	3	N	-0-			-0-
02	20496	X	19277	-0-	-1219	-0-	551	1	18726	3	N	-0-			-0-
03	22692	X	18493	-0-	-4199	-0-	421	1	18072	3	N	-0-			-0-
04	19470	X	13829	-0-	-5641	-0-	315	1	13514	3	N	-0-			-0-
05	21328	X	16696	-0-	-4632	-0-	383	1	16313	3	N	-0-			-0-
06	20640	X	15336	-0-	-5304	-0-	355	1	14981	3	N	-0-			-0-

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
01	25358	X	22586	-0-	-2772	-0-	578	1	22008	2	N	-0-			-0-
02	22904	X	19557	-0-	-3347	-0-	489	1	19068	2	N	-0-			-0-
03	23436	X	20448	-0-	-2988	-0-	540	1	19908	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19582	-0-	-2288	-0-	522	1	19060	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	19963	-0-	-2636	-0-	526	1	19437	2	N	-0-			-0-
06	21870	X	18905	-0-	-2965	-0-	504	1	18401	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
01	35402	X	28773	-0-	-6629	-0-	668	1	28105	3	N	-0-			-0-
02	31416	X	26092	-0-	-5324	-0-	600	1	25492	3	N	-0-			-0-
03	33728	X	26955	-0-	-6773	-0-	616	1	26339	3	N	-0-			-0-
04	31050	X	26617	-0-	-4433	-0-	608	1	26009	3	N	-0-			-0-
05	31496	X	27978	-0-	-3518	-0-	643	1	27335	3	N	-0-			-0-
*06	29829	X	29829	-0-	-0-	-0-	693	1	29136	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
01	15469	X	13913	-0-	-1556	-0-	323	1	13590	3	N	-0-			-0-
02	13412	X	12127	-0-	-1285	-0-	279	1	11848	3	N	-0-			-0-
03	14198	X	13596	-0-	-602	-0-	310	1	13286	3	N	-0-			-0-
04	13998	X	13998	-0-	-0-	-0-	319	1	13679	3	N	-0-			-0-
05	13919	X	13665	-0-	-254	-0-	314	1	13351	3	N	-0-			-0-
06	13470	X	13452	-0-	-18	-0-	311	1	13141	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

PORTER-NICHOLSON (SA) WELL #: 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
01	45384	X	35537	-0-	-9847	-0-	825	1	34712	3	N	-0-					-0-
02	38668	X	33045	-0-	-5623	-0-	760	1	32285	3	N	-0-					-0-
03	39773	X	32939	-0-	-6834	-0-	752	1	32187	3	N	-0-					-0-
04	36870	X	30682	-0-	-6188	-0-	701	1	29981	3	N	-0-					-0-
05	38099	X	30555	-0-	-7544	-0-	702	1	29853	3	N	-0-					-0-
06	35400	X	29111	-0-	-6289	-0-	675	1	28436	3	N	-0-					-0-

BILTMORE-B. YARBROUGH (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264250 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8756 - 12530

01	55676	X	40194	-0-	-15482	-0-	1753	1	38441	2	N	-0-					-0-
02	46648	X	35134	-0-	-11514	-0-	1439	1	33695	2	N	-0-					-0-
03	47027	X	37774	-0-	-9253	-0-	1443	1	36331	2	N	-0-					-0-
04	42810	X	34802	-0-	-8008	-0-	1087	1	33715	2	N	-0-					-0-
05	42005	X	35011	-0-	-6994	-0-	1064	1	33947	2	N	-0-					-0-
06	38910	X	31999	-0-	-6911	-0-	1002	1	30997	2	N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 264258 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6550 - 8963

01	19852	X	19852	-0-	-0-	-0-	543	1	22	2	N	15					128
							19270	3	17	9							
02	14308	X	11206	-0-	-3102	-0-	451	1	10666	3	N	81	175	1			34
							89	9									
03	14322	X	13804	-0-	-518	-0-	533	1	7	2	N	59					93
							13199	3	65	9							
04	19200	X	13192	-0-	-6008	-0-	533	1	13	2	N	101	151	1			43
							12535	3	111	9							
05	19840	X	11410	-0-	-8430	-0-	490	1	53	2	N	29					72
							10835	3	32	9							
06	19200	X	8668	-0-	-10532	-0-	407	1	2	2	N	14					86
							8244	3	15	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 1H RRCID -> 264263 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5882 PERF. 6157 - 10339

01	25327	X	17671	-0-	-7656	-0-	57	1	20	2	N	231	159	1			110
							17340	3	254	9							
02	21672	X	16183	-0-	-5489	-0-	66	1	15880	3	N	215	181	1			144
							237	9									
03	22258	X	17285	-0-	-4973	-0-	78	1	9	2	N	223	315	1			52
							16953	3	245	9							
04	20460	X	14425	-0-	-6035	-0-	69	1	14	2	N	156					208
							14170	3	172	9							
05	20212	X	16051	-0-	-4161	-0-	68	1	77	2	N	174	173	1			209
							15715	3	191	9							
06	17340	X	14885	-0-	-2455	-0-	70	1	4	2	N	153	173	1			189
							14643	3	168	9							

WESTERN LAKE GU "A" WELL #: 2H RRCID -> 264292 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 5972 - 11374

01	27714	X	19917	-0-	-7797	-0-	64	1	23	2	N	177	174	1			100
							19635	3	195	9							
02	23520	X	17391	-0-	-6129	-0-	72	1	17144	3	N	159	180	1			79
							175	9									
03	24862	X	17630	-0-	-7232	-0-	79	1	9	2	N	152	176	1			55
							17375	3	167	9							
04	23310	X	16694	-0-	-6616	-0-	81	1	17	2	N	124					179
							16460	3	136	9							
05	22630	X	15973	-0-	-6657	-0-	68	1	78	2	N	116	174	1			121
							15699	3	128	9							
06	19260	X	11942	-0-	-7318	-0-	56	1	3	2	N	53					174
							11825	3	58	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	35340	X	27260	-0-	-8080	-0-	87	1	31	2	N	395	373	1			98
							26707	3	435	9							
02	29708	X	23899	-0-	-5809	-0-	97	1	23425	3	N	343	357	1			84
							377	9									
03	31403	X	25204	-0-	-6199	-0-	113	1	13	2	N	349	359	1			74
							24694	3	384	9							
04	29160	X	23430	-0-	-5730	-0-	112	1	23	2	N	310	353	1			31
							22954	3	341	9							
05	28985	X	23449	-0-	-5536	-0-	100	1	113	2	N	300	162	1			169
							22906	3	330	9							
06	26370	X	22272	-0-	-4098	-0-	105	1	5	2	N	249	318	1			100
							21888	3	274	9							

HAGLER, ALVIN WELL #: 2H RRCID -> 264306 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7576 - 11012

01	35371	X	26655	-0-	-8716	-0-	1168	1	25487	2	N	-0-					-0-
02	28980	X	24086	-0-	-4894	-0-	907	1	23179	2	N	-0-					-0-
03	29822	X	25167	-0-	-4655	-0-	1346	1	23821	2	N	-0-					-0-
04	27330	X	25223	-0-	-2107	-0-	1387	1	23836	2	N	-0-					-0-
05	27032	X	24695	-0-	-2337	-0-	1261	1	23434	2	N	-0-					-0-
06	25800	X	23266	-0-	-2534	-0-	1297	1	21969	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 22H RRCID -> 264319 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6643 - 9591

*11	23790	X	23174	-0-	-616	-0-	23174	3			N	-0-					-0-
*12	23715	X	20969	-0-	-2746	-0-	20969	3			N	-0-					-0-
*01	22599	X	20605	-0-	-1994	-0-	20605	3			N	-0-					-0-
*02	21616	X	12337	-0-	-9279	-0-	12337	3			N	-0-					-0-
*03	23932	X	11205	-0-	-12727	-0-	11205	3			N	-0-					-0-
*04	23160	X	18412	-0-	-4748	-0-	18412	3			N	-0-					-0-
*05	20956	X	17515	-0-	-3441	-0-	17515	3			N	-0-					-0-
06	19950	X	16190	-0-	-3760	-0-	16190	3			N	-0-					-0-

HAGLER, ALVIN WELL #: 3H RRCID -> 264403 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7593 - 10669

01	39463	X	28686	-0-	-10777	-0-	1256	1	27430	2	N	-0-					-0-
02	32592	X	23578	-0-	-9014	-0-	888	1	22690	2	N	-0-					-0-
03	34007	X	27524	-0-	-6483	-0-	1473	1	26051	2	N	-0-					-0-
04	31500	X	27919	-0-	-3581	-0-	1535	1	26384	2	N	-0-					-0-
05	30132	X	27441	-0-	-2691	-0-	1402	1	26039	2	N	-0-					-0-
06	27750	X	25529	-0-	-2221	-0-	1423	1	24106	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, W. R. WELL #: 1H RRCID -> 264416 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7150 - 11154

01	24037	X	24037	-0-	-0-	-0-	822	1	23159	3	N	51					71
							56	9									
02	22176	X	21986	-0-	-190	-0-	747	1	21200	3	N	35					106
							39	9									
03	21173	X	16729	-0-	-4444	-0-	564	1	16133	3	N	29					135
							32	9									
04	24826	X	24826	-0-	-0-	-0-	834	1	23962	3	N	27					162
							30	9									
05	27926	X	27926	-0-	-0-	-0-	946	1	26940	3	N	36					198
							40	9									
*06	23626	X	23626	-0-	-0-	-0-	809	1	22789	3	N	25	189	1			34
							28	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	14B2 EXT		29056	-0-	29056	1151586	556	1	28500	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	25470	-0-	25470	1177056	473	1	24997	2	N	-0-					-0-
03	14B DENY		26456	-0-	26456	1203512	531	1	25925	2	N	-0-					-0-
04	1230439	X	26927	-0-	-1203512	-0-	556	1	26371	2	N	-0-					-0-
05	27514	X	27514	-0-	-0-	-0-	535	1	26979	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	27367	-0-	-293	-0-	570	1	26797	2	N	-0-					-0-

DANIELS, J.K. FAMILY GU WELL #: 2H RRCID -> 264419 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6875 - 10043

01	19251	X	13794	-0-	-5457	-0-	39	1	16	2	N	-0-					-0-
							13739	3									
02	16716	X	11231	-0-	-5485	-0-	41	1	11190	3	N	-0-					-0-
03	16926	X	10841	-0-	-6085	-0-	43	1	6	2	N	-0-					-0-
							10792	3									
04	14970	X	8643	-0-	-6327	-0-	102	1	9	2	N	-0-					-0-
							8532	3									
05	14694	X	12585	-0-	-2109	-0-	48	1	61	2	N	-0-					-0-
							12476	3									
06	13350	X	6934	-0-	-6416	-0-	435	1	1	2	N	-0-					-0-
							6498	3									

DCCO 1 - P.G. SULLIVAN "A" WELL #: 21H RRCID -> 264420 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8359 - 13463

01	25327	X	23210	-0-	-2117	-0-	538	1	22672	3	N	-0-					-0-
02	21784	X	19821	-0-	-1963	-0-	456	1	19365	3	N	-0-					-0-
03	23870	X	22177	-0-	-1693	-0-	506	1	21671	3	N	-0-					-0-
04	23100	X	20290	-0-	-2810	-0-	463	1	19827	3	N	-0-					-0-
05	23870	X	21100	-0-	-2770	-0-	485	1	20615	3	N	-0-					-0-
06	22470	X	19769	-0-	-2701	-0-	458	1	19311	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 5H RRCID -> 264432 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7874 - 11893

01	30876	X	23982	-0-	-6894	-0-	459	1	23523	2	N	-0-					-0-
02	25956	X	20917	-0-	-5039	-0-	389	1	20528	2	N	-0-					-0-
03	26257	X	21802	-0-	-4455	-0-	437	1	21365	2	N	-0-					-0-
04	25170	X	19892	-0-	-5278	-0-	411	1	19481	2	N	-0-					-0-
05	25110	X	18061	-0-	-7049	-0-	351	1	17710	2	N	-0-					-0-
06	23220	X	14270	-0-	-8950	-0-	297	1	13973	2	N	-0-					-0-

ALEDO PROPERTIES GU WELL #: 2H RRCID -> 264451 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7100 - 9933

01	34317	X	25336	-0-	-8981	-0-	588	1	24748	3	N	-0-					-0-
02	30184	X	22669	-0-	-7515	-0-	521	1	22148	3	N	-0-					-0-
03	31527	X	24427	-0-	-7100	-0-	557	1	23870	3	N	-0-					-0-
04	28410	X	22704	-0-	-5706	-0-	518	1	22186	3	N	-0-					-0-
05	28272	X	20596	-0-	-7676	-0-	473	1	20123	3	N	-0-					-0-
06	24510	X	20398	-0-	-4112	-0-	473	1	19925	3	N	-0-					-0-

UYSALER, AHMET WELL #: 4H RRCID -> 264467 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8004 - 13190

01	54746	X	44304	-0-	-10442	-0-	848	1	43456	2	N	-0-					-0-
02	47152	X	38958	-0-	-8194	-0-	724	1	38234	2	N	-0-					-0-
03	49724	X	41320	-0-	-8404	-0-	829	1	40491	2	N	-0-					-0-
04	46770	X	38658	-0-	-8112	-0-	798	1	37860	2	N	-0-					-0-
05	46500	X	38718	-0-	-7782	-0-	753	1	37965	2	N	-0-					-0-
06	42870	X	36587	-0-	-6283	-0-	762	1	35825	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	402311	X	14362	-0-	-387949	-0-	14238	3	124	9	N	113	175	1			69
02	12618	X	12618	-0-	-0-	-0-	12539	3	79	9	N	72					141
03	15159	X	13517	-0-	-1642	-0-	13421	3	96	9	N	87	166	1			62
04	13950	X	13654	-0-	-296	-0-	13546	3	108	9	N	98					160
05	14415	X	13456	-0-	-959	-0-	13356	3	100	9	N	91	161	1			90
06	13890	X	11798	-0-	-2092	-0-	11713	3	85	9	N	77					167

CLARK-CARTER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 264606 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6675 - 10793

01	28830	X	23060	-0-	-5770	-0-	76	1	26	2	N	270	170	1			139
							22661	3	297	9							
02	25284	X	20926	-0-	-4358	-0-	86	1	20579	3	N	237	167	1			209
							261	9									
03	25885	X	22443	-0-	-3442	-0-	102	1	11	2	N	265	348	1			126
							22038	3	292	9							
04	24180	X	20244	-0-	-3936	-0-	99	1	20	2	N	193	189	1			130
							19913	3	212	9							
05	24738	X	20431	-0-	-4307	-0-	88	1	98	2	N	273	359	1			44
							19945	3	300	9							
06	22410	X	19127	-0-	-3283	-0-	90	1	5	2	N	262	171	1			135
							18744	3	288	9							

NEWBY-NEWBY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 264633 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7180 - 12963

01	28272	X	224	-0-	-28048	-0-	224	1			N	-0-					-0-
02	27021	X	27021	-0-	-0-	-0-	784	1	26237	3	N	-0-					-0-
03	37090	X	37090	-0-	-0-	-0-	845	1	36245	3	N	-0-					-0-
04	32065	X	32065	-0-	-0-	-0-	730	1	31335	3	N	-0-					-0-
05	31466	X	31466	-0-	-0-	-0-	722	1	30744	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	28647	-0-	-7233	-0-	663	1	27984	3	N	-0-					-0-

S. A. JEWELL WELL #: 1H RRCID -> 264724 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7050 - 10700

01	18414	X	15876	-0-	-2538	-0-	15857	3	19	9	N	17					45
02	16380	X	13636	-0-	-2744	-0-	13623	3	13	9	N	12					57
03	17360	X	15002	-0-	-2358	-0-	14983	3	19	9	N	17					74
04	15990	X	14035	-0-	-1955	-0-	14018	3	17	9	N	15					89
05	15872	X	13615	-0-	-2257	-0-	13604	3	11	9	N	10					99
06	15360	X	690	-0-	-14670	-0-	690	3			N	-0-					99

FITZGERALD, G.B. "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 264725 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 7523 - 15315

01	421231	X	23136	-0-	-398095	-0-	535	1	22601	3	Y	-0-					-0-
02	24836	X	24360	-0-	-476	-0-	558	1	23802	3	Y	-0-					-0-
03	26567	X	26044	-0-	-523	-0-	593	1	25451	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	24087	-0-	-1023	-0-	548	1	23539	3	Y	-0-					-0-
05	26970	X	23908	-0-	-3062	-0-	547	1	23361	3	Y	-0-					-0-
06	26100	X	22813	-0-	-3287	-0-	528	1	22285	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	22351	X	19117	-0-	-3234	-0-	865	1	18177	3	N	68					147
							75	9									
02	20104	X	12165	-0-	-7939	-0-	412	1	11701	3	N	47					194
							52	9									
03	21359	X	13475	-0-	-7884	-0-	455	1	13017	3	N	3					197
							3	9									
04	20010	X	3761	-0-	-16249	-0-	287	1	3418	3	N	51	168	1			80
							56	9									
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	1435	1	18518	3	N	16					96
							18	9									
*06	21708	X	21708	-0-	-0-	-0-	744	1	20905	3	N	54					150
							59	9									

CHRISTINE'S LUCKY DRAW WELL #: 7H RRCID -> 264730 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 6292 - 9762

01	17701	X	14735	-0-	-2966	-0-	14197	3	538	9	N	489	465	1			156
02	15988	X	11742	-0-	-4246	-0-	11354	3	388	9	N	353	369	1			140
03	16895	X	11855	-0-	-5040	-0-	11576	3	279	9	N	254	187	1			207
04	14760	X	11587	-0-	-3173	-0-	11244	3	343	9	N	312	367	1			152
05	14725	X	11476	-0-	-3249	-0-	11181	3	295	9	N	268	362	1			58
06	14250	X	9389	-0-	-4861	-0-	9159	3	230	9	N	209	187	1			80

WHITEHEAD-TRULOVE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264731 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8312 - 13459

01	41416	X	33848	-0-	-7568	-0-	648	1	33200	2	N	-0-					-0-
02	35728	X	28901	-0-	-6827	-0-	537	1	28364	2	N	-0-					-0-
03	37727	X	30727	-0-	-7000	-0-	616	1	30111	2	N	-0-					-0-
04	35490	X	28841	-0-	-6649	-0-	595	1	28246	2	N	-0-					-0-
*05	35836	X	27889	-0-	-7947	-0-	542	1	27347	2	N	-0-					-0-
06	32760	X	26886	-0-	-5874	-0-	560	1	26326	2	N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 11H RRCID -> 264732 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6526 - 11516

*11	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	3			N	-0-					-0-
*12	38068	X	3849	-0-	-34219	-0-	3849	3			N	-0-					-0-
*01	34069	X	4614	-0-	-29455	-0-	4614	3			N	-0-					-0-
*02	29232	X	4730	-0-	-24502	-0-	54	1	4676	3	N	-0-					-0-
*03	30413	X	30413	-0-	-0-	-0-	30413	3			N	-0-					-0-
*04	28213	X	28213	-0-	-0-	-0-	28213	3			N	-0-					-0-
*05	24717	X	24717	-0-	-0-	-0-	24717	3			N	-0-					-0-
06	29430	X	19193	-0-	-10237	-0-	19193	3			N	-0-					-0-

KING, JOHN EDWARD WELL #: 19H RRCID -> 264733 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 6649 - 9983

*11	0	Z	27724	-0-	27724	479705	27724	3			N	-0-					-0-
*12	506395	X	26690	-0-	-479705	-0-	26690	3			N	-0-					-0-
*01	22541	X	22541	-0-	-0-	-0-	22541	3			N	-0-					-0-
*02	19704	X	19704	-0-	-0-	-0-	19704	3			N	-0-					-0-
*03	20158	X	20158	-0-	-0-	-0-	20158	3			N	-0-					-0-
*04	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	18221	3			N	-0-					-0-
*05	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	17531	3			N	-0-					-0-
*06	16151	X	16151	-0-	-0-	-0-	16151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
G. P. NORTH WELL #: 1H RRCID -> 264734 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7100 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	1415	1	9398	3	N	105	177	1			71
							116	9									
02	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	1020	1	2405	3	N	62					133
							68	9									
03	0	W	1317	-0-	1317	1317	549	1	712	3	N	51					184
							56	9									
*04	0	W	277	-0-	277	1594	249	1	28	9	N	25					209
05	0	W	18543	-0-	18543	20137	1490	1	16813	3	N	218	330	1			97
							240	9									
06	0	W	1136	-0-	1136	21273	873	1	220	3	N	39					136
							43	9									

TRULOVE-WHITEHEAD (SA) WELL #: 2H RRCID -> 264807 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8626 - 13771

01	31589	X	26554	-0-	-5035	-0-	508	1	26046	2	N	-0-					-0-
02	27076	X	21928	-0-	-5148	-0-	407	1	21521	2	N	-0-					-0-
03	28365	X	23656	-0-	-4709	-0-	474	1	23182	2	N	-0-					-0-
04	27450	X	22936	-0-	-4514	-0-	473	1	22463	2	N	-0-					-0-
*05	28365	X	24664	-0-	-3701	-0-	480	1	24184	2	N	-0-					-0-
06	25710	X	20684	-0-	-5026	-0-	431	1	20253	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 3H RRCID -> 264816 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6568 - 9868

01	10293	X	10293	-0-	-0-	-0-	518	1	9775	3	N	-0-					-0-
02	11004	X	228	-0-	-10776	-0-	228	1			N	-0-					-0-
*03	17082	X	17082	-0-	-0-	-0-	629	1	16453	3	N	-0-					-0-
04	15297	X	15297	-0-	-0-	-0-	579	1	14718	3	N	-0-					-0-
05	10292	X	9719	-0-	-573	-0-	413	1	9306	3	N	-0-					-0-
06	16530	X	4050	-0-	-12480	-0-	581	1	3469	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 4H RRCID -> 264817 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6592 - 9552

01	18600	X	1156	-0-	-17444	-0-	357	1	799	3	N	-0-					-0-
02	16800	X	13943	-0-	-2857	-0-	576	1	13367	3	N	-0-					-0-
*03	29690	X	29690	-0-	-0-	-0-	622	1	29068	3	N	-0-					-0-
04	13764	X	13764	-0-	-0-	-0-	574	1	13190	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	12604	-0-	-2834	-0-	608	1	11996	3	N	-0-					-0-
06	26310	X	9413	-0-	-16897	-0-	505	1	8908	3	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 5H RRCID -> 264821 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6574 PERF. 6681 - 10583

01	4836	X	484	-0-	-4352	-0-	484	3			N	-0-					-0-
02	17668	X	611	-0-	-17057	-0-	611	3			N	-0-					-0-
03	19561	X	16155	-0-	-3406	-0-	225	1	15930	3	N	-0-					-0-
04	18930	X	16822	-0-	-2108	-0-	16822	3			N	-0-					-0-
05	14665	X	14665	-0-	-0-	-0-	14665	3			N	-0-					-0-
06	15630	X	14970	-0-	-660	-0-	14970	3			N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 6H RRCID -> 264822 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6625 - 11027

01	30380	X	141	-0-	-30239	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	41	-0-	-10767	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	16492	X	12215	-0-	-4277	-0-	476	1	11739	3	N	-0-					-0-
04	23070	X	23070	-0-	-0-	-0-	112	1	22958	3	N	-0-					-0-
05	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	21329	3			N	-0-					-0-
*06	19766	X	19766	-0-	-0-	-0-	19766	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	56296	X	52901	-0-	-3395	-0-	1012	1	51889	2	N	-0-					-0-
02	50848	X	46566	-0-	-4282	-0-	865	1	45701	2	N	-0-					-0-
03	54901	X	50249	-0-	-4652	-0-	1008	1	49241	2	N	-0-					-0-
04	53130	X	46918	-0-	-6212	-0-	968	1	45950	2	N	-0-					-0-
05	54901	X	47005	-0-	-7896	-0-	914	1	46091	2	N	-0-					-0-
06	51180	X	47097	-0-	-4083	-0-	980	1	46117	2	N	-0-					-0-

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
01	32054	X	28254	-0-	-3800	-0-	541	1	27713	2	N	-0-					-0-
02	26012	X	24205	-0-	-1807	-0-	450	1	23755	2	N	-0-					-0-
03	28799	X	25347	-0-	-3452	-0-	508	1	24839	2	N	-0-					-0-
04	27870	X	23851	-0-	-4019	-0-	492	1	23359	2	N	-0-					-0-
*05	28644	X	24355	-0-	-4289	-0-	474	1	23881	2	N	-0-					-0-
06	27330	X	20909	-0-	-6421	-0-	435	1	20474	2	N	-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
01	0	Z	22280	-0-	22280	484740	515	1	21765	3	N	-0-					-0-
02	504260	X	19520	-0-	-484740	-0-	448	1	19072	3	N	-0-					-0-
03	22322	X	22322	-0-	-0-	-0-	507	1	21815	3	N	-0-					-0-
04	21327	X	21327	-0-	-0-	-0-	484	1	20843	3	N	-0-					-0-
*05	23219	X	20029	-0-	-3190	-0-	458	1	19571	3	N	-0-					-0-
06	21600	X	19123	-0-	-2477	-0-	442	1	18681	3	N	-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
*01	793211	X	29727	-0-	-763484	-0-	681	1	28751	3	N	268	348	1			95
							295	9									
*02	26476	X	26476	-0-	-0-	-0-	601	1	25634	3	N	219	179	1			135
							241	9									
*03	28583	X	28583	-0-	-0-	-0-	645	1	27712	3	N	205	178	1			162
							226	9									
*04	27104	X	27104	-0-	-0-	-0-	611	1	26252	3	N	219	369	1			12
							241	9									
*05	27067	X	27067	-0-	-0-	-0-	615	1	26245	3	N	188	185	1			15
							207	9									
*06	25949	X	25949	-0-	-0-	-0-	594	1	25131	3	N	204	184	1			35
							224	9									

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
01	14229	X	9946	-0-	-4283	-0-	230	1	9716	3	N	-0-					-0-
02	12208	X	8450	-0-	-3758	-0-	194	1	8256	3	N	-0-					-0-
03	13051	X	8810	-0-	-4241	-0-	200	1	8610	3	N	-0-					-0-
04	11070	X	7888	-0-	-3182	-0-	180	1	7708	3	N	-0-					-0-
05	10974	X	7778	-0-	-3196	-0-	178	1	7600	3	N	-0-					-0-
*06	9630	X	7291	-0-	-2339	-0-	169	1	7122	3	N	-0-					-0-

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
01	57226	X	50623	-0-	-6603	-0-	1176	1	49447	3	N	-0-					-0-
02	51100	X	44128	-0-	-6972	-0-	1014	1	43114	3	N	-0-					-0-
03	55149	X	48172	-0-	-6977	-0-	1101	1	47071	3	N	-0-					-0-
04	50730	X	44787	-0-	-5943	-0-	1023	1	43764	3	N	-0-					-0-
05	52421	X	44534	-0-	-7887	-0-	1024	1	43510	3	N	-0-					-0-
06	48990	X	45094	-0-	-3896	-0-	1046	1	44048	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	21824	X	579	-0-	-21245	-0-	56	1	523	3	N	-0-			-0-
02	19712	X	14333	-0-	-5379	-0-	532	1	13801	3	N	-0-			-0-
03	16715	X	16715	-0-	-0-	-0-	16715	3			N	-0-			-0-
04	12163	X	12163	-0-	-0-	-0-	12163	3			N	-0-			-0-
05	15872	X	13370	-0-	-2502	-0-	13370	3			N	-0-			-0-
06	16170	X	12184	-0-	-3986	-0-	12184	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 17H RRCID -> 265044 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6564 - 9864

01	22351	X	16386	-0-	-5965	-0-	16386	3			N	-0-			-0-
02	20188	X	13374	-0-	-6814	-0-	13374	3			N	-0-			-0-
03	22351	X	11283	-0-	-11068	-0-	11283	3			N	-0-			-0-
04	16680	X	11343	-0-	-5337	-0-	11343	3			N	-0-			-0-
05	17236	X	10637	-0-	-6599	-0-	10637	3			N	-0-			-0-
06	15870	X	8881	-0-	-6989	-0-	8881	3			N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 2H RRCID -> 265047 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7597 - 10999

01	60078	X	44020	-0-	-16058	-0-	842	1	43178	2	N	-0-			-0-
02	49336	X	37664	-0-	-11672	-0-	700	1	36964	2	N	-0-			-0-
03	54343	X	39541	-0-	-14802	-0-	793	1	38748	2	N	-0-			-0-
04	49380	X	41722	-0-	-7658	-0-	861	1	40861	2	N	-0-			-0-
05	46128	X	40803	-0-	-5325	-0-	793	1	40010	2	N	-0-			-0-
06	42600	X	37213	-0-	-5387	-0-	775	1	36438	2	N	-0-			-0-

MILLER, MONTY WELL #: 3H RRCID -> 265049 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7540 - 10784

01	57319	X	41382	-0-	-15937	-0-	792	1	40590	2	N	-0-			-0-
02	47740	X	35664	-0-	-12076	-0-	663	1	35001	2	N	-0-			-0-
03	49073	X	37556	-0-	-11517	-0-	753	1	36803	2	N	-0-			-0-
04	45150	X	34533	-0-	-10617	-0-	713	1	33820	2	N	-0-			-0-
05	43927	X	33752	-0-	-10175	-0-	656	1	33096	2	N	-0-			-0-
06	40050	X	30665	-0-	-9385	-0-	638	1	30027	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265053 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7937 - 12888

01	47461	X	39270	-0-	-8191	-0-	751	1	38519	2	N	-0-			-0-
02	40908	X	33752	-0-	-7156	-0-	627	1	33125	2	N	-0-			-0-
03	43059	X	35759	-0-	-7300	-0-	717	1	35042	2	N	-0-			-0-
04	40380	X	33427	-0-	-6953	-0-	690	1	32737	2	N	-0-			-0-
05	40486	X	33149	-0-	-7337	-0-	645	1	32504	2	N	-0-			-0-
06	38010	X	30222	-0-	-7788	-0-	629	1	29593	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265054 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8110 - 14003

01	56451	X	46610	-0-	-9841	-0-	892	1	45718	2	N	-0-			-0-
02	48468	X	41124	-0-	-7344	-0-	764	1	40360	2	N	-0-			-0-
03	51274	X	43760	-0-	-7514	-0-	878	1	42882	2	N	-0-			-0-
04	48210	X	40982	-0-	-7228	-0-	846	1	40136	2	N	-0-			-0-
05	48422	X	40824	-0-	-7598	-0-	794	1	40030	2	N	-0-			-0-
06	45120	X	38023	-0-	-7097	-0-	791	1	37232	2	N	-0-			-0-

TINDALL-UYSALER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265056 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8024 - 13264

01	57164	X	48419	-0-	-8745	-0-	926	1	47493	2	N	-0-			-0-
02	51632	X	42886	-0-	-8746	-0-	797	1	42089	2	N	-0-			-0-
03	54777	X	45668	-0-	-9109	-0-	916	1	44752	2	N	-0-			-0-
04	51330	X	42768	-0-	-8562	-0-	883	1	41885	2	N	-0-			-0-
05	51150	X	42561	-0-	-8589	-0-	828	1	41733	2	N	-0-			-0-
06	46860	X	39572	-0-	-7288	-0-	824	1	38748	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	15345	X	13166	-0-	-2179	-0-	305	1	12861	3	N	-0-					-0-
02	12572	X	11653	-0-	-919	-0-	267	1	11386	3	N	-0-					-0-
03	14880	X	14168	-0-	-712	-0-	323	1	13842	3	N	3					3
							3	9									
04	14400	X	10719	-0-	-3681	-0-	244	1	10475	3	N	-0-					3
05	14880	X	10847	-0-	-4033	-0-	249	1	10598	3	N	-0-					3
06	13710	X	11252	-0-	-2458	-0-	261	1	10991	3	N	-0-					3

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
01	18538	X	14910	-0-	-3628	-0-	345	1	14565	3	N	-0-					-0-
02	16744	X	10927	-0-	-5817	-0-	251	1	10676	3	N	-0-					-0-
03	17763	X	12531	-0-	-5232	-0-	285	1	12246	3	N	-0-					-0-
04	17190	X	10722	-0-	-6468	-0-	244	1	10478	3	N	-0-					-0-
05	17763	X	10718	-0-	-7045	-0-	245	1	10473	3	N	-0-					-0-
06	14430	X	10710	-0-	-3720	-0-	248	1	10462	3	N	-0-					-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
01	80135	X	28882	-0-	-51253	-0-	717	1	28165	2	N	-0-					-0-
02	72380	X	30294	-0-	-42086	-0-	563	1	29731	2	N	-0-					-0-
03	80135	X	31087	-0-	-49048	-0-	623	1	30464	2	N	-0-					-0-
04	36090	X	32585	-0-	-3505	-0-	673	1	31912	2	N	-0-					-0-
05	33573	X	30366	-0-	-3207	-0-	590	1	29776	2	N	-0-					-0-
06	32460	X	30035	-0-	-2425	-0-	625	1	29410	2	N	-0-					-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
01	16709	X	7839	-0-	-8870	-0-	26	1	9	2	N	25	191	1			62
							7776	3	28	9							
02	15092	X	12021	-0-	-3071	-0-	48	1	11921	3	N	47					109
							52	9									
03	16058	X	12993	-0-	-3065	-0-	58	1	6	2	N	61					170
							12862	3	67	9							
04	14610	X	13010	-0-	-1600	-0-	62	1	13	2	N	63					233
							12866	3	69	9							
05	14043	X	12229	-0-	-1814	-0-	53	1	60	2	N	56	173	1			116
							12054	3	62	9							
06	12870	X	11257	-0-	-1613	-0-	53	1	3	2	N	45					161
							11151	3	50	9							

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
01	37107	X	28370	-0-	-8737	-0-	543	1	27827	2	N	-0-					-0-
02	31192	X	23059	-0-	-8133	-0-	428	1	22631	2	N	-0-					-0-
03	32364	X	25616	-0-	-6748	-0-	514	1	25102	2	N	-0-					-0-
04	30210	X	23840	-0-	-6370	-0-	492	1	23348	2	N	-0-					-0-
*05	29946	X	23337	-0-	-6609	-0-	454	1	22883	2	N	-0-					-0-
06	27450	X	20134	-0-	-7316	-0-	419	1	19715	2	N	-0-					-0-

MILLER-SHIPLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265140 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7476 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54839	X	38941	-0-	-15898	-0-	745	1	38196	2	N	-0-					-0-
02	45668	X	33258	-0-	-12410	-0-	618	1	32640	2	N	-0-					-0-
03	47089	X	34026	-0-	-13063	-0-	682	1	33344	2	N	-0-					-0-
04	42930	X	30812	-0-	-12118	-0-	636	1	30176	2	N	-0-					-0-
05	41540	X	29266	-0-	-12274	-0-	569	1	28697	2	N	-0-					-0-
06	37680	X	26022	-0-	-11658	-0-	542	1	25480	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-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
01	25885	X	22359	-0-	-3526	-0-	428	1	21931	2	N	-0-					-0-
02	23380	X	18715	-0-	-4665	-0-	348	1	18367	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	20051	-0-	-5834	-0-	402	1	19649	2	N	-0-					-0-
04	25050	X	18341	-0-	-6709	-0-	379	1	17962	2	N	-0-					-0-
05	23777	X	17898	-0-	-5879	-0-	348	1	17550	2	N	-0-					-0-
06	21630	X	16456	-0-	-5174	-0-	343	1	16113	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 3H RRCID -> 265143 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8308 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28520	X	20125	-0-	-8395	-0-	385	1	19740	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17031	-0-	-5789	-0-	316	1	16715	2	N	-0-					-0-
03	23684	X	17707	-0-	-5977	-0-	355	1	17352	2	N	-0-					-0-
04	22170	X	16315	-0-	-5855	-0-	337	1	15978	2	N	-0-					-0-
*05	21607	X	18090	-0-	-3517	-0-	352	1	17738	2	N	-0-					-0-
06	19470	X	17307	-0-	-2163	-0-	360	1	16947	2	N	-0-					-0-

BEDINGER-NORTH WELL #: 8H RRCID -> 265144 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6610 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17794	X	302	-0-	-17492	-0-	66	1	236	3	N	-0-					62
02	15652	X	3826	-0-	-11826	-0-	16	1	3810	3	N	-0-					62
03	17112	X	7537	-0-	-9575	-0-	34	1	4	2	N	9					71
							7489	3	10	9							
04	16560	X	11269	-0-	-5291	-0-	54	1	11	2	N	4					75
							11200	3	4	9							
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	59	1	68	2	N	3					78
							13696	3	3	9							
*06	11479	X	11479	-0-	-0-	-0-	53	1	3	2	N	-0-					78
							11423	3									

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
01	23560	X	3894	-0-	-19666	-0-	264	1	4	2	N	5	97	1			12
							3620	3	6	9							
02	20048	X	14309	-0-	-5739	-0-	59	1	14250	3	N	-0-					12
03	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	74	1	8	2	N	-0-					12
							16177	3									
04	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	68	1	14	2	N	-0-					12
							14043	3									
05	15841	X	13243	-0-	-2598	-0-	56	1	65	2	N	-0-					12
							13122	3									
06	15720	X	11214	-0-	-4506	-0-	52	1	3	2	N	-0-					12
							11159	3									

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
01	38936	X	29895	-0-	-9041	-0-	572	1	29323	2	N	-0-					-0-
02	33124	X	25787	-0-	-7337	-0-	479	1	25308	2	N	-0-					-0-
03	34596	X	27195	-0-	-7401	-0-	545	1	26650	2	N	-0-					-0-
04	32160	X	25387	-0-	-6773	-0-	524	1	24863	2	N	-0-					-0-
*05	31465	X	24657	-0-	-6808	-0-	479	1	24178	2	N	-0-					-0-
06	28920	X	22538	-0-	-6382	-0-	469	1	22069	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	29326	X	22785	-0-	-6541	-0-	73	1	26	2	N	71	192	1			45
							22608	3	78	9							
02	25088	X	22077	-0-	-3011	-0-	90	1	21977	3	N	9					54
							10	9									
03	26660	X	22233	-0-	-4427	-0-	101	1	12	2	N	21					75
							22097	3	23	9							
04	25800	X	20620	-0-	-5180	-0-	98	1	20	2	N	25					100
							20474	3	28	9							
05	24738	X	20765	-0-	-3973	-0-	88	1	101	2	N	18					118
							20556	3	20	9							
06	23640	X	19568	-0-	-4072	-0-	91	1	4	2	N	10					128
							19462	3	11	9							

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
01	53258	X	41869	-0-	-11389	-0-	801	1	41068	2	N	-0-					-0-
02	45472	X	35931	-0-	-9541	-0-	668	1	35263	2	N	-0-					-0-
03	47523	X	38052	-0-	-9471	-0-	763	1	37289	2	N	-0-					-0-
04	44250	X	35618	-0-	-8632	-0-	735	1	34883	2	N	-0-					-0-
*05	43741	X	35321	-0-	-8420	-0-	687	1	34634	2	N	-0-					-0-
06	40530	X	32631	-0-	-7899	-0-	679	1	31952	2	N	-0-					-0-

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
01	20305	X	436	-0-	-19869	-0-	436	1			N	-0-					-0-
02	18340	X	464	-0-	-17876	-0-	464	1			N	-0-					-0-
03	9083	X	558	-0-	-8525	-0-	558	1			N	-0-					-0-
04	900	X	551	-0-	-349	-0-	551	1			N	-0-					-0-
05	930	X	498	-0-	-432	-0-	498	1			N	-0-					-0-
*06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	557	1			N	-0-					-0-

TINNEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265163 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7000 - 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
01	25854	X	-0-	-0-	-25854	-0-					N	29					81
02	23352	X	-0-	-0-	-23352	-0-					N	154	174	1			61
03	24707	X	6900	-0-	-17807	-0-	1028	1	5510	3	N	329	169	1			221
							362	9									
04	23730	X	13933	-0-	-9797	-0-	1271	1	12259	3	N	366	339	1			248
							403	9									
05	14136	X	14136	-0-	-0-	-0-	1337	1	12494	3	N	277	346	1			179
							305	9									
*06	17084	X	17084	-0-	-0-	-0-	1419	1	15441	3	N	204	172	1			211
							224	9									

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
01	45260	X	32160	-0-	-13100	-0-	615	1	31545	2	N	-0-					-0-
02	37884	X	27514	-0-	-10370	-0-	511	1	27003	2	N	-0-					-0-
03	38750	X	28815	-0-	-9935	-0-	578	1	28237	2	N	-0-					-0-
04	35550	X	26606	-0-	-8944	-0-	549	1	26057	2	N	-0-					-0-
*05	34534	X	25925	-0-	-8609	-0-	504	1	25421	2	N	-0-					-0-
06	31110	X	23412	-0-	-7698	-0-	487	1	22925	2	N	-0-					-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 7H RRCID -> 265176 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8260 - 11628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50778	X	36948	-0-	-13830	-0-	707	1	36241	2	N	-0-					-0-
02	42532	X	31877	-0-	-10655	-0-	592	1	31285	2	N	-0-					-0-
03	43710	X	33528	-0-	-10182	-0-	672	1	32856	2	N	-0-					-0-
04	40020	X	31154	-0-	-8866	-0-	643	1	30511	2	N	-0-					-0-
*05	39060	X	30806	-0-	-8254	-0-	599	1	30207	2	N	-0-					-0-
06	35760	X	28396	-0-	-7364	-0-	591	1	27805	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GREEN-BETTS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 265179 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7030 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	316	1	13291	3	N	-0-			-0-
02	17668	X	17668	-0-	-0-	-0-	433	1	17235	3	N	-0-			-0-
03	16352	X	16352	-0-	-0-	-0-	461	1	15891	3	N	-0-			-0-
04	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	627	1	24337	3	N	-0-			-0-
05	19561	X	11266	-0-	-8295	-0-	259	1	11007	3	N	-0-			-0-
06	18930	X	32	-0-	-18898	-0-	1	1	31	3	N	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 8H RRCID -> 265180 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8330 - 11902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	54126	X	39824	-0-	-14302	-0-	762	1	39062	2	N	-0-			-0-
02	45472	X	34329	-0-	-11143	-0-	638	1	33691	2	N	-0-			-0-
03	46965	X	36414	-0-	-10551	-0-	730	1	35684	2	N	-0-			-0-
04	43170	X	33641	-0-	-9529	-0-	694	1	32947	2	N	-0-			-0-
*05	42191	X	33713	-0-	-8478	-0-	656	1	33057	2	N	-0-			-0-
06	38550	X	30992	-0-	-7558	-0-	645	1	30347	2	N	-0-			-0-

WCCO 7 - J.T. MEADOWS WELL #: 1H RRCID -> 265307 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7138 - 13045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	16303	X	16303	-0-	-0-	-0-	1218	1	15085	3	Y	-0-			-0-
02	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	969	1	12137	3	Y	-0-			-0-
03	17794	X	14694	-0-	-3100	-0-	1165	1	13529	3	Y	-0-			-0-
04	17220	X	12881	-0-	-4339	-0-	1104	1	11777	3	Y	-0-			-0-
05	17794	X	12305	-0-	-5489	-0-	1041	1	11264	3	Y	-0-			-0-
06	INC G-10		12561	-0-	12561	12561	1270	1	11291	3	Y	-0-			-0-

MAHANAY, J. C. WELL #: 9H RRCID -> 265339 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8251 - 11997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	50654	X	38413	-0-	-12241	-0-	735	1	37678	2	N	-0-			-0-
02	42784	X	33298	-0-	-9486	-0-	619	1	32679	2	N	-0-			-0-
03	44609	X	35217	-0-	-9392	-0-	706	1	34511	2	N	-0-			-0-
04	41130	X	32866	-0-	-8264	-0-	678	1	32188	2	N	-0-			-0-
*05	40486	X	32635	-0-	-7851	-0-	635	1	32000	2	N	-0-			-0-
06	37170	X	30084	-0-	-7086	-0-	626	1	29458	2	N	-0-			-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
01	36549	X	29091	-0-	-7458	-0-	29091	3			N	-0-			-0-
02	33012	X	23310	-0-	-9702	-0-	23310	3			N	-0-			-0-
03	34627	X	22853	-0-	-11774	-0-	22853	3			N	-0-			-0-
04	31650	X	22173	-0-	-9477	-0-	22173	3			N	-0-			-0-
05	32705	X	19322	-0-	-13383	-0-	19322	3			N	-0-			-0-
06	28140	X	21640	-0-	-6500	-0-	21640	3			N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265348 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	81716	X	56878	-0-	-24838	-0-	1088	1	55790	2	N	-0-			-0-
02	73808	X	49129	-0-	-24679	-0-	913	1	48216	2	N	-0-			-0-
03	72013	X	50007	-0-	-22006	-0-	1003	1	49004	2	N	-0-			-0-
04	62880	X	45382	-0-	-17498	-0-	937	1	44445	2	N	-0-			-0-
05	60946	X	44436	-0-	-16510	-0-	864	1	43572	2	N	-0-			-0-
06	55050	X	40758	-0-	-14292	-0-	848	1	39910	2	N	-0-			-0-

COOMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265349 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7325 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	28969	-0-	-10525	-0-	83	1	28886	3	N	-0-			-0-
02	34048	X	25371	-0-	-8677	-0-	91	1	25280	3	N	-0-			-0-
03	34379	X	26154	-0-	-8225	-0-	104	1	26050	3	N	-0-			-0-
04	30780	X	25243	-0-	-5537	-0-	107	1	25136	3	N	-0-			-0-
05	29295	X	23783	-0-	-5512	-0-	89	1	23694	3	N	-0-			-0-
06	28020	X	21492	-0-	-6528	-0-	89	1	21403	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	30673	X	30673	-0-	-0-	-0-	87	1	30586	3	N	-0-			-0-
02	38780	X	26167	-0-	-12613	-0-	94	1	26073	3	N	-0-			-0-
03	39277	X	26030	-0-	-13247	-0-	104	1	25926	3	N	-0-			-0-
04	33510	X	24517	-0-	-8993	-0-	104	1	24413	3	N	-0-			-0-
05	31682	X	23691	-0-	-7991	-0-	89	1	23602	3	N	-0-			-0-
06	29670	X	23939	-0-	-5731	-0-	99	1	23840	3	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 18H RRCID -> 265455 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8939 - 9605

01	9862	X	9862	-0-	-0-	-0-	229	1	9633	3	N	-0-			-0-
02	9492	X	8557	-0-	-935	-0-	196	1	8361	3	N	-0-			-0-
03	10509	X	9284	-0-	-1225	-0-	212	1	9072	3	N	-0-			-0-
04	10110	X	8743	-0-	-1367	-0-	200	1	8543	3	N	-0-			-0-
05	10106	X	8583	-0-	-1523	-0-	197	1	8386	3	N	-0-			-0-
06	9540	X	8174	-0-	-1366	-0-	190	1	7984	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 265462 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7690 - 12837

01	52587	X	52587	-0-	-0-	-0-	1006	1	51581	2	N	-0-			-0-
02	63252	X	45125	-0-	-18127	-0-	838	1	44287	2	N	-0-			-0-
03	63271	X	47225	-0-	-16046	-0-	947	1	46278	2	N	-0-			-0-
04	57450	X	43485	-0-	-13965	-0-	898	1	42587	2	N	-0-			-0-
05	55955	X	43075	-0-	-12880	-0-	838	1	42237	2	N	-0-			-0-
06	50880	X	39828	-0-	-11052	-0-	829	1	38999	2	N	-0-			-0-

JOHN W. PORTER WELL #: 19H RRCID -> 265463 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8501 - 11565

01	29320	X	29320	-0-	-0-	-0-	681	1	28639	3	N	-0-			-0-
02	35364	X	24934	-0-	-10430	-0-	573	1	24361	3	N	-0-			-0-
03	35991	X	25686	-0-	-10305	-0-	587	1	25099	3	N	-0-			-0-
04	33360	X	23645	-0-	-9715	-0-	541	1	23104	3	N	-0-			-0-
05	31186	X	22616	-0-	-8570	-0-	520	1	22096	3	N	-0-			-0-
06	28380	X	23989	-0-	-4391	-0-	557	1	23432	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 3H RRCID -> 265464 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7726 - 10715

01	38653	X	38653	-0-	-0-	-0-	739	1	37914	2	N	-0-			-0-
02	44324	X	33230	-0-	-11094	-0-	617	1	32613	2	N	-0-			-0-
03	45539	X	34824	-0-	-10715	-0-	698	1	34126	2	N	-0-			-0-
04	41970	X	32102	-0-	-9868	-0-	663	1	31439	2	N	-0-			-0-
05	41106	X	31374	-0-	-9732	-0-	610	1	30764	2	N	-0-			-0-
06	37410	X	28053	-0-	-9357	-0-	584	1	27469	2	N	-0-			-0-

DAVIS-BUSSEY (SA) WELL #: 4H RRCID -> 265467 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7715 - 12617

01	46537	X	46537	-0-	-0-	-0-	890	1	45647	2	N	-0-			-0-
02	66388	X	35528	-0-	-30860	-0-	660	1	34868	2	N	-0-			-0-
03	59117	X	47210	-0-	-11907	-0-	947	1	46263	2	N	-0-			-0-
04	57210	X	44549	-0-	-12661	-0-	920	1	43629	2	N	-0-			-0-
05	46531	X	44647	-0-	-1884	-0-	868	1	43779	2	N	-0-			-0-
06	45690	X	41226	-0-	-4464	-0-	858	1	40368	2	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 18H RRCID -> 265501 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6520 - 10461

01	41850	X	-0-	-0-	-41850	-0-					N	-0-			-0-
02	16464	X	5747	-0-	-10717	-0-	252	1	5495	3	N	-0-			-0-
03	11222	X	11209	-0-	-13	-0-	140	1	11069	3	N	-0-			-0-
04	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	16263	3			N	-0-			-0-
05	16279	X	16279	-0-	-0-	-0-	16279	3			N	-0-			-0-
*06	15376	X	15376	-0-	-0-	-0-	15376	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, 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
01	81561	X	35117	-0-	-46444	-0-	672	1	34445	2	N	-0-					-0-
02	40964	X	30207	-0-	-10757	-0-	561	1	29646	2	N	-0-					-0-
03	42377	X	31991	-0-	-10386	-0-	642	1	31349	2	N	-0-					-0-
04	39120	X	28433	-0-	-10687	-0-	587	1	27846	2	N	-0-					-0-
05	37572	X	26570	-0-	-11002	-0-	517	1	26053	2	N	-0-					-0-
06	33990	X	23495	-0-	-10495	-0-	489	1	23006	2	N	-0-					-0-

BENBROOK UNIT "D" FED WELL #: 3H RRCID -> 265553 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 6856 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
01	0	Z	11671	-0-	11671	11671	723	1	10948	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	25110	-0-	25110	36781	25110	3			N	-0-					-0-
03	0	Z	23978	-0-	23978	60759	23978	3			N	-0-					-0-
04	0	Z	19143	-0-	19143	79902	19143	3			N	-0-					-0-
05	0	Z	17939	-0-	17939	97841	17939	3			N	-0-					-0-
06	0	Z	107	-0-	107	97948	107	3			N	-0-					-0-

SANSONE-ROBERTSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 265918 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6650 - 12053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104377	X	1	-0-	-104376	-0-	1	3			N	-0-					98
02	94276	X	31998	-0-	-62278	-0-	209	1	31789	3	N	-0-					98
03	49383	X	43405	-0-	-5978	-0-	197	1	22	2	N	-0-					98
							43186	3									
04	45540	X	38845	-0-	-6695	-0-	188	1	39	2	N	13	90	1			21
							38604	3	14	9							
05	38919	X	38919	-0-	-0-	-0-	167	1	190	2	N	-0-					21
							38562	3									
06	42000	X	36315	-0-	-5685	-0-	171	1	9	2	N	61					82
							36068	3	67	9							

NEWBY, H.H. WELL #: 5H RRCID -> 265927 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6950 - 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
01	28582	X	628	-0-	-27954	-0-	628	1			N	-0-					-0-
02	25816	X	477	-0-	-25339	-0-	477	1			N	-0-					-0-
03	469	X	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					-0-
04	600	X	489	-0-	-111	-0-	489	1			N	-0-					-0-
05	620	X	567	-0-	-53	-0-	567	1			N	-0-					-0-
06	600	X	487	-0-	-113	-0-	486	1	1	3	N	-0-					-0-

F. P. PARSONS FEDERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265941 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8000 - 12703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36642	X	26878	-0-	-9764	-0-	1325	1	25073	3	N	436	180	1			321
							480	9									
02	33096	X	20469	-0-	-12627	-0-	686	1	19472	3	N	283	355	1			249
							311	9									
03	32395	X	24284	-0-	-8111	-0-	809	1	23138	3	N	306	354	1			201
							337	9									
04	27030	X	22308	-0-	-4722	-0-	739	1	21222	3	N	315	343	1			173
							347	9									
*05	27931	X	23621	-0-	-4310	-0-	792	1	22534	3	N	268	356	1			85
							295	9									
06	26010	X	22690	-0-	-3320	-0-	770	1	21661	3	N	235	189	1			131
							259	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
01	138446	X	36805	-0-	-101641	-0-	852	1	35953	3	N	-0-			-0-
02	125048	X	29775	-0-	-95273	-0-	682	1	29093	3	N	-0-			-0-
03	138446	X	18826	-0-	-119620	-0-	428	1	18398	3	N	-0-			-0-
04	41610	X	30784	-0-	-10826	-0-	700	1	30084	3	N	-0-			-0-
*05	38998	X	31302	-0-	-7696	-0-	716	1	30586	3	N	-0-			-0-
06	35610	X	30455	-0-	-5155	-0-	705	1	29750	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 12H RRCID -> 266385 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6550 - 9000

01	37944	X	-0-	-0-	-37944	-0-					N	-0-			-0-
02	34272	X	-0-	-0-	-34272	-0-					N	-0-			-0-
03	37944	X	12302	-0-	-25642	-0-	668	1	11634	3	N	-0-			-0-
04	15412	X	15412	-0-	-0-	-0-	185	1	15227	3	N	-0-			-0-
*05	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	12767	3			N	-0-			-0-
06	11910	X	11512	-0-	-398	-0-	11512	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 21H RRCID -> 266410 COMPL. DATE 04/19/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6654 - 11213

01	63922	X	6076	-0-	-57846	-0-	224	1	5852	3	N	-0-			-0-
02	57736	X	26466	-0-	-31270	-0-	26466	3			N	-0-			-0-
03	63922	X	11045	-0-	-52877	-0-	11045	3			N	-0-			-0-
04	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	420	1	10138	3	N	-0-			-0-
05	29295	X	13921	-0-	-15374	-0-	448	1	13473	3	N	-0-			-0-
06	28350	X	979	-0-	-27371	-0-	979	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 23H RRCID -> 266413 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6504 - 11308

01	91047	X	37003	-0-	-54044	-0-	37003	3			N	-0-			-0-
02	82236	X	30058	-0-	-52178	-0-	30058	3			N	-0-			-0-
03	91047	X	29024	-0-	-62023	-0-	29024	3			N	-0-			-0-
04	37200	X	27094	-0-	-10106	-0-	27094	3			N	-0-			-0-
05	37014	X	27336	-0-	-9678	-0-	27336	3			N	-0-			-0-
06	35820	X	24936	-0-	-10884	-0-	24936	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 22H RRCID -> 266414 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6497 - 11448

01	82987	X	34353	-0-	-48634	-0-	34353	3			N	-0-			-0-
02	74956	X	28820	-0-	-46136	-0-	28820	3			N	-0-			-0-
03	82987	X	30284	-0-	-52703	-0-	30284	3			N	-0-			-0-
04	38730	X	27267	-0-	-11463	-0-	27267	3			N	-0-			-0-
05	36952	X	28183	-0-	-8769	-0-	28183	3			N	-0-			-0-
06	33240	X	27174	-0-	-6066	-0-	27174	3			N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 24H RRCID -> 266416 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 6679 - 10149

01	52948	X	67	-0-	-52881	-0-	30	1	37	3	N	-0-			-0-
02	47824	X	24134	-0-	-23690	-0-	168	1	23966	3	N	-0-			-0-
03	52948	X	25293	-0-	-27655	-0-	25293	3			N	-0-			-0-
04	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	21923	3			N	-0-			-0-
05	26722	X	4392	-0-	-22330	-0-	224	1	4168	3	N	-0-			-0-
06	25860	X	3653	-0-	-22207	-0-	348	1	3305	3	N	-0-			-0-

KING SISTERS WELL #: 26H RRCID -> 266417 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6565 - 9726

01	55459	X	19322	-0-	-36137	-0-	196	1	19126	3	N	-0-			-0-
02	50092	X	26398	-0-	-23694	-0-	26398	3			N	-0-			-0-
03	55459	X	27261	-0-	-28198	-0-	27261	3			N	-0-			-0-
04	31218	X	31218	-0-	-0-	-0-	31218	3			N	-0-			-0-
05	29233	X	2870	-0-	-26363	-0-	2870	3			N	-0-			-0-
06	28290	X	4021	-0-	-24269	-0-	463	1	3558	3	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	53661	X	24657	-0-	-29004	-0-	24657	3			N	-0-					-0-
02	48468	X	16527	-0-	-31941	-0-	16527	3			N	-0-					-0-
03	53661	X	11581	-0-	-42080	-0-	11581	3			N	-0-					-0-
04	30960	X	17540	-0-	-13420	-0-	168	1	17372	3	N	-0-					-0-
05	28179	X	17177	-0-	-11002	-0-	17177	3			N	-0-					-0-
06	23850	X	555	-0-	-23295	-0-	555	3			N	-0-					-0-

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
01	37417	X	20422	-0-	-16995	-0-	359	1	20063	3	N	-0-					-0-
02	33796	X	17446	-0-	-16350	-0-	28	1	17418	3	N	-0-					-0-
03	37417	X	19315	-0-	-18102	-0-	19315	3			N	-0-					-0-
04	19770	X	16117	-0-	-3653	-0-	16117	3			N	-0-					-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	3			N	-0-					-0-
06	19770	X	18785	-0-	-985	-0-	18785	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266431 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6585 - 12968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	91481	X	-0-	-0-	-91481	-0-					N	-0-					-0-
02	82628	X	5956	-0-	-76672	-0-	676	1	5280	3	N	-0-					-0-
03	91481	X	26199	-0-	-65282	-0-	120	1	26079	3	N	-0-					-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	690	1	9154	3	N	-0-					-0-
05	6603	X	1950	-0-	-4653	-0-	529	1	1421	3	N	-0-					-0-
06	25350	X	1793	-0-	-23557	-0-	690	1	1103	3	N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266435 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6520 - 12896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	107508	X	39475	-0-	-68033	-0-	39475	3			N	-0-					-0-
02	97104	X	39374	-0-	-57730	-0-	39374	3			N	-0-					-0-
03	107508	X	48915	-0-	-58593	-0-	48915	3			N	-0-					-0-
04	47359	X	47359	-0-	-0-	-0-	47359	3			N	-0-					-0-
05	43756	X	43756	-0-	-0-	-0-	43756	3			N	-0-					-0-
06	47340	X	10938	-0-	-36402	-0-	10938	3			N	-0-					-0-

KING-GUTTRY-RIVES (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266438 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6611 - 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
01	98642	X	43113	-0-	-55529	-0-	43113	3			N	-0-					-0-
02	89096	X	37940	-0-	-51156	-0-	37940	3			N	-0-					-0-
03	98642	X	28701	-0-	-69941	-0-	28701	3			N	-0-					-0-
04	45210	X	-0-	-0-	-45210	-0-					N	-0-					-0-
05	44578	X	28913	-0-	-15665	-0-	390	1	28523	3	N	-0-					-0-
*06	42591	X	42591	-0-	-0-	-0-	42591	3			N	-0-					-0-

RAWDON-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266441 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 8083 - 14985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109306	X	48883	-0-	-60423	-0-	935	1	47948	2	N	-0-					-0-
02	98728	X	41621	-0-	-57107	-0-	773	1	40848	2	N	-0-					-0-
03	109306	X	42758	-0-	-66548	-0-	857	1	41901	2	N	-0-					-0-
04	54090	X	39890	-0-	-14200	-0-	823	1	39067	2	N	-0-					-0-
05	52328	X	39696	-0-	-12632	-0-	772	1	38924	2	N	-0-					-0-
06	47310	X	36083	-0-	-11227	-0-	751	1	35332	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BUSSEY WELL #: 5H RRCID -> 266444 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 6513 - 11249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44888	X	21002	-0-	-23886	-0-	68 287	1 9	20647	3	N	261	183	1			164
02	40544	X	20190	-0-	-20354	-0-	82 253	1 9	19855	3	N	230	374	1			20
03	44888	X	18690	-0-	-26198	-0-	85 243	1 9	18362	3	N	221	195	1			46
04	43440	X	24234	-0-	-19206	-0-	118 273	1 9	23843	3	N	248	229	1			65
05	24025	X	21907	-0-	-2118	-0-	94 285	1 9	21528	3	N	259	282	1			42
06	21630	X	18105	-0-	-3525	-0-	85 220	1 9	17800	3	N	200	152	1			90

BARKER-SIMPSON WELL #: 4H RRCID -> 266447 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6222 PERF. 6268 - 8823

01	38440	X	8914	-0-	-29526	-0-	8914	3			N	-0-					-0-
02	34720	X	13748	-0-	-20972	-0-	13748	3			N	-0-					-0-
03	38440	X	14860	-0-	-23580	-0-	14860	3			N	-0-					-0-
04	16110	X	12596	-0-	-3514	-0-	12596	3			N	-0-					-0-
05	16647	X	11051	-0-	-5596	-0-	11051	3			N	-0-					-0-
06	14730	X	12167	-0-	-2563	-0-	12167	3			N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266456 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8108 - 12088

01	66619	X	30273	-0-	-36346	-0-	579	1	29694	2	N	-0-					-0-
02	60172	X	26471	-0-	-33701	-0-	492	1	25979	2	N	-0-					-0-
03	66619	X	29671	-0-	-36948	-0-	595	1	29076	2	N	-0-					-0-
04	34170	X	27443	-0-	-6727	-0-	566	1	26877	2	N	-0-					-0-
05	32829	X	28752	-0-	-4077	-0-	559	1	28193	2	N	-0-					-0-
06	29310	X	26678	-0-	-2632	-0-	555	1	26123	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 14H RRCID -> 266460 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8221 - 11300

01	119505	X	18433	-0-	-101072	-0-	472	1	17961	2	N	-0-					-0-
02	107940	X	20238	-0-	-87702	-0-	506	1	19732	2	N	-0-					-0-
03	119505	X	20293	-0-	-99212	-0-	536	1	19757	2	N	-0-					-0-
04	21240	X	18963	-0-	-2277	-0-	505	1	18458	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	18339	-0-	-4074	-0-	483	1	17856	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	17484	-0-	-4206	-0-	466	1	17018	2	N	-0-					-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 4H RRCID -> 266505 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8136 - 13038

01	74586	X	36473	-0-	-38113	-0-	698	1	35775	2	N	-0-					-0-
02	67368	X	30963	-0-	-36405	-0-	575	1	30388	2	N	-0-					-0-
03	74586	X	33821	-0-	-40765	-0-	678	1	33143	2	N	-0-					-0-
04	30591	X	30591	-0-	-0-	-0-	631	1	29960	2	N	-0-					-0-
05	40176	X	29291	-0-	-10885	-0-	570	1	28721	2	N	-0-					-0-
06	35310	X	27243	-0-	-8067	-0-	567	1	26676	2	N	-0-					-0-

RAWDON, HAROLD T. WELL #: 5H RRCID -> 266513 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7924 PERF. 8151 - 11621

01	58838	X	26066	-0-	-32772	-0-	499	1	25567	2	N	-0-					-0-
02	53144	X	23314	-0-	-29830	-0-	433	1	22881	2	N	-0-					-0-
03	58838	X	22859	-0-	-35979	-0-	458	1	22401	2	N	-0-					-0-
04	21113	X	21113	-0-	-0-	-0-	436	1	20677	2	N	-0-					-0-
05	28737	X	27856	-0-	-881	-0-	542	1	27314	2	N	-0-					-0-
*06	28040	X	28040	-0-	-0-	-0-	584	1	27456	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	75361	X	40957	-0-	-34404	-0-	784	1	40173	2	N	-0-					-0-
02	68068	X	35016	-0-	-33052	-0-	651	1	34365	2	N	-0-					-0-
03	75361	X	35708	-0-	-39653	-0-	716	1	34992	2	N	-0-					-0-
04	33604	X	33604	-0-	-0-	-0-	694	1	32910	2	N	-0-					-0-
05	43307	X	32801	-0-	-10506	-0-	638	1	32163	2	N	-0-					-0-
06	39630	X	29808	-0-	-9822	-0-	620	1	29188	2	N	-0-					-0-

KENNY-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266525 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8048 - 12797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	44412	-0-	44412	539781	850	1	43562	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	38089	-0-	38089	577870	708	1	37381	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	40424	-0-	40424	618294	811	1	39613	2	N	-0-					-0-
04	656806	X	38512	-0-	-618294	-0-	795	1	37717	2	N	-0-					-0-
05	38853	X	38853	-0-	-0-	-0-	756	1	38097	2	N	-0-					-0-
06	42990	X	36231	-0-	-6759	-0-	754	1	35477	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266526 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7948 - 12752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88877	X	50848	-0-	-38029	-0-	973	1	49875	2	N	-0-					-0-
02	80276	X	43906	-0-	-36370	-0-	816	1	43090	2	N	-0-					-0-
03	88877	X	45966	-0-	-42911	-0-	922	1	45044	2	N	-0-					-0-
*04	41855	X	41855	-0-	-0-	-0-	864	1	40991	2	N	-0-					-0-
*05	55831	X	41091	-0-	-14740	-0-	799	1	40292	2	N	-0-					-0-
*06	49200	X	37345	-0-	-11855	-0-	777	1	36568	2	N	-0-					-0-

KING SISTERS WELL #: 25H RRCID -> 266544 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6524 - 10465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61442	X	34971	-0-	-26471	-0-	34971	3			N	-0-					-0-
02	55496	X	7303	-0-	-48193	-0-	7303	3			N	-0-					-0-
03	61442	X	13573	-0-	-47869	-0-	846	1	12727	3	N	-0-					-0-
04	13063	X	13063	-0-	-0-	-0-	644	1	12419	3	N	-0-					-0-
05	34968	X	303	-0-	-34665	-0-	303	3			N	-0-					-0-
06	33840	X	148	-0-	-33692	-0-	148	3			N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 4H RRCID -> 266545 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 8406 - 11702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41075	X	16129	-0-	-24946	-0-	51	1	15740	3	N	307	360	1			52
							338	9									
02	37100	X	14692	-0-	-22408	-0-	60	1	14314	3	N	289	334	1			7
							318	9									
03	41075	X	14822	-0-	-26253	-0-	66	1	14400	3	N	324	222	1			109
							356	9									
04	39750	X	12686	-0-	-27064	-0-	61	1	12351	3	N	249	289	1			69
							274	9									
05	18879	X	7387	-0-	-11492	-0-	283	1	7025	3	N	72	110	1			31
							79	9									
06	15750	X	11320	-0-	-4430	-0-	192	1	10917	3	N	192	157	1			66
							211	9									

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266550 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8106 - 15077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93775	X	49590	-0-	-44185	-0-	949	1	48641	2	N	-0-					-0-
02	84700	X	42484	-0-	-42216	-0-	789	1	41695	2	N	-0-					-0-
03	93775	X	45158	-0-	-48617	-0-	906	1	44252	2	N	-0-					-0-
04	41429	X	41429	-0-	-0-	-0-	855	1	40574	2	N	-0-					-0-
05	52111	X	41315	-0-	-10796	-0-	803	1	40512	2	N	-0-					-0-
06	48000	X	38649	-0-	-9351	-0-	805	1	37844	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

RAWDON-PEYCO-MCGEE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266551 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8236 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	63302	X	19087	-0-	-44215	-0-	585	1	18502	2	N	-0-			-0-
02	57176	X	29920	-0-	-27256	-0-	556	1	29364	2	N	-0-			-0-
03	63302	X	29536	-0-	-33766	-0-	592	1	28944	2	N	-0-			-0-
04	27601	X	27601	-0-	-0-	-0-	570	1	27031	2	N	-0-			-0-
05	33139	X	27907	-0-	-5232	-0-	543	1	27364	2	N	-0-			-0-
06	32070	X	22746	-0-	-9324	-0-	473	1	22273	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266553 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7684 - 10441

01	127069	X	44702	-0-	-82367	-0-	855	1	43847	2	N	-0-			-0-
02	114772	X	37373	-0-	-77399	-0-	694	1	36679	2	N	-0-			-0-
03	127069	X	38104	-0-	-88965	-0-	764	1	37340	2	N	-0-			-0-
04	122970	X	34003	-0-	-88967	-0-	702	1	33301	2	N	-0-			-0-
05	127069	X	31994	-0-	-95075	-0-	622	1	31372	2	N	-0-			-0-
06	43260	X	29197	-0-	-14063	-0-	608	1	28589	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266632 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7742 - 12399

01	93992	X	49211	-0-	-44781	-0-	941	1	48270	2	N	-0-			-0-
02	84896	X	41862	-0-	-43034	-0-	778	1	41084	2	N	-0-			-0-
03	93992	X	43978	-0-	-50014	-0-	882	1	43096	2	N	-0-			-0-
04	90960	X	40690	-0-	-50270	-0-	840	1	39850	2	N	-0-			-0-
05	93992	X	39889	-0-	-54103	-0-	776	1	39113	2	N	-0-			-0-
06	47610	X	36792	-0-	-10818	-0-	766	1	36026	2	N	-0-			-0-

NOWLIN-DOYLE (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266738 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7781 - 10683

01	114173	X	39088	-0-	-75085	-0-	748	1	38340	2	N	-0-			-0-
02	103124	X	32547	-0-	-70577	-0-	605	1	31942	2	N	-0-			-0-
03	114173	X	42771	-0-	-71402	-0-	858	1	41913	2	N	-0-			-0-
04	110490	X	38332	-0-	-72158	-0-	791	1	37541	2	N	-0-			-0-
05	41695	X	36995	-0-	-4700	-0-	719	1	36276	2	N	-0-			-0-
06	41400	X	33850	-0-	-7550	-0-	705	1	33145	2	N	-0-			-0-

RAWDON-SIERRA-MCGEE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266747 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8106 - 15008

01	97836	X	46214	-0-	-51622	-0-	884	1	45330	2	N	-0-			-0-
02	88368	X	38660	-0-	-49708	-0-	718	1	37942	2	N	-0-			-0-
03	97836	X	39767	-0-	-58069	-0-	797	1	38970	2	N	-0-			-0-
04	94680	X	35913	-0-	-58767	-0-	741	1	35172	2	N	-0-			-0-
05	48794	X	35472	-0-	-13322	-0-	690	1	34782	2	N	-0-			-0-
06	44730	X	33620	-0-	-11110	-0-	700	1	32920	2	N	-0-			-0-

PEYCO-MCGEE-RAWDON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266751 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7991 - 11325

01	62992	X	25277	-0-	-37715	-0-	484	1	24793	2	N	-0-			-0-
02	56896	X	21876	-0-	-35020	-0-	406	1	21470	2	N	-0-			-0-
03	62992	X	30142	-0-	-32850	-0-	604	1	29538	2	N	-0-			-0-
04	60960	X	9559	-0-	-51401	-0-	197	1	9362	2	N	-0-			-0-
05	27311	X	6310	-0-	-21001	-0-	123	1	6187	2	N	-0-			-0-
06	29160	X	92	-0-	-29068	-0-	92	1			N	-0-			-0-

PERKINS (D)-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266793 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7147 - 13195

01	99169	X	50561	-0-	-48608	-0-	605	1	49956	3	N	-0-			-0-
02	89572	X	45688	-0-	-43884	-0-	538	1	45150	3	N	-0-			-0-
03	99169	X	48600	-0-	-50569	-0-	570	1	48030	3	N	-0-			-0-
04	95970	X	46165	-0-	-49805	-0-	546	1	45619	3	N	-0-			-0-
05	51491	X	42977	-0-	-8514	-0-	509	1	42468	3	N	-0-			-0-
06	48960	X	41908	-0-	-7052	-0-	499	1	41409	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-ACOLA"A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266801 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7377 - 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
01	62992	X	31734	-0-	-31258	-0-	732	1	30901	3	N	92					152
							101	9									
02	56896	X	27337	-0-	-29559	-0-	626	1	26668	3	N	39	173	1			18
							43	9									
03	62992	X	3444	-0-	-59548	-0-	79	1	3361	3	N	4					22
							4	9									
*04	60960	X	6122	-0-	-54838	-0-	139	1	5971	3	N	11					33
							12	9									
05	33790	X	10890	-0-	-22900	-0-	249	1	10602	3	N	35					68
							39	9									
06	30720	X	14845	-0-	-15875	-0-	342	1	14464	3	N	35					103
							39	9									

ROOF DRUG WELL #: 2H RRCID -> 266802 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6531 - 11135

01	105586	X	41281	-0-	-64305	-0-	41281	3			N	-0-					-0-
02	95368	X	34520	-0-	-60848	-0-	34520	3			N	-0-					-0-
03	105586	X	35652	-0-	-69934	-0-	35652	3			N	-0-					-0-
04	102180	X	32587	-0-	-69593	-0-	32587	3			N	-0-					-0-
05	44485	X	31657	-0-	-12828	-0-	31657	3			N	-0-					-0-
06	39960	X	28878	-0-	-11082	-0-	28878	3			N	-0-					-0-

ROOF DRUG WELL #: 3H RRCID -> 266803 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6497 - 11203

01	112809	X	45004	-0-	-67805	-0-	45004	3			N	-0-					-0-
02	101892	X	38708	-0-	-63184	-0-	38708	3			N	-0-					-0-
03	112809	X	40227	-0-	-72582	-0-	40227	3			N	-0-					-0-
04	109170	X	36812	-0-	-72358	-0-	36812	3			N	-0-					-0-
05	48546	X	35952	-0-	-12594	-0-	35952	3			N	-0-					-0-
06	43560	X	33103	-0-	-10457	-0-	33103	3			N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 2H RRCID -> 266804 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6705 - 11348

*07	191148	X	87671	-0-	-103477	-0-	280	1	87391	3	N	-0-					-0-
*08	88660	X	72688	-0-	-15972	-0-	72688	3			N	-0-					-0-
*09	85800	X	64747	-0-	-21053	-0-	64747	3			N	-0-					-0-
*10	88660	X	61321	-0-	-27339	-0-	61321	3			N	-0-					-0-
*11	85800	X	55196	-0-	-30604	-0-	55196	3			N	-0-					-0-
*12	88660	X	53456	-0-	-35204	-0-	53456	3			N	-0-					-0-
*01	88660	X	50623	-0-	-38037	-0-	50623	3			N	-0-					-0-
*02	80080	X	43247	-0-	-36833	-0-	43247	3			N	-0-					-0-
*03	88660	X	44843	-0-	-43817	-0-	44843	3			N	-0-					-0-
*04	85800	X	41651	-0-	-44149	-0-	41651	3			N	-0-					-0-
*05	53444	X	41585	-0-	-11859	-0-	41585	3			N	-0-					-0-
06	48990	X	38541	-0-	-10449	-0-	38541	3			N	-0-					-0-

NOWLIN-D-B-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 266805 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 7752 - 11420

01	107136	X	31102	-0-	-76034	-0-	595	1	30507	2	N	-0-					-0-
02	96768	X	28181	-0-	-68587	-0-	524	1	27657	2	N	-0-					-0-
03	107136	X	36009	-0-	-71127	-0-	722	1	35287	2	N	-0-					-0-
04	103680	X	35335	-0-	-68345	-0-	729	1	34606	2	N	-0-					-0-
05	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	653	1	32935	2	N	-0-					-0-
06	34860	X	30185	-0-	-4675	-0-	628	1	29557	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

CASTO-STEVENS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 266806 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8281 PERF. 8506 - 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
01	120466	X	59743	-0-	-60723	-0-	2329	1	57414	2	N	-0-					-0-
02	108808	X	37608	-0-	-71200	-0-	1467	1	36141	2	N	-0-					-0-
03	120466	X	25940	-0-	-94526	-0-	994	1	24946	2	N	-0-					-0-
04	116580	X	53263	-0-	-63317	-0-	1704	1	51559	2	N	-0-					-0-
05	60202	X	52892	-0-	-7310	-0-	1759	1	51133	2	N	-0-					-0-
06	57810	X	52892	-0-	-4918	-0-	2408	1	50484	2	N	-0-					-0-

PRESTON-SCARBERRY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 266807 COMPL. DATE 06/24/2012 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8077 - 12171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	99417	X	55181	-0-	-44236	-0-	1056	1	54125	2	N	-0-					-0-
02	89796	X	47154	-0-	-42642	-0-	876	1	46278	2	N	-0-					-0-
03	99417	X	49749	-0-	-49668	-0-	998	1	48751	2	N	-0-					-0-
*04	96210	X	45797	-0-	-50413	-0-	945	1	44852	2	N	-0-					-0-
*05	59179	X	45337	-0-	-13842	-0-	882	1	44455	2	N	-0-					-0-
*06	53400	X	41811	-0-	-11589	-0-	870	1	40941	2	N	-0-					-0-

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
01	15643	X	15643	-0-	-0-	-0-	1555	1	13260	3	N	753	707	1			212
							828	9									
02	20504	X	20504	-0-	-0-	-0-	1619	1	18139	3	N	678	713	1			177
							746	9									
03	22928	X	22928	-0-	-0-	-0-	1798	1	20407	3	N	657	717	1			117
							723	9									
04	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	1592	1	15565	3	N	512	537	1			92
							563	9									
05	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	1573	1	13905	3	N	460	535	1			17
							506	9									
*06	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	1494	1	12485	3	N	425	356	1			86
							468	9									

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 3H RRCID -> 266966 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8441 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83917	X	52810	-0-	-31107	-0-	2059	1	50751	2	N	-0-					-0-
02	75796	X	32490	-0-	-43306	-0-	1267	1	31223	2	N	-0-					-0-
03	83917	X	27676	-0-	-56241	-0-	1060	1	26616	2	N	-0-					-0-
04	81210	X	48931	-0-	-32279	-0-	1565	1	47366	2	N	-0-					-0-
05	56265	X	44797	-0-	-11468	-0-	1490	1	43307	2	N	-0-					-0-
06	51120	X	44797	-0-	-6323	-0-	2040	1	42757	2	N	-0-					-0-

BAYLOR-WEST WELL #: 3H RRCID -> 267018 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6665 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	52253	X	15702	-0-	-36551	-0-	15702	3			N	-0-					-0-
*08	55800	X	498	-0-	-55302	-0-	498	1			N	-0-					-0-
*09	54000	X	36917	-0-	-17083	-0-	226	1	36691	3	N	-0-					-0-
*10	55800	X	40001	-0-	-15799	-0-	40001	3			N	-0-					-0-
*11	54000	X	11677	-0-	-42323	-0-	11677	3			N	-0-					-0-
*12	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
*01	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
*02	50400	X	28	-0-	-50372	-0-	28	1			N	-0-					-0-
*03	55800	X	6185	-0-	-49615	-0-	868	1	5317	3	N	-0-					-0-
*04	54000	X	29715	-0-	-24285	-0-	84	1	29631	3	N	-0-					-0-
*05	25754	X	25754	-0-	-0-	-0-	25754	3			N	-0-					-0-
06	6000	X	1976	-0-	-4024	-0-	1976	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	107322	X	48582	-0-	-58740	-0-	929	1	47653	2	N	-0-					-0-
02	96936	X	44920	-0-	-52016	-0-	835	1	44085	2	N	-0-					-0-
03	107322	X	46223	-0-	-61099	-0-	927	1	45296	2	N	-0-					-0-
*04	103860	X	43174	-0-	-60686	-0-	891	1	42283	2	N	-0-					-0-
*05	42250	X	42250	-0-	-0-	-0-	822	1	41428	2	N	-0-					-0-
*06	48120	X	38537	-0-	-9583	-0-	802	1	37735	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 3H RRCID -> 267021 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7778 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106609	X	53197	-0-	-53412	-0-	1018	1	52179	2	N	-0-					-0-
02	96292	X	44111	-0-	-52181	-0-	820	1	43291	2	N	-0-					-0-
03	106609	X	46114	-0-	-60495	-0-	925	1	45189	2	N	-0-					-0-
*04	103170	X	43451	-0-	-59719	-0-	897	1	42554	2	N	-0-					-0-
*05	42191	X	42191	-0-	-0-	-0-	820	1	41371	2	N	-0-					-0-
*06	51480	X	38539	-0-	-12941	-0-	802	1	37737	2	N	-0-					-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
01	68634	X	53559	-0-	-15075	-0-	1025	1	52534	2	N	-0-					-0-
02	61992	X	45220	-0-	-16772	-0-	840	1	44380	2	N	-0-					-0-
03	68634	X	46624	-0-	-22010	-0-	935	1	45689	2	N	-0-					-0-
*04	66420	X	42997	-0-	-23423	-0-	888	1	42109	2	N	-0-					-0-
*05	41930	X	41930	-0-	-0-	-0-	815	1	41115	2	N	-0-					-0-
*06	51840	X	38374	-0-	-13466	-0-	799	1	37575	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 5H RRCID -> 267025 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7797 - 13199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122078	X	55627	-0-	-66451	-0-	1064	1	54563	2	N	-0-					-0-
02	110264	X	47018	-0-	-63246	-0-	874	1	46144	2	N	-0-					-0-
03	122078	X	49234	-0-	-72844	-0-	987	1	48247	2	N	-0-					-0-
*04	118140	X	44511	-0-	-73629	-0-	919	1	43592	2	N	-0-					-0-
*05	44614	X	44614	-0-	-0-	-0-	868	1	43746	2	N	-0-					-0-
*06	53820	X	40631	-0-	-13189	-0-	846	1	39785	2	N	-0-					-0-

PRESTON, ELIZABETH WELL #: 6H RRCID -> 267026 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7825 - 13173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	123504	X	60788	-0-	-62716	-0-	1163	1	59625	2	N	-0-					-0-
02	111552	X	51228	-0-	-60324	-0-	952	1	50276	2	N	-0-					-0-
03	123504	X	53744	-0-	-69760	-0-	1078	1	52666	2	N	-0-					-0-
*04	119520	X	48657	-0-	-70863	-0-	1004	1	47653	2	N	-0-					-0-
*05	49037	X	49037	-0-	-0-	-0-	954	1	48083	2	N	-0-					-0-
*06	58830	X	45094	-0-	-13736	-0-	939	1	44155	2	N	-0-					-0-

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267029 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6200 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47151	X	18945	-0-	-28206	-0-	62	1	21	2	N	89	166	1			72
							18764	3	98	9							
02	42588	X	17888	-0-	-24700	-0-	73	1	17759	3	N	51					123
							56	9									
03	47151	X	21043	-0-	-26108	-0-	94	1	11	2	N	115	191	1			47
							20811	3	127	9							
04	45630	X	20562	-0-	-25068	-0-	98	1	20	2	N	81					128
							20355	3	89	9							
05	19809	X	18315	-0-	-1494	-0-	79	1	89	2	N	117	167	1			78
							18018	3	129	9							
06	20370	X	14926	-0-	-5444	-0-	70	1	4	2	N	87					165
							14756	3	96	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
YOUNG A-PAVILLARD A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267030 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7147 - 14210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68200	X	37540	-0-	-30660	-0-	448	1	37005	3	N	79	191	1			40
							87	9									
02	61600	X	29814	-0-	-31786	-0-	351	1	29415	3	N	44					84
							48	9									
03	68200	X	38140	-0-	-30060	-0-	445	1	37573	3	N	111	177	1			18
							122	9									
04	66000	X	34497	-0-	-31503	-0-	406	1	34023	3	N	62					80
							68	9									
05	40703	X	32520	-0-	-8183	-0-	384	1	32047	3	N	81					161
							89	9									
06	36900	X	34043	-0-	-2857	-0-	404	1	33575	3	N	58	187	1			32
							64	9									

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267032 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7655 - 13057

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122884	X	59442	-0-	-63442	-0-	1137	1	58305	2	N	-0-					-0-
02	110992	X	50880	-0-	-60112	-0-	945	1	49935	2	N	-0-					-0-
03	122884	X	53342	-0-	-69542	-0-	1070	1	52272	2	N	-0-					-0-
04	118920	X	48438	-0-	-70482	-0-	1000	1	47438	2	N	-0-					-0-
05	63426	X	47576	-0-	-15850	-0-	925	1	46651	2	N	-0-					-0-
06	57510	X	43993	-0-	-13517	-0-	916	1	43077	2	N	-0-					-0-

SANSONE, GLENNA GU WELL #: 2H RRCID -> 267039 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6306 PERF. 6675 - 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
01	59396	X	26121	-0-	-33275	-0-	85	1	30	2	N	19					57
							25985	3	21	9							
02	53648	X	26207	-0-	-27441	-0-	108	1	26089	3	N	9					66
							10	9									
03	59396	X	28543	-0-	-30853	-0-	130	1	14	2	N	25					91
							28371	3	28	9							
04	57480	X	26104	-0-	-31376	-0-	126	1	26	2	N	110	160	1			41
							25831	3	121	9							
05	29016	X	26325	-0-	-2691	-0-	114	1	128	2	N	-0-					41
							26083	3									
06	28080	X	24629	-0-	-3451	-0-	117	1	6	2	N	59					100
							24441	3	65	9							

EDWARDS-BAR NONE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267047 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 6112 - 10482

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32054	X	2230	-0-	-29824	-0-	7	1	3	2	N	24					169
							2194	3	26	9							
02	28952	X	10	-0-	-28942	-0-	10	3			N	-0-					169
03	32054	X	23	-0-	-32031	-0-	23	3			N	-0-					169
04	31020	X	-0-	-0-	-31020	-0-					N	-0-					169
05	15407	X	10499	-0-	-4908	-0-	45	1	51	2	N	20	183	1			6
							10381	3	22	9							
*06	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	64	1	3	2	N	67					73
							13455	3	74	9							

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 267055 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7332 - 9973

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	114359	X	57600	-0-	-56759	-0-	1102	1	56498	2	N	-0-					-0-
02	103292	X	48866	-0-	-54426	-0-	908	1	47958	2	N	-0-					-0-
03	114359	X	50692	-0-	-63667	-0-	1017	1	49675	2	N	-0-					-0-
04	110670	X	42659	-0-	-68011	-0-	881	1	41778	2	N	-0-					-0-
05	62403	X	44608	-0-	-17795	-0-	867	1	43741	2	N	-0-					-0-
06	55740	X	40815	-0-	-14925	-0-	850	1	39965	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	135656	X	57808	-0-	-77848	-0-	1106	1	56702	2	N	-0-					-0-
02	122528	X	48998	-0-	-73530	-0-	910	1	48088	2	N	-0-					-0-
03	135656	X	51578	-0-	-84078	-0-	1034	1	50544	2	N	-0-					-0-
04	131280	X	48134	-0-	-83146	-0-	994	1	47140	2	N	-0-					-0-
05	61256	X	46903	-0-	-14353	-0-	912	1	45991	2	N	-0-					-0-
06	55950	X	42951	-0-	-12999	-0-	894	1	42057	2	N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 7H RRCID -> 267058 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6635 - 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
01	84382	X	26355	-0-	-58027	-0-	196	1	26159	3	N	-0-					-0-
02	76216	X	10798	-0-	-65418	-0-	10798	3			N	-0-					-0-
03	84382	X	407	-0-	-83975	-0-	112	1	295	3	N	-0-					-0-
04	81660	X	28571	-0-	-53089	-0-	410	1	28161	3	N	-0-					-0-
05	22785	X	22785	-0-	-0-	-0-	22785	3			N	-0-					-0-
06	25500	X	8914	-0-	-16586	-0-	8914	3			N	-0-					-0-

CHARLES HOWELL WELL #: 8H RRCID -> 267072 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6547 - 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
01	79391	X	37633	-0-	-41758	-0-	37633	3			N	-0-					-0-
02	71708	X	31812	-0-	-39896	-0-	31812	3			N	-0-					-0-
03	79391	X	15357	-0-	-64034	-0-	15357	3			N	-0-					-0-
04	76830	X	8063	-0-	-68767	-0-	420	1	7643	3	N	-0-					-0-
05	29884	X	29884	-0-	-0-	-0-	168	1	29716	3	N	-0-					-0-
06	36420	X	24720	-0-	-11700	-0-	24720	3			N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 48H RRCID -> 267078 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6732 - 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
01	38967	X	10495	-0-	-28472	-0-	239	1	10093	3	N	148	189	1			21
							163	9									
02	35196	X	8991	-0-	-26205	-0-	206	1	8785	3	N	-0-					21
03	38967	X	9760	-0-	-29207	-0-	222	1	9538	3	N	-0-					21
04	37710	X	9179	-0-	-28531	-0-	206	1	8840	3	N	121					142
							133	9									
05	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	204	1	8717	3	N	52	177	1			17
							57	9									
06	10170	X	8618	-0-	-1552	-0-	199	1	8419	3	N	-0-					17

VEALE RANCH WELL #: 58H RRCID -> 267088 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6670 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41385	X	15861	-0-	-25524	-0-	364	1	15354	3	N	130	182	1			116
							143	9									
02	37380	X	13866	-0-	-23514	-0-	315	1	13451	3	N	91	187	1			20
							100	9									
03	41385	X	14883	-0-	-26502	-0-	335	1	14355	3	N	175	175	1			20
							193	9									
04	40050	X	13913	-0-	-26137	-0-	316	1	13550	3	N	43					63
							47	9									
05	14152	X	14152	-0-	-0-	-0-	320	1	13682	3	N	136	179	1			20
							150	9									
06	15360	X	14643	-0-	-717	-0-	336	1	14175	3	N	120					140
							132	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	53196	X	8160	-0-	-45036	-0-	26	1	8023	3	N	101					153
							111	9									
02	48048	X	3306	-0-	-44742	-0-	14	1	3247	3	N	41	185	1			9
							45	9									
03	53196	X	10483	-0-	-42713	-0-	48	1	10318	3	N	106	24	1			91
							117	9									
04	51480	X	19	-0-	-51461	-0-	19	3			N	-0-	82	1			9
05	8153	X	2	-0-	-8151	-0-	2	3			N	-0-					9
*06	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	754	1	11186	3	N	86					95
							95	9									

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
01	75733	X	43305	-0-	-32428	-0-	517	1	42674	3	N	104	184	1			17
							114	9									
02	68404	X	38439	-0-	-29965	-0-	451	1	37920	3	N	62					79
							68	9									
03	75733	X	41604	-0-	-34129	-0-	486	1	41018	3	N	91					170
							100	9									
04	73290	X	38321	-0-	-34969	-0-	452	1	37830	3	N	35	182	1			23
							39	9									
05	44888	X	38142	-0-	-6746	-0-	451	1	37666	3	N	23					46
							25	9									
06	41910	X	38178	-0-	-3732	-0-	454	1	37724	3	N	-0-					46

YOUNG-BENTLEY (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267098 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7147 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	115134	X	38744	-0-	-76390	-0-	897	1	37847	3	N	-0-					-0-
02	103992	X	34702	-0-	-69290	-0-	795	1	33893	3	N	13					13
							14	9									
03	115134	X	37117	-0-	-78017	-0-	845	1	36272	3	N	-0-					13
04	111420	X	36847	-0-	-74573	-0-	839	1	36008	3	N	-0-					13
05	40269	X	36160	-0-	-4109	-0-	829	1	35331	3	N	-0-					13
06	37500	X	35732	-0-	-1768	-0-	826	1	34892	3	N	13					-0-
							14	9									

YOUNG-PERKINS (DEEP) (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267099 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. 7052 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	98952	X	35905	-0-	-63047	-0-	831	1	35074	3	N	-0-					-0-
02	89376	X	29176	-0-	-60200	-0-	668	1	28499	3	N	8					8
							9	9									
03	98952	X	34543	-0-	-64409	-0-	786	1	33757	3	N	-0-					8
04	95760	X	37477	-0-	-58283	-0-	853	1	36624	3	N	-0-					8
05	39184	X	36216	-0-	-2968	-0-	829	1	35387	3	N	-0-					8
*06	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	819	1	34594	3	N	8					-0-
							9	9									

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267100 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7397 - 13110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	70866	X	42614	-0-	-28252	-0-	990	1	41624	3	N	-0-					-0-
02	64008	X	37625	-0-	-26383	-0-	866	1	36759	3	N	-0-					-0-
03	70866	X	40778	-0-	-30088	-0-	932	1	39846	3	N	-0-					-0-
04	68580	X	38251	-0-	-30329	-0-	875	1	37376	3	N	-0-					-0-
05	45198	X	37910	-0-	-7288	-0-	872	1	37038	3	N	-0-					-0-
06	41250	X	37459	-0-	-3791	-0-	870	1	36589	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

KYLE-WHITESELL A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267102 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7220 - 12485

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79887	X	46514	-0-	-33373	-0-	925	1	45589	3	N	-0-					-0-
02	72156	X	41320	-0-	-30836	-0-	820	1	40500	3	N	-0-					-0-
03	79887	X	44387	-0-	-35500	-0-	879	1	43508	3	N	-0-					-0-
04	77310	X	41771	-0-	-35539	-0-	826	1	40945	3	N	-0-					-0-
05	49631	X	40955	-0-	-8676	-0-	821	1	40134	3	N	-0-					-0-
06	45000	X	40284	-0-	-4716	-0-	817	1	39467	3	N	-0-					-0-

KYLE-WHITESELL A (SA) "B" WELL #: 1H RRCID -> 267103 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7297 - 13570

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81561	X	45506	-0-	-36055	-0-	1057	1	44449	3	N	-0-					-0-
02	73668	X	40084	-0-	-33584	-0-	921	1	39163	3	N	-0-					-0-
03	81561	X	43796	-0-	-37765	-0-	1000	1	42796	3	N	-0-					-0-
04	78930	X	41949	-0-	-36981	-0-	958	1	40991	3	N	-0-					-0-
05	46841	X	41643	-0-	-5198	-0-	958	1	40685	3	N	-0-					-0-
06	44040	X	41120	-0-	-2920	-0-	955	1	40165	3	N	-0-					-0-

MACKEY 2-YOUNG (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267116 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7347 - 11400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	84196	X	51541	-0-	-32655	-0-	616	1	50916	3	N	8					8
							9	9									
02	76048	X	45607	-0-	-30441	-0-	537	1	45057	3	N	12					20
							13	9									
03	84196	X	48638	-0-	-35558	-0-	570	1	48060	3	N	7					27
							8	9									
04	81480	X	45427	-0-	-36053	-0-	537	1	44890	3	N	-0-					27
05	53723	X	46069	-0-	-7654	-0-	545	1	45524	3	N	-0-					27
06	49890	X	41540	-0-	-8350	-0-	494	1	41043	3	N	3					30
							3	9									

ACOLA "B"-ACOLA "A" (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267130 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7547 - 13560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92411	X	38854	-0-	-53557	-0-	897	1	37865	3	N	84					92
							92	9									
02	83468	X	33383	-0-	-50085	-0-	764	1	32533	3	N	78					170
							86	9									
03	92411	X	29099	-0-	-63312	-0-	661	1	28374	3	N	58	172	1			56
							64	9									
04	89430	X	27442	-0-	-61988	-0-	623	1	26752	3	N	61	88	1			29
							67	9									
05	38905	X	30741	-0-	-8164	-0-	702	1	29966	3	N	66					95
							73	9									
06	37590	X	29762	-0-	-7828	-0-	687	1	29017	3	N	53	135	1			13
							58	9									

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267132 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7717 - 14500

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	90830	X	41917	-0-	-48913	-0-	968	1	40826	3	N	112	169	1			74
							123	9									
02	82040	X	36054	-0-	-45986	-0-	825	1	35140	3	N	81					155
							89	9									
03	90830	X	36301	-0-	-54529	-0-	824	1	35366	3	N	101	181	1			75
							111	9									
04	87900	X	33851	-0-	-54049	-0-	768	1	32988	3	N	86					161
							95	9									
05	43369	X	33392	-0-	-9977	-0-	763	1	32550	3	N	72	123	1			110
							79	9									
06	40560	X	33321	-0-	-7239	-0-	770	1	32481	3	N	64	127	1			47
							70	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

ACOLA C-ACOLA A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267136 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7747 - 13250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	104687	X	51231	-0-	-53456	-0-	1182	1	49874	3	N	159	175	1			41
							175	9									
02	94556	X	43660	-0-	-50896	-0-	1001	1	42629	3	N	27					68
							30	9									
03	104687	X	45854	-0-	-58833	-0-	1038	1	44540	3	N	251	219	1			100
							276	9									
04	101310	X	43926	-0-	-57384	-0-	997	1	42784	3	N	132	93	1			139
							145	9									
05	53444	X	44270	-0-	-9174	-0-	1012	1	43124	3	N	122	116	1			145
							134	9									
06	49590	X	42177	-0-	-7413	-0-	974	1	41107	3	N	87	162	1			70
							96	9									

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 43H RRCID -> 267138 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 7997 - 12120

01	93186	X	43401	-0-	-49785	-0-	1006	1	42395	3	Y	-0-					3
02	84168	X	38738	-0-	-45430	-0-	889	1	37849	3	Y	-0-					3
03	93186	X	41298	-0-	-51888	-0-	941	1	40357	3	Y	-0-					3
04	90180	X	38969	-0-	-51211	-0-	888	1	38081	3	Y	-0-					3
05	45880	X	38634	-0-	-7246	-0-	886	1	37748	3	Y	-0-					3
06	42000	X	37122	-0-	-4878	-0-	861	1	36261	3	Y	-0-					3

W. D. JOHNSON "B" WELL #: 44H RRCID -> 267139 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 7997 - 11410

01	96038	X	46791	-0-	-49247	-0-	1085	1	45706	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	39935	-0-	-46809	-0-	917	1	39018	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	42422	-0-	-53616	-0-	968	1	41454	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	39339	-0-	-53601	-0-	897	1	38442	3	N	-0-					-0-
05	47833	X	38787	-0-	-9046	-0-	890	1	37879	3	N	16					16
							18	9									
06	45270	X	36250	-0-	-9020	-0-	1246	1	35001	3	N	3					19
							3	9									

FORREST LINDSAY "A" GU WELL #: 1H RRCID -> 267142 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6788 - 11817

01	61876	X	22411	-0-	-39465	-0-	762	1	21462	3	N	170					372
							187	9									
02	55888	X	20352	-0-	-35536	-0-	687	1	19490	3	N	159	180	1			351
							175	9									
03	61876	X	22181	-0-	-39695	-0-	742	1	21255	3	N	167	184	1			334
							184	9									
04	59880	X	20735	-0-	-39145	-0-	692	1	19885	3	N	144	364	1			114
							158	9									
05	24304	X	21694	-0-	-2610	-0-	731	1	20823	3	N	127					241
							140	9									
06	21810	X	20636	-0-	-1174	-0-	704	1	19819	3	N	103	185	1			159
							113	9									

BURGESS-ELLIS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267145 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6800 - 12528

01	86428	X	25776	-0-	-60652	-0-	597	1	25179	3	N	-0-					18
02	78064	X	20004	-0-	-58060	-0-	459	1	19545	3	N	-0-					18
03	86428	X	18847	-0-	-67581	-0-	430	1	18417	3	N	-0-					18
04	83640	X	15898	-0-	-67742	-0-	362	1	15536	3	N	-0-					18
05	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	490	1	20874	3	N	-0-					18
*06	40724	X	40724	-0-	-0-	-0-	942	1	39760	3	N	20					38
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	69471	X	36564	-0-	-32907	-0-	847	1	35717	3	N	-0-					5
02	62748	X	32093	-0-	-30655	-0-	736	1	31357	3	N	-0-					5
03	69471	X	34742	-0-	-34729	-0-	792	1	33950	3	N	-0-					5
04	67230	X	32407	-0-	-34823	-0-	738	1	31669	3	N	-0-					5
05	31405	X	31405	-0-	-0-	-0-	721	1	30684	3	N	-0-					5
06	35370	X	28875	-0-	-6495	-0-	668	1	28183	3	N	22					27
							24	9									

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
01	70866	X	31312	-0-	-39554	-0-	725	1	30587	3	N	-0-					78
02	64008	X	23521	-0-	-40487	-0-	577	1	22944	3	N	-0-					78
03	70866	X	27381	-0-	-43485	-0-	624	1	26757	3	N	-0-					78
04	68580	X	21758	-0-	-46822	-0-	520	1	21238	3	N	-0-					78
05	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	625	1	26656	3	N	-0-					78
06	30300	X	25052	-0-	-5248	-0-	579	1	24447	3	N	24					102
							26	9									

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
01	121923	X	33378	-0-	-88545	-0-	639	1	32739	2	N	-0-					-0-
02	110124	X	30430	-0-	-79694	-0-	565	1	29865	2	N	-0-					-0-
03	121923	X	31299	-0-	-90624	-0-	628	1	30671	2	N	-0-					-0-
04	117990	X	28398	-0-	-89592	-0-	586	1	27812	2	N	-0-					-0-
05	121923	X	26721	-0-	-95202	-0-	520	1	26201	2	N	-0-					-0-
06	32610	X	24157	-0-	-8453	-0-	503	1	23654	2	N	-0-					-0-

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
01	111414	X	58555	-0-	-52859	-0-	1358	1	57197	3	N	-0-					-0-
02	100632	X	49338	-0-	-51294	-0-	1133	1	48205	3	N	-0-					-0-
03	111414	X	51886	-0-	-59528	-0-	1184	1	50702	3	N	-0-					-0-
04	107820	X	47449	-0-	-60371	-0-	1083	1	46366	3	N	-0-					-0-
05	111414	X	46110	-0-	-65304	-0-	1059	1	45051	3	N	-0-					-0-
06	56670	X	42807	-0-	-13863	-0-	993	1	41814	3	N	-0-					-0-

BUSSEY WELL #: 7H RRCID -> 267286 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6754 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41447	X	24660	-0-	-16787	-0-	78	1	23921	3	N	601	744	1			43
							661	9									
02	37436	X	22526	-0-	-14910	-0-	90	1	21752	3	N	622	558	1			107
							684	9									
*03	41447	X	25060	-0-	-16387	-0-	110	1	23996	3	N	867	767	1			207
							954	9									
04	40110	X	22891	-0-	-17219	-0-	110	1	22375	3	N	369	442	1			134
							406	9									
*05	41447	X	23495	-0-	-17952	-0-	99	1	22883	3	N	466	481	1			119
							513	9									
06	24150	X	20996	-0-	-3154	-0-	97	1	20374	3	N	477	491	1			105
							525	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	50282	X	14881	-0-	-35401	-0-	46	1	17	2	N	-0-					-0-
							14818	3									
02	45416	X	27365	-0-	-18051	-0-	106	1	27259	3	N	-0-					-0-
03	50282	X	28442	-0-	-21840	-0-	121	1	15	2	N	-0-					-0-
							28306	3									
04	48660	X	25529	-0-	-23131	-0-	117	1	26	2	N	-0-					-0-
							25386	3									
05	50282	X	26273	-0-	-24009	-0-	107	1	128	2	N	-0-					-0-
							26038	3									
06	29310	X	24066	-0-	-5244	-0-	107	1	6	2	N	-0-					-0-
							23953	3									

SANSONE-ROBERTSON (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267313 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 7350 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64232	X	5719	-0-	-58513	-0-	333	1	6	2	N	15					109
							5363	3	17	9							
02	58016	X	21238	-0-	-36778	-0-	206	1	21031	3	N	1					110
							1	9									
03	64232	X	20495	-0-	-43737	-0-	93	1	11	2	N	16					126
							20373	3	18	9							
04	62160	X	14647	-0-	-47513	-0-	170	1	14	2	N	40	100	1			66
							14419	3	44	9							
05	64232	X	9821	-0-	-54411	-0-	355	1	46	2	N	2					68
							9418	3	2	9							
06	22770	X	11983	-0-	-10787	-0-	671	1	3	2	N	5					73
							11303	3	6	9							

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
01	61101	X	22869	-0-	-38232	-0-	529	1	22289	3	Y	46	35	1			84
							51	9									
02	55188	X	17981	-0-	-37207	-0-	612	1	17369	3	Y	-0-					84
03	61101	X	20694	-0-	-40407	-0-	699	1	19995	3	Y	-0-					84
04	59130	X	16194	-0-	-42936	-0-	544	1	15614	3	Y	33					117
							36	9									
05	61101	X	20724	-0-	-40377	-0-	474	1	20191	3	Y	54	143	1			28
							59	9									
06	22140	X	18720	-0-	-3420	-0-	643	1	18077	3	Y	-0-					28

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
01	72199	X	27894	-0-	-44305	-0-	647	1	27247	3	N	-0-					-0-
02	65212	X	25686	-0-	-39526	-0-	590	1	25096	3	N	-0-					-0-
03	72199	X	28119	-0-	-44080	-0-	641	1	27478	3	N	-0-					-0-
04	69870	X	24467	-0-	-45403	-0-	558	1	23909	3	N	-0-					-0-
05	72199	X	24927	-0-	-47272	-0-	573	1	24354	3	N	-0-					-0-
06	27510	X	23510	-0-	-4000	-0-	546	1	22964	3	N	-0-					-0-

MURRIN BEAR CREEK WELL #: 10H RRCID -> 267403 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6934 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30906	-0-	30906	256108	90	1	35	2	N	-0-					-0-
							30781	3									
02	0	W	26278	-0-	26278	282386	97	1	26181	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27430	-0-	27430	309816	112	1	14	2	N	-0-					-0-
							27304	3									
*04	335011	X	25195	-0-	-309816	-0-	110	1	25	2	N	-0-					-0-
							25060	3									
*05	50282	X	24554	-0-	-25728	-0-	95	1	120	2	N	-0-					-0-
							24339	3									
*06	29910	X	22193	-0-	-7717	-0-	94	1	5	2	N	-0-					-0-
							22094	3									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MURRIN BEAR CREEK WELL #: 11H RRCID -> 267404 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6681 - 9641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	26485	-0-	26485	239589	77	1	31	2	N	-0-					-0-
							26377	3									
02	0	W	21829	-0-	21829	261418	80	1	21749	3	N	-0-					-0-
03	0	W	22659	-0-	22659	284077	92	1	12	2	N	-0-					-0-
							22555	3									
*04	305470	X	21393	-0-	-284077	-0-	93	1	21	2	N	-0-					-0-
							21279	3									
*05	68913	X	22705	-0-	-46208	-0-	88	1	111	2	N	-0-					-0-
							22506	3									
*06	25620	X	20800	-0-	-4820	-0-	88	1	5	2	N	-0-					-0-
							20707	3									

WEBB-BARNETT GU WELL #: 7H RRCID -> 267406 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7200 - 9753

01	0	W	10955	-0-	10955	208545	804	1	10151	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12659	-0-	12659	221204	746	1	11913	3	N	-0-					-0-
03	0	W	11370	-0-	11370	232574	808	1	10562	3	N	-0-					-0-
*04	241425	X	8851	-0-	-232574	-0-	761	1	8090	3	N	-0-					-0-
*05	48732	X	6995	-0-	-41737	-0-	715	1	6280	3	N	-0-					-0-
*06	13560	X	8132	-0-	-5428	-0-	698	1	7434	3	N	-0-					-0-

WEBB-BARNETT GU WELL #: 8H RRCID -> 267407 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7025 - 9878

01	0	W	16696	-0-	16696	185852	864	1	15832	3	N	-0-					-0-
02	0	W	12719	-0-	12719	198571	765	1	11954	3	N	-0-					-0-
03	0	W	13315	-0-	13315	211886	781	1	12534	3	N	-0-					-0-
*04	225809	X	13923	-0-	-211886	-0-	794	1	13129	3	N	-0-					-0-
*05	43214	X	12672	-0-	-30542	-0-	782	1	11890	3	N	-0-					-0-
*06	16170	X	7662	-0-	-8508	-0-	582	1	7080	3	N	-0-					-0-

WEBB-JACKSON (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267408 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7150 - 9403

01	0	W	14269	-0-	14269	206213	331	1	13938	3	N	-0-					-0-
02	0	W	14585	-0-	14585	220798	335	1	14250	3	N	-0-					-0-
03	0	W	15630	-0-	15630	236428	357	1	15273	3	N	-0-					-0-
*04	251580	X	15152	-0-	-236428	-0-	345	1	14807	3	N	-0-					-0-
*05	45415	X	15128	-0-	-30287	-0-	347	1	14781	3	N	-0-					-0-
*06	15630	X	14892	-0-	-738	-0-	345	1	14547	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 267409 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7000 - 11703

01	0	W	40150	-0-	40150	290660	931	1	39219	3	N	-0-					-0-
02	0	W	31849	-0-	31849	322509	731	1	31118	3	N	-0-					-0-
03	0	W	33578	-0-	33578	356087	765	1	32813	3	N	-0-					-0-
*04	386379	X	30292	-0-	-356087	-0-	691	1	29601	3	N	-0-					-0-
*05	93992	X	27981	-0-	-66011	-0-	642	1	27339	3	N	-0-					-0-
*06	38850	X	27575	-0-	-11275	-0-	639	1	26936	3	N	-0-					-0-

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267410 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7050 - 14053

01	0	W	50545	-0-	50545	446552	1172	1	49373	3	N	-0-					-0-
02	0	W	42766	-0-	42766	489318	982	1	41784	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45860	-0-	45860	535178	1045	1	44815	3	N	-0-					-0-
*04	576598	X	41420	-0-	-535178	-0-	945	1	40475	3	N	-0-					-0-
*05	124465	X	40922	-0-	-83543	-0-	939	1	39983	3	N	-0-					-0-
*06	48900	X	39493	-0-	-9407	-0-	915	1	38578	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

WEBB-SPRINGFIELD (SA) 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267411 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7050 - 13553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	53610	-0-	53610	441066	1243	1	52367	3	N	-0-					-0-
02	0	W	44252	-0-	44252	485318	1016	1	43236	3	N	-0-					-0-
03	0	W	45020	-0-	45020	530338	1027	1	43993	3	N	-0-					-0-
*04	570611	X	40273	-0-	-530338	-0-	918	1	39355	3	N	-0-					-0-
*05	146568	X	38537	-0-	-108031	-0-	884	1	37653	3	N	-0-					-0-
*06	51870	X	35516	-0-	-16354	-0-	823	1	34693	3	N	-0-					-0-

SANSONE-BEDINGER (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267452 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6600 - 11603

01	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
02	29540	X	868	-0-	-28672	-0-	868	1			N	-0-					41
03	32705	X	961	-0-	-31744	-0-	961	1			N	-0-					41
04	31650	X	917	-0-	-30733	-0-	917	1			N	-0-					41
05	32705	X	948	-0-	-31757	-0-	948	1			N	-0-					41
*06	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	752	1	1690	3	N	-0-					41

NOWLIN-DAVIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267468 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 7683 - 12340

01	0	W	57082	-0-	57082	478893	1092	1	55990	2	N	-0-					-0-
02	0	W	47833	-0-	47833	526726	889	1	46944	2	N	-0-					-0-
03	0	W	50254	-0-	50254	576980	1008	1	49246	2	N	-0-					-0-
04	0	W	46087	-0-	46087	623067	951	1	45136	2	N	-0-					-0-
05	0	W	44913	-0-	44913	667980	873	1	44040	2	N	-0-					-0-
06	0	W	38478	-0-	38478	706458	801	1	37677	2	N	-0-					-0-

MIZE, R. T. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267470 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7678 - 12105

01	0	W	7584	-0-	7584	128193	781	1	6803	3	N	-0-					-0-
02	0	W	7154	-0-	7154	135347	711	1	6443	3	N	-0-					-0-
03	0	W	7513	-0-	7513	142860	772	1	6741	3	N	-0-					-0-
04	0	W	6492	-0-	6492	149352	723	1	5769	3	N	-0-					-0-
05	0	W	6808	-0-	6808	156160	757	1	6051	3	N	-0-					-0-
06	0	W	5999	-0-	5999	162159	725	1	5274	3	N	-0-					-0-

GAGE-JOHNSON A (SA) "A" WELL #: 2H RRCID -> 267483 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7747 - 12250

01	58404	X	25767	-0-	-32637	-0-	596	1	25105	3	Y	60	156	1			27
							66	9									
02	52752	X	22663	-0-	-30089	-0-	772	1	21890	3	Y	1					28
							1	9									
03	58404	X	24107	-0-	-34297	-0-	814	1	23276	3	Y	15					43
							17	9									
04	56520	X	22526	-0-	-33994	-0-	758	1	21736	3	Y	29					72
							32	9									
05	58404	X	21904	-0-	-36500	-0-	502	1	21359	3	Y	39	44	1			67
							43	9									
06	24930	X	21074	-0-	-3856	-0-	724	1	20350	3	Y	-0-					67

BILTMORE WELL #: 14H RRCID -> 267498 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8564 - 13305

01	97433	X	52369	-0-	-45064	-0-	2284	1	50085	3	N	-0-					-0-
02	88004	X	43755	-0-	-44249	-0-	1792	1	41963	3	N	-0-					-0-
03	97433	X	46786	-0-	-50647	-0-	1787	1	44999	3	N	-0-					-0-
04	94290	X	42395	-0-	-51895	-0-	1324	1	41071	3	N	-0-					-0-
05	97433	X	41937	-0-	-55496	-0-	1274	1	40663	3	N	-0-					-0-
06	50670	X	39466	-0-	-11204	-0-	1236	1	38230	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
A. B. GLASS WELL #: 1H RRCID -> 267499 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6800 - 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
01	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1197 337	1 9	16282	3	N	306	340	1			137
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	928 254	1 9	10651	3	N	231	173	1			195
03	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	1035 241	1 9	11891	3	N	219	166	1			248
04	10765	X	10765	-0-	-0-	-0-	900 193	1 9	9672	3	N	175	174	1			249
05	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	928 191	1 9	8886	3	N	174	171	1			252
*06	9770	X	9770	-0-	-0-	-0-	910 151	1 9	8709	3	N	137	170	1			219

BILTMORE WELL #: 13H RRCID -> 267501 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8618 - 13742

01	88009	X	49268	-0-	-38741	-0-	2149	1	47119	3	N	-0-					-0-
02	79492	X	42451	-0-	-37041	-0-	1738	1	40713	3	N	-0-					-0-
03	88009	X	45252	-0-	-42757	-0-	1728	1	43524	3	N	-0-					-0-
04	85170	X	41501	-0-	-43669	-0-	1296	1	40205	3	N	-0-					-0-
05	88009	X	41381	-0-	-46628	-0-	1257	1	40124	3	N	-0-					-0-
06	47670	X	38959	-0-	-8711	-0-	1220	1	37739	3	N	-0-					-0-

BILTMORE WELL #: 8H RRCID -> 267502 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8874 - 13148

01	73532	X	34915	-0-	-38617	-0-	1523	1	33392	3	N	-0-					-0-
02	66416	X	29425	-0-	-36991	-0-	1205	1	28220	3	N	-0-					-0-
03	73532	X	30863	-0-	-42669	-0-	1179	1	29684	3	N	-0-					-0-
04	71160	X	26514	-0-	-44646	-0-	828	1	25686	3	N	-0-					-0-
05	73532	X	28382	-0-	-45150	-0-	862	1	27520	3	N	-0-					-0-
06	33780	X	29457	-0-	-4323	-0-	922	1	28535	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 1H RRCID -> 267503 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7213 - 11155

01	43905	X	43905	-0-	-0-	-0-	1019	1	42886	3	N	-0-					-0-
02	37111	X	37111	-0-	-0-	-0-	853	1	36258	3	N	-0-					-0-
03	38915	X	38915	-0-	-0-	-0-	888	1	38027	3	N	-0-					-0-
04	35731	X	35731	-0-	-0-	-0-	816	1	34915	3	N	-0-					-0-
05	34604	X	34604	-0-	-0-	-0-	795	1	33809	3	N	-0-					-0-
*06	33557	X	33557	-0-	-0-	-0-	778	1	32779	3	N	-0-					-0-

WCCO 6 - ARTHUR COMPTON WELL #: 2H RRCID -> 267505 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7198 - 13625

01	128154	X	53484	-0-	-74670	-0-	1241	1	52243	3	N	-0-					-0-
02	115752	X	46391	-0-	-69361	-0-	1066	1	45325	3	N	-0-					-0-
03	128154	X	47941	-0-	-80213	-0-	1094	1	46847	3	N	-0-					-0-
04	124020	X	44144	-0-	-79876	-0-	1007	1	43137	3	N	-0-					-0-
05	128154	X	41679	-0-	-86475	-0-	958	1	40721	3	N	-0-					-0-
06	51750	X	41055	-0-	-10695	-0-	952	1	40103	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 #: 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
01	124310	X	55732	-0-	-68578	-0-	1292	1	54416	3	Y	22	42	1			-0-
							24	9									
02	112280	X	47330	-0-	-64950	-0-	1087	1	46243	3	Y	-0-					-0-
03	124310	X	49693	-0-	-74617	-0-	1133	1	48560	3	Y	-0-					-0-
04	120300	X	47019	-0-	-73281	-0-	1072	1	45947	3	Y	-0-					-0-
05	124310	X	45402	-0-	-78908	-0-	1043	1	44359	3	Y	-0-					-0-
06	53940	X	43984	-0-	-9956	-0-	1019	1	42944	3	Y	19	19	1			-0-
							21	9									

BILTMORE WELL #: 15H RRCID -> 267514 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8271 - 14878

01	116715	X	64652	-0-	-52063	-0-	2820	1	61832	3	N	-0-					-0-
02	105420	X	56073	-0-	-49347	-0-	2296	1	53777	3	N	-0-					-0-
03	116715	X	60086	-0-	-56629	-0-	2295	1	57791	3	N	-0-					-0-
04	112950	X	56498	-0-	-56452	-0-	1764	1	54734	3	N	-0-					-0-
05	116715	X	57096	-0-	-59619	-0-	1734	1	55362	3	N	-0-					-0-
06	62580	X	53002	-0-	-9578	-0-	1659	1	51343	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267515 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8266 - 10960

01	47089	X	16212	-0-	-30877	-0-	376	1	15836	3	N	-0-					-0-
02	42532	X	13921	-0-	-28611	-0-	320	1	13601	3	N	-0-					-0-
03	47089	X	14863	-0-	-32226	-0-	339	1	14524	3	N	-0-					-0-
04	45570	X	12993	-0-	-32577	-0-	297	1	12696	3	N	-0-					-0-
05	47089	X	14450	-0-	-32639	-0-	333	1	14117	3	N	-0-					-0-
*06	15750	X	15750	-0-	-0-	-0-	365	1	15385	3	N	-0-					-0-

DCCO 3 - MAE C. NALER WELL #: 27H RRCID -> 267518 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8201 - 12720

01	84630	X	34257	-0-	-50373	-0-	877	1	33380	2	N	-0-					-0-
02	76440	X	28936	-0-	-47504	-0-	723	1	28213	2	N	-0-					-0-
03	84630	X	30127	-0-	-54503	-0-	796	1	29331	2	N	-0-					-0-
04	81900	X	28106	-0-	-53794	-0-	749	1	27357	2	N	-0-					-0-
05	84630	X	28517	-0-	-56113	-0-	751	1	27766	2	N	-0-					-0-
06	33150	X	25958	-0-	-7192	-0-	692	1	25266	2	N	-0-					-0-

DCCO 3 - VELTEN (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267519 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8496 - 70930

01	67487	X	36978	-0-	-30509	-0-	947	1	36031	2	N	-0-					-0-
02	60956	X	32970	-0-	-27986	-0-	824	1	32146	2	N	-0-					-0-
03	67487	X	33558	-0-	-33929	-0-	887	1	32671	2	N	-0-					-0-
04	65310	X	30626	-0-	-34684	-0-	816	1	29810	2	N	-0-					-0-
05	67487	X	30736	-0-	-36751	-0-	810	1	29926	2	N	-0-					-0-
06	35790	X	29291	-0-	-6499	-0-	780	1	28511	2	N	-0-					-0-

HARDEMAN-HARDEMAN (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267520 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8375 - 12903

01	140058	X	64473	-0-	-75585	-0-	1651	1	62822	2	N	-0-					-0-
02	126504	X	55223	-0-	-71281	-0-	1381	1	53842	2	N	-0-					-0-
03	140058	X	59498	-0-	-80560	-0-	1573	1	57925	2	N	-0-					-0-
04	135540	X	55914	-0-	-79626	-0-	1489	1	54425	2	N	-0-					-0-
05	140058	X	55216	-0-	-84842	-0-	1455	1	53761	2	N	-0-					-0-
06	62400	X	51651	-0-	-10749	-0-	1376	1	50275	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
01	94395	X	43961	-0-	-50434	-0-	1020	1	42941	3	N	-0-					-0-
02	85260	X	37311	-0-	-47949	-0-	858	1	36453	3	N	-0-					-0-
03	94395	X	39324	-0-	-55071	-0-	897	1	38427	3	N	-0-					-0-
04	91350	X	35937	-0-	-55413	-0-	820	1	35117	3	N	-0-					-0-
05	94395	X	34752	-0-	-59643	-0-	799	1	33953	3	N	-0-					-0-
06	42540	X	32470	-0-	-10070	-0-	754	1	31716	3	N	-0-					-0-

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
01	44733	X	-0-	-0-	-44733	-0-					N	-0-					15
02	40404	X	-0-	-0-	-40404	-0-					N	-0-					15
03	44733	X	5819	-0-	-38914	-0-	132	1	5687	3	N	-0-					15
04	43290	X	20580	-0-	-22710	-0-	242	1	20244	3	N	85					100
							94	9									
05	44733	X	18171	-0-	-26562	-0-	215	1	17956	3	N	-0-					100
*06	15881	X	15881	-0-	-0-	-0-	189	1	15692	3	N	-0-					100

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
01	123194	X	59992	-0-	-63202	-0-	1392	1	58600	3	N	-0-					-0-
02	111272	X	51145	-0-	-60127	-0-	1175	1	49970	3	N	-0-					-0-
03	123194	X	53788	-0-	-69406	-0-	1227	1	52561	3	N	-0-					-0-
04	119220	X	49361	-0-	-69859	-0-	1127	1	48234	3	N	-0-					-0-
05	123194	X	47811	-0-	-75383	-0-	1098	1	46713	3	N	-0-					-0-
06	58050	X	45258	-0-	-12792	-0-	1049	1	44209	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
01	33139	X	16403	-0-	-16736	-0-	423	1	15946	3	N	31					156
							34	9									
02	29932	X	10949	-0-	-18983	-0-	262	1	10663	3	N	22	178	1			-0-
							24	9									
03	33139	X	13455	-0-	-19684	-0-	306	1	13149	3	N	-0-					-0-
04	32070	X	11968	-0-	-20102	-0-	272	1	11696	3	N	-0-					-0-
05	33139	X	8131	-0-	-25008	-0-	199	1	7932	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	10344	-0-	-5526	-0-	470	1	9727	3	N	134					134
							147	9									

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
01	56141	X	25445	-0-	-30696	-0-	588	1	24778	3	N	72	178	1			16
							79	9									
02	50708	X	23433	-0-	-27275	-0-	537	1	22896	3	N	-0-					16
03	56141	X	24457	-0-	-31684	-0-	556	1	23868	3	N	30					46
							33	9									
04	54330	X	22398	-0-	-31932	-0-	507	1	21752	3	N	126					172
							139	9									
05	56141	X	21702	-0-	-34439	-0-	496	1	21152	3	N	49	187	1			34
							54	9									
06	25110	X	20901	-0-	-4209	-0-	484	1	20417	3	N	-0-					34

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
01	69750	X	33605	-0-	-36145	-0-	860	1	32745	2	N	-0-					-0-
02	63000	X	27527	-0-	-35473	-0-	688	1	26839	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	27566	-0-	-42184	-0-	729	1	26837	2	N	-0-					-0-
04	67500	X	25598	-0-	-41902	-0-	682	1	24916	2	N	-0-					-0-
05	69750	X	24461	-0-	-45289	-0-	644	1	23817	2	N	-0-					-0-
*06	32520	X	22167	-0-	-10353	-0-	591	1	21576	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	69967	X	38264	-0-	-31703	-0-	1847	1	34900	3	N	1379	1226	1			180
							1517	9									
02	63196	X	33321	-0-	-29875	-0-	1257	1	30900	3	N	1058	1065	1			173
							1164	9									
03	69967	X	35348	-0-	-34619	-0-	1707	1	32460	3	N	1074	1086	1			161
							1181	9									
04	67710	X	32710	-0-	-35000	-0-	1584	1	30099	3	N	934	907	1			188
							1027	9									
05	69967	X	32753	-0-	-37214	-0-	1603	1	30093	3	N	961	1073	1			76
							1057	9									
06	37020	X	30123	-0-	-6897	-0-	1500	1	27677	3	N	860	867	1			69
							946	9									

CHARLES PITTS WELL #: 13H RRCID -> 267540 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6506 - 9738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	33528	-0-	-24318	-0-	33528	3			N	-0-					-0-
02	52248	X	28651	-0-	-23597	-0-	28651	3			N	-0-					-0-
03	57846	X	29856	-0-	-27990	-0-	29856	3			N	-0-					-0-
04	55980	X	29402	-0-	-26578	-0-	29402	3			N	-0-					-0-
*05	57846	X	29056	-0-	-28790	-0-	29056	3			N	-0-					-0-
06	32460	X	26616	-0-	-5844	-0-	26616	3			N	-0-					-0-

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
01	100409	X	47202	-0-	-53207	-0-	1840	1	45362	2	N	-0-					-0-
02	90692	X	39716	-0-	-50976	-0-	1549	1	38167	2	N	-0-					-0-
03	100409	X	42817	-0-	-57592	-0-	1640	1	41177	2	N	-0-					-0-
04	97170	X	38983	-0-	-58187	-0-	1247	1	37736	2	N	-0-					-0-
05	100409	X	39172	-0-	-61237	-0-	1303	1	37869	2	N	-0-					-0-
06	45690	X	39447	-0-	-6243	-0-	1796	1	37651	2	N	-0-					-0-

CASTO (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267549 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8406 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	88226	X	39743	-0-	-48483	-0-	1550	1	38193	2	N	-0-					-0-
02	79688	X	33723	-0-	-45965	-0-	1315	1	32408	2	N	-0-					-0-
03	88226	X	35041	-0-	-53185	-0-	1343	1	33698	2	N	-0-					-0-
04	85380	X	32223	-0-	-53157	-0-	1031	1	31192	2	N	-0-					-0-
05	88226	X	32408	-0-	-55818	-0-	1078	1	31330	2	N	-0-					-0-
06	38460	X	32133	-0-	-6327	-0-	1463	1	30670	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267553 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8226 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77407	X	24022	-0-	-53385	-0-	557	1	23465	3	N	-0-					-0-
02	69916	X	36511	-0-	-33405	-0-	839	1	35672	3	N	-0-					-0-
03	77407	X	38590	-0-	-38817	-0-	881	1	37709	3	N	-0-					-0-
04	74910	X	34994	-0-	-39916	-0-	798	1	34196	3	N	-0-					-0-
05	77407	X	34486	-0-	-42921	-0-	792	1	33694	3	N	-0-					-0-
06	39120	X	34272	-0-	-4848	-0-	795	1	33477	3	N	-0-					-0-

DCCO 1 - DCCO 3 (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267562 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8156 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	21642	-0-	21642	218570	502	1	21140	3	N	-0-					-0-
02	0	Z	18337	-0-	18337	236907	422	1	17915	3	N	-0-					-0-
03	0	Z	20308	-0-	20308	257215	464	1	19844	3	N	-0-					-0-
04	0	Z	20414	-0-	20414	277629	466	1	19948	3	N	-0-					-0-
05	0	Z	23323	-0-	23323	300952	536	1	22787	3	N	-0-					-0-
06	0	Z	21712	-0-	21712	322664	503	1	21209	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCCO 3 - ANNA BETH BURNS WELL #: 30H RRCID -> 267563 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8166 - 11775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57164	X	26302	-0-	-30862	-0-	611	1	25691	3	N	-0-					-0-
02	51632	X	23143	-0-	-28489	-0-	532	1	22611	3	N	-0-					-0-
03	57164	X	26606	-0-	-30558	-0-	608	1	25998	3	N	-0-					-0-
04	55320	X	25795	-0-	-29525	-0-	589	1	25206	3	N	-0-					-0-
05	57164	X	25383	-0-	-31781	-0-	584	1	24799	3	N	-0-					-0-
06	25740	X	24216	-0-	-1524	-0-	562	1	23654	3	N	-0-					-0-

DCCO 3- DCCO 1 (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267565 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8261 - 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
01	238917	X	35273	-0-	-203644	-0-	819	1	34454	3	N	-0-					-0-
02	215796	X	29599	-0-	-186197	-0-	680	1	28919	3	N	-0-					-0-
03	238917	X	29801	-0-	-209116	-0-	681	1	29120	3	N	-0-					-0-
04	231210	X	28019	-0-	-203191	-0-	639	1	27380	3	N	-0-					-0-
05	238917	X	30205	-0-	-208712	-0-	694	1	29511	3	N	-0-					-0-
06	34140	X	28036	-0-	-6104	-0-	650	1	27386	3	N	-0-					-0-

ELLIS (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267567 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7225 - 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
01	93372	X	41827	-0-	-51545	-0-	969	1	40858	3	N	-0-					-0-
02	84336	X	36100	-0-	-48236	-0-	828	1	35272	3	N	-0-					-0-
03	93372	X	37596	-0-	-55776	-0-	857	1	36739	3	N	-0-					-0-
04	90360	X	34763	-0-	-55597	-0-	792	1	33971	3	N	-0-					-0-
05	93372	X	33605	-0-	-59767	-0-	770	1	32835	3	N	-0-					-0-
*06	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	719	1	30348	3	N	17					17
							19	9									

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
01	146816	X	80351	-0-	-66465	-0-	1868	1	78483	3	N	-0-					-0-
02	132608	X	67143	-0-	-65465	-0-	1545	1	65598	3	N	-0-					-0-
03	146816	X	71233	-0-	-75583	-0-	1628	1	69605	3	N	-0-					-0-
04	142080	X	65303	-0-	-76777	-0-	1494	1	63809	3	N	-0-					-0-
05	146816	X	63865	-0-	-82951	-0-	1470	1	62395	3	N	-0-					-0-
06	77760	X	59022	-0-	-18738	-0-	1371	1	57651	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
01	74865	X	36488	-0-	-38377	-0-	934	1	35554	2	N	-0-					-0-
02	67620	X	31520	-0-	-36100	-0-	788	1	30732	2	N	-0-					-0-
03	74865	X	31277	-0-	-43588	-0-	827	1	30450	2	N	-0-					-0-
04	72450	X	29213	-0-	-43237	-0-	778	1	28435	2	N	-0-					-0-
05	74865	X	27003	-0-	-47862	-0-	711	1	26292	2	N	-0-					-0-
*06	35310	X	25767	-0-	-9543	-0-	687	1	25080	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
01	28027	X	28027	-0-	-0-	-0-	718	1	27309	2	N	-0-					-0-
02	22919	X	22919	-0-	-0-	-0-	573	1	22346	2	N	-0-					-0-
03	23420	X	23420	-0-	-0-	-0-	619	1	22801	2	N	-0-					-0-
04	21717	X	21717	-0-	-0-	-0-	578	1	21139	2	N	-0-					-0-
05	24872	X	24872	-0-	-0-	-0-	655	1	24217	2	N	-0-					-0-
*06	23289	X	23289	-0-	-0-	-0-	621	1	22668	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	71393	X	40861	-0-	-30532	-0-	40861	3			N	-0-					-0-
02	64484	X	34690	-0-	-29794	-0-	34690	3			N	-0-					-0-
03	71393	X	35532	-0-	-35861	-0-	35532	3			N	-0-					-0-
04	69090	X	33648	-0-	-35442	-0-	33648	3			N	-0-					-0-
*05	71393	X	32981	-0-	-38412	-0-	32981	3			N	-0-					-0-
06	39540	X	29994	-0-	-9546	-0-	29994	3			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
01	47926	X	26712	-0-	-21214	-0-	619	1	26093	3	N	-0-					-0-
02	43288	X	22044	-0-	-21244	-0-	507	1	21537	3	N	-0-					-0-
03	47926	X	22266	-0-	-25660	-0-	508	1	21758	3	N	-0-					-0-
04	46380	X	19975	-0-	-26405	-0-	456	1	19519	3	N	-0-					-0-
05	47926	X	18641	-0-	-29285	-0-	428	1	18213	3	N	-0-					-0-
06	25860	X	18370	-0-	-7490	-0-	426	1	17944	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
01	79143	X	38996	-0-	-40147	-0-	900	1	37938	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
02	71484	X	32844	-0-	-38640	-0-	750	1	31937	3	N	143	143	0			-0-
							157	9									
03	79143	X	34086	-0-	-45057	-0-	773	1	33199	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
04	76590	X	31302	-0-	-45288	-0-	710	1	30487	3	N	95	95	0			-0-
							105	9									
05	79143	X	30289	-0-	-48854	-0-	692	1	29495	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*06	37740	X	28939	-0-	-8801	-0-	668	1	28184	3	N	79	79	0			-0-
							87	9									

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
01	104377	X	43543	-0-	-60834	-0-	1004	1	42357	3	N	165	165	0			-0-
							182	9									
02	94276	X	36791	-0-	-57485	-0-	840	1	35785	3	N	151	151	0			-0-
							166	9									
03	104377	X	38126	-0-	-66251	-0-	865	1	37123	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	101010	X	35287	-0-	-65723	-0-	801	1	34396	3	N	82	82	0			-0-
							90	9									
05	104377	X	34260	-0-	-70117	-0-	783	1	33389	3	N	80	80	0			-0-
							88	9									
06	42150	X	32589	-0-	-9561	-0-	752	1	31728	3	N	99	99	0			-0-
							109	9									

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
01	76911	X	41200	-0-	-35711	-0-	949	1	40072	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
02	69468	X	34782	-0-	-34686	-0-	792	1	33759	3	N	210	210	0			-0-
							231	9									
03	76911	X	37065	-0-	-39846	-0-	835	1	35821	3	N	372	372	0			-0-
							409	9									
*04	74430	X	34223	-0-	-40207	-0-	771	1	33083	3	N	335	335	0			-0-
							369	9									
*05	76911	X	33905	-0-	-43006	-0-	774	1	32991	3	N	127	127	0			-0-
							140	9									
*06	39870	X	31747	-0-	-8123	-0-	732	1	30871	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VEALE RANCH WELL #: 53H RRCID -> 267598 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6492 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34162	X	16336	-0-	-17826	-0-	375	1	15830	3	N	119	196	1			53
							131	9									
02	30856	X	18407	-0-	-12449	-0-	422	1	17985	3	N	-0-					53
03	34162	X	19169	-0-	-14993	-0-	434	1	18654	3	N	74					127
							81	9									
04	33060	X	17884	-0-	-15176	-0-	405	1	17388	3	N	83	178	1			32
							91	9									
05	34162	X	17839	-0-	-16323	-0-	409	1	17430	3	N	-0-					32
06	19710	X	16745	-0-	-2965	-0-	387	1	16358	3	N	-0-					32

VEALE RANCH WELL #: 45H RRCID -> 267599 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6749 - 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
01	44547	X	21330	-0-	-23217	-0-	490	1	20706	3	N	122	190	1			51
							134	9									
02	40236	X	18948	-0-	-21288	-0-	435	1	18513	3	N	-0-					51
03	44547	X	19559	-0-	-24988	-0-	445	1	19079	3	N	32					83
							35	9									
*04	43110	X	17824	-0-	-25286	-0-	403	1	17286	3	N	123					206
							135	9									
05	44547	X	16946	-0-	-27601	-0-	388	1	16558	3	N	-0-	186	1			20
06	20640	X	NO RPT	-0-	-20640	-0-					N	NO RPT					20

HARDEMAN, DOROTHY JEAN WELL #: 7H RRCID -> 267600 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8127 - 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
01	113491	X	48207	-0-	-65284	-0-	1234	1	46973	2	N	-0-					-0-
02	102508	X	41579	-0-	-60929	-0-	1040	1	40539	2	N	-0-					-0-
03	113491	X	44513	-0-	-68978	-0-	1177	1	43336	2	N	-0-					-0-
04	109830	X	41923	-0-	-67907	-0-	1117	1	40806	2	N	-0-					-0-
05	113491	X	41503	-0-	-71988	-0-	1093	1	40410	2	N	-0-					-0-
06	46650	X	39294	-0-	-7356	-0-	1047	1	38247	2	N	-0-					-0-

VEALE RANCH WELL #: 54H RRCID -> 267623 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6578 - 10176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42780	X	16441	-0-	-26339	-0-	380	1	16015	3	N	42					73
							46	9									
02	38640	X	17348	-0-	-21292	-0-	395	1	16823	3	N	118					191
							130	9									
03	42780	X	18012	-0-	-24768	-0-	409	1	17550	3	N	48	194	1			45
							53	9									
04	41400	X	16383	-0-	-25017	-0-	373	1	16010	3	N	-0-					45
05	42780	X	16480	-0-	-26300	-0-	377	1	16051	3	N	47					92
							52	9									
06	18600	X	15640	-0-	-2960	-0-	360	1	15152	3	N	116	186	1			23
							128	9									

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
01	28179	X	16386	-0-	-11793	-0-	53	1	18	2	N	232	354	1			10
							16060	3	255	9							
02	25452	X	14690	-0-	-10762	-0-	60	1	14419	3	N	192	175	1			27
							211	9									
03	28179	X	15184	-0-	-12995	-0-	69	1	8	2	N	185	165	1			47
							14903	3	204	9							
04	27270	X	14473	-0-	-12797	-0-	70	1	14	2	N	170	187	1			30
							14202	3	187	9							
05	28179	X	13671	-0-	-14508	-0-	59	1	66	2	N	159	157	1			32
							13371	3	175	9							
06	15870	X	13437	-0-	-2433	-0-	63	1	3	2	N	156	79	1			109
							13199	3	172	9							

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BILTMORE-B. YARB-BILTMORE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267688 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8542 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	56090	X	56090	-0-	-0-	-0-	2447	1	53643	3	N	-0-					-0-
02	48284	X	48284	-0-	-0-	-0-	1977	1	46307	3	N	-0-					-0-
03	50592	X	50592	-0-	-0-	-0-	1932	1	48660	3	N	-0-					-0-
04	47015	X	47015	-0-	-0-	-0-	1468	1	45547	3	N	-0-					-0-
05	47089	X	46351	-0-	-738	-0-	1408	1	44943	3	N	-0-					-0-
*06	43564	X	43564	-0-	-0-	-0-	1364	1	42200	3	N	-0-					-0-

CASTO-PONDER-CT FOUR (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267689 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8486 - 14726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	128743	X	61507	-0-	-67236	-0-	2398	1	59109	2	N	-0-					-0-
02	116284	X	53155	-0-	-63129	-0-	2073	1	51082	2	N	-0-					-0-
03	128743	X	56610	-0-	-72133	-0-	2169	1	54441	2	N	-0-					-0-
04	124590	X	52526	-0-	-72064	-0-	1680	1	50846	2	N	-0-					-0-
05	128743	X	50935	-0-	-77808	-0-	1694	1	49241	2	N	-0-					-0-
*06	50935	X	50935	-0-	-0-	-0-	2319	1	48616	2	N	-0-					-0-

FAXEL (SA) WELL #: 9H RRCID -> 267690 COMPL. DATE 07/31/2012 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6446 - 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
01	20677	X	3343	-0-	-17334	-0-	338	1	3	2	N	25					120
							2974	3	28	9							
02	18676	X	7885	-0-	-10791	-0-	662	1	7176	3	N	43	130	1			33
							47	9									
03	20677	X	1931	-0-	-18746	-0-	736	1	1	2	N	6					39
							1187	3	7	9							
04	20010	X	4277	-0-	-15733	-0-	724	1	4	2	N	23					62
							3524	3	25	9							
05	20677	X	6578	-0-	-14099	-0-	755	1	29	2	N	9					71
							5784	3	10	9							
*06	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	674	1	1	2	N	20					91
							5914	3	22	9							

COLE TRUSTS 576 "A" WELL #: 22H RRCID -> 267695 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8909 - 11707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59179	X	30971	-0-	-28208	-0-	720	1	30251	3	N	-0-					-0-
02	53452	X	27338	-0-	-26114	-0-	629	1	26709	3	N	-0-					-0-
03	59179	X	28684	-0-	-30495	-0-	655	1	28029	3	N	-0-					-0-
04	57270	X	25661	-0-	-31609	-0-	587	1	25074	3	N	-0-					-0-
05	59179	X	23648	-0-	-35531	-0-	544	1	23104	3	N	-0-					-0-
*06	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	587	1	24701	3	N	-0-					-0-

COLE 576 A-B YARBROUGH (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267698 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8691 - 12168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	79639	X	53377	-0-	-26262	-0-	1240	1	52137	3	N	-0-					-0-
02	71932	X	45311	-0-	-26621	-0-	1042	1	44269	3	N	-0-					-0-
03	79639	X	47651	-0-	-31988	-0-	1089	1	46562	3	N	-0-					-0-
04	77070	X	43700	-0-	-33370	-0-	999	1	42701	3	N	-0-					-0-
05	79639	X	42020	-0-	-37619	-0-	967	1	41053	3	N	-0-					-0-
*06	39587	X	39587	-0-	-0-	-0-	919	1	38668	3	N	-0-					-0-

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
01	32519	X	16503	-0-	-16016	-0-	16373	3	130	9	N	118					171
02	29372	X	12668	-0-	-16704	-0-	12595	3	73	9	N	66					237
03	32519	X	13345	-0-	-19174	-0-	13316	3	29	9	N	26					263
04	31470	X	14660	-0-	-16810	-0-	14660	3			N	-0-					263
05	32519	X	14359	-0-	-18160	-0-	14358	3	1	9	N	1					264
*06	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	13298	3			N	-0-					264

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	36053	X	17521	-0-	-18532	-0-	17422	3	99	9	N	90					115
02	32564	X	14603	-0-	-17961	-0-	14571	3	32	9	N	29					144
03	36053	X	14898	-0-	-21155	-0-	14886	3	12	9	N	11					155
04	34890	X	12670	-0-	-22220	-0-	12653	3	17	9	N	15					170
05	36053	X	12999	-0-	-23054	-0-	12934	3	65	9	N	59					229
*06	12268	X	12268	-0-	-0-	-0-	12254	3	14	9	N	13					242

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
01	49166	X	31932	-0-	-17234	-0-	31852	3	80	9	N	73	188	1			70
02	44408	X	27008	-0-	-17400	-0-	26952	3	56	9	N	51					121
03	49166	X	28864	-0-	-20302	-0-	28814	3	50	9	N	45					166
04	47580	X	27744	-0-	-19836	-0-	804	1	26896	3	N	40	183	1			23
							44	9									
05	49166	X	27324	-0-	-21842	-0-	806	1	26484	3	N	31					54
							34	9									
*06	25492	X	25492	-0-	-0-	-0-	763	1	24710	3	N	17					71
							19	9									

C. H. WYLIE GU WELL #: 1H RRCID -> 267718 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7218 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50251	X	27031	-0-	-23220	-0-	596	1	25190	3	N	1132	937	0			271
							1245	9									
02	45388	X	23335	-0-	-22053	-0-	516	1	22014	3	N	732	191	0	529	1	283
							805	9									
03	50251	X	22315	-0-	-27936	-0-	484	1	20799	3	N	938	938	1			283
							1032	9									
04	48630	X	-0-	-0-	-48630	-0-					N	-0-					283
05	50251	X	22894	-0-	-27357	-0-	518	1	22132	3	N	222	379	1			126
							244	9									
*06	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	143	1	6043	3	N	185	189	1			122
							204	9									

CASTO-CT FOUR (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 267724 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8601 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	96627	X	73978	-0-	-22649	-0-	2884	1	71094	2	N	-0-					-0-
02	87276	X	63795	-0-	-23481	-0-	2488	1	61307	2	N	-0-					-0-
03	96627	X	67726	-0-	-28901	-0-	2595	1	65131	2	N	-0-					-0-
04	93510	X	62849	-0-	-30661	-0-	2011	1	60838	2	N	-0-					-0-
05	96627	X	62725	-0-	-33902	-0-	2086	1	60639	2	N	-0-					-0-
*06	62726	X	62726	-0-	-0-	-0-	2856	1	59870	2	N	-0-					-0-

EARP-ESTES (SA) 'B' WELL #: 1H RRCID -> 267741 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6598 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66898	X	41412	-0-	-25486	-0-	960	1	40452	3	N	-0-					-0-
02	60424	X	33087	-0-	-27337	-0-	760	1	32327	3	N	-0-					-0-
03	66898	X	33791	-0-	-33107	-0-	771	1	33020	3	N	-0-					-0-
04	64740	X	29898	-0-	-34842	-0-	682	1	29216	3	N	-0-					-0-
05	66898	X	27455	-0-	-39443	-0-	631	1	26824	3	N	-0-					-0-
06	64740	X	25753	-0-	-38987	-0-	597	1	25156	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	833 98	1 9	11541	3	N	89					192
02	13514	X	13514	-0-	-0-	-0-	784 51	1 9	12679	3	N	46	183	1			55
03	13002	X	13002	-0-	-0-	-0-	856 44	1 9	12102	3	N	40					95
04	8550	X	4842	-0-	-3708	-0-	763 64	1 9	4015	3	N	58					153
05	8835	X	4608	-0-	-4227	-0-	863 17	1 9	3728	3	N	15					168
*06	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	835 14	1 9	5496	3	N	13					181

CHARLES PITTS (SA) WELL #: 15H RRCID -> 267787 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 6698 - 9964

01	0	W	64132	-0-	64132	536907	64132	3			N	-0-					-0-
02	0	W	54097	-0-	54097	591004	54097	3			N	-0-					-0-
03	0	W	56126	-0-	56126	647130	56126	3			N	-0-					-0-
04	0	W	51471	-0-	51471	698601	51471	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	50122	-0-	50122	748723	50122	3			N	-0-					-0-
06	0	W	46046	-0-	46046	794769	46046	3			N	-0-					-0-

DCCO 3 - PENNINGTON GU "A" WELL #: 12H RRCID -> 267809 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8251 - 13410

01	0	W	42657	-0-	42657	245519	1092	1	41565	2	N	-0-					-0-
02	0	W	36156	-0-	36156	281675	904	1	35252	2	N	-0-					-0-
03	0	W	39499	-0-	39499	321174	1044	1	38455	2	N	-0-					-0-
04	0	W	37829	-0-	37829	359003	1008	1	36821	2	N	-0-					-0-
05	0	W	36976	-0-	36976	395979	974	1	36002	2	N	-0-					-0-
*06	0	W	34222	-0-	34222	430201	912	1	33310	2	N	-0-					-0-

CHRISTINES LUCKY DRAW NORTH WELL #: 2H RRCID -> 267840 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6508 - 7994

01	0	W	10736	-0-	10736	78388	10695	3	41	9	N	37					52
02	0	W	8965	-0-	8965	87353	8962	3	3	9	N	3					55
03	0	W	9404	-0-	9404	96757	9404	3			N	-0-					55
04	0	W	8750	-0-	8750	105507	8750	3			N	-0-					55
05	0	W	8288	-0-	8288	113795	8288	3			N	-0-					55
06	0	W	7832	-0-	7832	121627	7832	3			N	-0-					55

FERGUSON-LOWREY (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 267841 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6851 - 13003

01	0	W	28111	-0-	28111	331848	652	1	27459	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25669	-0-	25669	357517	590	1	25079	3	N	-0-					-0-
03	0	W	26191	-0-	26191	383708	597	1	25594	3	N	-0-					-0-
04	0	W	25716	-0-	25716	409424	587	1	25129	3	N	-0-					-0-
05	0	W	24812	-0-	24812	434236	570	1	24242	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23093	-0-	23093	457329	535	1	22558	3	N	-0-					-0-

CDGUA-COLE 576 A (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267843 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8982 - 12854

01	0	W	63762	-0-	63762	427519	1483	1	62279	3	N	-0-					-0-
02	0	W	54001	-0-	54001	481520	1243	1	52758	3	N	-0-					-0-
03	0	W	54956	-0-	54956	536476	1257	1	53699	3	N	-0-					-0-
04	0	W	50585	-0-	50585	587061	1158	1	49427	3	N	-0-					-0-
05	0	W	49258	-0-	49258	636319	1135	1	48123	3	N	-0-					-0-
06	0	W	46574	-0-	46574	682893	1082	1	45492	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 267844 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8246 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	74586	X	36998	-0-	-37588	-0-	860	1	36138	3	N	-0-					-0-
02	67368	X	30167	-0-	-37201	-0-	694	1	29473	3	N	-0-					-0-
03	74586	X	29069	-0-	-45517	-0-	664	1	28405	3	N	-0-					-0-
04	72180	X	27137	-0-	-45043	-0-	621	1	26516	3	N	-0-					-0-
05	74586	X	25637	-0-	-48949	-0-	590	1	25047	3	N	-0-					-0-
06	72180	X	24775	-0-	-47405	-0-	575	1	24200	3	N	-0-					-0-

BAILEY RANCH 'C' (SA) WELL #: 4H RRCID -> 267860 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6531 PERF. 6589 - 11393

01	91884	X	47354	-0-	-44530	-0-	148	1	54	2	N	-0-					-0-
							47152	3									
02	82992	X	39778	-0-	-43214	-0-	158	1	39620	3	N	-0-					-0-
03	91884	X	41073	-0-	-50811	-0-	180	1	21	2	N	-0-					-0-
							40872	3									
04	88920	X	37546	-0-	-51374	-0-	176	1	37	2	N	-0-					-0-
							37333	3									
05	91884	X	37308	-0-	-54576	-0-	155	1	182	2	N	-0-					-0-
							36971	3									
06	88920	X	34808	-0-	-54112	-0-	159	1	8	2	N	-0-					-0-
							34641	3									

T.D. RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 267944 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6704 - 7040

01	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					59
02	5768	X	408	-0-	-5360	-0-	408	1			N	-0-					59
03	6386	X	544	-0-	-5842	-0-	544	1			N	-0-					59
04	6180	X	102	-0-	-6078	-0-	102	1			N	-0-					59
05	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					N	-0-					59
06	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					59

BAILEY RANCH 'B' WELL #: 2H RRCID -> 267952 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6594 - 10030

01	74338	X	44741	-0-	-29597	-0-	141	1	51	2	N	-0-					-0-
							44549	3									
02	67144	X	37006	-0-	-30138	-0-	148	1	36858	3	N	-0-					-0-
03	74338	X	38226	-0-	-36112	-0-	168	1	20	2	N	-0-					-0-
							38038	3									
04	71940	X	34736	-0-	-37204	-0-	165	1	34	2	N	-0-					-0-
							34537	3									
05	74338	X	34824	-0-	-39514	-0-	147	1	171	2	N	-0-					-0-
							34506	3									
06	71940	X	32007	-0-	-39933	-0-	148	1	8	2	N	-0-					-0-
							31851	3									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 2H RRCID -> 267964 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7196 - 11815

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	66274	-0-	66274	66274	1531	1	64638	3	N	95	174	1			48
							105	9									

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 08/30/2012 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	33172	-0-	33172	33172	758	1	32264	3	N	136	136	0			-0-
							150	9									
*06	0	Z	31425	-0-	31425	64597	724	1	30560	3	N	128	128	0			-0-
							141	9									

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
01	0	W	30143	-0-	30143	249337	909	1	29234	3	N	-0-					-0-
02	0	W	28140	-0-	28140	277477	906	1	27234	3	N	-0-					-0-
03	0	W	30969	-0-	30969	308446	1001	1	29968	3	N	-0-					-0-
04	0	W	27404	-0-	27404	335850	826	1	26578	3	N	-0-					-0-
05	0	W	25801	-0-	25801	361651	886	1	122	2	N	-0-					-0-
							24793	3									
06	0	W	22649	-0-	22649	384300	713	1	5	2	N	-0-					-0-
							21931	3									

STENGER (SA) WELL #: 3H RRCID -> 267968 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6900 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	41058					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	49170	-0-	49170	90228	1140	1	48030	3	N	-0-					-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
01	62992	X	33590	-0-	-29402	-0-	105	1	38	2	N	-0-					-0-
							33447	3									
02	56896	X	28224	-0-	-28672	-0-	111	1	28113	3	N	-0-					-0-
03	62992	X	29194	-0-	-33798	-0-	127	1	15	2	N	-0-					-0-
							29052	3									
04	60960	X	26332	-0-	-34628	-0-	120	1	26	2	N	-0-					-0-
							26186	3									
05	62992	X	26382	-0-	-36610	-0-	108	1	129	2	N	-0-					-0-
							26145	3									
06	60960	X	24430	-0-	-36530	-0-	111	1	6	2	N	-0-					-0-
							24313	3									

EARP (SA) WELL #: 6H RRCID -> 268016 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7100 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	46187	-0-	46187	154407	1072	1	45115	3	N	-0-					-0-
02	0	W	36439	-0-	36439	190846	837	1	35602	3	N	-0-					-0-
03	0	W	36640	-0-	36640	227486	836	1	35804	3	N	-0-					-0-
04	0	W	32338	-0-	32338	259824	738	1	31600	3	N	-0-					-0-
05	0	W	30687	-0-	30687	290511	705	1	29982	3	N	-0-					-0-
06	0	W	28139	-0-	28139	318650	653	1	27486	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-MORRIS (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268022 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7627 - 11381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	80104	X	43645	-0-	-36459	-0-	1010	1	42594	3	N	37					144
							41	9									
02	72352	X	36753	-0-	-35599	-0-	841	1	35827	3	N	77	177	1			44
							85	9									
03	80104	X	39275	-0-	-40829	-0-	893	1	38297	3	N	77					121
							85	9									
04	77520	X	35586	-0-	-41934	-0-	809	1	34729	3	N	44	60	1			105
							48	9									
05	80104	X	35321	-0-	-44783	-0-	809	1	34480	3	N	29					134
							32	9									
06	77520	X	33701	-0-	-43819	-0-	1157	1	32508	3	N	33					167
							36	9									

HAMPTON-MCCURDY A (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268031 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7637 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	118203	X	96174	-0-	-22029	-0-	2224	1	93825	3	N	114	114	0			-0-
							125	9									
02	106764	X	81224	-0-	-25540	-0-	1860	1	79258	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
03	118203	X	84910	-0-	-33293	-0-	1931	1	82869	3	N	100	100	0			-0-
							110	9									
04	114390	X	78212	-0-	-36178	-0-	1776	1	76245	3	N	174	174	0			-0-
							191	9									
*05	118203	X	75969	-0-	-42234	-0-	1739	1	74141	3	N	81	81	0			-0-
							89	9									
*06	114390	X	72918	-0-	-41472	-0-	1686	1	71146	3	N	78	78	0			-0-
							86	9									

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
01	96224	X	38815	-0-	-57409	-0-	893	1	37673	3	N	226	226	0			-0-
							249	9									
02	86912	X	33011	-0-	-53901	-0-	754	1	32127	3	N	118	118	0			-0-
							130	9									
03	96224	X	33761	-0-	-62463	-0-	765	1	32827	3	N	154	154	0			-0-
							169	9									
04	93120	X	32126	-0-	-60994	-0-	728	1	31238	3	N	145	145	0			-0-
							160	9									
*05	96224	X	30529	-0-	-65695	-0-	699	1	29779	3	N	46	46	0			-0-
							51	9									
06	93120	X	28210	-0-	-64910	-0-	650	1	27461	3	N	90	90	0			-0-
							99	9									

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
01	35092	X	14493	-0-	-20599	-0-	696	1	13672	3	N	114	175	1			65
							125	9									
02	31696	X	11953	-0-	-19743	-0-	513	1	11366	3	N	67					132
							74	9									
03	35092	X	9903	-0-	-25189	-0-	576	1	9258	3	N	63	180	1			15
							69	9									
04	33960	X	7345	-0-	-26615	-0-	506	1	6783	3	N	51					66
							56	9									
05	35092	X	14279	-0-	-20813	-0-	1021	1	13182	3	N	69					135
							76	9									
06	33960	X	15753	-0-	-18207	-0-	1193	1	14503	3	N	52					187
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

TROXELL-KELLEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268034 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8047 - 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
01	45849	X	30063	-0-	-15786	-0-	698	1	29365	3	N	-0-					-0-
02	41412	X	28399	-0-	-13013	-0-	652	1	27747	3	N	-0-					-0-
03	45849	X	28592	-0-	-17257	-0-	653	1	27939	3	N	-0-					-0-
04	44370	X	23393	-0-	-20977	-0-	534	1	22859	3	N	-0-					-0-
05	45849	X	21265	-0-	-24584	-0-	488	1	20777	3	N	-0-					-0-
06	44370	X	20569	-0-	-23801	-0-	477	1	20092	3	N	-0-					-0-

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
*11	76110	X	8367	-0-	-67743	-0-	8367	3			N	-0-					-0-
*12	78647	X	67056	-0-	-11591	-0-	67056	3			N	-0-					-0-
*01	78647	X	59131	-0-	-19516	-0-	59131	3			N	-0-					-0-
*02	71036	X	46236	-0-	-24800	-0-	46236	3			N	-0-					-0-
*03	78647	X	46541	-0-	-32106	-0-	46541	3			N	-0-					-0-
*04	76110	X	40844	-0-	-35266	-0-	40844	3			N	-0-					-0-
*05	78647	X	38458	-0-	-40189	-0-	38458	3			N	-0-					-0-
06	76110	X	35013	-0-	-41097	-0-	35013	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 3H RRCID -> 268038 COMPL. DATE 11/22/2012 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6846 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	72180	X	19024	-0-	-53156	-0-	19024	3			N	-0-					-0-
*12	74586	X	66357	-0-	-8229	-0-	66357	3			N	-0-					-0-
*01	74586	X	57124	-0-	-17462	-0-	57124	3			N	-0-					-0-
*02	67368	X	43131	-0-	-24237	-0-	43131	3			N	-0-					-0-
*03	74586	X	41987	-0-	-32599	-0-	41987	3			N	-0-					-0-
*04	72180	X	39061	-0-	-33119	-0-	39061	3			N	-0-					-0-
*05	74586	X	36921	-0-	-37665	-0-	36921	3			N	-0-					-0-
06	72180	X	33085	-0-	-39095	-0-	33085	3			N	-0-					-0-

HAMPTON-SHOOP C (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268040 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7801 - 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
01	66619	X	37578	-0-	-29041	-0-	868	1	36608	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
02	60172	X	31666	-0-	-28506	-0-	726	1	30940	3	N	-0-					-0-
03	66619	X	33314	-0-	-33305	-0-	756	1	32420	3	N	125	125	0			-0-
							138	9									
04	64470	X	30219	-0-	-34251	-0-	684	1	29367	3	N	153	153	0			-0-
							168	9									
*05	66619	X	29179	-0-	-37440	-0-	667	1	28420	3	N	84	84	0			-0-
							92	9									
*06	64470	X	27279	-0-	-37191	-0-	630	1	26572	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									

MCCURDY B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 2H RRCID -> 268044 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7724 - 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
01	48019	X	31863	-0-	-16156	-0-	737	1	31061	3	N	59	172	1			60
							65	9									
02	43372	X	27283	-0-	-16089	-0-	624	1	26615	3	N	40	51	1			49
							44	9									
03	48019	X	29145	-0-	-18874	-0-	662	1	28418	3	N	59					108
							65	9									
04	46470	X	27488	-0-	-18982	-0-	625	1	26813	3	N	45					153
							50	9									
05	48019	X	27406	-0-	-20613	-0-	628	1	26745	3	N	30	146	1			37
							33	9									
*06	46470	X	26354	-0-	-20116	-0-	609	1	25716	3	N	26					63
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
*11	201060	X	33504	-0-	-167556	-0-	33504	3			N	-0-					-0-
*12	207762	X	76794	-0-	-130968	-0-	76794	3			N	-0-					-0-
*01	207762	X	64667	-0-	-143095	-0-	64667	3			N	-0-					-0-
*02	187656	X	51723	-0-	-135933	-0-	51723	3			N	-0-					-0-
*03	207762	X	50621	-0-	-157141	-0-	50621	3			N	-0-					-0-
*04	201060	X	45330	-0-	-155730	-0-	45330	3			N	-0-					-0-
*05	207762	X	43086	-0-	-164676	-0-	43086	3			N	-0-					-0-
06	201060	X	38962	-0-	-162098	-0-	38962	3			N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268055 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6898 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	27239	X	27239	-0-	-0-	-0-	27239	3			N	-0-					-0-
*11	41820	X	37606	-0-	-4214	-0-	37606	3			N	-0-					-0-
*12	43214	X	35278	-0-	-7936	-0-	35278	3			N	-0-					-0-
*01	43214	X	31844	-0-	-11370	-0-	31844	3			N	-0-					-0-
*02	39032	X	25262	-0-	-13770	-0-	25262	3			N	-0-					-0-
*03	43214	X	23520	-0-	-19694	-0-	23520	3			N	-0-					-0-
*04	41820	X	21772	-0-	-20048	-0-	21772	3			N	-0-					-0-
*05	43214	X	19697	-0-	-23517	-0-	19697	3			N	-0-					-0-
06	41820	X	18103	-0-	-23717	-0-	18103	3			N	-0-					-0-

NEWBY-PHILLIPS (SA) "A" WELL #: 1H RRCID -> 268062 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 8575 - 12250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	57846	X	32858	-0-	-24988	-0-	756	1	31915	3	N	170					196
							187	9									
02	52248	X	26439	-0-	-25809	-0-	606	1	25816	3	N	15	179	1			32
							17	9									
03	57846	X	26915	-0-	-30931	-0-	613	1	26294	3	N	7					39
							8	9									
04	55980	X	20866	-0-	-35114	-0-	600	1	20232	3	N	31					70
							34	9									
05	57846	X	19865	-0-	-37981	-0-	748	1	19056	3	N	55					125
							61	9									
06	55980	X	21029	-0-	-34951	-0-	667	1	20299	3	N	57	169	1			13
							63	9									

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
01	T. A.		46894	-0-	46894	46894	153	1	54	2	N	67					67
							46613	3	74	9							
02	T. A.		49255	-0-	49255	96149	202	1	48904	3	N	135	185	1			17
							149	9									
03	138295	X	42146	-0-	-96149	-0-	193	1	22	2	N	38					55
							41889	3	42	9							
04	78600	X	35502	-0-	-43098	-0-	171	1	35	2	N	63					118
							35227	3	69	9							
05	81220	X	37704	-0-	-43516	-0-	161	1	184	2	N	42					160
							37313	3	46	9							
06	78600	X	33540	-0-	-45060	-0-	157	1	8	2	N	-0-					160
							33375	3									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268107 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 8600 - 9829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
02	9772	X	-0-	-0-	-9772	-0-					N	-0-					-0-
03	10819	X	3537	-0-	-7282	-0-	412	1	3125	3	N	-0-					-0-
04	10470	X	5255	-0-	-5215	-0-	577	1	4678	3	N	-0-					-0-
05	10819	X	3181	-0-	-7638	-0-	567	1	2614	3	N	-0-					-0-
06	10470	X	3095	-0-	-7375	-0-	566	1	2529	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

NEWBY-PHILLIPS (SA) 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
01	64448	X	27836	-0-	-36612	-0-	644	1	27192	3	N	-0-					-0-
02	30856	X	9502	-0-	-21354	-0-	358	1	9144	3	N	-0-					-0-
03	34162	X	9237	-0-	-24925	-0-	443	1	8759	3	N	32					32
							35	9									
04	33060	X	24178	-0-	-8882	-0-	959	1	23164	3	N	50					82
							55	9									
05	34162	X	19156	-0-	-15006	-0-	914	1	18162	3	N	73					155
							80	9									
06	33060	X	17108	-0-	-15952	-0-	855	1	16219	3	N	31	155	1			31
							34	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 4H RRCID -> 268109 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8700 - 10979

01	24955	X	841	-0-	-24114	-0-	20	1	821	3	N	-0-					-0-
02	22540	X	-0-	-0-	-22540	-0-					N	-0-					-0-
03	24955	X	4101	-0-	-20854	-0-	407	1	3694	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	18882	-0-	-5268	-0-	868	1	18014	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	16983	-0-	-7972	-0-	884	1	16099	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	11319	-0-	-12831	-0-	797	1	10522	3	N	-0-					-0-

SCHERTZ FAMILY GU WELL #: 1H RRCID -> 268110 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8843 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		19494	-0-	19494	19494	414	1	17459	3	N	1474	1446	0			28
							1621	9									

G. H. GORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268113 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8250 - 13278

01	36456	X	25727	-0-	-10729	-0-	1738	1	23681	3	N	280	354	1			130
							308	9									
02	32928	X	21883	-0-	-11045	-0-	1519	1	20103	3	N	237	349	1			18
							261	9									
03	36456	X	33881	-0-	-2575	-0-	2006	1	31728	3	N	134					152
							147	9									
04	35280	X	30859	-0-	-4421	-0-	1815	1	28880	3	N	149	301	1			-0-
							164	9									
05	36456	X	8489	-0-	-27967	-0-	286	1	8159	3	N	40	40	1			-0-
							44	9									
06	35280	X	-0-	-0-	-35280	-0-					N	7	7	1			-0-

HILL TOP RANCH 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268127 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 6927 - 11927

*11	50160	X	483	-0-	-49677	-0-	483	3			N	-0-					-0-
*12	68386	X	68386	-0-	-0-	-0-	68386	3			N	-0-					-0-
*01	57465	X	57465	-0-	-0-	-0-	57465	3			N	-0-					-0-
*02	46816	X	46323	-0-	-493	-0-	46323	3			N	-0-					-0-
*03	51832	X	45718	-0-	-6114	-0-	45718	3			N	-0-					-0-
*04	50160	X	40114	-0-	-10046	-0-	40114	3			N	-0-					-0-
*05	51832	X	36681	-0-	-15151	-0-	36681	3			N	-0-					-0-
06	50160	X	34673	-0-	-15487	-0-	34673	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
01	42315	X	31572	-0-	-10743	-0-	1494	1	29840	3	N	216	181	1			139
							238	9									
02	38220	X	26370	-0-	-11850	-0-	892	1	25322	3	N	142	175	1			106
							156	9									
03	42315	X	28697	-0-	-13618	-0-	964	1	27560	3	N	157	170	1			93
							173	9									
04	40950	X	30640	-0-	-10310	-0-	1028	1	29507	3	N	95					188
							105	9									
05	42315	X	30687	-0-	-11628	-0-	1038	1	29552	3	N	88	168	1			108
							97	9									
06	40950	X	31327	-0-	-9623	-0-	1074	1	30189	3	N	58					166
							64	9									

WILSON-BOYD TOWNSITE (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268130 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7298 - 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
01	150784	X	97888	-0-	-52896	-0-	2260	1	95329	3	N	272	152	0			218
							299	9									
02	136192	X	85402	-0-	-50790	-0-	1954	1	83260	3	N	171	171	0			218
							188	9									
03	150784	X	86856	-0-	-63928	-0-	1975	1	84762	3	N	108	155	1			171
							119	9									
04	145920	X	82046	-0-	-63874	-0-	1866	1	80069	3	N	101	171	1			101
							111	9									
05	150784	X	79579	-0-	-71205	-0-	1823	1	77651	3	N	95	163	1			33
							105	9									
06	145920	X	74740	-0-	-71180	-0-	1728	1	72937	3	N	68					101
							75	9									

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
01	0	W	24973	-0-	24973	132258	81	1	28	2	N	328	370	1			64
							24503	3	361	9							
02	0	W	19696	-0-	19696	151954	81	1	19416	3	N	181	173	1			72
							199	9									
*03	0	W	23109	-0-	23109	175063	105	1	12	2	N	181	179	1			74
							22793	3	199	9							
*04	0	W	20100	-0-	20100	195163	98	1	20	2	N	174	144	1			104
							19791	3	191	9							
05	0	W	18842	-0-	18842	214005	81	1	92	2	N	174	266	1			12
							18478	3	191	9							
06	0	W	17088	-0-	17088	231093	80	1	4	2	N	124					136
							16868	3	136	9							

BURGESS, JACK WELL #: 8H RRCID -> 268135 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6725 - 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
01	0	W	28478	-0-	28478	161994	660	1	27818	3	N	-0-					-0-
02	0	W	19594	-0-	19594	181588	503	1	19091	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27113	-0-	27113	208701	618	1	26495	3	N	-0-					-0-
04	0	W	20155	-0-	20155	228856	460	1	19695	3	N	-0-					-0-
05	0	W	18756	-0-	18756	247612	431	1	18325	3	N	-0-					-0-
06	0	W	18070	-0-	18070	265682	583	1	17487	3	N	-0-					-0-

PETERSON-SPAIN 'B' (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268171 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7847 - 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
01	52204	X	39594	-0-	-12610	-0-	919	1	38675	3	N	-0-					-0-
02	47152	X	31658	-0-	-15494	-0-	727	1	30931	3	N	-0-					-0-
03	52204	X	35893	-0-	-16311	-0-	819	1	35074	3	N	-0-					-0-
04	50520	X	31514	-0-	-19006	-0-	719	1	30795	3	N	-0-					-0-
05	52204	X	30387	-0-	-21817	-0-	699	1	29688	3	N	-0-					-0-
06	50520	X	29090	-0-	-21430	-0-	675	1	28415	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 B-HOYL (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268173 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7567 - 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
01	0	W	31536	-0-	31536	185420	728	1	30720	3	N	80					139
							88	9									
02	0	W	27923	-0-	27923	213343	639	1	27231	3	N	48	140	1			48
							53	9									
03	0	W	29263	-0-	29263	242606	665	1	28511	3	N	79					137
							87	9									
04	0	W	26882	-0-	26882	269488	612	1	26224	3	N	42					179
							46	9									
05	0	W	26272	-0-	26272	295760	601	1	25628	3	N	39					218
							43	9									
*06	0	W	24352	-0-	24352	320112	563	1	23753	3	N	33	181	1			70
							36	9									

SHOOP C-HAMPTON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268174 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7622 - 10325

*09	0		21528	-0-	21528	21528	254	1	21274	3	N	-0-					-0-
*10	0		36759	-0-	36759	58287	838	1	35629	3	N	265	265	0			-0-
							292	9									
*11	88520	X	30233	-0-	-58287	-0-	679	1	29295	3	N	235	235	0			-0-
							259	9									
*12	38285	X	29028	-0-	-9257	-0-	673	1	28140	3	N	195	195	0			-0-
							215	9									
*01	38285	X	26988	-0-	-11297	-0-	621	1	26168	3	N	181	181	0			-0-
							199	9									
*02	34580	X	23188	-0-	-11392	-0-	526	1	22412	3	N	227	227	0			-0-
							250	9									
*03	38285	X	24207	-0-	-14078	-0-	548	1	23507	3	N	138	138	0			-0-
							152	9									
*04	37050	X	22193	-0-	-14857	-0-	501	1	21513	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
*05	38285	X	21344	-0-	-16941	-0-	487	1	20755	3	N	93	93	0			-0-
							102	9									
*06	37050	X	19936	-0-	-17114	-0-	459	1	19371	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268176 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8276 - 12690

01	56810	X	56810	-0-	-0-	-0-	1319	1	55491	3	N	-0-					-0-
02	51016	X	48000	-0-	-3016	-0-	1104	1	46896	3	N	-0-					-0-
03	56482	X	17349	-0-	-39133	-0-	396	1	16953	3	N	-0-					-0-
04	54660	X	26084	-0-	-28576	-0-	596	1	25488	3	N	-0-					-0-
05	56482	X	30745	-0-	-25737	-0-	707	1	30038	3	N	-0-					-0-
06	54660	X	30652	-0-	-24008	-0-	711	1	29941	3	N	-0-					-0-

BLALOCK-MASSEY (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268182 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8471 - 12885

01	96038	X	52871	-0-	-43167	-0-	1228	1	51643	3	N	-0-					-0-
02	86744	X	43520	-0-	-43224	-0-	1000	1	42520	3	N	-0-					-0-
03	96038	X	18864	-0-	-77174	-0-	431	1	18433	3	N	-0-					-0-
04	92940	X	33616	-0-	-59324	-0-	768	1	32848	3	N	-0-					-0-
05	96038	X	45003	-0-	-51035	-0-	1035	1	43968	3	N	-0-					-0-
06	92940	X	40653	-0-	-52287	-0-	943	1	39710	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
01	67642	X	42430	-0-	-25212	-0-	981	1	41372	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
02	61096	X	35431	-0-	-25665	-0-	811	1	34556	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
03	67642	X	37784	-0-	-29858	-0-	857	1	36785	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
04	65460	X	34896	-0-	-30564	-0-	792	1	33971	3	N	121	121	0			-0-
							133	9									
*05	67642	X	34283	-0-	-33359	-0-	782	1	33343	3	N	144	144	0			-0-
							158	9									
*06	65460	X	31638	-0-	-33822	-0-	731	1	30842	3	N	59	59	0			-0-
							65	9									

NEWBY-PHILLIPS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268210 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 8358 - 10579

01	T. A.		9939	-0-	9939	15681	230	1	9709	3	N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	15681					N	-0-					-0-
03	24955	X	5181	-0-	-19774	-0-	391	1	4790	3	N	-0-					-0-
04	24150	X	19348	-0-	-4802	-0-	887	1	18461	3	N	-0-					-0-
05	24955	X	16665	-0-	-8290	-0-	859	1	15806	3	N	-0-					-0-
06	24150	X	13508	-0-	-10642	-0-	772	1	12736	3	N	-0-					-0-

HILL TOP RANCH WELL #: 1H RRCID -> 268215 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6687 - 9334

*11	0	W	50474	-0-	50474	93715	50474	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	42676	-0-	42676	136391	42676	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	36820	-0-	36820	173211	36820	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	29786	-0-	29786	202997	29786	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	29331	-0-	29331	232328	29331	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	26203	-0-	26203	258531	26203	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	24176	-0-	24176	282707	24176	3			N	-0-					-0-
06	0	W	21331	-0-	21331	304038	21331	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON (SA) 'A' WELL #: 1H RRCID -> 268216 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7117 - 10520

01	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-
02	111776	X	NO RPT	-0-	-111776	-0-					N	NO RPT					-0-
03	123752	X	NO RPT	-0-	-123752	-0-					N	NO RPT					-0-
04	119760	X	NO RPT	-0-	-119760	-0-					N	NO RPT					-0-
05	123752	X	60718	-0-	-63034	-0-	1393	1	59306	3	N	17					121
							19	9									
06	119760	X	57195	-0-	-62565	-0-	1325	1	55849	3	N	19					140
							21	9									

HILL TOP RANCH WELL #: 2H RRCID -> 268228 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6681 - 9466

*11	0	W	50977	-0-	50977	80891	50977	3			N	-0-					-0-
*12	0	W	42618	-0-	42618	123509	42618	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	35130	-0-	35130	158639	35130	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	27544	-0-	27544	186183	27544	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	26006	-0-	26006	212189	26006	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	23065	-0-	23065	235254	23065	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	20054	-0-	20054	255308	20054	3			N	-0-					-0-
06	0	W	19357	-0-	19357	274665	19357	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
01	0	W	22410	-0-	22410	99705	74	1	25	2	N	312	366	1			113
							21968	3	343	9							
02	0	W	15882	-0-	15882	115587	65	1	15598	3	N	199	145	1			167
							219	9									
03	0	W	3119	-0-	3119	118706	92	1	2	2	N	46					213
							2974	3	51	9							
04	0	W	13948	-0-	13948	132654	68	1	14	2	N	88	191	1			110
							13769	3	97	9							
*05	0	W	16947	-0-	16947	149601	72	1	82	2	N	175	187	1			98
							16600	3	193	9							
06	0	W	14450	-0-	14450	164051	68	1	3	2	N	160	165	1			93
							14203	3	176	9							

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
01	96007	X	55682	-0-	-40325	-0-	176	1	62	2	N	1398	1226	1			253
							53906	3	1538	9							
02	86716	X	45164	-0-	-41552	-0-	182	1	43953	3	N	935	981	1			207
							1029	9									
03	96007	X	344	-0-	-95663	-0-	1	1	270	3	N	66	187	1			86
							73	9									
04	92910	X	8809	-0-	-84101	-0-	399	1	8	2	N	37					123
							8361	3	41	9							
05	96007	X	20633	-0-	-75374	-0-	488	1	98	2	N	131	153	1			101
							19903	3	144	9							
06	92910	X	25928	-0-	-66982	-0-	123	1	6	2	N	265	175	1			191
							25507	3	292	9							

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
01	0	W	34071	-0-	34071	114100	112	1	38	2	N	592	557	1			153
							33270	3	651	9							
02	0	W	28880	-0-	28880	142980	119	1	28069	3	N	629	563	1			219
							692	9									
03	0	W	28941	-0-	28941	171921	133	1	15	2	N	451	528	1			142
							28297	3	496	9							
04	0	W	26653	-0-	26653	198574	130	1	26	2	N	457	526	1			73
							25994	3	503	9							
05	0	W	27702	-0-	27702	226276	120	1	133	2	N	436	343	1			166
							26969	3	480	9							
06	0	W	25454	-0-	25454	251730	121	1	6	2	N	480	518	1			128
							24799	3	528	9							

BLALOCK-PKF-STEVENS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 268365 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8351 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	82057	X	47780	-0-	-34277	-0-	1110	1	46670	3	N	-0-					-0-
02	74116	X	39308	-0-	-34808	-0-	904	1	38404	3	N	-0-					-0-
03	82057	X	40523	-0-	-41534	-0-	926	1	39597	3	N	-0-					-0-
04	79410	X	36904	-0-	-42506	-0-	843	1	36061	3	N	-0-					-0-
05	82057	X	35358	-0-	-46699	-0-	814	1	34544	3	N	-0-					-0-
06	79410	X	32669	-0-	-46741	-0-	758	1	31911	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
10	0		22695	-0-	22695	22695	777	1	21918	3	N	-0-					-0-
11	0	W	28388	-0-	28388	51083	945	1	27216	3	N	206	179	1			27
							227	9									
12	0	W	23444	-0-	23444	74527	806	1	22520	3	N	107					134
							118	9									
01	0	W	20349	-0-	20349	94876	694	1	19527	3	N	116	100	1			150
							128	9									
02	0	W	15882	-0-	15882	110758	539	1	15293	3	N	45					195
							50	9									
03	0	W	17058	-0-	17058	127816	573	1	16400	3	N	77	177	1			95
							85	9									
04	0	W	16660	-0-	16660	144476	558	1	16037	3	N	59					154
							65	9									
05	0	W	16154	-0-	16154	160630	547	1	15563	3	N	40	109	1			85
							44	9									
06	0	W	14840	-0-	14840	175470	508	1	14286	3	N	42					127
							46	9									

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
*10	0		37425	-0-	37425	37425	37425	3			N	-0-					-0-
*11	81948	X	44523	-0-	-37425	-0-	44523	3			N	-0-					-0-
*12	58187	X	39592	-0-	-18595	-0-	39592	3			N	-0-					-0-
*01	58187	X	33990	-0-	-24197	-0-	33990	3			N	-0-					-0-
*02	52556	X	27267	-0-	-25289	-0-	27267	3			N	-0-					-0-
*03	58187	X	25326	-0-	-32861	-0-	25326	3			N	-0-					-0-
*04	56310	X	22222	-0-	-34088	-0-	22222	3			N	-0-					-0-
*05	58187	X	19262	-0-	-38925	-0-	19262	3			N	-0-					-0-
06	56310	X	15345	-0-	-40965	-0-	15345	3			N	-0-					-0-

BURGESS, JACK WELL #: 7H RRCID -> 268373 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6675 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	31358	-0-	31358	184932	727	1	30631	3	N	-0-					-0-
02	0	W	25973	-0-	25973	210905	596	1	25377	3	N	-0-					-0-
03	0	W	27511	-0-	27511	238416	627	1	26884	3	N	-0-					-0-
04	0	W	24726	-0-	24726	263142	564	1	24162	3	N	-0-					-0-
05	0	W	23583	-0-	23583	286725	541	1	23042	3	N	-0-					-0-
06	0	W	22232	-0-	22232	308957	515	1	21717	3	N	-0-					-0-

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
*11	0		35963	-0-	35963	53709	1197	1	34461	3	N	277	180	1			150
							305	9									
*12	82211	X	28502	-0-	-53709	-0-	981	1	27369	3	N	138	173	0			115
							152	9									
01	62775	X	25204	-0-	-37571	-0-	859	1	24199	3	N	133	186	1			62
							146	9									
02	56700	X	20429	-0-	-36271	-0-	692	1	19637	3	N	91					153
							100	9									
03	62775	X	20696	-0-	-42079	-0-	695	1	19890	3	N	101	173	1			81
							111	9									
04	60750	X	19643	-0-	-41107	-0-	657	1	18879	3	N	97					178
							107	9									
05	62775	X	20493	-0-	-42282	-0-	692	1	19685	3	N	105	167	1			116
							116	9									
06	60750	X	18159	-0-	-42591	-0-	620	1	17455	3	N	76					192
							84	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JEFF S. FOX (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268428 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8027 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	102889	X	-0-	-0-	-102889	-0-					N	288	335	1			12
02	92932	X	58248	-0-	-34684	-0-	1331	1	56699	3	N	198	170	1			40
							218	9									
03	102889	X	65104	-0-	-37785	-0-	2191	1	62621	3	N	265	173	1			132
							292	9									
04	99570	X	59732	-0-	-39838	-0-	2003	1	57462	3	N	243	361	1			14
							267	9									
05	102889	X	56457	-0-	-46432	-0-	1910	1	54326	3	N	201	173	1			42
							221	9									
06	99570	X	53133	-0-	-46437	-0-	1817	1	51081	3	N	214	173	1			83
							235	9									

EARP (SA) WELL #: 7H RRCID -> 268454 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 7830 - 14103

01	85746	X	58957	-0-	-26789	-0-	1368	1	57589	3	N	-0-					-0-
02	77448	X	48347	-0-	-29101	-0-	1111	1	47236	3	N	-0-					-0-
03	85746	X	49043	-0-	-36703	-0-	1119	1	47924	3	N	-0-					-0-
04	82980	X	43798	-0-	-39182	-0-	999	1	42799	3	N	-0-					-0-
05	85746	X	46652	-0-	-39094	-0-	1072	1	45580	3	N	-0-					-0-
06	82980	X	40415	-0-	-42565	-0-	937	1	39478	3	N	-0-					-0-

EARP (SA) WELL #: 8H RRCID -> 268514 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7150 - 12228

01	70029	X	50927	-0-	-19102	-0-	1182	1	49745	3	N	-0-					-0-
02	63252	X	41201	-0-	-22051	-0-	947	1	40254	3	N	-0-					-0-
03	70029	X	41510	-0-	-28519	-0-	947	1	40563	3	N	-0-					-0-
04	67770	X	36638	-0-	-31132	-0-	837	1	35801	3	N	-0-					-0-
05	70029	X	14769	-0-	-55260	-0-	394	1	14375	3	N	-0-					-0-
06	67770	X	35287	-0-	-32483	-0-	928	1	34359	3	N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 4H RRCID -> 268580 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6743 - 11783

*12	60684	X	41691	-0-	-18993	-0-	41690	3	1	9	N	1					1
*01	54746	X	35258	-0-	-19488	-0-	35258	3			N	-0-					1
*02	49448	X	26170	-0-	-23278	-0-	26170	3			N	-0-					1
*03	54746	X	25253	-0-	-29493	-0-	25253	3			N	-0-					1
*04	52980	X	18063	-0-	-34917	-0-	140	1	17923	3	N	-0-					1
*05	54746	X	20898	-0-	-33848	-0-	20898	3			N	-0-					1
06	52980	X	19047	-0-	-33933	-0-	19047	3			N	-0-					1

SHARON MCCAFFITY WELL #: 2H RRCID -> 268581 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6751 - 11721

*12	98590	X	54737	-0-	-43853	-0-	54737	3			N	-0-					-0-
*01	46626	X	46626	-0-	-0-	-0-	46626	3			N	-0-					-0-
*02	40567	X	40567	-0-	-0-	-0-	40567	3			N	-0-					-0-
*03	40730	X	40730	-0-	-0-	-0-	40730	3			N	-0-					-0-
*04	36210	X	35465	-0-	-745	-0-	35465	3			N	-0-					-0-
*05	37417	X	35608	-0-	-1809	-0-	35608	3			N	-0-					-0-
06	36210	X	32908	-0-	-3302	-0-	32908	3			N	-0-					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 3H RRCID -> 268582 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6786 - 12350

*12	0	W	49780	-0-	49780	79322	49780	3			N	-0-					-0-
*01	0	W	43257	-0-	43257	122579	43257	3			N	-0-					-0-
*02	0	W	33623	-0-	33623	156202	33623	3			N	-0-					-0-
*03	0	W	31662	-0-	31662	187864	31662	3			N	-0-					-0-
*04	0	W	27465	-0-	27465	215329	27465	3			N	-0-					-0-
*05	0	W	27637	-0-	27637	242966	196	1	27441	3	N	-0-					-0-
06	0	W	23771	-0-	23771	266737	23771	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
O. H. MCALISTER WELL #: 23H RRCID -> 268583 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7597 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	36282	-0-	36282	106090	842	1	35440	3	N	-0-					-0-
02	0	W	30015	-0-	30015	136105	689	1	29326	3	N	-0-					-0-
03	0	W	31453	-0-	31453	167558	718	1	30735	3	N	-0-					-0-
04	0	W	28208	-0-	28208	195766	644	1	27564	3	N	-0-					-0-
05	0	W	26737	-0-	26737	222503	615	1	26122	3	N	-0-					-0-
06	0	W	25950	-0-	25950	248453	602	1	25348	3	N	-0-					-0-

MARVIN BURCH WELL #: 4H RRCID -> 268761 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9548 - 13245

11	0		30379	-0-	30379	30379	1172	1	29207	2	N	-0-					-0-
12	0	W	41336	-0-	41336	71715	1481	1	39855	2	N	-0-					-0-
01	0	W	36274	-0-	36274	107989	1414	1	34860	2	N	-0-					-0-
02	0	W	28381	-0-	28381	136370	1107	1	27274	2	N	-0-					-0-
03	0	W	28041	-0-	28041	164411	1074	1	26967	2	N	-0-					-0-
04	0	W	25754	-0-	25754	190165	824	1	24930	2	N	-0-					-0-
05	0	W	25792	-0-	25792	215957	858	1	24934	2	N	-0-					-0-
06	0	W	25792	-0-	25792	241749	1174	1	24618	2	N	-0-					-0-

W. D. WALTMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 268983 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7011 - 13740

11	0		21205	-0-	21205	21205	712	1	20493	3	N	-0-					-0-
12	0		64081	-0-	64081	85286	2161	1	60329	3	N	1446	1199	0			247
							1591	9									
01	0	W	49182	-0-	49182	134468	2207	1	46391	3	N	531	690	0			88
							584	9									
02	0	W	39011	-0-	39011	173479	1735	1	36714	3	N	511	177	0	366	1	56
							562	9									
03	0	W	38628	-0-	38628	212107	1707	1	36441	3	N	436	357	1			135
							480	9									
04	0	W	34462	-0-	34462	246569	1516	1	32509	3	N	397	365	1			167
							437	9									
05	0	W	33804	-0-	33804	280373	1503	1	31925	3	N	342	358	1			151
							376	9									
06	0	W	31632	-0-	31632	312005	1430	1	29991	3	N	192	178	1			165
							211	9									

CARTER, J. E. WELL #: 7H RRCID -> 269019 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 6134 PERF. 6400 - 8854

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARP, M. L. 'B' WELL #: 4H RRCID -> 269020 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6905 - 10500

11	0		36875	-0-	36875	36875	837	1	36038	3	N	-0-					-0-
12	0	W	32107	-0-	32107	68982	752	1	31355	3	N	-0-					-0-
01	0	W	27781	-0-	27781	96763	645	1	27136	3	N	-0-					-0-
02	0	W	22787	-0-	22787	119550	524	1	22263	3	N	-0-					-0-
03	0	W	24884	-0-	24884	144434	568	1	24316	3	N	-0-					-0-
04	0	W	23504	-0-	23504	167938	536	1	22968	3	N	-0-					-0-
05	0	W	12400	-0-	12400	180338	285	1	12115	3	N	-0-					-0-
06	0	W	20454	-0-	20454	200792	474	1	19980	3	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
12	0		45575	-0-	45575	45575	157	1	8	2	N	-0-					-0-
							45410	3									
*01	85280	X	39705	-0-	-45575	-0-	117	1	46	2	N	-0-					-0-
							39542	3									
02	47488	X	18779	-0-	-28709	-0-	70	1	18709	3	N	-0-					-0-
03	52576	X	-0-	-0-	-52576	-0-					N	-0-					-0-
04	50880	X	-0-	-0-	-50880	-0-					N	-0-					-0-
*05	85651	X	85651	-0-	-0-	-0-	335	1	419	2	N	-0-					-0-
							84897	3									
06	50880	X	-0-	-0-	-50880	-0-					N	-0-					-0-

ALICE MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269042 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7750 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	451	345	1			106
12	0		911	-0-	911	911	65	1	846	9	N	769	695	1			180
01	0	W	-0-	-0-	-0-	911					N	20					200
02	0	W	4097	-0-	4097	5008	812	1	3285	9	N	2986	2766	1			420
03	0	W	47961	-0-	47961	52969	2384	1	42496	3	N	2801	3090	1			131
							3081	9									
04	0	W	16319	-0-	16319	69288	1370	1	14389	3	N	509	521	1			119
							560	9									
05	0	W	15117	-0-	15117	84405	1357	1	13057	3	N	639	529	1			229
							703	9									
06	0	W	25675	-0-	25675	110080	1693	1	23154	3	N	753	871	1			111
							828	9									

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
11	0		39958	-0-	39958	39958	1031	1	38927	2	N	-0-					-0-
12	0		58005	-0-	58005	97963	1521	1	56484	2	N	-0-					-0-
*01	147715	X	49752	-0-	-97963	-0-	1274	1	48478	2	N	-0-					-0-
02	72800	X	41302	-0-	-31498	-0-	1033	1	40269	2	N	-0-					-0-
03	80600	X	40455	-0-	-40145	-0-	1069	1	39386	2	N	-0-					-0-
04	78000	X	36940	-0-	-41060	-0-	984	1	35956	2	N	-0-					-0-
05	80600	X	37191	-0-	-43409	-0-	980	1	36211	2	N	-0-					-0-
06	78000	X	31818	-0-	-46182	-0-	848	1	30970	2	N	-0-					-0-

DCCO 1 SANDERS (SA) WELL #: 2H RRCID -> 269066 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8156 - 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
11	0		4731	-0-	4731	4731	107	1	4624	3	N	-0-					-0-
12	0		47019	-0-	47019	51750	1101	1	45918	3	N	-0-					-0-
*01	86292	X	34542	-0-	-51750	-0-	802	1	33740	3	N	-0-					-0-
02	50708	X	27017	-0-	-23691	-0-	621	1	26396	3	N	-0-					-0-
03	56141	X	27847	-0-	-28294	-0-	635	1	27212	3	N	-0-					-0-
04	54330	X	26550	-0-	-27780	-0-	606	1	25944	3	N	-0-					-0-
05	56141	X	25947	-0-	-30194	-0-	596	1	25351	3	N	-0-					-0-
06	54330	X	23310	-0-	-31020	-0-	541	1	22769	3	N	-0-					-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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	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
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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHARON MCCAFFITY WELL #: 5H RRCID -> 269183 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6732 - 12479

11	0		19942	-0-	19942	19942	19942	3			N	-0-					-0-
12	0		64676	-0-	64676	84618	64676	3			N	-0-					-0-
01	0	W	54955	-0-	54955	139573	54955	3			N	-0-					-0-
02	0	W	41678	-0-	41678	181251	41678	3			N	-0-					-0-
03	0	W	50648	-0-	50648	231899	50648	3			N	-0-					-0-
04	0	W	47073	-0-	47073	278972	47073	3			N	-0-					-0-
05	0	W	44415	-0-	44415	323387	44415	3			N	-0-					-0-
06	0	W	39740	-0-	39740	363127	39740	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

01	50976	X	NO RPT	-0-	-50976	-0-					N	NO RPT					-0-
02	79296	X	NO RPT	-0-	-79296	-0-					N	NO RPT					-0-
03	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					N	NO RPT					-0-
04	84960	X	NO RPT	-0-	-84960	-0-					N	NO RPT					-0-
05	87792	X	NO RPT	-0-	-87792	-0-					N	NO RPT					-0-
06	84960	X	NO RPT	-0-	-84960	-0-					N	NO RPT					-0-

D1-D3-SANDERS-D3 (SA) WELL #: 1H RRCID -> 269262 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8171 - 11975

01	46155	X	NO RPT	-0-	-46155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	76020	X	NO RPT	-0-	-76020	-0-					N	NO RPT					-0-
03	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					N	NO RPT					-0-
04	81450	X	NO RPT	-0-	-81450	-0-					N	NO RPT					-0-
05	84165	X	NO RPT	-0-	-84165	-0-					N	NO RPT					-0-
06	81450	X	NO RPT	-0-	-81450	-0-					N	NO RPT					-0-

DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
DENNIS-GERIK WELL #: 1H RRCID -> 240182 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 8578 PERF. 8912 - 12750

01	2790	X	566	-0-	-2224	-0-	462	1	104	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	924	1	1792	2	N	-0-					-0-
03	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	693	1	3048	2	N	-0-					-0-
04	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	627	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5711	-0-	2611	2611	858	1	4853	2	N	-0-					-0-
*06	4955	X	2344	-0-	-2611	-0-	429	1	1915	2	N	-0-					-0-

BLAKELEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252743 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5372 - 8550

01	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	1612	1	2532	2	N	25					176
							28	9									
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1456	1	2007	2	N	17					193
							19	9									
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	1612	1	2796	2	N	-0-					193
04	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	1560	1	2565	2	N	-0-					193
05	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	1612	1	1599	2	N	-0-					193
*06	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	1560	1	2307	2	N	-0-	163	1			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 255720 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 5035 PERF. 5203 - 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
01	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	1364	1	3561	2	N	20	175	1			94
							22	9									
02	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	1364	1	2646	2	N	45					139
							50	9									
03	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	1100	1	3758	2	N	29					168
							32	9									
04	4020	X	3106	-0-	-914	-0-	968	1	2119	2	N	17					185
							19	9									
05	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	1364	1	2941	2	N	-0-					185
06	4020	X	3282	-0-	-738	-0-	1188	1	2054	2	N	36	179	1			42
							40	9									

THOMAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256132 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 5086 PERF. 5079 - 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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	1008	1	2123	2	N	40					200
							44	9									
02	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	1008	1	3282	2	N	22	177	1			45
							24	9									
03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	1116	1	3561	2	N	50					95
							55	9									
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	1080	1	2428	2	N	-0-					95
05	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	1116	1	3122	2	N	-0-					95
*06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	1080	1	2949	2	N	127	180	1			42
							140	9									

JACKSON WELL #: 1H RRCID -> 260014 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 5680 - 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
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	682	1	1335	2	N	13					108
							14	9									
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	682	1	1005	2	N	-0-					108
03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	682	1	1402	2	N	-0-					108
04	1980	N	1513	-0-	-467	-0-	572	1	941	2	N	-0-					108
05	1860	N	1039	-0-	-821	-0-	506	1	533	2	N	-0-					108
06	2010	N	1172	-0-	-838	-0-	638	1	534	2	N	-0-					108

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
HARBOUR VIEW WELL #: A 1 RRCID -> 189667 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6606 - 6851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	36670	-0-	33670	33670	36670	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 190375 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 6986 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	1884	-0-	-565	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1550	-0-	-662	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1023	-0-	-806	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	680	-0-	-1150	-0-	680	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1585	-0-	-120	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	660	N	529	-0-	-131	-0-	529	2			N	-0-					-0-
05	682	N	99	-0-	-583	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	660	N	63	-0-	-597	-0-	63	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL "B" WELL #: 1 RRCID -> 190786 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8130 - 8820

01	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	1904	N	1222	-0-	-682	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	878	-0-	-1168	-0-	878	2			N	-0-					-0-
04	2100	N	859	-0-	-1241	-0-	859	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	968	-0-	-396	-0-	968	2			N	-0-					-0-
06	840	N	816	-0-	-24	-0-	816	2			N	-0-					-0-

LEATHERWOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 190787 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8172 - 8912

01	1333	X	798	-0-	-535	-0-	798	2			N	-0-					-0-
02	1176	X	752	-0-	-424	-0-	752	2			N	-0-					-0-
03	1302	X	780	-0-	-522	-0-	780	2			N	-0-					-0-
04	1260	X	673	-0-	-587	-0-	673	2			N	-0-					-0-
05	837	N	425	-0-	-412	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	750	N	253	-0-	-497	-0-	253	2			N	-0-					-0-

BOYD-G. C. & S. F. RR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190788 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8386 - 9148

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

BAUDOUIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 190789 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8422 - 9230

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WOODSON WELL #: 1 RRCID -> 191991 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 8584 - 9420

01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-

RO AND HA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191992 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 8198 - 8904

01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
04	600	N	460	-0-	-140	-0-	460	2			N	-0-					-0-
05	527	N	285	-0-	-242	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*06	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

DENTON BONNIE BRAE A WELL #: 1 RRCID -> 191993 COMPL. DATE 08/17/2002 TOTAL DEPTH 9116 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
05	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

KING, T. W. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 191994 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8078 - 8797

01	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					-0-
02	84	N	2	-0-	-82	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 191995 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8010 - 8820

01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	574	-0-	-518	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS-ANTHONY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191996 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8198 - 8932

01	2077	N	1501	-0-	-576	-0-	1501	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1618	-0-	-174	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	1712	-0-	-148	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	1772	-0-	-26	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					-0-

GAMBLE WELL #: 1 RRCID -> 191997 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8238 - 9120

01	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1241	-0-	-30	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	756	-0-	-515	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	394	-0-	-806	-0-	394	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 1 RRCID -> 192079 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8230 - 8950

01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2196	2	8	9	N	7	7	8			-0-
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1738	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2139	N	1850	-0-	-289	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
04	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1242	-0-	-558	-0-	1242	2			N	-0-					-0-

DEE RING WELL #: 1 RRCID -> 192080 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8288 - 9000

01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			N	-0-					17
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					17
03	837	N	823	-0-	-14	-0-	823	2			N	-0-					17
04	1200	N	11	-0-	-1189	-0-	11	2			N	-0-	17	7			-0-
05	1178	N	292	-0-	-886	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	810	N	360	-0-	-450	-0-	360	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

AP LANDS WELL #: 1 RRCID -> 192081 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8312 - 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
01	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					135
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					135
03	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					135
04	1020	N	594	-0-	-426	-0-	594	2			N	-0-	135	7			-0-
05	1705	N	377	-0-	-1328	-0-	377	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	429	-0-	-951	-0-	305	2	124	9	N	113					113

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
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1	1	8			16
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					16
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-	16	7			-0-
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	149	-0-	-1	-0-	149	2			N	-0-					-0-

KAY, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 192619 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 9096 PERF. 8274 - 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
01	651	N	366	-0-	-285	-0-	366	2			N	-0-					36
02	784	N	499	-0-	-285	-0-	499	2			N	-0-					36
03	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	2			N	-0-					36
04	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-	36	7			-0-
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
06	930	N	693	-0-	-237	-0-	693	2			N	-0-					-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
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-

VAN ZANDT WELL #: A 3 RRCID -> 193209 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7096 - 7330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 3 H RRCID -> 193325 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7264 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	940	-0-	-331	-0-	940	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	341	-0-	-1115	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	1124	-0-	-488	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
04	900	N	857	-0-	-43	-0-	857	2			N	-0-					-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
*06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 193327 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6961 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3743	-0-	-845	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3537	-0-	-607	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3951	-0-	-544	-0-	3951	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	3870	-0-	-480	-0-	3870	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3994	-0-	-98	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3670	-0-	-140	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
VAN ZANDT WELL #: A 1 RRCID -> 193331 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6963 - 7212

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

HARBOUR VIEW WELL #: 1 RRCID -> 193339 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6699 - 6926

01	248	N	128	-0-	-120	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	280	N	128	-0-	-152	-0-	128	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*06	3000	N	7663	-0-	4663	4663	7663	2			N	-0-					-0-

SCOUT WELL #: 1 RRCID -> 193421 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8326 - 9048

01	1085	N	498	-0-	-587	-0-	498	2			N	-0-					45
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					45
03	1147	N	978	-0-	-169	-0-	978	2			N	-0-					45
04	480	N	18	-0-	-462	-0-	18	2			N	-0-	45	7			-0-
05	1240	N	132	-0-	-1108	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	960	N	658	-0-	-302	-0-	611	2	47	9	N	43					43

BEALL-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 193702 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8145 - 8920

01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					82
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					82
03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					82
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-	82	7			-0-
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
*06	995	N	995	-0-	-0-	-0-	871	2	124	9	N	113					113

HOFFMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193877 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8398 - 9112

01	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-

SORRELLS "B" WELL #: 1 RRCID -> 193994 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8319 - 9132

01	1240	N	825	-0-	-415	-0-	825	2			N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	725	2			N	-0-					-0-
03	868	N	637	-0-	-231	-0-	637	2			N	-0-					-0-
04	810	N	560	-0-	-250	-0-	560	2			N	-0-					-0-
05	806	N	653	-0-	-153	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	N	469	-0-	-161	-0-	469	2			N	-0-					-0-

DENTON BONNIE BRAE "B" WELL #: 1 RRCID -> 193995 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8230 - 8995

01	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

OATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194000 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 2131 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 1 RRCID -> 194007 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7151 - 7575

01	2883	N	2181	-0-	-702	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3375	-0-	575	575	3375	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3572	-0-	472	1047	3572	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2041	-0-	-959	88	2041	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2262	-0-	-683	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2084	-0-	-766	-0-	2084	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194008 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7590 - 9935

01	121551	X	14630	-0-	-106921	-0-	14604	2	26	9	N	24					130
02	109788	X	19766	-0-	-90022	-0-	19677	2	89	9	N	81	170	1	6	8	35
03	121551	X	27552	-0-	-93999	-0-	27490	2	62	9	N	56	56	1			35
04	117630	X	27770	-0-	-89860	-0-	27698	2	72	9	N	65					100
05	121551	X	26051	-0-	-95500	-0-	25967	2	84	9	N	76	120	1			56
06	117630	X	25991	-0-	-91639	-0-	25941	2	50	9	N	45					101

CITY OF AURORA WELL #: 1 RRCID -> 194009 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7040 - 7420

01	2635	X	2488	-0-	-147	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	1939	-0-	-441	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	656	-0-	-1979	-0-	656	2			N	-0-					-0-
04	2400	X	761	-0-	-1639	-0-	761	2			N	-0-					-0-
05	2480	X	1042	-0-	-1438	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194032 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8320 - 8770

01	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					41
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					41
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	3000	N	46011	-0-	43011	43011	46011	2			N	-0-					41
05	3100	N	69092	-0-	65992	109003	68938	2	154	9	N	140					181
*06	3000	N	40278	-0-	37278	146281	40150	2	128	9	N	116					297

TETRA PAK WELL #: 1 RRCID -> 194037 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7950 - 8826

01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					28
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28
03	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					28
04	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					28
05	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					28
*06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					28

ROSE-HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194061 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8130 - 8828

01	1240	N	1239	-0-	-1	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1102	-0-	-102	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1180	-0-	-29	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1129	-0-	-71	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	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 #: 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
01	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
02	1792	X	1234	-0-	-558	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	667	-0-	-1317	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	1984	X	1589	-0-	-395	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
*06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194278 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8085 - 9024

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	24866	-0-	21866	21866	24830	2	36	9	N	33	33	8			26
05	3100	N	47281	-0-	44181	66047	47112	2	169	9	N	154					180
*06	3000	N	37029	-0-	34029	100076	36956	2	73	9	N	66					246

OATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 194279 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7968 - 10828

01	11504	X	11504	-0-	-0-	-0-	11500	2	4	9	N	4					30
02	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	9937	2	47	9	N	43	2	8			71
03	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	11510	2	32	9	N	29					100
04	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	8969	2	12	9	N	11					111
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	7254	2			N	-0-					111
*06	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	7213	2	4	9	N	4					115

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194300 COMPL. DATE 10/28/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 9060

01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					26
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	38229	-0-	35229	35229	38229	2			N	-0-					26
05	3100	N	67321	-0-	64221	99450	67130	2	191	9	N	174					200
*06	3000	N	44675	-0-	41675	141125	44620	2	55	9	N	50					250

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194305 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8064 - 8963

01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					46
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					46
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					46
04	3000	N	35728	-0-	32728	32728	35728	2			N	-0-					46
05	3100	N	81782	-0-	78682	111410	81716	2	66	9	N	60					106
*06	3000	N	53939	-0-	50939	162349	53863	2	76	9	N	69					175

FLEISCHAKER, STAR WELL #: 1 RRCID -> 194544 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8270 - 8980

01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					31
02	2128	N	2053	-0-	-75	-0-	2053	2			N	-0-					31
03	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	2732	2	15	9	N	14					45
04	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2358	2	11	9	N	10					55
05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2333	2	9	9	N	8					63
06	2670	N	2271	-0-	-399	-0-	2227	2	44	9	N	40					103

JONES-NELSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195048 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7984 - 8830

01	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1269	-0-	-47	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1063	-0-	-347	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	899	-0-	-496	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3496	-0-	496	496	3496	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

LILLY, SUSAN WELL #: 1 RRCID -> 195118 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7274 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195171 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8327 - 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
01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-					28
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					28
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					28
04	21197	X	21197	-0-	-0-	-0-	21197	2			N	-0-					28
05	59885	X	59885	-0-	-0-	-0-	59772	2	113	9	N	103					131
*06	43835	X	43835	-0-	-0-	-0-	43699	2	136	9	N	124					255

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
01	1240	N	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
03	1240	N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	1131	-0-	-39	-0-	1131	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1168	-0-	-196	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1137	-0-	-33	-0-	1137	2			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
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					25
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					25
03	372	N	283	-0-	-89	-0-	283	2			N	-0-					25
04	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					25
05	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					25
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					25

RSK-STAR WELL #: 3 RRCID -> 196342 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7069 - 7625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PIRTLE-NGUYEN WELL #: 2 RRCID -> 196443 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7258 - 7684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	667	-0-	-425	-0-	667	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	775	-0-	-341	-0-	775	2			N	-0-					-0-
04	810	N	763	-0-	-47	-0-	763	2			N	-0-					-0-
05	744	N	610	-0-	-134	-0-	610	2			N	-0-					-0-
06	750	N	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-

LYNN, CATHY WELL #: 1 RRCID -> 196478 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8017 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
03	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
04	2640	N	2607	-0-	-33	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2510	-0-	-63	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

BELEW-STAR WELL #: 2 RRCID -> 196974 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7548 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-					25
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					25
03	1054	N	510	-0-	-544	-0-	510	2			N	-0-					25
04	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					25
05	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	2			N	-0-					25
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					25

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 197242 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7876 - 8690

01	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	1548	2			N	-0-					25
02	1680	N	1536	-0-	-144	-0-	1536	2			N	-0-					25
03	1922	N	1543	-0-	-379	-0-	1543	2			N	-0-					25
04	1500	N	1379	-0-	-121	-0-	1379	2			N	-0-					25
05	1705	N	339	-0-	-1366	-0-	339	2			N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HUDSON WELL #: 1 RRCID -> 197243 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7884 - 8700

01	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
02	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
03	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1498	-0-	-92	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
05	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197262 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8071 - 8936

01	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	INC G-10		48391	-0-	48391	48391	48390	2	1	9	N	1	1	8			30
05	INC G-10		89288	-0-	89288	137679	89073	2	215	9	N	195					225
06	INC G-10		60431	-0-	60431	198110	60266	2	165	9	N	150					375

SMITH-YORLUM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197264 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 8062 - 8930

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					26
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	3000	N	43813	-0-	40813	40813	43813	2			N	-0-					26
05	3100	N	72731	-0-	69631	110444	72622	2	109	9	N	99					125
*06	3000	N	50045	-0-	47045	157489	49987	2	58	9	N	53					178

CATES-STAR WELL #: 1 RRCID -> 197393 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7587 - 7788

01	0	W	21873	-0-	21873	70684	21671	2	202	9	N	184					215
02	0	W	12135	-0-	12135	82819	12058	2	77	9	N	70	185	1			100
03	0	W	10537	-0-	10537	93356	10404	2	133	9	N	121	191	1			30
04	0	W	5712	-0-	5712	99068	5665	2	47	9	N	43					73
05	0	W	1134	-0-	1134	100202	1117	2	17	9	N	15					88
06	0	W	-0-	-0-	-0-	100202					N	22					110

CATES-STAR WELL #: 2H RRCID -> 197394 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 8037 - 9595

01	0	W	-0-	-0-	-0-	41955					N	-0-					26
02	0	W	21203	-0-	21203	63158	21048	2	155	9	N	141	1	8			166
03	0	W	20201	-0-	20201	83359	20127	2	74	9	N	67	185	1	2	8	46
04	0	W	19277	-0-	19277	102636	19227	2	50	9	N	45					91
05	0	W	24244	-0-	24244	126880	24029	2	215	9	N	195	183	1			103
06	0	W	24365	-0-	24365	151245	24299	2	66	9	N	60					163

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
LEATHERWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 198017 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8170 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: F 1 RRCID -> 198059 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8435 - 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
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			N	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
03	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
04	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
05	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
*06	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 198060 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 7748 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	13	-0-	-1227	-0-	13	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	117	-0-	-1003	-0-	117	2			N	-0-					-0-
03	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
*06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					-0-

HILLIARD-FULTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198492 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 8489 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

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
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	461	2			N	-0-					-0-
02	364	N	163	-0-	-201	-0-	163	2			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
04	450	N	244	-0-	-206	-0-	244	2			N	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			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
01	558	N	47	-0-	-511	-0-	47	2			N	-0-					-0-
02	504	N	24	-0-	-480	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
04	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			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
01	372	N	309	-0-	-63	-0-	309	2			N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
03	403	N	286	-0-	-117	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	203	-0-	-97	-0-	203	2			N	-0-					-0-
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

ACME BRICK "E" WELL #: 1 RRCID -> 198918 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8518 - 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
01	1240	N	391	-0-	-849	-0-	391	2			N	-0-					-0-
02	924	N	341	-0-	-583	-0-	341	2			N	-0-					-0-
03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
05	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	990	N	798	-0-	-192	-0-	798	2			N	-0-					-0-

JOAB "A" WELL #: 1 RRCID -> 198920 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8220 - 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
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	196	N	68	-0-	-128	-0-	68	2			N	-0-					-0-
03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	270	N	70	-0-	-200	-0-	70	2			N	-0-					-0-

SORRELLS-GAMBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198983 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 9233 PERF. 8329 - 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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					-0-

LIZZY "J" WELL #: 1H RRCID -> 199128 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8295 - 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
01	7006	X	6983	-0-	-23	-0-	6983	2			N	-0-					2
02	6328	X	6305	-0-	-23	-0-	6305	2			N	-0-					2
03	6944	X	6822	-0-	-122	-0-	6822	2			N	-0-					2
04	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	6333	2			N	-0-	2	7			-0-
05	6975	X	6242	-0-	-733	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	2499	-0-	-4251	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE-A WELL #: 2 RRCID -> 199143 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7932 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACME BRICK "D" WELL #: 1 RRCID -> 199511 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8546 - 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
01	930	N	853	-0-	-77	-0-	853	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
04	840	N	729	-0-	-111	-0-	729	2			N	-0-					-0-
05	806	N	728	-0-	-78	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	840	N	707	-0-	-133	-0-	707	2			N	-0-					-0-

JOAB "B" WELL #: 1 RRCID -> 199512 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9139 PERF. 8285 - 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
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	1054	N	630	-0-	-424	-0-	630	2			N	-0-					-0-
02	700	N	677	-0-	-23	-0-	677	2			N	-0-					-0-
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
05	744	N	587	-0-	-157	-0-	587	2			N	-0-					-0-
06	690	N	523	-0-	-167	-0-	523	2			N	-0-					-0-

RSK-STAR WELL #: 4H RRCID -> 199705 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7610 - 9910

01	133858	X	25869	-0-	-107989	-0-	25816	2	53	9	N	48					161
02	120904	X	27257	-0-	-93647	-0-	27148	2	109	9	N	99	154	1	1	8	105
03	133858	X	29584	-0-	-104274	-0-	29511	2	73	9	N	66	133	1			38
04	129540	X	27911	-0-	-101629	-0-	27821	2	90	9	N	82					120
05	133858	X	24767	-0-	-109091	-0-	24744	2	23	9	N	21	70	1			71
06	129540	X	24014	-0-	-105526	-0-	23926	2	88	9	N	80					151

BAUDOUIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 199746 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8335 - 9055

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SPRINGSIDE-A WELL #: 3 RRCID -> 200340 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7904 - 8759

01	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
02	812	N	-0-	-0-	-812	-0-					N	-0-					-0-
03	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					-0-
04	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					-0-
05	3100	N	88577	-0-	85477	85477	88577	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	40237	-0-	37237	122714	40237	2			N	-0-					-0-

PITNER WELL #: 2 RRCID -> 200765 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 9790 - 11261

01	1395	N	1266	-0-	-129	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
02	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	141	-0-	-1089	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
06	1320	N	48	-0-	-1272	-0-	48	2			N	-0-					-0-

OATES-STAR WELL #: 3H RRCID -> 201543 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7535 - 10535

01	24397	X	19491	-0-	-4906	-0-	19270	2	221	9	N	201	173	1			68
02	20216	X	16013	-0-	-4203	-0-	15966	2	47	9	N	43	46	1			65
03	20832	X	17327	-0-	-3505	-0-	17150	2	177	9	N	161	193	1			33
04	19740	X	16364	-0-	-3376	-0-	16273	2	91	9	N	83					116
05	20119	X	16260	-0-	-3859	-0-	16203	2	57	9	N	52	127	1			41
06	18870	X	16198	-0-	-2672	-0-	16115	2	83	9	N	75					116

GAMBLE-BOYD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201621 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8402 - 9172

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
ACME BRICK "B" WELL #: 1 RRCID -> 202203 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8552 - 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
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
02	952	N	918	-0-	-34	-0-	918	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	943	-0-	-80	-0-	943	2			N	-0-					-0-
04	990	N	872	-0-	-118	-0-	872	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	827	-0-	-196	-0-	827	2			N	-0-					-0-
06	900	N	729	-0-	-171	-0-	729	2			N	-0-					-0-

LAWRENCE, DARBY WELL #: 1 RRCID -> 202289 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8934 - 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
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			N	-0-					92
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3943	2	11	9	N	10					102
03	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4632	2	22	9	N	20					122
04	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4283	2	108	9	N	98					220
05	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	4298	2			N	-0-					220
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4229	2	19	9	N	17	147	1			90

FURST RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 202441 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7982 - 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
01	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
02	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1002	-0-	-828	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1231	-0-	-660	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*06	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

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
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					-0-
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1095	-0-	-225	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*06	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	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
01	7268	X	7268	-0-	-0-	-0-	7268	2			N	-0-					40
02	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					40
03	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	8461	2			N	-0-					40
04	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					40
05	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7278	2	23	9	N	21	1	8			60
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					60

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
01	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1097	-0-	-23	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1202	-0-	-7	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	1074	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	1016	-0-	-193	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	885	-0-	-285	-0-	885	2			N	-0-					-0-

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
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-					-0-
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
05	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
06	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
MEADOR-HAMMER WELL #: 1 RRCID -> 205198 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 8664 - 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
01	14537	X	14537	-0-	-0-	-0-	14536	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	13707	X	13707	-0-	-0-	-0-	13707	2			N	-0-					-0-
03	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
04	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9682	-0-	-1881	-0-	9682	2			N	-0-					-0-
*06	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12971	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 205429 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7888 - 8420

01	155	N	16	-0-	-139	-0-	16	2			N	-0-					-0-
02	140	N	13	-0-	-127	-0-	13	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: A 1 RRCID -> 205430 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8207 - 9668

01	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
02	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					-0-
03	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
04	2394	X	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
05	2015	X	1083	-0-	-932	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
06	1950	X	1797	-0-	-153	-0-	1797	2			N	-0-					-0-

MAYDAY-MASON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205440 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 7978 - 9800

01	T. A.		1313	-0-	1313	1620	1313	2			N	-0-					-0-
02	2401	X	781	-0-	-1620	-0-	781	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-

DENTON CJW WELL #: 1 RRCID -> 208363 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 9191 - 12206

01	1705	N	1340	-0-	-365	-0-	1339	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1484	N	1338	-0-	-146	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1679	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	1488	N	1409	-0-	-79	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1485	-0-	-375	-0-	1485	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: H 1 RRCID -> 212029 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8300 - 10346

01	4278	X	2121	-0-	-2157	-0-	2121	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2074	-0-	-1790	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	2786	-0-	-1058	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	1640	-0-	-2080	-0-	1640	2			N	-0-					-0-
05	2387	X	1080	-0-	-1307	-0-	1080	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	2144	-0-	-106	-0-	2144	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 2 H RRCID -> 212527 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 8200 - 9306

01	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-
02	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	1699	2			N	-0-					-0-
03	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
04	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
05	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
*06	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
CATES PARTNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213303 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8683 PERF. 8650 - 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
01	3038	X	3015	-0-	-23	-0-	2942	2	73	9	N	66					116
02	2744	X	2511	-0-	-233	-0-	2456	2	55	9	N	50	130	1	1	8	35
03	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	3999	2	67	9	N	61					96
04	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3750	2	114	9	N	104					200
05	3038	X	2393	-0-	-645	-0-	2393	2			N	-0-					200
*06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3537	2	84	9	N	76					276

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 215827 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8124 - 9068

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, EAST WELL #: 1 RRCID -> 216209 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9039 PERF. 8602 - 8753

01	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
04	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	3911	2			N	-0-					-0-
05	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-BREEN WELL #: 1 RRCID -> 216210 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8262 - 8700

01	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	5478	2			N	-0-					-0-
02	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
03	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	2883	X	2009	-0-	-874	-0-	2008	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217173 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8890 - 11534

01	11160	X	9437	-0-	-1723	-0-	9437	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8253	-0-	-1659	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9335	-0-	-213	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8616	-0-	-624	-0-	8616	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7914	-0-	-1634	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8096	-0-	-1024	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 218718 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8280 - 9967

01	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
03	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1383	-0-	-387	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	261	-0-	-1239	-0-	261	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: D 3 H RRCID -> 218738 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8294 - 10456

01	2139	X	701	-0-	-1438	-0-	701	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	543	-0-	-1527	-0-	543	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	177	-0-	-1962	-0-	177	2			N	-0-					-0-
*06	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

FURST RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 219938 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 8396 - 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
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	694	-0-	-506	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	692	-0-	-328	-0-	692	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 221235 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8400 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

FURST RANCH WELL #: L 2 RRCID -> 221236 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8246 - 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
01	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
02	4508	X	194	-0-	-4314	-0-	194	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	560	-0-	-4245	-0-	560	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	619	-0-	-4031	-0-	619	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	1135	-0-	-1314	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
*06	880	X	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-					-0-

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
01	2325	X	2282	-0-	-43	-0-	2282	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	675	-0-	-2125	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	1007	-0-	-3178	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	694	-0-	-3356	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	4185	X	2473	-0-	-1712	-0-	2473	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1640	-0-	-580	-0-	1640	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 1 RRCID -> 223943 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8800 - 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
01	2976	X	2177	-0-	-799	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1601	-0-	-1087	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	706	-0-	-2270	-0-	706	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	980	-0-	-1900	-0-	980	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	1222	-0-	-948	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
06	2100	X	813	-0-	-1287	-0-	813	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: B 2 H RRCID -> 223944 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7717 - 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
01	2944	X	2860	-0-	-84	-0-	2860	2			N	-0-					-0-
02	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	2256	-0-	-7	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1866	-0-	-324	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
05	2263	X	1539	-0-	-724	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	1575	-0-	-615	-0-	1575	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
01	2134	N	1555	-0-	-579	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1759	-0-	-145	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
04	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	1275	-0-	-833	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*06	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			N	-0-					-0-
02	588	X	518	-0-	-70	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	662	2			N	-0-					-0-
04	630	X	551	-0-	-79	-0-	551	2			N	-0-					-0-
05	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	630	X	391	-0-	-239	-0-	391	2			N	-0-					-0-

UNT WELL #: 1 D RRCID -> 229906 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 8766 - 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
01	1302	N	1152	-0-	-150	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	1028	-0-	-92	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
03	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
04	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1133	-0-	-307	-0-	1133	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
01	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6517	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	5264	X	4569	-0-	-695	-0-	4569	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5333	-0-	-898	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	4917	-0-	-1113	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	2942	-0-	-3289	-0-	2942	2			N	-0-					-0-
*06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	6451	2			N	-0-					-0-

FURST RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 231429 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8450 - 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
01	5766	X	1637	-0-	-4129	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	1133	-0-	-4019	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	1866	-0-	-3807	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1663	-0-	-2477	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1044	-0-	-1901	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1130	-0-	-460	-0-	1130	2			N	-0-					-0-

BONDS RANCH E WELL #: 6 H RRCID -> 234056 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7650 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	2769	-0-	-4919	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	979	-0-	-2717	-0-	979	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	2299	-0-	-1824	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3963	-0-	-160	-0-	3963	2			N	-0-					-0-
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-					-0-

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
01	6293	X	867	-0-	-5426	-0-	867	3			N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	23	-0-	-817	-0-	23	2			N	-0-					-0-

SPRINGSIDE B WELL #: 4D RRCID -> 241327 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 8622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		92680	-0-	92680	168110	92680	2			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		67752	-0-	67752	235862	67750	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	0	W	64724	-0-	64724	300586	64724	2			N	-0-					-0-
04	0	W	54162	-0-	54162	354748	54162	2			N	-0-					-0-
05	0	W	25964	-0-	25964	380712	25964	2			N	-0-					-0-
06	0	W	301	-0-	301	381013	301	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
01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
02	7313	X	7313	-0-	-0-	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	7588	2			N	-0-					-0-
04	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					-0-
05	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	3334	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	1690	-0-	-680	-0-	1690	2			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
01	32364	X	24120	-0-	-8244	-0-	24120	3			N	-0-					-0-
02	28532	X	17662	-0-	-10870	-0-	17662	3			N	-0-					-0-
03	26288	X	20646	-0-	-5642	-0-	20646	3			N	-0-					-0-
04	25440	X	20472	-0-	-4968	-0-	20472	3			N	-0-					-0-
05	26288	X	26266	-0-	-22	-0-	26266	2			N	-0-					-0-
06	23340	X	14800	-0-	-8540	-0-	14800	2			N	-0-					-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
01	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5005	2	2	9	N	2	2	8			18
02	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	2	25	9	N	23					41
03	3069	X	1702	-0-	-1367	-0-	1702	2			N	-0-					41
04	4860	X	1787	-0-	-3073	-0-	1787	2			N	-0-					41
05	5022	X	2296	-0-	-2726	-0-	2296	2			N	-0-					41
06	4860	X	1299	-0-	-3561	-0-	1299	2			N	-0-					41

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
01	13113	X	11370	-0-	-1743	-0-	11311	2	59	9	N	54	12	8			112
02	11844	X	10587	-0-	-1257	-0-	10578	2	9	9	N	8	78	1	2	8	40
03	12803	X	11343	-0-	-1460	-0-	11319	2	24	9	N	22	2	8			60
04	12390	X	9745	-0-	-2645	-0-	9712	2	33	9	N	30					90
05	11811	X	7119	-0-	-4692	-0-	7111	2	8	9	N	7					97
06	11340	X	8629	-0-	-2711	-0-	8603	2	26	9	N	24					121

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
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8682	2	40	9	N	36	11	1			90
02	6412	X	4943	-0-	-1469	-0-	4943	2			N	-0-					90
03	7099	X	1033	-0-	-6066	-0-	1033	2			N	-0-					90
04	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	14	78	1			26
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					26
06	6870	X	346	-0-	-6524	-0-	346	2			N	-0-					26

NEIL WELL #: 5H RRCID -> 246084 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7590 - 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
01	20522	X	15675	-0-	-4847	-0-	15640	2	35	9	N	32					85
02	17024	X	15120	-0-	-1904	-0-	15066	2	54	9	N	49	85	1	3	8	46
03	18073	X	15574	-0-	-2499	-0-	15501	2	73	9	N	66					112
04	17490	X	13579	-0-	-3911	-0-	13559	2	20	9	N	18	94	1			36
05	16740	X	11086	-0-	-5654	-0-	11069	2	17	9	N	15					51
06	16200	X	11663	-0-	-4537	-0-	11591	2	72	9	N	65					116

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
01	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16667	2	97	9	N	88					148
02	15866	X	15866	-0-	-0-	-0-	15755	2	111	9	N	101	184	1			65
03	17191	X	17191	-0-	-0-	-0-	17018	2	173	9	N	157	182	1			40
04	17820	X	16117	-0-	-1703	-0-	15985	2	132	9	N	120					160
05	17577	X	14645	-0-	-2932	-0-	14548	2	97	9	N	88	193	1			55
06	17010	X	11477	-0-	-5533	-0-	11436	2	41	9	N	37					92

COLEMAN-HACKER-TENORIO SWD WELL #: 1 RRCID -> 248402 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8802 - 9166

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

WOODLAND ESTATES EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248940 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8400 - 11376

01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	549	X	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 1H RRCID -> 252531 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8660 PERF.10165 - 11715

01	19162	X	19162	-0-	-0-	-0-	19159	2	3	9	N	3	3	8			-0-
02	17653	X	17653	-0-	-0-	-0-	17650	2	3	9	N	3	3	8			-0-
03	15096	X	15096	-0-	-0-	-0-	15096	2			N	-0-					-0-
04	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	13106	2	7	9	N	6	6	8			-0-
05	13320	X	13320	-0-	-0-	-0-	13319	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10950	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PADDOCK WELL #: 3H RRCID -> 252533 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9889 - 11849

01	8928	X	8249	-0-	-679	-0-	8249	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6503	-0-	-1561	-0-	6501	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	6248	-0-	-2542	-0-	6248	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	6976	-0-	-2107	-0-	6975	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	9556	X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-					-0-

PADDOCK WELL #: 2H RRCID -> 252754 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 9409 - 11749

01	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17342	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	2			N	-0-					-0-
03	14342	X	14342	-0-	-0-	-0-	14342	2			N	-0-					-0-
04	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	11305	2			N	-0-					-0-
05	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	12677	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	11764	2	2	9	N	2	2	8			-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 3H RRCID -> 253592 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7235 - 10553

01	24676	X	13124	-0-	-11552	-0-	13124	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	7389	-0-	-14899	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	15886	-0-	-1970	-0-	15886	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	10504	-0-	-2186	-0-	10504	2			N	-0-					-0-
05	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	16533	2			N	-0-					-0-
06	15360	X	10089	-0-	-5271	-0-	10089	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462

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
01	31637	X	31637	-0-	-0-	-0-	31637	2			N	-0-					-0-
02	25424	X	23904	-0-	-1520	-0-	23904	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	24686	-0-	-3462	-0-	24686	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	20899	-0-	-6341	-0-	20899	2			N	-0-					-0-
05	28148	X	22216	-0-	-5932	-0-	22216	2			N	-0-					-0-
06	27240	X	19700	-0-	-7540	-0-	19700	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: B 2H RRCID -> 254043 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7325 - 10220

01	19313	X	1927	-0-	-17386	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	6350	-0-	-7566	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	5814	-0-	-9903	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	5953	-0-	-9257	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	6781	-0-	-8936	-0-	6781	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	3269	-0-	-3541	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

CORBIN WELL #: 1 RRCID -> 255643 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 8035 - 8902

01	13950	X	10628	-0-	-3322	-0-	10628	2			N	-0-					68
02	11760	X	9232	-0-	-2528	-0-	9232	2			N	-0-					68
03	13020	X	10325	-0-	-2695	-0-	10325	2			N	-0-					68
04	12300	X	9380	-0-	-2920	-0-	9380	2			N	-0-					68
05	12710	X	9343	-0-	-3367	-0-	9343	2			N	-0-					68
06	10290	X	8811	-0-	-1479	-0-	8811	2			N	-0-					68

RSK "A" WELL #: 6H RRCID -> 256099 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8225 - 10665

01	20272	X	20272	-0-	-0-	-0-	20162	2	110	9	N	100	4	8			236
02	13776	X	12232	-0-	-1544	-0-	12197	2	35	9	N	32	154	1			114
03	17881	X	17881	-0-	-0-	-0-	17792	2	89	9	N	81					195
04	18419	X	18419	-0-	-0-	-0-	18373	2	46	9	N	42	164	1			73
05	19487	X	19487	-0-	-0-	-0-	19443	2	44	9	N	40					113
06	14760	X	9238	-0-	-5522	-0-	9210	2	28	9	N	25					138

HARBOUR VIEW B WELL #: 6H RRCID -> 260326 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 7031 - 8689

01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	14269	-0-	11169	11169	14269	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10704	-0-	7704	18873	10704	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4748	-0-	1648	20521	4748	2			N	-0-					-0-
*06	24243	X	3722	-0-	-20521	-0-	3722	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "B" WELL #: 3H RRCID -> 260327 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 6948 - 9459

01	11005	X	689	-0-	-10316	-0-	689	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	1244	-0-	-8696	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	5809	-0-	-5196	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
05	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	1403	-0-	-4207	-0-	1403	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW "C" WELL #: 1H RRCID -> 260357 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7382 - 8725

01	34472	X	32998	-0-	-1474	-0-	32998	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26462	-0-	-3582	-0-	26462	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26200	-0-	-3994	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
04	31920	X	21147	-0-	-10773	-0-	21147	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	21061	-0-	-11923	-0-	21061	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	20428	-0-	-11492	-0-	20428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
HARBOUR VIEW B WELL #: 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
01	10075	X	6434	-0-	-3641	-0-	6434	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	3485	-0-	-5615	-0-	3485	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	3564	-0-	-6325	-0-	3564	2			N	-0-					-0-
04	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4736	-0-	-3603	-0-	4736	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	2370	-0-	-3870	-0-	2370	2			N	-0-					-0-

VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 260527 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8145 - 11520

01	13640	X	11447	-0-	-2193	-0-	11438	2	9	9	N	8					33
02	11872	X	10430	-0-	-1442	-0-	10383	2	47	9	N	43					76
03	12989	X	11923	-0-	-1066	-0-	11908	2	15	9	N	14					90
04	12180	X	11634	-0-	-546	-0-	11601	2	33	9	N	30					120
05	11666	X	11666	-0-	-0-	-0-	11657	2	9	9	N	8					128
06	11550	X	10329	-0-	-1221	-0-	10312	2	17	9	N	15					143

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260549 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8225 - 13172

01	69223	X	62648	-0-	-6575	-0-	62648	3			N	-0-					-0-
02	60788	X	54100	-0-	-6688	-0-	54100	3			N	-0-					-0-
03	67301	X	60230	-0-	-7071	-0-	60230	3			N	-0-					-0-
04	60630	X	56943	-0-	-3687	-0-	56943	3			N	-0-					-0-
05	62651	X	51853	-0-	-10798	-0-	51853	2			N	-0-					-0-
06	60630	X	47577	-0-	-13053	-0-	47577	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 260550 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8320 - 13062

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		5228	-0-	5228	5228	5228	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 9H RRCID -> 260551 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8190 - 13367

01	58559	X	55168	-0-	-3391	-0-	55168	3			N	-0-					-0-
02	51072	X	43325	-0-	-7747	-0-	43325	3			N	-0-					-0-
03	56544	X	48128	-0-	-8416	-0-	48128	3			N	-0-					-0-
04	53400	X	45582	-0-	-7818	-0-	45582	3			N	-0-					-0-
05	55180	X	42125	-0-	-13055	-0-	42125	2			N	-0-					-0-
06	53400	X	40346	-0-	-13054	-0-	40346	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 260552 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8310 - 13078

01	36425	X	7022	-0-	-29403	-0-	7022	3			N	-0-					-0-
02	33600	X	32995	-0-	-605	-0-	32995	3			N	-0-					-0-
03	37200	X	36682	-0-	-518	-0-	36682	3			N	-0-					-0-
04	36000	X	33580	-0-	-2420	-0-	33580	3			N	-0-					-0-
05	36518	X	29266	-0-	-7252	-0-	29266	2			N	-0-					-0-
06	35490	X	9465	-0-	-26025	-0-	9465	2			N	-0-					-0-

WOODLAND ESTATES WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260553 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8470 - 13411

01	27869	X	-0-	-0-	-27869	-0-					N	-0-					-0-
02	7672	X	-0-	-0-	-7672	-0-					N	-0-					-0-
03	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	2661	-0-	-5559	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
*06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			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 #: 6H RRCID -> 260554 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 8325 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	85653	X	62765	-0-	-22888	-0-	62765	3			N	-0-					-0-
02	71120	X	55080	-0-	-16040	-0-	55080	3			N	-0-					-0-
03	78740	X	60705	-0-	-18035	-0-	60705	3			N	-0-					-0-
04	67740	X	57106	-0-	-10634	-0-	57106	3			N	-0-					-0-
05	65813	X	50854	-0-	-14959	-0-	50854	2			N	-0-					-0-
06	60750	X	45158	-0-	-15592	-0-	45158	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36983	X	36345	-0-	-638	-0-	36345	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	30712	-0-	-2692	-0-	30712	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	35651	-0-	-619	-0-	35651	2			N	-0-					-0-
04	35160	X	29728	-0-	-5432	-0-	29728	2			N	-0-					-0-
05	36332	X	24025	-0-	-12307	-0-	24025	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	3269	-0-	-31891	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

HARBOUR VIEW WELL #: C 4H RRCID -> 261385 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7120 - 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
01	17693	X	17693	-0-	-0-	-0-	17693	2			N	-0-					-0-
02	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	14125	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	8135	-0-	-4975	-0-	8135	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9317	-0-	-4230	-0-	9317	2			N	-0-					-0-
*06	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

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
01	44950	X	39642	-0-	-5308	-0-	39360	2	282	9	N	256	376	1			188
02	40600	X	37098	-0-	-3502	-0-	36901	2	197	9	N	179	184	1			183
03	44950	X	38416	-0-	-6534	-0-	38222	2	194	9	N	176	183	1			176
04	42600	X	39102	-0-	-3498	-0-	38900	2	202	9	N	184	160	1			200
05	43648	X	38258	-0-	-5390	-0-	38014	2	244	9	N	222	184	1			238
06	39750	X	38548	-0-	-1202	-0-	38347	2	201	9	N	183	179	1			242

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
01	9114	X	7516	-0-	-1598	-0-	7513	2	3	9	N	3					28
02	8400	X	4637	-0-	-3763	-0-	4635	2	2	9	N	2	2	8			28
03	9300	X	3923	-0-	-5377	-0-	3923	2			N	-0-					28
04	9000	X	3167	-0-	-5833	-0-	3167	2			N	-0-					28
05	7502	X	1340	-0-	-6162	-0-	1340	2			N	-0-					28
06	7260	X	1699	-0-	-5561	-0-	1699	2			N	-0-					28

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
01	12586	X	11143	-0-	-1443	-0-	11099	2	44	9	N	40	172	1	2	8	26
02	10500	X	8754	-0-	-1746	-0-	8739	2	15	9	N	14					40
03	11594	X	6854	-0-	-4740	-0-	6854	2			N	-0-					40
04	11220	X	6994	-0-	-4226	-0-	6985	2	9	9	N	8					48
05	11222	X	9924	-0-	-1298	-0-	9899	2	25	9	N	23					71
06	10770	X	7028	-0-	-3742	-0-	7022	2	6	9	N	5					76

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
01	19933	X	17331	-0-	-2602	-0-	17330	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	18004	X	15963	-0-	-2041	-0-	15963	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17744	-0-	-484	-0-	17744	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	13875	-0-	-3585	-0-	13875	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	9356	-0-	-8314	-0-	9356	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	2856	-0-	-14304	-0-	2856	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
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
01	24831	X	423	-0-	-24408	-0-	423	2			N	-0-					65
02	19432	X	-0-	-0-	-19432	-0-					N	-0-					65
03	7936	X	4547	-0-	-3389	-0-	4513	2	34	9	N	31					96
04	13993	X	13993	-0-	-0-	-0-	13923	2	70	9	N	64					160
05	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7635	2	39	9	N	35					195
*06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	10345	2	47	9	N	43	157	1			81

OATES WELL #: 4H RRCID -> 264470 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7573 - 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
01	30566	X	20936	-0-	-9630	-0-	20815	2	121	9	N	110	15	1			171
02	26180	X	14046	-0-	-12134	-0-	13969	2	77	9	N	70	137	1	1	8	103
03	26598	X	18324	-0-	-8274	-0-	18230	2	94	9	N	85	159	1	1	8	28
04	24330	X	16603	-0-	-7727	-0-	16557	2	46	9	N	42					70
05	22878	X	17957	-0-	-4921	-0-	17871	2	86	9	N	78	58	1			90
06	20250	X	17639	-0-	-2611	-0-	17569	2	70	9	N	64					154

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
01	20336	X	4079	-0-	-16257	-0-	4079	2			N	-0-					44
02	18368	X	3445	-0-	-14923	-0-	3442	2	3	9	N	3	3	8			44
03	20336	X	4665	-0-	-15671	-0-	4665	2			N	-0-					44
04	4200	X	3555	-0-	-645	-0-	3555	2			N	-0-					44
05	4340	X	3348	-0-	-992	-0-	3348	2			N	-0-					44
06	4500	X	3073	-0-	-1427	-0-	3073	2			N	-0-					44

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
01	0	W	10398	-0-	10398	539667	10396	2	2	9	N	2	2	8			127
02	0	W	19578	-0-	19578	559245	19571	2	7	9	N	6	6	8			127
03	570525	X	11280	-0-	-559245	-0-	11277	2	3	9	N	3	3	8			127
04	16853	X	16853	-0-	-0-	-0-	16846	2	7	9	N	6	1	8			132
05	21669	X	18588	-0-	-3081	-0-	18443	2	145	9	N	132	162	1			102
*06	24047	X	24047	-0-	-0-	-0-	24047	2			N	-0-					102

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
01	148211	X	15722	-0-	-132489	-0-	15722	2			N	-0-					41
02	133868	X	7978	-0-	-125890	-0-	7974	2	4	9	N	4	4	8			41
03	148211	X	34669	-0-	-113542	-0-	34663	2	6	9	N	5	5	8			41
04	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	26030	2	14	9	N	13	2	8			52
05	24445	X	24445	-0-	-0-	-0-	24311	2	134	9	N	122	114	1			60
06	33540	X	25601	-0-	-7939	-0-	25582	2	19	9	N	17					77

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
01	25265	X	10136	-0-	-15129	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	9194	-0-	-13626	-0-	9194	2			N	-0-					-0-
03	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					N	NO RPT					-0-
04	24450	X	5108	-0-	-19342	-0-	5108	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EAGLERIDGE OPERATING, LLC //CONT.// 238462
RAYZOR WEST GAS UNIT #5H WELL #: 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
11	0		5376	-0-	5376	5376	5376	2			N	-0-					-0-
12	0		69763	-0-	69763	75139	69763	2			N	-0-					-0-
01	0	W	47632	-0-	47632	122771	47632	2			N	-0-					-0-
02	0	W	39917	-0-	39917	162688	39913	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	0	W	43436	-0-	43436	206124	43435	2	1	9	N	1	1	8			-0-
04	0	W	36943	-0-	36943	243067	36943	2			N	-0-					-0-
05	0	W	17485	-0-	17485	260552	17485	2			N	-0-					-0-
06	0	W	3191	-0-	3191	263743	3191	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
01	0	W	49784	-0-	49784	137528	49784	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37195	-0-	37195	174723	37188	2	7	9	N	6	6	8			-0-
03	0	W	42474	-0-	42474	217197	42468	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	0	W	41718	-0-	41718	258915	41718	2			N	-0-					-0-
05	0	W	44270	-0-	44270	303185	44270	2			N	-0-					-0-
06	0	W	39615	-0-	39615	342800	39615	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
01	0	W	98700	-0-	98700	228019	98700	2			N	-0-					-0-
02	0	W	71766	-0-	71766	299785	71654	2	112	9	N	102	3	8			99
03	0	W	62467	-0-	62467	362252	62368	2	99	9	N	90	5	8			184
04	0	W	45467	-0-	45467	407719	45467	2			N	-0-					184
05	0	W	45994	-0-	45994	453713	45902	2	92	9	N	84	166	1			102
06	0	W	46782	-0-	46782	500495	46782	2			N	-0-					102

ECHO PRODUCTION, INC. 240125
GOODGER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186130 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7228 - 7680

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

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 3 RRCID -> 186163 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7264 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	1380	-0-	-5347	-0-	1380	3			N	-0-					-0-
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					N	-0-					-0-
03	2387	X	1309	-0-	-1078	-0-	1309	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	605	-0-	-1705	-0-	605	3			N	-0-					-0-
05	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
06	1350	X	1312	-0-	-38	-0-	1312	3			N	-0-					-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
01	DLQ G-10		60922	-0-	60922	128954	60922	3			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		57614	-0-	57614	186568	57614	3			N	-0-					-0-
03	248280	X	61712	-0-	-186568	-0-	61712	3			N	-0-					-0-
04	59005	X	59005	-0-	-0-	-0-	59005	3			N	-0-					-0-
05	65757	X	65757	-0-	-0-	-0-	65757	3			N	-0-					-0-
06	61740	X	61222	-0-	-518	-0-	61222	3			N	-0-					-0-

EDGE BARNETT OPERATING COMP LLC 243203
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
01	139531	X	113491	-0-	-26040	-0-	113491	3			N	-0-					-0-
02	126028	X	100554	-0-	-25474	-0-	100554	3			N	-0-					-0-
03	122202	X	100810	-0-	-21392	-0-	100810	3			N	-0-					-0-
04	114120	X	90374	-0-	-23746	-0-	90374	3			N	-0-					-0-
05	113491	X	95351	-0-	-18140	-0-	95351	3			N	-0-					-0-
06	109830	X	87867	-0-	-21963	-0-	87867	3			N	-0-					-0-

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
ELLISON, KEW L. WELL #: 1 RRCID -> 185322 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7694 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RYAN WELL #: 1 RRCID -> 194303 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 8368 - 9144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	3			N	-0-					-0-
02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			N	-0-					-0-
03	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	3			N	-0-					-0-
04	2805	N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-					-0-
05	1209	N	909	-0-	-300	-0-	909	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1253	-0-	-667	-0-	1253	3			N	-0-					-0-

CONNELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197245 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 8410 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2294	N	2047	-0-	-247	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
02	2352	N	1878	-0-	-474	-0-	1877	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	2356	N	2133	-0-	-223	-0-	2133	3			N	-0-					-0-
04	1980	N	1862	-0-	-118	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
05	2077	N	1884	-0-	-193	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
06	2070	N	1825	-0-	-245	-0-	1825	3			N	-0-					-0-

FOUTS WELL #: 1 RRCID -> 198237 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8672 - 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
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
04	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
TWU WELL #: 1 RRCID -> 200181 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 7919 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH, MILLARD WELL #: 1 RRCID -> 202416 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8099 - 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
01	434	N	338	-0-	-96	-0-	338	3			N	-0-					-0-
02	476	N	393	-0-	-83	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	3			N	-0-					-0-

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
01	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	3			N	-0-					-0-
03	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	3			N	-0-					-0-
04	3390	X	2923	-0-	-467	-0-	2923	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2981	-0-	-398	-0-	2981	3			N	-0-					-0-
06	3270	X	2897	-0-	-373	-0-	2897	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
01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	3			N	-0-					-0-
02	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
03	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	753	-0-	-3507	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	4402	X	1533	-0-	-2869	-0-	1533	3			N	-0-					-0-
06	3960	X	2929	-0-	-1031	-0-	2929	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
01	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4747	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1098	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3			N	-0-					-0-
04	4200	X	358	-0-	-3842	-0-	358	3			N	-0-					-0-
05	4340	X	3331	-0-	-1009	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
06	4200	X	2437	-0-	-1763	-0-	2437	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
01	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	7690	3			N	-0-					-0-
04	3810	X	2691	-0-	-1119	-0-	2691	3			N	-0-					-0-
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3			N	-0-					-0-
*06	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	4137	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
01	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	3			N	-0-					-0-
02	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	8732	3	8	9	N	7	7	8			-0-
03	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	3			N	-0-					-0-
04	5100	X	4516	-0-	-584	-0-	4516	3			N	-0-					-0-
05	7347	X	4350	-0-	-2997	-0-	4350	3			N	-0-					-0-
06	7110	X	3487	-0-	-3623	-0-	3487	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
01	803	X	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-
02	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3			N	-0-					-0-
03	642	X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					-0-
04	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3			N	-0-					-0-
05	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1687	3			N	-0-					-0-
06	1380	X	552	-0-	-828	-0-	552	3			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
01	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	4831	-0-	2031	2031	4831	3			N	-0-					-0-
03	8051	X	6020	-0-	-2031	-0-	6020	3			N	-0-					-0-
04	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	5724	3			N	-0-					-0-
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			N	-0-					-0-
*06	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			N	-0-					-0-

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
01	15843	X	15843	-0-	-0-	-0-	15842	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	15791	3	9	9	N	8	8	8			-0-
03	17695	X	17695	-0-	-0-	-0-	17695	3			N	-0-					-0-
04	19830	X	17908	-0-	-1922	-0-	17908	3			N	-0-					-0-
05	18259	X	17131	-0-	-1128	-0-	17131	3			N	-0-					-0-
06	17130	X	15647	-0-	-1483	-0-	15647	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
01	3100	N	16327	-0-	13227	18709	16321	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	2800	N	16074	-0-	13274	31983	16055	3	19	9	N	17	17	8			-0-
03	47356	X	15373	-0-	-31983	-0-	15373	3			N	-0-					-0-
04	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13139	3			N	-0-					-0-
05	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	15300	3			N	-0-					-0-
*06	15874	X	15874	-0-	-0-	-0-	15874	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
01	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	12919	3	4	9	N	4	4	8			-0-
02	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	11685	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	11223	X	11223	-0-	-0-	-0-	11223	3			N	-0-					-0-
04	13830	X	10781	-0-	-3049	-0-	10781	3			N	-0-					-0-
05	12958	X	10715	-0-	-2243	-0-	10715	3			N	-0-					-0-
06	12540	X	11117	-0-	-1423	-0-	11117	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
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9394	3	6	9	N	5	5	8			-0-
02	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8119	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	8852	X	8852	-0-	-0-	-0-	8852	3			N	-0-					-0-
04	11100	X	9283	-0-	-1817	-0-	9283	3			N	-0-					-0-
05	9889	X	6994	-0-	-2895	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
06	9090	X	8026	-0-	-1064	-0-	8026	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
01	13723	X	13723	-0-	-0-	-0-	13720	3	3	9	N	3	3	8			-0-
02	11612	X	11612	-0-	-0-	-0-	11602	3	10	9	N	9	9	8			-0-
03	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
04	14310	X	3418	-0-	-10892	-0-	3418	3			N	-0-					-0-
05	13733	X	10721	-0-	-3012	-0-	10721	3			N	-0-					-0-
06	13290	X	8072	-0-	-5218	-0-	8072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726

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
01	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7943	3			N	-0-					-0-
02	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6599	3	3	9	N	3	3	8			-0-
03	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					-0-
04	14847	X	14847	-0-	-0-	-0-	14847	3			N	-0-					-0-
05	11594	X	5328	-0-	-6266	-0-	5328	3			N	-0-					-0-
06	10350	X	1498	-0-	-8852	-0-	1498	3			N	-0-					-0-

PRESBY WELL #: 1H RRCID -> 240792 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 9235 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FORESTER WELL #: 1 RRCID -> 241380 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8418 - 9212

01	2106	X	2106	-0-	-0-	-0-	2106	3			N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					-0-
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3			N	-0-					-0-
04	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	2322	3			N	-0-					-0-
*06	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 2H RRCID -> 242551 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9800 - 12140

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON STATE SCHOOL WELL #: 1H RRCID -> 247096 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9522 PERF. 9850 - 13340

01	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6845	3	12	9	N	11	11	8			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	9208	3			N	-0-					-0-
05	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2992	3	1	9	N	1	1	8			-0-
*06	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-					-0-

SEVEN S RANCH WELL #: 1H RRCID -> 250058 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8715 - 10800

01	78098	X	4548	-0-	-73550	-0-	4548	3			N	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	2395	3			N	-0-					-0-
03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	2806	-0-	-1604	-0-	2806	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	1828	-0-	-2729	-0-	1828	3			N	-0-					-0-
06	4410	X	2693	-0-	-1717	-0-	2693	3			N	-0-					-0-

WESTMINSTER WELL #: 1H RRCID -> 250079 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9370 PERF.10060 - 13700

01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
02	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
03	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	9595	3			N	-0-					-0-
04	6823	X	6823	-0-	-0-	-0-	6823	3			N	-0-					-0-
05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	2669	-0-	-1201	-0-	2669	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. //CONT.// 251726
BYRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260669 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF.12475 - 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
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5708	3			N	-0-					-0-
02	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	3			N	-0-					-0-
03	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4279	3			N	-0-					-0-
04	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	4269	3			N	-0-					-0-
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	3			N	-0-					-0-
*06	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	3620	3			N	-0-					-0-

ENEXCO, INC. 252045
YEARY WELL #: 1 RRCID -> 245193 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 8674 PERF. 8190 - 8634

01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					68
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					68
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					68
*04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					68
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

FOMBY WELL #: 1 RRCID -> 247300 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7277 - 7338

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	8					120
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1641					N	3					123
03	1400	N	-0-	-0-	-1400	241					N	-0-					123
*04	241	N	-0-	-0-	-241	-0-					N	-0-					123
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

FOMBY WELL #: 2 RRCID -> 247302 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
02	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
03	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
04	0	W	-0-	-0-	-0-	12686					N	-0-					22
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	12686					N	NO RPT					22

PIPER WELL #: 1H RRCID -> 247304 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 8917 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 247311 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 8656 PERF. N/A

08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					57
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	139					N	-0-					57
10	14B DENY		27	-0-	27	166	19	2	8	9	N	7					64
11	14B DENY		19	-0-	19	185	19	2			N	-0-					64
12	14B DENY		17	-0-	17	202	17	2			N	-0-					64
*01	14B DENY		23	-0-	23	225	8	2	15	9	N	14					78
02	14B DENY		26	-0-	26	251	7	2	19	9	N	17					95
03	14B DENY		30	-0-	30	281	12	2	18	9	N	16					111
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	281					N	NO RPT					111

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156517 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6856 - 7046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	N	-0-					47
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	158	1	2441	2	N	-0-					47
03	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	109	1	2336	2	N	-0-					47
04	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	96	1	2275	2	N	63					110
							69	9									
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					47
06	1320	X	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					47

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161088 COMPL. DATE 11/29/1996 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6912 - 7083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	2196	-0-	-129	-0-	168	1	2028	2	N	-0-					18
02	1960	N	1940	-0-	-20	-0-	94	1	1846	2	N	-0-					18
03	2418	N	2001	-0-	-417	-0-	89	1	1912	2	N	-0-					18
04	2130	N	2014	-0-	-116	-0-	82	1	1898	2	N	31					49
							34	9									
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					18
06	1950	N	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					18

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 162592 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6960 - 7126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4743	X	4361	-0-	-382	-0-	333	1	4028	2	N	-0-					44
02	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	286	1	5645	2	N	-0-					44
03	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	381	1	8156	2	N	-0-					44
04	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	296	1	6845	2	N	99					143
							109	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					44
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					44

CARTER, B. S. JR. WELL #: 2 RRCID -> 163508 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7670 - 7920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4991	-0-	-310	-0-	328	1	4663	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	4659	-0-	-129	-0-	225	1	4434	2	N	-0-					-0-
03	5208	X	3853	-0-	-1355	-0-	172	1	3681	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4578	-0-	-252	-0-	185	1	4393	2	N	-0-					-0-
05	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					-0-

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164301 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6888 - 7063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2756	-0-	-96	-0-	165	1	2591	2	N	-0-					22
02	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	127	1	2496	2	N	-0-					22
03	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	130	1	2795	2	N	-0-					22
04	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	114	1	2693	2	N	105					127
							116	9									
05	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					22
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					22

SKINNER, JOE WELL #: 2 RRCID -> 165091 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7470 - 7724

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1156	-0-	-1727	-0-	1145	2	11	9	N	10					10
02	2548	X	1131	-0-	-1417	-0-	1131	2			N	-0-					10
03	1023	X	925	-0-	-98	-0-	916	2	9	9	N	8					18
04	1110	X	941	-0-	-169	-0-	877	2	64	9	N	58					76
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	7					27
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3100	N	11161	-0-	8061	14449	735	1	10426	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	8842	-0-	6042	20491	427	1	8415	2	N	-0-			-0-
03	27916	X	7425	-0-	-20491	-0-	331	1	7094	2	N	-0-			-0-
04	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	224	1	5295	2	N	-0-			-0-
05	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT			-0-

DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 165758 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7660 - 7920

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	691					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 1 RRCID -> 165762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7676 - 7880

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	582					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	582					N	NO RPT			-0-

HUNN-DAVENPORT WELL #: 2 RRCID -> 168459 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 7469 - 7689

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			120
02	2800	N	5309	-0-	2509	2509	679	1	4630	2	N	-0-			120
03	2585	N	76	-0-	-2509	-0-	16	1	60	2	N	-0-			120
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	679	1	63	2	N	-0-			120
05	434	X	68	-0-	-366	-0-	68	2			N	-0-			120
06	420	X	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT			120

NORTH WELL #: 2 RRCID -> 170395 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7635 - 7665

01	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	N	5			80
							6	9							
02	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	221	1	3630	2	N	5			85
							6	9							
03	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	64	1	3946	2	N	-0-			85
04	3000	X	2780	-0-	-220	-0-	2703	2	77	9	N	70			155
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	5			90
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT			90

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170543 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6975 - 7000

01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	220	1	3496	2	N	-0-			30
02	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	213	1	3307	2	N	-0-			30
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	148	1	3175	2	N	-0-			30
04	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	127	1	3014	2	N	114			144
							125	9							
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			30
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171049 COMPL. DATE 10/24/1998 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 6950 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	N	2474	-0-	-99	-0-	189	1	2285	2	N	-0-					13
02	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	107	1	2113	2	N	-0-					13
03	3100	N	3221	-0-	121	121	144	1	3077	2	N	-0-					13
04	3000	N	3118	-0-	118	239	122	1	2819	2	N	161					174
							177	9									
05	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					13
06	2970	X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					13

CARTER, B. S. JR. WELL #: 4 RRCID -> 171921 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7765 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	538	1	9097	2	N	-0-					-0-
02	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	692	1	6775	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	367	1	6627	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5848	-0-	-272	-0-	323	1	5525	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B. S. JR. WELL #: 5 RRCID -> 172000 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7752 - 7777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1460	-0-	-3066	-0-	81	1	1379	2	N	-0-					-0-
02	4060	X	1818	-0-	-2242	-0-	169	1	1649	2	N	-0-					-0-
03	4495	X	2052	-0-	-2443	-0-	108	1	1944	2	N	-0-					-0-
04	2250	X	2099	-0-	-151	-0-	116	1	1983	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	11408	X	11018	-0-	-390	-0-	10956	2	62	9	N	56					218
02	10304	X	9249	-0-	-1055	-0-	9236	2	13	9	N	12	193	1			37
03	11253	X	10282	-0-	-971	-0-	10229	2	53	9	N	48					85
04	10860	X	9715	-0-	-1145	-0-	9495	2	220	9	N	200					285
05	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	35					135
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BARKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174680 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7346 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2053	-0-	-892	-0-	286	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2089	-0-	-571	-0-	214	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	2061	-0-	-698	-0-	205	1	1856	2	N	-0-					-0-
04	2490	X	1847	-0-	-643	-0-	267	1	1580	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 1 RRCID -> 174689 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7552 - 8019

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	122	1	1965	2	N	-0-					-0-
02	1708	N	1585	-0-	-123	-0-	78	1	1507	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	1777	-0-	-114	-0-	95	1	1682	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1572	-0-	-258	-0-	65	1	1507	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH WELL #: 3 RRCID -> 175744 COMPL. DATE 01/12/2000 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7266 - 7812

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	184	1	2889	2	N	5					40
							6	9									
02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	166	1	2735	2	N	-0-					40
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	51	1	3110	2	N	-0-					40
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3044	2	86	9	N	78					118
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
06	540	X	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					40

COLE TRUST TWO WELL #: 3 RRCID -> 176063 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7228 - 7600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176112 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 7460 - 7892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	2063	-0-	-138	-0-	121	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1778	-0-	-70	-0-	87	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1951	-0-	-2	-0-	104	1	1847	2	N	-0-					-0-
04	2010	N	1832	-0-	-178	-0-	75	1	1757	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 1A RRCID -> 176510 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 7680 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	838	N	838	-0-	-0-	-0-	29	1	801	2	N	7					27
							8	9									
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	691	2	N	10					37
							11	9									
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	83	1	807	2	N	10					47
							11	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	85	1	804	2	N	147					194
							162	9									
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	12					63
06	450	X	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	994	N	994	-0-	-0-	-0-	58	1	936	2	N	-0-					-0-
02	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	76	1	1479	2	N	-0-					-0-
03	805	N	805	-0-	-0-	-0-	43	1	762	2	N	-0-					-0-
04	960	N	737	-0-	-223	-0-	30	1	707	2	N	-0-					-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-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
01	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
02	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	7440	2			N	-0-					-0-
03	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-					-0-
04	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	7628	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	X	NO RPT	-0-	-2520	-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
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	1066	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	117	1	1199	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	88	1	966	2	N	-0-					-0-
04	1140	N	960	-0-	-180	-0-	75	1	885	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-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
01	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	89	1	1434	2	N	-0-					-0-
02	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	57	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	71	1	1262	2	N	-0-					-0-
04	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
01	310	N	286	-0-	-24	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	10	1	194	2	N	-0-					-0-
03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	N	-0-					-0-
04	270	N	217	-0-	-53	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 178040 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7510 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	80	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	59	1	1137	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	66	1	1170	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	47	1	1102	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 2 RRCID -> 178101 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7238 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	62	-0-	-31	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	3	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	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

COLE TRUST "B" WELL #: 2 RRCID -> 178120 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7162 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	4077	-0-	-511	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
03	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	5783	2			N	-0-					-0-
04	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5730	X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 1 RRCID -> 178121 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7344 - 7772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2014	-0-	-776	-0-	316	1	1698	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	1903	-0-	-617	-0-	264	1	1639	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	1678	-0-	-1112	-0-	126	1	1552	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1627	-0-	-1073	-0-	94	1	1533	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 1 RRCID -> 178122 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7254 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	207	1	2837	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	2661	-0-	-55	-0-	155	1	2506	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	2907	-0-	-100	-0-	190	1	2717	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2788	-0-	-122	-0-	406	1	2382	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 178503 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7194 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	44	1	421	2	N	-0-					-0-
02	336	N	224	-0-	-112	-0-	20	1	204	2	N	-0-					-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	21	1	227	2	N	-0-					-0-
04	450	N	210	-0-	-240	-0-	16	1	194	2	N	-0-					-0-
05	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 178669 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7192 - 7626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	N	2053	-0-	-117	-0-	120	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	110	1	2123	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	2072	-0-	-160	-0-	111	1	1961	2	N	-0-					-0-
04	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	86	1	1999	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 2 RRCID -> 179230 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7339 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1922	-0-	-1178	7054	302	1	1620	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	1763	-0-	-1037	6017	245	1	1518	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	1958	-0-	-1142	4875	147	1	1811	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	1869	-0-	-1131	3744	108	1	1761	2	N	-0-					-0-
05	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	1791					N	NO RPT					-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 179231 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 7278 - 7765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
NORTH, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 179320 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 7708 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	487	-0-	-40	-0-	122	1	365	2	N	-0-					7
02	476	N	468	-0-	-8	-0-	118	1	350	2	N	-0-					7
03	527	N	518	-0-	-9	-0-	130	1	388	2	N	-0-					7
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	134	1	388	2	N	153					160
							168	9									
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					7
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					7

JONES WELL #: 1 RRCID -> 179321 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 7748 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	N	2595	-0-	-133	-0-	651	1	1944	2	N	-0-					56
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	588	1	1785	2	N	-0-					56
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	655	1	1947	2	N	-0-					56
04	2520	N	2472	-0-	-48	-0-	615	1	1795	2	N	56					112
							62	9									
05	2635	N	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					56
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					56

COLE TRUST "B" WELL #: 3 RRCID -> 179322 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7173 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	899	N	600	-0-	-299	-0-	600	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	854	-0-	-154	-0-	854	2			N	-0-					-0-
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
04	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
05	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 2 RRCID -> 179746 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7783 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	370	1	1105	2	N	-0-					25
02	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	329	1	998	2	N	-0-					25
03	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	378	1	1123	2	N	-0-					25
04	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	368	1	1075	2	N	113					138
							124	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					25
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					25

RANGE WELL #: 4 RRCID -> 179845 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7240 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1272	-0-	-72	-0-	1272	2			N	-0-					-0-
03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
04	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 3A RRCID -> 180009 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7438 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2046	N	1866	-0-	-180	-0-	1866	2			N	-0-					122
02	1820	N	1756	-0-	-64	-0-	1749	2	7	9	N	6					128
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1967	2	11	9	N	10					138
04	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1905	2	54	9	N	49					187
05	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	10	167	1			18
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNETT, SKIP WELL #: 1 RRCID -> 180679 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7478 - 8198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	960	N	960	-0-	-0-	-0-	945	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	726	2	21	9	Y	19					48
03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	867	2	14	9	Y	13					61
04	932	N	932	-0-	-0-	-0-	915	2	17	9	Y	15					76
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	13	62	1			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

COLE TRUST STONY WELL #: 1 RRCID -> 180733 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7442 - 8146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1772	-0-	1772	3624	1755	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	5207	X	1583	-0-	-3624	-0-	1571	2	12	9	Y	11					25
03	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	1716	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1824	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	16	17	1			18
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					18

COLE TRUST "C" WELL #: 2 RRCID -> 180734 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7216 - 7608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2951	-0-	-25	-0-	201	1	2750	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	2577	-0-	-111	-0-	150	1	2427	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2875	-0-	-101	-0-	187	1	2688	2	N	-0-					-0-
04	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	402	1	2357	2	N	-0-					-0-
05	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 5 RRCID -> 180972 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7270 - 7764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
03	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
04	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2370	X	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER WELL #: 2 RRCID -> 180973 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7301 - 7710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	1301	-0-	-5798	-0-	204	1	1097	2	N	-0-					-0-
02	2688	X	1092	-0-	-1596	-0-	152	1	940	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1088	-0-	-1268	-0-	82	1	1006	2	N	-0-					-0-
04	1860	X	965	-0-	-895	-0-	56	1	909	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

TALLY, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 180974 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7235 - 7716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2418	N	2149	-0-	-269	-0-	126	1	2023	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1933	-0-	-195	-0-	95	1	1838	2	N	-0-					-0-
03	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	N	-0-					-0-
04	2070	N	1998	-0-	-72	-0-	82	1	1916	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TURNER "C" WELL #: 1 RRCID -> 181159 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7290 - 7798

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1550	X	545	-0-	-1005	-0-	32	1	513	2	N	-0-			-0-
02	776	N	776	-0-	-0-	-0-	38	1	738	2	N	-0-			-0-
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	49	1	878	2	N	-0-			-0-
04	540	N	230	-0-	-310	-0-	9	1	221	2	N	-0-			-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT			-0-

ROWAN WELL #: 1 RRCID -> 181698 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 7552 - 7646

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	310	X	183	-0-	-127	-0-	11	1	172	2	N	-0-			-0-
02	112	N	102	-0-	-10	-0-	5	1	97	2	N	-0-			-0-
03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	9	1	167	2	N	-0-			-0-
04	180	N	141	-0-	-39	-0-	6	1	135	2	N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

NORTH, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 181699 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7778 - 8460

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2717	-0-	-104	-0-	682	1	2035	2	N	-0-			52
02	2464	N	2408	-0-	-56	-0-	597	1	1811	2	N	-0-			52
03	2790	N	2693	-0-	-97	-0-	678	1	2015	2	N	-0-			52
04	2640	N	2619	-0-	-21	-0-	440	1	2107	2	N	65			117
							72	9							
05	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			52
06	2610	N	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT			52

NORTH, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 181707 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7736 - 8420

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1581	N	1156	-0-	-425	-0-	290	1	866	2	N	-0-			80
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	267	1	810	2	N	-0-			80
03	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	315	1	937	2	N	-0-			80
04	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	212	1	1017	2	N	77			157
							85	9							
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			80
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			80

CONDEE-WELCH WELL #: 1 RRCID -> 182158 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7456 - 8098

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	3183	-0-	-103	-0-	3169	2	14	9	N	13			55
02	2968	X	2894	-0-	-74	-0-	2872	2	22	9	N	20			75
03	3286	X	3175	-0-	-111	-0-	3158	2	17	9	N	15			90
04	3150	X	3119	-0-	-31	-0-	2995	2	124	9	N	113			203
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	14			118
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT			118

DUNN "A" WELL #: 1 RRCID -> 182186 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7652 - 8280

MO	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	AMT CODE	EOM BALANCE
01	682	N	678	-0-	-4	-0-	678	2			N	-0-			2
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			2
03	744	N	645	-0-	-99	-0-	645	2			N	-0-			2
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	587	2	96	9	N	87			89
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-			2
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
JONES WELL #: 4 RRCID -> 182203 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 7703 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	523	1	1561	2	N	-0-					67
02	1932	N	1906	-0-	-26	-0-	472	1	1433	2	N	1					68
							1	9									
03	2108	N	2063	-0-	-45	-0-	519	1	1544	2	N	-0-					68
04	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	493	1	1442	2	N	-0-					68
05	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					68
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					68

COLE TRUST "B" WELL #: 4 RRCID -> 182212 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7128 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3133	-0-	333	333	3133	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3376	-0-	276	609	3376	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	2818	-0-	-182	427	2818	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 182217 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6831 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INC G-10		3934	-0-	3934	8086	361	1	3573	2	N	-0-					-0-
02	11921	X	3835	-0-	-8086	-0-	333	1	3502	2	N	-0-					-0-
03	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	363	1	3662	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	316	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUDER, ALANE WELL #: 1 RRCID -> 182544 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 7310 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	53	1	1098	2	N	5					132
							6	9									
02	1092	N	1039	-0-	-53	-0-	21	1	1017	2	N	1					133
							1	9									
03	1116	N	872	-0-	-244	-0-	16	1	856	2	N	-0-					133
04	1110	N	771	-0-	-339	-0-	666	2	105	9	N	95					228
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					137
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					137

COLE TRUST "D" WELL #: 1 RRCID -> 182913 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7179 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1493	-0-	-274	-0-	126	1	1367	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1497	-0-	-127	-0-	131	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	161	1	1606	2	N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	144	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 1 RRCID -> 182993 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7656 - 8660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	172	2	62	9	Y	56					70
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	8	1	253	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	Y	39					82
							43	9									
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	208	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	34	62	1			35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4369	-0-	1569	1569	1586	1	2783	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4710	-0-	1610	3179	1709	1	3001	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	4383	-0-	1383	4562	1382	1	3001	2	N	-0-					-0-
05	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	3477					N	NO RPT					-0-
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	2427					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST "A" WELL #: 2 RRCID -> 183056 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7156 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2161	-0-	2161	4531	127	1	2034	2	N	-0-					-0-
02	6547	X	2016	-0-	-4531	-0-	732	1	1284	2	N	-0-					-0-
03	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	798	1	1402	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	2072	-0-	-28	-0-	653	1	1419	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2100	N	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, BILLY JOE "A" WELL #: 1 RRCID -> 183309 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7408 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1679	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1568	N	1294	-0-	-274	-0-	1250	2	44	9	N	40					72
03	1891	N	1363	-0-	-528	-0-	1306	2	57	9	N	52	94	1			30
04	1710	N	1482	-0-	-228	-0-	1437	2	45	9	N	41					71
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	32	83	1			20
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					20

COLE, M. T. WELL #: 4A RRCID -> 183310 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7290 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

RANGE WELL #: 6 RRCID -> 184252 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7298 - 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
01	3131	X	2641	-0-	-490	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	2410	-0-	-418	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	2450	-0-	-681	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
04	3030	X	2454	-0-	-576	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

WOLFENBARGER WELL #: 1 RRCID -> 184405 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7248 - 7911

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	133	1	1844	2	N	37					140
							41	9									
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	110	1	1647	2	N	-0-					140
03	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	70	1	1843	2	N	27					167
							30	9									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	56	1	1686	2	N	178					345
							196	9									
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	9	169	1			30
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					30

SEXTON WELL #: 1 RRCID -> 184793 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7669 - 8266

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	338	1	2011	2	N	-0-					-0-
02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	302	1	1663	2	N	-0-					-0-
03	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	319	1	1834	2	N	-0-					-0-
04	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	245	1	1816	2	N	-0-					-0-
05	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLUTER, GARY WELL #: 1 RRCID -> 184794 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 7770 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	454	1	1357	2	N	-0-					12
02	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	393	1	1193	2	N	-0-					12
03	1860	N	1722	-0-	-138	-0-	434	1	1288	2	N	-0-					12
04	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	306	1	1463	2	N	163					175
							179	9									
05	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					12
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					12

COLE TRUST STONY WELL #: 2 RRCID -> 184923 COMPL. DATE 07/19/2001 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7408 - 8094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE TRUST STONY WELL #: 3 RRCID -> 184924 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7414 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	3	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	85	-0-	-70	-0-	1	1	84	2	Y	-0-					-0-
04	180	N	138	-0-	-42	-0-	3	1	135	2	Y	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEXTON WELL #: 2 RRCID -> 184925 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7778 - 8368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1318	-0-	-294	-0-	77	1	1241	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1164	-0-	-12	-0-	57	1	1107	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1257	-0-	-14	-0-	67	1	1190	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1213	-0-	-77	-0-	50	1	1163	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1230	N	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DOWNE, ARTHUR WELL #: 1 RRCID -> 185006 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 7222 - 8024

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
01	961	N	541	-0-	-420	-0-	538	2	3	9	N	3					49
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					72
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	684	2	30	9	N	27					99
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	710	2	138	9	N	125					224
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	65	165	1			27
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					27

TULLIO WELL #: 2 RRCID -> 185069 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8232 - 8242

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
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	458	2	62	9	Y	56					70
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	12	1	379	2	Y	34	61	1			43
							37	9									
03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	11	1	417	2	Y	39					82
							43	9									
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	415	2	46	9	Y	42	61	1			63
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	34	62	1			35
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

COLE TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 185134 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 7122 - 7500

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
01	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	359	1	5774	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	2348	1	4120	2	N	-0-					-0-
03	7002	X	7002	-0-	-0-	-0-	2541	1	4461	2	N	-0-					-0-
04	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	2083	1	4523	2	N	-0-					-0-
05	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					-0-

CONDEE-WELCH WELL #: 2 RRCID -> 185266 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7258 - 7980

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
01	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	3	1	1423	2	N	17	132	1			17
							19	9									
02	1428	N	1336	-0-	-92	-0-	1327	2	9	9	N	8					25
03	1519	N	1502	-0-	-17	-0-	1488	2	14	9	N	13					38
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1424	2	83	9	N	75					113
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	13					63
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					63

PADDACK, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 185283 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 7800 - 8840

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
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13					50
02	840	N	838	-0-	-2	-0-	827	2	11	9	N	10	44	1			16
03	992	N	966	-0-	-26	-0-	959	2	7	9	N	6					22
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1029	2	9	9	N	8					30
05	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	10					40
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					40

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 1 RRCID -> 186141 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7590 - 8404

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
01	2170	N	1843	-0-	-327	-0-	453	1	1373	2	N	15					70
							17	9									
02	2128	N	1649	-0-	-479	-0-	397	1	1234	2	N	16					86
							18	9									
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	490	1	1315	2	N	11					97
							12	9									
04	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	487	1	1288	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	7					37
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1392	2	84	9	N	76	60	1			32
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1442	2	44	9	N	40					72
03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1641	2	57	9	N	52	94	1			30
04	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1567	2	45	9	N	41					71
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	32	83	1			20
06	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					20

BARNETT, SKIP WELL #: 2 RRCID -> 186150 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7336 - 8084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1240	X	784	-0-	-456	-0-	721	2	63	9	N	57	76	1			22
02	1120	X	741	-0-	-379	-0-	708	2	33	9	N	30					52
03	1240	X	786	-0-	-454	-0-	766	2	20	9	N	18					70
04	1200	X	806	-0-	-394	-0-	776	2	30	9	N	27					97
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	21	82	1			36
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					36

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
01	1302	N	1109	-0-	-193	-0-	28	1	1060	2	N	19					100
							21	9									
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1009	2	20	9	N	18					118
03	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	1018	2	24	9	N	22					140
04	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1238	2	36	9	N	33					173
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	10					162
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					162

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
01	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	30	1	1116	2	N	16					167
							18	9									
02	1176	N	1063	-0-	-113	-0-	1009	2	54	9	N	49	193	1			23
03	1178	N	987	-0-	-191	-0-	987	2			N	-0-					23
04	1140	N	1124	-0-	-16	-0-	1003	2	121	9	N	110					133
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					44
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					44

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
01	2108	N	1703	-0-	-405	-0-	100	1	1603	2	N	-0-					-0-
02	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	94	1	1829	2	N	-0-					-0-
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	110	1	1957	2	N	-0-					-0-
04	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	81	1	1896	2	N	-0-					-0-
05	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-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
01	1116	X	1037	-0-	-79	-0-	93	1	944	2	N	-0-					-0-
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	102	1	854	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	945	-0-	-78	-0-	68	1	877	2	N	-0-					-0-
04	990	N	942	-0-	-48	-0-	39	1	903	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CORINTH CHURCH WELL #: 3 RRCID -> 186335 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7423 - 8144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1570	-0-	-166	-0-	40	1	1506	2	N	22					75
							24	9									
02	1456	N	1390	-0-	-66	-0-	1371	2	19	9	N	17					92
03	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1789	2	20	9	N	18					110
04	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1592	2	102	9	N	93					203
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	15					145
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					145

ROACH, DON WELL #: 2 RRCID -> 186336 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7728 - 7990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	180	-0-	-130	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
02	168	N	89	-0-	-79	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
03	155	N	115	-0-	-40	-0-	6	1	109	2	N	-0-					-0-
04	180	N	121	-0-	-59	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 2 RRCID -> 186337 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7296 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	2	N	-0-					59
02	506	N	506	-0-	-0-	-0-	17	1	489	2	N	-0-					59
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	30	1	364	2	N	-0-					59
04	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	35					94
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					59
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					59

COLE TRUST STONY WELL #: 4 RRCID -> 186338 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7472 - 8190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	138	-0-	-17	-0-	121	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	159	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	120	N	107	-0-	-13	-0-	90	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

JONES WELL #: 3 RRCID -> 186341 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7770 - 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
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	141	1	422	2	N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	113	1	344	2	N	-0-					-0-
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	126	1	375	2	N	-0-					-0-
04	540	N	458	-0-	-82	-0-	117	1	341	2	N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 7 RRCID -> 186342 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7304 - 7786

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1841	-0-	-147	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
03	2108	N	2062	-0-	-46	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1981	-0-	-59	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	24	2	N	4					16
							4	9									
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	14					30
							15	9									
03	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	N	1	18	1			13
							1	9									
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	N	-0-					13
05	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-					13
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					13

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	50	1	2059	2	N	-0-					-0-
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	40	1	1946	2	N	-0-					-0-
03	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	47	1	2485	2	N	-0-					-0-
04	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	38	1	1878	2	N	-0-					-0-
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	39	1	1840	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE 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
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3086	-0-	-694	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3556	-0-	-319	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3282	-0-	-468	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					-0-

DOWNE, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 186910 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7370 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	199	-0-	-1196	-0-	53	1	146	2	N	-0-					16
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	297	2	10	9	N	9					25
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					25
04	452	N	452	-0-	-0-	-0-	15	1	371	2	N	60					85
							66	9									
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					27
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					27

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
01	2015	N	1948	-0-	-67	-0-	194	1	1742	2	N	11					99
							12	9									
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	281	1	1542	2	N	13					112
							14	9									
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	174	1	1572	2	N	4					116
							4	9									
04	1890	N	1669	-0-	-221	-0-	164	1	1430	2	N	68					184
							75	9									
05	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	4					135
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	T. A.		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 187197 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7922 - 8230

01	155	N	136	-0-	-19	-0-	6	1	130	2	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	39	1	94	2	N	-0-					-0-
03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

TULLIO WELL #: 3 RRCID -> 187264 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7626 - 8574

01	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-					21
02	644	N	546	-0-	-98	-0-	16	1	530	2	N	-0-					21
03	620	N	599	-0-	-21	-0-	15	1	584	2	N	-0-					21
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	593	2	21	9	N	19					40
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					21
06	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					21

CORINTH CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 187360 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7338 - 8026

01	1054	N	916	-0-	-138	-0-	24	1	892	2	N	-0-					21
02	812	N	621	-0-	-191	-0-	621	2			N	-0-					21
03	775	N	278	-0-	-497	-0-	278	2			N	-0-					21
04	900	N	791	-0-	-109	-0-	737	2	54	9	N	49					70
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					22
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					22

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187361 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7312 - 7768

01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	154	1	993	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	116	1	892	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	86	1	970	2	N	-0-					-0-
04	1110	N	1021	-0-	-89	-0-	122	1	899	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 187362 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7264 - 7688

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	1840	2	N	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	167	1	1680	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	229	1	2251	2	N	-0-					-0-
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	212	1	2190	2	N	-0-					-0-
05	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 187363 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6967 - 7261

01	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	234	1	4322	2	N	-0-					-0-
02	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	320	1	3713	2	N	-0-					-0-
03	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	337	1	4091	2	N	-0-					-0-
04	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	216	1	4017	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 5 RRCID -> 187578 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7410 - 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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	445	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	465	N	465	-0-	-0-	-0-	448	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

DUNN "C" WELL #: 1 RRCID -> 187800 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7640 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1067	2	3	9	N	3					73
02	1036	N	971	-0-	-65	-0-	969	2	2	9	N	2					75
03	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	1060	2	2	9	N	2					77
04	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1035	2	149	9	N	135					212
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	3					80
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					80

LEE, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 187854 COMPL. DATE 11/27/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7352 - 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
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLAIR WELL #: 2 RRCID -> 187856 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6872 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	3004	-0-	-344	-0-	275	1	2729	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2939	-0-	-85	-0-	255	1	2684	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3158	-0-	-159	-0-	285	1	2873	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	3002	-0-	-148	-0-	247	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3150	X	NO RPT	-0-	-3150	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 3 RRCID -> 187857 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7468 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	992	N	952	-0-	-40	-0-	56	1	896	2	N	-0-					-0-
02	868	N	584	-0-	-284	-0-	29	1	555	2	N	-0-					-0-
03	775	N	358	-0-	-417	-0-	19	1	339	2	N	-0-					-0-
04	930	N	404	-0-	-526	-0-	17	1	387	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 1 RRCID -> 187858 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8018 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1489	-0-	-278	-0-	2	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL WELL #: 2 RRCID -> 187859 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7824 - 8646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	3627	X	3103	-0-	-524	-0-	3086	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4228	2	12	9	Y	11					25
03	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	3495	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	3000	X	2379	-0-	-621	-0-	2362	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1178	N	1074	-0-	-104	-0-	28 14	1 9	1032	2	N	13					115
02	952	N	951	-0-	-1	-0-	931	2	20	9	N	18					133
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1141	2	17	9	N	15					148
04	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1091	2	68	9	N	62					210
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	6					163
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					163

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
01	2108	N	1891	-0-	-217	-0-	49 1	1 9	1841	2	N	1					44
02	1736	N	1681	-0-	-55	-0-	1681	2			N	-0-					44
03	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					44
04	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	1976	2	35	9	N	32					76
05	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	3					48
06	1980	N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					48

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
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					82
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					82
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					82
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	66	2	23	9	N	21					103
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					84
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					84

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
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	207	2			N	-0-					35
02	224	N	211	-0-	-13	-0-	211	2			N	-0-					35
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					35
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	197	2	29	9	N	26					61
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					47
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					47

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
01	124	N	78	-0-	-46	-0-	61	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	143	2	12	9	Y	11					25
03	140	N	140	-0-	-0-	-0-	127	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	120	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	1519	N	1054	-0-	-465	-0-	62	1	992	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	823	-0-	-381	-0-	40	1	783	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	841	-0-	-337	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	779	-0-	-241	-0-	32	1	747	2	N	-0-					-0-
05	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 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
01	155	N	87	-0-	-68	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	112	N	83	-0-	-29	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 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
01	3162	X	2861	-0-	-301	-0-	3	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	2856	X	2360	-0-	-496	-0-	2360	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	3039	-0-	-92	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2839	-0-	-71	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-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
01	2139	N	2049	-0-	-90	-0-	120	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	92	1	1775	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	1973	-0-	-166	-0-	105	1	1868	2	N	-0-					-0-
04	1980	N	1887	-0-	-93	-0-	78	1	1809	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1920	N	NO RPT	-0-	-1920	-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
01	1395	N	1167	-0-	-228	-0-	1150	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1057	2	12	9	Y	11					25
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1144	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1140	N	1093	-0-	-47	-0-	1076	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	393	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	400	2	12	9	Y	11					25
03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	413	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	436	N	436	-0-	-0-	-0-	419	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	1147	N	864	-0-	-283	-0-	847	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	800	2	12	9	Y	11					25
03	1953	N	839	-0-	-1114	-0-	826	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	944	N	944	-0-	-0-	-0-	927	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWN WELL #: C 1 RRCID -> 188539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6803 PERF. 6513 - 6688

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3549	-0-	449	449	85	1	3464	2	N	-0-					-0-
02	1316	N	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 1 RRCID -> 188540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6526 - 6726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1052	2	14	9	N	13					50
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	907	2	11	9	N	10	44	1			16
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	988	2	7	9	N	6					22
04	1020	N	981	-0-	-39	-0-	972	2	9	9	N	8					30
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	10					40
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					40

BARNETT, SKIP WELL #: 3 RRCID -> 188800 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 7416 - 8202

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2632	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	2401	2	21	9	Y	19					48
03	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2746	2	14	9	Y	13					61
04	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	2543	2	17	9	Y	15					76
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	13	62	1			27
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

COLE, M. T. WELL #: 5A RRCID -> 189045 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 2284 - 8060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					17
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					17
03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	N	-0-					17
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	66					83
							73	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					28

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 189046 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7314 - 8022

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	2818	2	30	9	N	27					65
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2624	2	22	9	N	20					85
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2892	2	31	9	N	28					113
04	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2720	2	63	9	N	57					170
05	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	20					150
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	589	N	87	-0-	-502	-0-	87	2			N	-0-					48
02	588	N	26	-0-	-562	-0-	2	1	24	2	N	-0-					48
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					48
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	28	2	76	9	N	69					117
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1364	N	1093	-0-	-271	-0-	274	1	819	2	N	-0-					7
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	260	1	788	2	N	-0-					7
03	1116	N	1064	-0-	-52	-0-	268	1	796	2	N	-0-					7
04	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	186	1	893	2	N	131					138
							144	9									
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					7
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					7

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
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	11	1	1683	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1472	-0-	-68	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	1650	N	1408	-0-	-242	-0-	7	1	1401	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-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
01	248	N	88	-0-	-160	-0-	1	1	87	2	N	-0-					-0-
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	1	1	196	2	N	-0-					-0-
05	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-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
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	56	1	594	2	N	-0-					-0-
02	616	N	587	-0-	-29	-0-	53	1	534	2	N	-0-					-0-
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	63	1	619	2	N	-0-					-0-
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	58	1	602	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1820	X	1812	-0-	-8	-0-	1800	2	12	9	Y	11					25
03	2077	X	1856	-0-	-221	-0-	1843	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	2010	X	1632	-0-	-378	-0-	1615	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COLE TRUST STONY WELL #: 11 RRCID -> 189108 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7408 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	8943	-0-	-791	-0-	8926	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	8792	X	4269	-0-	-4523	-0-	4257	2	12	9	Y	11					25
03	9238	X	5669	-0-	-3569	-0-	5656	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	8940	X	7282	-0-	-1658	-0-	7265	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	9238	X	-0-	-0-	-9238	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

COLE TRUST STONY WELL #: 12 RRCID -> 189109 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7415 - 8110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1302	N	1137	-0-	-165	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1086	2	12	9	Y	11					25
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1112	2	13	9	Y	12	17	1			20
04	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	1046	2	17	9	Y	15	16	1			19
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	16	17	1			18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

REED-HATHORN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189121 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7443 - 7904

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	143	1	2300	2	N	-0-					-0-
02	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	89	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	1887	-0-	-66	-0-	101	1	1786	2	N	-0-					-0-
04	2100	N	1740	-0-	-360	-0-	72	1	1668	2	N	-0-					-0-
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1830	N	NO RPT	-0-	-1830	-0-					N	NO RPT					-0-

REED-HATHORN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189122 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7418 - 7872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1555	-0-	-57	-0-	91	1	1464	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1370	-0-	-2	-0-	67	1	1303	2	N	-0-					-0-
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	80	1	1416	2	N	-0-					-0-
04	1500	N	1366	-0-	-134	-0-	56	1	1310	2	N	-0-					-0-
05	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 5 RRCID -> 189123 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7496 - 7964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	N	2823	-0-	-91	-0-	165	1	2658	2	N	-0-					-0-
02	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	123	1	2384	2	N	-0-					-0-
03	2790	N	2765	-0-	-25	-0-	148	1	2617	2	N	-0-					-0-
04	2730	N	2640	-0-	-90	-0-	109	1	2531	2	N	-0-					-0-
05	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2670	N	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFENBARGER WELL #: 2 RRCID -> 189614 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7182 - 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
01	1829	N	916	-0-	-913	-0-	60	1	828	2	N	25					81
							28	9									
02	868	N	776	-0-	-92	-0-	48	1	726	2	N	2					83
							2	9									
03	961	N	900	-0-	-61	-0-	32	1	853	2	N	14					97
							15	9									
04	955	N	955	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	N	114					211
							125	9									
05	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					109
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	3596	X	3041	-0-	-555	-0-	96	1	2919	2	Y	24					77
							26	9									
02	3080	X	2350	-0-	-730	-0-	29	1	2309	2	Y	11					88
							12	9									
03	3348	X	2391	-0-	-957	-0-	2390	2	1	9	Y	1	74	1			15
04	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2811	2	86	9	Y	78					93
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	5					20
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

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
01	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1299	2	11	9	N	10					145
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1158	2	13	9	N	12	44	1			113
03	1457	N	1349	-0-	-108	-0-	1341	2	8	9	N	7					120
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1282	2	58	9	N	53					173
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					122
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					122

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
01	2418	N	1280	-0-	-1138	-0-	66	1	1214	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	784	-0-	-1316	-0-	62	1	722	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	960	-0-	-807	-0-	73	1	887	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	810	-0-	-420	-0-	41	1	769	2	N	-0-					-0-
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	N	-0-					-0-
02	84	N	28	-0-	-56	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	N	-0-					-0-
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	36	1	264	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE 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
01	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1624	-0-	-364	-0-	1624	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
04	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
05	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE 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
01	3224	X	2941	-0-	-283	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2734	-0-	-178	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
03	3224	X	2928	-0-	-296	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2897	-0-	-223	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WILSON WELL #: 2 RRCID -> 190408 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6952 - 7240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	215	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	2520	X	2269	-0-	-251	-0-	180	1	2089	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	203	1	2460	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1051	-0-	-1649	-0-	54	1	997	2	N	-0-					-0-
05	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2700	X	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 190493 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 7348 - 8080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1003	-0-	-268	-0-	950	2	53	9	N	48					118
02	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	51					169
03	1612	N	1488	-0-	-124	-0-	1446	2	42	9	N	38	172	1			35
04	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1287	2	164	9	N	149					184
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	29					96
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					96

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 190494 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7420 - 8128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	1	1	28	2	N	-0-					29
02	1624	X	26	-0-	-1598	-0-	1	1	25	2	N	-0-					29
03	1798	X	614	-0-	-1184	-0-	56	1	547	2	N	10					39
							11	9									
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	172	1	1633	2	N	129					168
							142	9									
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	17					82
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					82

BARNETT, SKIP WELL #: 4 RRCID -> 190500 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7462 - 8300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1112	2	15	9	Y	14	64	1			29
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1144	2	21	9	Y	19					48
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1620	2	14	9	Y	13					61
04	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1522	2	17	9	Y	15					76
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	13	62	1			27
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

BARNETT, BILLY JOE WELL #: 2 RRCID -> 190501 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7584 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	359	1	1090	2	N	15					70
							17	9									
02	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	326	1	1011	2	N	16					86
							18	9									
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	434	1	1167	2	N	11					97
							12	9									
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	410	1	1084	2	N	24	91	1			30
							26	9									
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	7					37
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					37

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 190502 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7408 - 8200

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	N	2194	-0-	-162	-0-	2194	2			Y	-0-					-0-
02	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			Y	-0-					-0-
03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
04	2130	N	2097	-0-	-33	-0-	2097	2			Y	-0-					-0-
05	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	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
JOHNSON-HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 190525 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 8886 PERF. 7700 - 8780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPE WELL #: 2 RRCID -> 190905 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7269 - 7760

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	2073	-0-	-4	-0-	2	1	2071	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1915	-0-	-45	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
03	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
04	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNETT, SKIP WELL #: 5 RRCID -> 191225 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 7342 - 8116

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1906	-0-	-791	-0-	1833	2	73	9	N	66	89	1			26
02	2436	X	1591	-0-	-845	-0-	1552	2	39	9	N	35					61
03	1922	X	1821	-0-	-101	-0-	1797	2	24	9	N	22					83
04	1830	X	1752	-0-	-78	-0-	1723	2	29	9	N	26					109
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	21	92	1			38
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					38

NEWLAND WELL #: 1 RRCID -> 191227 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7882 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1283	2	28	9	N	25					153
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1100	2	25	9	N	23					176
03	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1210	2	20	9	N	18	157	1			37
04	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1193	2	80	9	N	73					110
05	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	23					88
06	1200	N	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT					88

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 5 RRCID -> 191233 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7372 - 8126

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					19
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-0-					N	-0-					19
03	2170	X	642	-0-	-1528	-0-	59	1	573	2	N	9					28
							10	9									
04	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	183	1	1734	2	N	203					231
							223	9									
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	10					78
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					78

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

LITTLE BROOK ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 191382 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8058 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	66	1	839	2	N	11					74
							12	9									
02	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	726	2	N	1					75
							1	9									
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	778	2	2	9	N	2					77
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	773	2	84	9	N	76					153
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					77
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					77

DODD "A" WELL #: 1 RRCID -> 191479 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7470 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	130	1	2410	2	N	-0-					-0-
02	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	117	1	2273	2	N	-0-					-0-
03	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	161	1	2401	2	N	-0-					-0-
04	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	98	1	2290	2	N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 191541 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7148 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	768	-0-	-7	-0-	24	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	693	-0-	-7	-0-	8	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1599	2	22	9	N	20					63
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1325	2	20	9	N	18					81
03	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1582	2	17	9	N	15					96
04	1560	N	1414	-0-	-146	-0-	1359	2	55	9	N	50					146
05	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	14					119
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					119

UNION CENTRAL WELL #: 1 RRCID -> 191594 COMPL. DATE 05/09/2002 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 7942 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	245	-0-	-189	-0-	245	2			N	-0-					35
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	137	2			N	-0-					35
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					35
04	312	N	312	-0-	-0-	-0-	177	2	135	9	N	123					158
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					35
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					35

UNION CENTRAL WELL #: 2 RRCID -> 191595 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8192 PERF. 7409 - 7983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1041	-0-	-75	-0-	1041	2			N	-0-					13
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					13
03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1034	2	4	9	N	4					17
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1091	2	117	9	N	106					123
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					17
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
COCANOUGHER "287" WELL #: 2 RRCID -> 191599 COMPL. DATE 06/24/2002 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7532 - 7764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2480	X	2285	-0-	-195	-0-	2266	2	19	9	N	17					39
02	2240	X	749	-0-	-1491	-0-	45	1	704	2	N	-0-					39
03	2480	X	250	-0-	-2230	-0-	250	2			N	-0-					39
04	2400	X	441	-0-	-1959	-0-	387	2	54	9	N	49					88
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					63
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					63

HALL WELL #: 5 RRCID -> 191600 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 8080 - 8656

01	527	N	468	-0-	-59	-0-	1	1	467	2	N	-0-					-0-
02	448	N	444	-0-	-4	-0-	444	2			N	-0-					-0-
03	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			N	-0-					-0-
04	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
05	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 3 RRCID -> 191602 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8219 - 8606

01	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	9	1	1334	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1130	-0-	-74	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
03	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1	1	1310	2	N	-0-					-0-
04	1290	N	1239	-0-	-51	-0-	6	1	1233	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 13 RRCID -> 191603 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7284 - 7754

01	1209	N	1110	-0-	-99	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
02	1316	N	1218	-0-	-98	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1345	-0-	-112	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 12 RRCID -> 191604 COMPL. DATE 07/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7282 - 7762

01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1543	-0-	-165	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	1673	2			N	-0-					-0-
04	1830	N	1626	-0-	-204	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE"A" WELL #: 9 RRCID -> 191608 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7284 - 7728

01	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	166	1	2665	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2611	-0-	-49	-0-	128	1	2483	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2883	-0-	-62	-0-	154	1	2729	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2779	-0-	-71	-0-	114	1	2665	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "A" WELL #: 6 RRCID -> 191609 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7496 - 7927

01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
02	700	N	671	-0-	-29	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
03	775	N	748	-0-	-27	-0-	40	1	708	2	N	-0-					-0-
04	750	N	683	-0-	-67	-0-	28	1	655	2	N	-0-					-0-
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GLOSSER WELL #: 4 RRCID -> 191611 COMPL. DATE 09/20/2003 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8357 - 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
01	1922	N	1665	-0-	-257	-0-	11	1	1654	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1525	-0-	-71	-0-	1525	2			N	-0-			-0-
03	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1	1	1717	2	N	-0-			-0-
04	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	8	1	1653	2	N	-0-			-0-
05	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			-0-

TEXAS PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 191612 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7380 - 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	6	1	24	2	N	-0-			-0-
02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
03	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	122	1	2170	2	N	-0-			-0-
04	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	95	1	2223	2	N	-0-			-0-
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 3 RRCID -> 191613 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6976 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1240	-0-	-93	-0-	45	1	1195	2	N	-0-			-0-
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	30	1	1038	2	N	-0-			-0-
03	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	39	1	1313	2	N	-0-			-0-
04	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1518	2	N	-0-			-0-
05	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS, FRED WELL #: 1 RRCID -> 191753 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 7924 - 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
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1388	2	15	9	N	14			51
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1251	2	15	9	N	14			65
03	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1365	2	8	9	N	7			72
04	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	2	39	9	N	35			107
05	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	11			100
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT			100

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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
01	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-			-0-
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	127	1	1470	2	N	-0-			-0-
03	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	139	1	1688	2	N	-0-			-0-
04	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	86	1	1595	2	N	-0-			-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-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
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	112	1	2072	2	N	-0-			-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	140	1	1625	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1518	-0-	-218	-0-	116	1	1402	2	N	-0-			-0-
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	98	1	1823	2	N	-0-			-0-
05	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
02	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-					-0-
03	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BOGGESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192610 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7094 - 7373

01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	5571	2			N	-0-					-0-
02	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-					-0-
03	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3692	-0-	-298	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT					-0-

FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 192705 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7908 - 9088

01	248	N	196	-0-	-52	-0-	196	2			N	-0-					56
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	2			N	-0-					56
03	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-					56
04	180	N	172	-0-	-8	-0-	155	2	17	9	N	15					71
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					56
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					56

DOWNE, AUTHOR WELL #: 3 RRCID -> 192713 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7320 - 8006

01	1209	N	272	-0-	-937	-0-	269	2	3	9	N	3					20
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					20
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					20
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	385	2	66	9	N	60					80
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					20
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					20

NORTH COUNTY LINE ESTATES WELL #: 4 RRCID -> 192714 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7404 - 8110

01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1605	2	43	9	N	39					76
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1353	2	56	9	N	51					127
03	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1859	2	59	9	N	54					181
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1492	2	86	9	N	78	166	1			93
05	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	37					77
06	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					77

BOGGESS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 193955 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7332 - 7574

01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6696	X	6471	-0-	-225	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5959	-0-	-117	-0-	5959	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6535	-0-	-316	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6213	-0-	-417	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 193963 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 8312 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	1109	-0-	-7	-0-	7	1	1102	2	N	-0-					205
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	107	1	882	2	N	16	156	1			65
							18	9									
03	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	83	1	1023	2	N	2					67
							2	9									
04	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	162	1	1108	2	N	150					217
							165	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	8					85
06	1080	N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					N	NO RPT					85

LITTLE BROOK WELL #: 3 RRCID -> 193974 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8270 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1224	-0-	-295	-0-	1216	2	8	9	N	7					71
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1187	2	4	9	N	4					75
03	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	1414	2	4	9	N	4					79
04	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1403	2	59	9	N	54					133
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	13					103
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					103

DOWNE, ARTHUR WELL #: 4 RRCID -> 193975 COMPL. DATE 11/04/2002 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7860 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7491	-0-	4391	14114	7347	2	144	9	N	131	186	1			142
02	2800	N	2874	-0-	74	14188	2843	2	31	9	N	28					170
03	15932	X	1744	-0-	-14188	-0-	1710	2	34	9	N	31	186	1			15
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1687	2	110	9	N	100					115
05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	35					60
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					60

DOWNE, AUTHOR WELL #: 5 RRCID -> 193978 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7380 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	132	2	N	44					55
							48	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1341	2	20	9	N	18					112
02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1462	2	14	9	N	13	97	1			28
03	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1616	2	15	9	N	14					42
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1460	2	108	9	N	98					140
05	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					57
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					57

IHM WELL #: 1 RRCID -> 193981 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 7898 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	N	1393	-0-	-64	-0-	1359	2	34	9	N	31					145
02	1232	N	1157	-0-	-75	-0-	1145	2	12	9	N	11					156
03	1364	N	1294	-0-	-70	-0-	1276	2	18	9	N	16	23	1			149
04	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1412	2	46	9	N	42	45	1			146
05	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	22					152
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PETERSEN "A" WELL #: 1 RRCID -> 193982 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8012 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13					105
02	1820	N	1807	-0-	-13	-0-	50	1	1740	2	N	15					120
							17	9									
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	32	1	2042	2	N	11	73	1			58
							12	9									
04	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	50	1	1873	2	N	56					114
							62	9									
05	2015	N	-0-	-0-	-2015	-0-					N	14					84
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					84

PETERSEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 193983 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8766 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	1142	2	14	9	N	13					92
02	1064	N	1018	-0-	-46	-0-	28	1	979	2	N	10					102
							11	9									
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	18	1	1188	2	N	4	86	1			20
							4	9									
04	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	32	1	1171	2	N	99					119
							109	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	15					44
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					44

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 193984 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7513 - 8284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	3216	2			Y	-0-					-0-
02	3248	X	2860	-0-	-388	-0-	2860	2			Y	-0-					-0-
03	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
04	3120	X	3016	-0-	-104	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
05	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 6A RRCID -> 193985 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7424 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1230	-0-	-382	-0-	43	1	1187	2	Y	-0-					-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	101	1	2096	2	Y	-0-					-0-
03	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	245	1	2369	2	Y	-0-					-0-
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	241	1	2287	2	Y	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWLAND WELL #: 2 RRCID -> 193986 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7930 - 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
01	1023	N	825	-0-	-198	-0-	810	2	15	9	N	14					53
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1186	2	15	9	N	14					67
03	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1305	2	10	9	N	9					76
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1193	2	65	9	N	59					135
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	10					98
06	1260	N	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					98

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
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1359	2	21	9	N	19					125
02	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1198	2	22	9	N	20					145
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					149
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1384	2	99	9	N	90	134	1			105
05	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	10					32
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					32

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	3	1	1981	2	N	30					92
							33	9									
02	1848	N	1708	-0-	-140	-0-	2	1	1678	2	N	25					117
							28	9									
03	2108	N	2073	-0-	-35	-0-	2070	2	3	9	N	3	78	1			42
04	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	32	1	2358	2	N	126					168
							139	9									
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	26					109
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					109

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
01	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	14	1	3702	2	N	26	167	1			29
							29	9									
02	3472	X	3346	-0-	-126	-0-	3320	2	26	9	N	24					53
03	3813	X	3677	-0-	-136	-0-	3649	2	28	9	N	25					78
04	3630	X	3599	-0-	-31	-0-	53	1	3370	2	N	160					238
							176	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	23					136
06	3630	X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					136

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
01	2697	N	2614	-0-	-83	-0-	3	1	2599	2	N	11	66	1			104
							12	9									
02	2436	N	2359	-0-	-77	-0-	2	1	2340	2	N	15					119
							17	9									
03	2635	N	2590	-0-	-45	-0-	2576	2	14	9	N	13					132
04	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2455	2	121	9	N	110					242
05	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	20					172
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-0-					N	NO RPT					172

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
01	1674	N	1448	-0-	-226	-0-	1422	2	26	9	N	24					62
02	1428	N	1305	-0-	-123	-0-	1303	2	2	9	N	2					64
03	1550	N	1425	-0-	-125	-0-	1399	2	26	9	N	24	44	1			44
04	1410	N	988	-0-	-422	-0-	988	2			N	-0-					44
05	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	4					48
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					48

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 1 RRCID -> 194281 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6940 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3345	-0-	-127	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3579	-0-	-141	-0-	3579	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3408	-0-	-192	-0-	3408	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	2241	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1968	-0-	-48	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2116	-0-	-116	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2051	-0-	-109	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2040	N	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 2 RRCID -> 194482 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7878 - 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
01	992	N	980	-0-	-12	-0-	980	2			N	-0-					2
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					2
03	1023	N	1015	-0-	-8	-0-	1015	2			N	-0-					2
04	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	951	2	155	9	N	141					143
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					2
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					2

ELKINS "B" WELL #: 2 RRCID -> 194667 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7176 - 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
01	899	N	786	-0-	-113	-0-	786	2			N	-0-					-0-
02	756	N	709	-0-	-47	-0-	709	2			N	-0-					-0-
03	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	2			N	-0-					-0-
04	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
06	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "E" WELL #: 5 RRCID -> 194989 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 9172 PERF. 8036 - 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
01	1860	X	1692	-0-	-168	-0-	1663	2	29	9	N	26					84
02	1680	X	1260	-0-	-420	-0-	2	1	1246	2	N	11					95
							12	9									
03	1860	X	1397	-0-	-463	-0-	1393	2	4	9	N	4					99
04	1800	X	1567	-0-	-233	-0-	54	1	1481	2	N	29					128
							32	9									
05	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	8					128
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					128

CRYSTELLE WAGGONER WELL #: 3 RRCID -> 195153 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 7338 - 7933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1716	-0-	-299	-0-	246	1	1467	2	N	3					85
							3	9									
02	1624	N	1530	-0-	-94	-0-	209	1	1318	2	N	3					88
							3	9									
03	1829	N	833	-0-	-996	-0-	161	1	672	2	N	-0-					88
04	1650	N	141	-0-	-1509	-0-	5	2	136	9	N	124					212
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	102					190
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					190

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: B 1 RRCID -> 195699 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6500 - 6590

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

BONDS RANCH WELL #: 501 RRCID -> 195976 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6894 - 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
01	6324	X	5488	-0-	-836	-0-	151	1	5337	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	4957	-0-	-699	-0-	59	1	4898	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5487	-0-	-744	-0-	105	1	5382	2	N	-0-					-0-
04	5730	X	5219	-0-	-511	-0-	115	1	5104	2	N	-0-					-0-
05	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3131	X	93	-0-	-3038	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-
02	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	82	1	2861	2	N	-0-					-0-
03	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	98	1	3299	2	N	-0-					-0-
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	141	1	2950	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3030	X	NO RPT	-0-	-3030	-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
01	5177	X	3999	-0-	-1178	-0-	145	1	3854	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4124	-0-	-552	-0-	114	1	4010	2	N	-0-					-0-
03	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	196	1	4096	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-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
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1117	2	13	9	N	12					35
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1027	2	2	9	N	2					37
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1153	2	4	9	N	4					41
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1077	2	91	9	N	83					124
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	8					50
06	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					50

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
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	413	1	2198	2	N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	352	1	2007	2	N	-0-					-0-
03	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	399	1	2241	2	N	-0-					-0-
04	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	372	1	2077	2	N	-0-					-0-
05	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2160	N	NO RPT	-0-	-2160	-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
01	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
02	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					-0-
03	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	621	-0-	-489	-0-	621	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	359	1	1910	2	N	-0-					-0-
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	273	1	1553	2	N	-0-					-0-
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	301	1	1687	2	N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	309	1	1722	2	N	-0-					-0-
05	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2232	X	1364	-0-	-868	-0-	66	1	1298	2	N	-0-					17
02	1288	N	1029	-0-	-259	-0-	53	1	976	2	N	-0-					17
03	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	63	1	1325	2	N	-0-					17
04	1320	N	687	-0-	-633	-0-	32	1	655	2	N	-0-					17
05	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	60	1	996	2	N	-0-					17
06	1350	N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					17

BROWN WELL #: A 1 RRCID -> 196664 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6510 - 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
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	14	1	574	2	N	-0-					-0-
02	448	N	445	-0-	-3	-0-	9	1	436	2	N	-0-					-0-
03	527	N	474	-0-	-53	-0-	9	1	465	2	N	-0-					-0-
04	570	N	433	-0-	-137	-0-	9	1	424	2	N	-0-					-0-
05	496	N	411	-0-	-85	-0-	9	1	402	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 103 RRCID -> 196671 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6778 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
04	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 502 RRCID -> 196673 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6834 - 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
01	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	2188	-0-	-136	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	2604	N	2458	-0-	-146	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
04	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2633	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 505 RRCID -> 196674 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6816 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	79	1	2804	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2576	-0-	-224	-0-	30	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	57	1	2950	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	2789	-0-	-61	-0-	61	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HULL WELL #: 1 RRCID -> 197319 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7532 - 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
01	4898	X	4603	-0-	-295	-0-	4555	2	48	9	N	44	168	1			43
02	4424	X	4301	-0-	-123	-0-	53	1	4217	2	N	28					71
							31	9									
03	4898	X	4480	-0-	-418	-0-	4443	2	37	9	N	34					105
04	4650	X	4432	-0-	-218	-0-	21	1	4288	2	N	112					217
							123	9									
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	34					161
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					161

COCANOUGHER "287" WELL #: 3 RRCID -> 197326 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7183 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2237	2	28	9	N	25					107
02	1288	N	955	-0-	-333	-0-	57	1	898	2	N	-0-					107
03	1922	N	954	-0-	-968	-0-	937	2	17	9	N	15					122
04	2190	N	1970	-0-	-220	-0-	1827	2	143	9	N	130					252
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	13					135
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					135

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
01	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	1394	2	86	9	N	78					223
02	1512	N	517	-0-	-995	-0-	31	1	485	2	N	1	194	1			30
							1	9									
03	1457	N	187	-0-	-1270	-0-	187	2			N	-0-					30
04	1440	N	738	-0-	-702	-0-	609	2	129	9	N	117					147
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					30
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					30

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
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	13	1	181	2	N	-0-					-0-
02	224	N	182	-0-	-42	-0-	12	1	170	2	N	-0-					-0-
03	217	N	191	-0-	-26	-0-	13	1	178	2	N	-0-					-0-
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	13	1	170	2	N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-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
01	2994	N	2994	-0-	-0-	-0-	207	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	183	1	2521	2	N	-0-					-0-
03	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	198	1	2786	2	N	-0-					-0-
04	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	200	1	2591	2	N	-0-					-0-
05	2984	N	2984	-0-	-0-	-0-	197	1	2787	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	14277	X	14277	-0-	-0-	-0-	14277	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
03	12893	X	12893	-0-	-0-	-0-	12893	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8404	-0-	-1496	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	79	1	2774	2	N	-0-					-0-
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2574	2	N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	55	1	2828	2	N	-0-					-0-
04	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	61	1	2728	2	N	-0-					-0-
05	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2520	N	NO RPT	-0-	-2520	-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
01	975	N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	939	2	N	2					104
							2	9									
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	43	1	888	2	N	17					121
							19	9									
03	1271	N	1053	-0-	-218	-0-	97	1	937	2	N	17					138
							19	9									
04	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	103	1	980	2	N	17					155
							19	9									
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	1					148
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					148

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
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	63	-0-	-991	-0-	63	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: B 1 RRCID -> 198311 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 6540 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

FOSTER WELL #: 3 RRCID -> 198505 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 7455 - 7800

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

LESLEY WELL #: 3 RRCID -> 198506 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7553 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	N	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	14	1	126	2	N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	14	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 198511 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7377 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	217	1	2293	2	N	-0-					-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	227	1	2290	2	N	-0-					-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	268	1	2645	2	N	-0-					-0-
04	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	233	1	2409	2	N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 198528 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7315 - 7717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	151	1	2433	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2828	-0-	28	28	139	1	2689	2	N	-0-					-0-
03	3003	N	2975	-0-	-28	-0-	159	1	2816	2	N	-0-					-0-
04	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	118	1	2743	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

KEMP WELL #: 1 RRCID -> 198558 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7697 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	151	1	899	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	129	1	713	2	N	-0-					-0-
03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	134	1	771	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	866	-0-	-154	-0-	103	1	763	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

BOAZ WELL #: 2 RRCID -> 198626 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 7740 - 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
01	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	783	1	3953	2	N	-0-					-0-
02	4172	X	4158	-0-	-14	-0-	579	1	3579	2	N	-0-					-0-
03	4619	X	4553	-0-	-66	-0-	599	1	3954	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4369	-0-	-101	-0-	618	1	3751	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: I 1 RRCID -> 198834 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6690 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	90	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	90	1	1667	2	N	-0-					-0-
03	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	79	1	1649	2	N	-0-					-0-
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	68	1	1386	2	N	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26	1	443	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 198843 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6725 - 7160

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	326	1	3942	2	N	-0-					93
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	191	1	3772	2	N	-0-					93
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	187	1	4004	2	N	-0-					93
04	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	164	1	3797	2	N	124					217
							136	9									
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					93
06	3780	X	NO RPT	-0-	-3780	-0-					N	NO RPT					93

ZORNS, T. H. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 198844 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 6649 - 7045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	130	1	2069	2	N	-0-					63
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	110	1	1706	2	N	-0-					63
03	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	94	1	2007	2	N	-0-					63
04	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	99	1	2334	2	N	69					132
							76	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					63
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					63

REED-HATHORN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198935 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7400 - 7804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	46	1	887	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	54	1	954	2	N	-0-					-0-
04	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	68	1	1578	2	N	-0-					-0-
05	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
06	990	N	NO RPT	-0-	-990	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE WELL #: 17 RRCID -> 199070 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7240 - 7678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3906	-0-	806	806	142	1	3764	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4644	-0-	1844	2650	129	1	4515	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	4246	-0-	1146	3796	122	1	4124	2	N	-0-					-0-
04	7908	X	4112	-0-	-3796	-0-	188	1	3924	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 5 RRCID -> 199074 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7452 PERF. 7017 - 7305

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4154	-0-	-837	-0-	151	1	4003	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	4096	-0-	-356	-0-	114	1	3982	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	4372	-0-	-185	-0-	126	1	4246	2	N	-0-					-0-
04	4380	X	4081	-0-	-299	-0-	186	1	3895	2	N	-0-					-0-
05	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	T. A.		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	2	N	-0-					-0-
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
03	217	N	195	-0-	-22	-0-	10	1	185	2	N	-0-					-0-
04	210	N	187	-0-	-23	-0-	8	1	179	2	N	-0-					-0-
05	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

BARKLEY WELL #: 4 RRCID -> 199105 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7673

01	2015	N	1513	-0-	-502	-0-	89	1	1424	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1442	-0-	-350	-0-	71	1	1371	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1566	-0-	-418	-0-	84	1	1482	2	N	-0-					-0-
04	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	61	1	1430	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					-0-

BRINKLEY WELL #: 2 RRCID -> 199240 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 7496 - 7995

01	1829	N	1458	-0-	-371	-0-	85	1	1373	2	N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	72	1	1397	2	N	-0-					-0-
03	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	93	1	1650	2	N	-0-					-0-
04	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	77	1	1784	2	N	-0-					-0-
05	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1680	N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 3 RRCID -> 199446 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 7280 - 7680

01	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	623	1	10004	2	N	-0-					-0-
02	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	430	1	8338	2	N	-0-					-0-
03	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	509	1	9023	2	N	-0-					-0-
04	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	396	1	9233	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2940	X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 4 RRCID -> 199450 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7342 - 7811

01	3875	X	3509	-0-	-366	-0-	206	1	3303	2	N	-0-					-0-
02	4312	X	2932	-0-	-1380	-0-	144	1	2788	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	3006	-0-	-1768	-0-	160	1	2846	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	3483	-0-	-1137	-0-	143	1	3340	2	N	-0-					-0-
05	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER "C" WELL #: 5 RRCID -> 199451 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7345 - 7797

01	3720	X	2214	-0-	-1506	-0-	130	1	2084	2	N	-0-					-0-
02	3500	X	2099	-0-	-1401	-0-	103	1	1996	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	1568	-0-	-2307	-0-	84	1	1484	2	N	-0-					-0-
04	3750	X	1578	-0-	-2172	-0-	65	1	1513	2	N	-0-					-0-
05	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TALLY, CURTIS WELL #: 3 RRCID -> 199454 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 8050 - 9873

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6262	X	6227	-0-	-35	-0-	365	1	5862	2	N	-0-					-0-
02	5656	X	5183	-0-	-473	-0-	254	1	4929	2	N	-0-					-0-
03	6262	X	5875	-0-	-387	-0-	313	1	5562	2	N	-0-					-0-
04	6030	X	5753	-0-	-277	-0-	237	1	5516	2	N	-0-					-0-
05	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					-0-

CORRAL CITY WELL #: 1 RRCID -> 199478 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8365 - 9803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	382	1	4561	2	N	-0-					-0-
02	4816	X	4272	-0-	-544	-0-	321	1	3951	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	4563	-0-	-769	-0-	300	1	4263	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	4420	-0-	-740	-0-	314	1	4106	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGGONER, CRYSTELLE WELL #: 4 RRCID -> 199481 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8330 - 10234

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	8806	-0-	-1300	-0-	169	1	8618	2	N	17					252
							19	9									
02	9128	X	7603	-0-	-1525	-0-	250	1	7352	2	N	1	193	1			60
							1	9									
03	10106	X	6181	-0-	-3925	-0-	469	1	5712	2	N	-0-					60
04	8700	X	154	-0-	-8546	-0-	3	2	151	9	N	137					197
05	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	18					78
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					78

PRICE WELL #: 4 RRCID -> 199680 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6907 - 8477

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	210	N	90	-0-	-120	-0-	90	2			N	-0-					-0-
05	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 2H RRCID -> 199706 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8400 - 9960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4369	-0-	-1335	-0-	4358	2	11	9	N	10					88
02	5040	X	4091	-0-	-949	-0-	4070	2	21	9	N	19					107
03	5673	X	4525	-0-	-1148	-0-	4483	2	42	9	N	38					145
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	5854	2	204	9	N	185					330
05	5673	X	-0-	-0-	-5673	-0-					N	-0-					145
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT					145

HARRINGTON WELL #: 3 RRCID -> 199735 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7420 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	N	1986	-0-	-277	-0-	116	1	1870	2	N	-0-					-0-
02	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	2255	-0-	-8	-0-	120	1	2135	2	N	-0-					-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	85	1	1984	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CARTER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200131 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7866 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8762	X	8762	-0-	-0-	-0-	7959	2	803	9	N	730	415	1			315
04	3000	N	25924	-0-	22924	22924	24728	2	1196	9	N	1087	1174	1			228
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	22924					N	NO RPT					228
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	20674					N	NO RPT					228

BROWN WELL #: D 1 RRCID -> 200263 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6506 - 6670

01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	14	1	559	2	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	11	1	533	2	N	-0-					-0-
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	N	-0-					-0-
04	555	N	555	-0-	-0-	-0-	11	1	544	2	N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	12	1	550	2	N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: B 1 RRCID -> 200265 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6530 - 6610

01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: B 1 RRCID -> 200266 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6512 - 6586

01	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	48	1	1966	2	N	-0-					-0-
02	1848	N	1694	-0-	-154	-0-	34	1	1660	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	1960	-0-	-24	-0-	37	1	1923	2	N	-0-					-0-
04	1950	N	1784	-0-	-166	-0-	36	1	1748	2	N	-0-					-0-
05	1891	N	1776	-0-	-115	-0-	37	1	1739	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 1 RRCID -> 200268 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6536 - 6642

01	2759	X	1247	-0-	-1512	-0-	60	1	1187	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	1269	-0-	-187	-0-	65	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1333	X	1210	-0-	-123	-0-	56	1	1154	2	N	-0-					-0-
04	1290	X	1078	-0-	-212	-0-	50	1	1028	2	N	-0-					-0-
05	1395	X	1307	-0-	-88	-0-	74	1	1233	2	N	-0-					-0-
06	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 1 RRCID -> 200269 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6520 - 6628

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

DEAN WELL #: G 1 RRCID -> 200271 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6594 - 6684

01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	15	1	273	2	N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	310	N	174	-0-	-136	-0-	9	1	165	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: C 1 RRCID -> 200284 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6458 - 6562

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3389	-0-	-176	-0-	81	1	3308	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	2696	-0-	-524	-0-	54	1	2642	2	N	-0-			-0-
03	3534	X	3025	-0-	-509	-0-	57	1	2968	2	N	-0-			-0-
04	3390	X	2838	-0-	-552	-0-	57	1	2781	2	N	-0-			-0-
05	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	67	1	3146	2	N	-0-			-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					N	NO RPT			-0-

COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 200339 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7311 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	25	1	1022	2	N	-0-			-0-
02	1064	N	870	-0-	-194	-0-	17	1	853	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	960	-0-	-187	-0-	18	1	942	2	N	-0-			-0-
04	1020	N	913	-0-	-107	-0-	18	1	895	2	N	-0-			-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	20	1	912	2	N	-0-			-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

COCANOUGHER, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 200930 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7880 - 8843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			100
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			102
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11			113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			258
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			130
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

SAUDER, ALANE WELL #: 3 RRCID -> 201048 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8220 - 8964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	1446	2	13	9	N	12			88
02	1820	N	1428	-0-	-392	-0-	1427	2	1	9	N	1			89
03	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			N	-0-			89
04	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1725	2	95	9	N	86			175
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	15			106
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			106

REED-HATHORN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201059 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7430 - 7870

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1555	-0-	-460	-0-	91	1	1464	2	N	-0-			-0-
02	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	90	1	1747	2	N	-0-			-0-
03	1891	N	1757	-0-	-134	-0-	94	1	1663	2	N	-0-			-0-
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	72	1	1668	2	N	-0-			-0-
05	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER DEARING WELL #: E 1 RRCID -> 201471 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6556 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412	N	412	-0-	-0-	-0-	10	1	402	2	N	-0-					-0-
02	700	N	472	-0-	-228	-0-	9	1	463	2	N	-0-					-0-
03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	9	1	464	2	N	-0-					-0-
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	9	1	432	2	N	-0-					-0-
05	527	N	444	-0-	-83	-0-	9	1	435	2	N	-0-					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: D 1 RRCID -> 201473 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6534 - 6642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	1953	N	1891	-0-	-62	-0-	52	1	1839	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	19	1	1577	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1767	-0-	-31	-0-	34	1	1733	2	N	-0-					-0-
04	1830	N	1710	-0-	-120	-0-	38	1	1672	2	N	-0-					-0-
05	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1710	N	NO RPT	-0-	-1710	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

CARTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201581 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8400 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	N	5515	-0-	2415	2415	4758	2	757	9	N	688	391	1			297
04	3000	N	18083	-0-	15083	17498	17416	2	667	9	N	606	776	1			127
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17498					N	NO RPT					127
06	690	X	NO RPT	-0-	-690	16808					N	NO RPT					127

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
01	INC G-10		3602	-0-	3602	7654	3602	2			N	-0-					47
02	8866	X	1212	-0-	-7654	-0-	72	1	1140	2	N	-0-					47
03	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					47
04	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					N	33					80
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	16					63
06	3480	X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT					63

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
01	1829	N	1549	-0-	-280	-0-	128	1	1421	2	N	-0-					-0-
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	74	1	1323	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1451	-0-	-254	-0-	82	1	1369	2	N	-0-					-0-
04	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	63	1	1471	2	N	-0-					-0-
05	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1410	N	NO RPT	-0-	-1410	-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
01	1860	N	1827	-0-	-33	-0-	151	1	1676	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1536	-0-	-116	-0-	81	1	1455	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	92	1	1544	2	N	-0-					-0-
04	1770	N	1654	-0-	-116	-0-	68	1	1586	2	N	-0-					-0-
05	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1590	N	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL 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
01	2077	N	1460	-0-	-617	-0-	2	1	1458	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1138	-0-	-346	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1166	-0-	-260	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1016	-0-	-394	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1140	N	NO RPT	-0-	-1140	-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
01	1085	N	1079	-0-	-6	-0-	63	1	1016	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	904	-0-	-104	-0-	44	1	860	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	911	-0-	-112	-0-	49	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1050	N	839	-0-	-211	-0-	35	1	804	2	N	-0-					-0-
05	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT					-0-

RIDGE, JUDAH WELL #: 2 RRCID -> 201731 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7350 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2976	2	58	9	N	53					138
02	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	2656	2	41	9	N	37					175
03	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3101	2	47	9	N	43	162	1			56
04	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2702	2	133	9	N	121					177
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	54					161
06	2280	X	NO RPT	-0-	-2280	-0-					N	NO RPT					161

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
01	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	331	1	4432	2	N	-0-					-0-
02	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	290	1	4006	2	N	-0-					-0-
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	314	1	4426	2	N	-0-					-0-
04	4620	X	4461	-0-	-159	-0-	321	1	4140	2	N	-0-					-0-
05	4774	X	4733	-0-	-41	-0-	313	1	4420	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-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
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					14
02	252	N	209	-0-	-43	-0-	209	2			N	-0-					14
03	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	2			N	-0-					14
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	217	2	39	9	N	35					49
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					14
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					14

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
01	4495	X	4273	-0-	-222	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	3950	-0-	-110	-0-	3950	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	4192	-0-	-303	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	4297	-0-	-23	-0-	4297	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4230	X	NO RPT	-0-	-4230	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: F 1 RRCID -> 202436 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6436 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	739	N	739	-0-	-0-	-0-	25	1	714	2	N	-0-					-0-
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	33	1	791	2	N	-0-					-0-
03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	39	1	954	2	N	-0-					-0-
04	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	85	1	2725	2	N	-0-					-0-
05	899	N	375	-0-	-524	-0-	15	1	360	2	N	-0-					-0-
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-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
01	868	N	657	-0-	-211	-0-	657	2			N	-0-					-0-
02	728	N	538	-0-	-190	-0-	538	2			N	-0-					-0-
03	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
04	630	N	580	-0-	-50	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
UNION CENTRAL 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
01	8339	X	7326	-0-	-1013	-0-	7285	2	41	9	N	37	197	1			83
02	7532	X	6645	-0-	-887	-0-	6586	2	59	9	N	54					137
03	8339	X	7502	-0-	-837	-0-	7451	2	51	9	N	46					183
04	7590	X	7141	-0-	-449	-0-	6987	2	154	9	N	140					323
05	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	49	191	1			80
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					80

LESLEY WELL #: 4 RRCID -> 202464 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 8100 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	276	1	2674	2	N	-0-					-0-
02	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	282	1	2492	2	N	-0-					-0-
03	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	309	1	2674	2	N	-0-					-0-
04	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	268	1	2570	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2460	N	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTRIDGE ESTATES WELL #: 2 RRCID -> 202480 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 7990 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	2795	2	132	9	Y	120					247
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2587	2	103	9	Y	94	192	1			149
03	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2827	2	128	9	Y	116	177	1			88
04	3000	N	3089	-0-	89	89	2729	2	360	9	Y	327					415
05	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	93	168	1			112
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					112

COLE, M. T. WELL #: 8A RRCID -> 202488 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 7362 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2603	N	2433	-0-	-170	-0-	2370	2	63	9	N	57	85	1			44
02	2800	N	5854	-0-	3054	3054	5749	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	2488	-0-	-612	2442	1126	1	1358	2	N	4					58
							4	9									
04	3000	N	1187	-0-	-1813	629	183	1	998	2	N	5					63
							6	9									
05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	42	86	1			19
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-0-					N	NO RPT					19

COLE, M. T. WELL #: 10A RRCID -> 202522 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7426 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	5941	-0-	2841	43322	5877	2	64	9	N	58	84	1			44
02	2800	N	3869	-0-	1069	44391	3764	2	105	9	N	95	85	1			54
03	3100	N	1542	-0-	-1558	42833	697	1	841	2	N	4					58
							4	9									
04	44413	X	1580	-0-	-42833	-0-	244	1	1330	2	N	5					63
							6	9									
05	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	42	86	1			19
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					19

BONDS RANCH WELL #: 209 RRCID -> 202552 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6780 - 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
01	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2197	-0-	-183	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	2441	-0-	-101	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
04	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	2			N	-0-					-0-
05	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2370	N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	95	1	3347	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	2492	-0-	-308	-0-	29	1	2463	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	2790	-0-	-310	-0-	53	1	2737	2	N	-0-					-0-
04	3000	X	2760	-0-	-240	-0-	61	1	2699	2	N	-0-					-0-
05	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3000	X	NO RPT	-0-	-3000	-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
01	15269	X	5489	-0-	-9780	-0-	322	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	250	1	4852	2	N	-0-					-0-
03	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	267	1	4742	2	N	-0-					-0-
04	5653	X	5653	-0-	-0-	-0-	233	1	5420	2	N	-0-					-0-
05	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-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
01	6045	X	5137	-0-	-908	-0-	341	1	4730	2	N	60					220
							66	9									
02	5460	X	4394	-0-	-1066	-0-	274	1	4117	2	N	3	190	1			33
							3	9									
03	5890	X	4658	-0-	-1232	-0-	169	1	4457	2	N	29					62
							32	9									
04	5160	X	4665	-0-	-495	-0-	144	1	4336	2	N	168					230
							185	9									
05	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					N	30					110
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					110

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
01	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	2	1	82	2	N	-0-					-0-
03	186	N	62	-0-	-124	-0-	62	2			N	-0-					-0-
04	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					-0-
05	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	63	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	23	1	1965	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	48	1	2494	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	49	1	2171	2	N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	8355	X	8355	-0-	-0-	-0-	39	1	8239	2	N	70					152
							77	9									
02	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7348	2	61	9	N	55					207
03	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8131	2	68	9	N	62	197	1			72
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	187	1	158	2	N	65					137
							72	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					72
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
RANGE 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
01	7998	X	7502	-0-	-496	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6579	-0-	-561	-0-	6579	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	7082	-0-	-823	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
04	7650	X	6918	-0-	-732	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 115 RRCID -> 202993 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7060 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	279	N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-					-0-
02	140	N	57	-0-	-83	-0-	57	2			N	-0-					-0-
03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
04	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
05	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: E 1 RRCID -> 203038 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 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
01	T. A.		-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	85	62	1			23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	40	1			15
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

COLLINS WELL #: 5 RRCID -> 203255 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8110 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					57
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161					218
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

COLE, M. T. WELL #: 11A RRCID -> 203326 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7380 - 8050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	13	134	1			25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					91
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					103
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					103

DEAN WELL #: K 1 RRCID -> 203378 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6485 - 6558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 1 RRCID -> 203379 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 6474 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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	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 #: C 1 RRCID -> 203380 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6294 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 1 RRCID -> 203381 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6530 - 6588

01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	59	1	1087	2	N	-0-					-0-
03	868	N	559	-0-	-309	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
04	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	60	1	1227	2	N	-0-					-0-
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: D 1 RRCID -> 203382 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6498 - 6586

01	T. A.		-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 1 RRCID -> 203383 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6294 - 6370

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					7
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	-0-					7
06	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					7

BONDS RANCH "B" WELL #: 1012H RRCID -> 203485 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 7100 - 8403

01	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	83	1	5998	2	N	-0-					-0-
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6055	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6477	-0-	-1211	-0-	6477	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6080	-0-	-1360	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 106 RRCID -> 203500 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 6940 - 7214

01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	756	N	651	-0-	-105	-0-	651	2			N	-0-					-0-
03	837	N	475	-0-	-362	-0-	475	2			N	-0-					-0-
04	720	N	428	-0-	-292	-0-	428	2			N	-0-					-0-
05	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERSON "B" WELL #: 2 RRCID -> 203605 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7850 - 9700

01	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	329	1	5293	2	N	-0-					-0-
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	292	1	5645	2	N	-0-					-0-
03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	314	1	5571	2	N	-0-					-0-
04	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	228	1	5322	2	N	-0-					-0-
05	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BOAZ WELL #: 3H RRCID -> 203680 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7902 - 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
01	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	584	1	2946	2	N	-0-					-0-
02	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	416	1	2570	2	N	-0-					-0-
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	416	1	2743	2	N	-0-					-0-
04	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	462	1	2800	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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
01	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					122
02	1456	N	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					122
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	105					227
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	19	1	547	2	N	-0-					22
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	19	1	450	2	N	-0-					22
03	558	N	135	-0-	-423	-0-	5	1	130	2	N	-0-					22
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					22
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					22
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					22

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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	566	1	7583	2	N	-0-					-0-
02	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	488	1	6746	2	N	-0-					-0-
03	8060	X	6887	-0-	-1173	-0-	457	1	6430	2	N	-0-					-0-
04	7890	X	6526	-0-	-1364	-0-	469	1	6057	2	N	-0-					-0-
05	8153	X	6975	-0-	-1178	-0-	460	1	6515	2	N	-0-					-0-
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4917	2	41	9	N	37					92
02	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4391	2	55	9	N	50					142
03	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	4878	2	42	9	N	38					180
04	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4700	2	86	9	N	78					258
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	9	193	1			33
06	1110	X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	5332	X	5059	-0-	-273	-0-	5059	2			N	-0-					112
02	5012	X	4635	-0-	-377	-0-	4624	2	11	9	N	10					122
03	5549	X	4001	-0-	-1548	-0-	3998	2	3	9	N	3					125
04	5370	X	3255	-0-	-2115	-0-	3134	2	121	9	N	110					235
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					125
06	4980	X	NO RPT	-0-	-4980	-0-					N	NO RPT					125

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
01	4433	X	4185	-0-	-248	-0-	115	1	4070	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3725	-0-	-279	-0-	44	1	3681	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	4030	-0-	-403	-0-	77	1	3953	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	3839	-0-	-331	-0-	84	1	3755	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-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
01	10851	X	10851	-0-	-0-	-0-	51	1	10800	2	N	-0-					-0-
02	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
03	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
04	10359	X	10359	-0-	-0-	-0-	10359	2			N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
01	7502	X	6409	-0-	-1093	-0-	6409	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5942	-0-	-834	-0-	5942	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6181	-0-	-869	-0-	6181	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6360	X	NO RPT	-0-	-6360	-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
01	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1273	-0-	-183	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1361	-0-	-127	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-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
01	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	9410	2			N	-0-					-0-
02	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	9452	X	9452	-0-	-0-	-0-	9452	2			N	-0-					-0-
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7740	X	NO RPT	-0-	-7740	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE BROOK ESTATES "F" WELL #: 6 RRCID -> 204944 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8008 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	N	1805	-0-	-210	-0-	1783	2	22	9	N	20					96
02	1764	N	1630	-0-	-134	-0-	1630	2			N	-0-					96
03	1860	N	1830	-0-	-30	-0-	1823	2	7	9	N	6					102
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1816	2	32	9	N	29					131
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	4					114
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	8928	X	8507	-0-	-421	-0-	499	1	8008	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	7521	-0-	-543	-0-	369	1	7152	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	8264	-0-	-323	-0-	441	1	7823	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	7977	-0-	-333	-0-	328	1	7649	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-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
01	8990	X	3373	-0-	-5617	-0-	80	1	3293	2	N	-0-					-0-
02	8120	X	2105	-0-	-6015	-0-	42	1	2063	2	N	-0-					-0-
03	5549	X	2003	-0-	-3546	-0-	37	1	1966	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
06	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-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
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	49	1	1378	2	N	-0-					10
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	51	1	1233	2	N	7	12	1			5
							8	9									
03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	54	1	1318	2	N	-0-					5
04	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	36	1	1162	2	N	9					14
							10	9									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	52	1	1243	2	N	1					15
							1	9									
06	960	N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					15

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	135	1	9762	2	N	-0-					-0-
02	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	9450	2			N	-0-					-0-
03	9003	X	9003	-0-	-0-	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
04	8636	X	8636	-0-	-0-	-0-	8636	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2130	X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT (COMPANION) WELL #: 1H RRCID -> 205645 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: I 1 RRCID -> 206797 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6370 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	463	-0-	-64	-0-	16	1	447	2	N	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	15	1	355	2	N	-0-					-0-
03	527	N	400	-0-	-127	-0-	16	1	384	2	N	-0-					-0-
04	450	N	402	-0-	-48	-0-	12	1	390	2	N	-0-					-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	19	1	463	2	N	-0-					-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: E 2 RRCID -> 207499 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6836 - 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
01	10974	X	6147	-0-	-4827	-0-	294	1	5853	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6721	-0-	-1287	-0-	346	1	6375	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	7741	-0-	-257	-0-	356	1	7385	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6467	-0-	-1273	-0-	304	1	6163	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	5698	-0-	-2300	-0-	324	1	5374	2	N	-0-					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "D" WELL #: 1010H RRCID -> 207500 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7050 - 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
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	29	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2999	-0-	199	199	2999	2			N	-0-					-0-
03	3016	N	2817	-0-	-199	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3897	-0-	897	897	3897	2			N	-0-					-0-
05	372	X	NO RPT	-0-	-372	525					N	NO RPT					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	165					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 1 RRCID -> 207518 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 7100 - 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
01	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	285	1	3813	2	N	-0-					-0-
02	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	247	1	3406	2	N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	241	1	3380	2	N	-0-					-0-
04	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	291	1	3758	2	N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	244	1	3440	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 109 H RRCID -> 208381 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 8600 - 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
01	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	11607	2			N	-0-					-0-
02	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	10723	-0-	-137	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT					-0-

SMELLEY WELL #: A 2 RRCID -> 208382 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6900 - 9207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6609	X	6609	-0-	-0-	-0-	158	1	6451	2	N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	122	1	5962	2	N	-0-					-0-
03	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	108	1	5663	2	N	-0-					-0-
04	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	120	1	5871	2	N	-0-					-0-
05	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	127	1	5924	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209HW RRCID -> 208384 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7185 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	7604	2			N	-0-					-0-
03	8639	X	8639	-0-	-0-	-0-	8639	2			N	-0-					-0-
04	8242	X	8242	-0-	-0-	-0-	8242	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7860	X	NO RPT	-0-	-7860	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH "A" WELL #: 104 RRCID -> 208385 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6814 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
02	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-
04	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3420	X	NO RPT	-0-	-3420	-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
01	6231	X	5851	-0-	-380	-0-	5851	2			N	-0-					88
02	5544	X	5205	-0-	-339	-0-	5205	2			N	-0-					88
03	6725	X	6725	-0-	-0-	-0-	6725	2			N	-0-					88
04	5760	X	4132	-0-	-1628	-0-	3992	2	140	9	N	127					215
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					88
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					88

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
01	8967	X	8967	-0-	-0-	-0-	478	1	8306	2	N	166	197	1			247
							183	9									
02	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	8041	2	120	9	N	109	194	1			162
03	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9147	2	132	9	N	120	199	1			83
04	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	8421	2	209	9	N	190					273
05	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	77					237
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	-0-					N	NO RPT					237

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
01	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
03	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
04	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	267	1	844	2	N	-0-					-0-
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-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
01	4123	X	3625	-0-	-498	-0-	145	1	3480	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	3318	-0-	-406	-0-	120	1	3198	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3573	-0-	-240	-0-	134	1	3439	2	N	-0-					-0-
04	3690	X	3537	-0-	-153	-0-	144	1	3393	2	N	-0-					-0-
05	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	151	1	3609	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	NO RPT	-0-	-3570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	5425	X	854	-0-	-4571	-0-	20	1	834	2	N	-0-			-0-
02	4620	X	3902	-0-	-718	-0-	78	1	3824	2	N	-0-			-0-
03	4154	X	3875	-0-	-279	-0-	72	1	3803	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	58	1	2824	2	N	-0-			-0-
05	4309	X	2164	-0-	-2145	-0-	45	1	2119	2	N	-0-			-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
01	9083	X	7968	-0-	-1115	-0-	38	1	7930	2	N	-0-			-0-
02	8204	X	7379	-0-	-825	-0-	7379	2			N	-0-			-0-
03	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8505	2			N	-0-			-0-
04	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	2			N	-0-			-0-
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT			-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT			-0-

BONDS RANCH WELL #: 409H RRCID -> 210256 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 7280 - 8205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7657	X	6917	-0-	-740	-0-	6917	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	6205	-0-	-711	-0-	6205	2			N	-0-			-0-
03	7564	X	6894	-0-	-670	-0-	6894	2			N	-0-			-0-
04	7320	X	6602	-0-	-718	-0-	6602	2			N	-0-			-0-
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT			-0-
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-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
01	9672	X	9016	-0-	-656	-0-	9016	2			N	-0-			-0-
02	8932	X	8157	-0-	-775	-0-	8157	2			N	-0-			-0-
03	9889	X	8982	-0-	-907	-0-	8982	2			N	-0-			-0-
04	9570	X	8533	-0-	-1037	-0-	8533	2			N	-0-			-0-
05	9021	X	NO RPT	-0-	-9021	-0-					N	NO RPT			-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-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
01	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	135	1	4764	2	N	-0-			-0-
02	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	56	1	4649	2	N	-0-			-0-
03	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	89	1	4592	2	N	-0-			-0-
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	108	1	4811	2	N	-0-			-0-
05	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			-0-
06	4560	X	NO RPT	-0-	-4560	-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
01	10106	X	8681	-0-	-1425	-0-	239	1	8442	2	N	-0-			-0-
02	9128	X	8625	-0-	-503	-0-	102	1	8523	2	N	-0-			-0-
03	10106	X	9548	-0-	-558	-0-	182	1	9366	2	N	-0-			-0-
04	9270	X	9177	-0-	-93	-0-	201	1	8976	2	N	-0-			-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT			-0-
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-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
01	6232	X	6232	-0-	-0-	-0-	172	1	6060	2	N	-0-			-0-
02	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	66	1	5479	2	N	-0-			-0-
03	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	112	1	5778	2	N	-0-			-0-
04	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	135	1	6014	2	N	-0-			-0-
05	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT			-0-
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	66					201
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					135

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
01	12139	X	12139	-0-	-0-	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
02	11489	X	11489	-0-	-0-	-0-	11489	2			N	-0-					-0-
03	11742	X	11742	-0-	-0-	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
04	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	12006	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-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
01	12183	X	11383	-0-	-800	-0-	790	1	10593	2	N	-0-					-0-
02	10571	X	10571	-0-	-0-	-0-	713	1	9858	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	11344	-0-	-157	-0-	752	1	10592	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	11099	-0-	-31	-0-	798	1	10301	2	N	-0-					-0-
05	11718	X	11582	-0-	-136	-0-	765	1	10817	2	N	-0-					-0-
06	11340	X	NO RPT	-0-	-11340	-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
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	49	1	970	2	N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	30	1	549	2	N	-0-					-0-
03	341	N	19	-0-	-322	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
04	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	N	-0-					-0-
05	341	N	12	-0-	-329	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	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
01	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1364	2	55	9	N	50					245
02	1316	N	1283	-0-	-33	-0-	1240	2	43	9	N	39	194	1			90
03	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	1377	2	63	9	N	57					147
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1263	2	161	9	N	146					293
05	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	48					218
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					218

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
01	10292	X	9629	-0-	-663	-0-	9273	1	356	2	N	-0-					-0-
02	9184	X	8442	-0-	-742	-0-	8132	1	310	2	N	-0-					-0-
03	10168	X	9300	-0-	-868	-0-	8952	1	348	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8825	-0-	-1015	-0-	8482	1	343	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9330	X	NO RPT	-0-	-9330	-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
01	7533	X	7436	-0-	-97	-0-	373	1	7063	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6942	-0-	-86	-0-	325	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	7781	X	5736	-0-	-2045	-0-	409	1	5327	2	N	-0-					-0-
04	7530	X	499	-0-	-7031	-0-	20	1	479	2	N	-0-					-0-
05	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 1 RRCID -> 211718 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 8600 - 10100

01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	130	1	1740	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	148	-0-	-1476	-0-	10	1	138	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	827	-0-	-816	-0-	55	1	772	2	N	-0-					-0-
04	1800	N	1076	-0-	-724	-0-	77	1	999	2	N	-0-					-0-
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	63	1	898	2	N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 1 H RRCID -> 211732 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8140 - 8439

01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1001	2	N	-0-					-0-
02	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	52	1	1067	2	N	-0-					-0-
03	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	204	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	110	1	2650	2	N	-0-					-0-
05	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2760	N	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: B 2 RRCID -> 211880 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 8600 - 10755

01	14446	X	11713	-0-	-2733	-0-	813	1	10900	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	10763	-0-	-1557	-0-	727	1	10036	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11695	-0-	-1418	-0-	776	1	10919	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10978	-0-	-1472	-0-	789	1	10189	2	N	-0-					-0-
05	12555	X	11454	-0-	-1101	-0-	757	1	10697	2	N	-0-					-0-
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					-0-

SELWYN SCHOOL WELL #: 2 H RRCID -> 212298 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8332 - 10492

01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2411	2	28	9	N	25					63
02	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2484	2	2	9	N	2					65
03	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4881	2	25	9	N	23	44	1			44
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	4014	2			N	-0-					44
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	4					48
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					48

COLE, M. T. WELL #: 14AH RRCID -> 212300 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8386 - 9593

01	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	7678	2	3	9	N	3	52	1			81
02	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	5064	2	2	9	N	2					83
03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	831	1	1002	2	N	15					98
							17	9									
04	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	265	1	1449	2	N	48					146
							53	9									
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	25					138
06	1710	X	NO RPT	-0-	-1710	-0-					N	NO RPT					138

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
CASWELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 212490 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8900 - 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
01	1240	N	929	-0-	-311	-0-	131	1	798	2	N	-0-					18
02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1000	2	15	9	N	14					32
03	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	195	1	1119	2	N	5					37
							6	9									
04	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	149	1	954	2	N	81					118
							89	9									
05	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					58
06	1290	N	NO RPT	-0-	-1290	-0-					N	NO RPT					58

BONDS RANCH WELL #: 1202 RRCID -> 212761 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7086 - 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
01	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3067	2			N	-0-					-0-
02	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2788	2			N	-0-					-0-
03	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	3447	2			N	-0-					-0-
04	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
05	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1980	X	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	386	1	5185	2	N	-0-					-0-
02	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	297	1	4095	2	N	-0-					-0-
03	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	369	1	5186	2	N	-0-					-0-
04	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	277	1	3578	2	N	-0-					-0-
05	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	262	1	3708	2	N	-0-					-0-
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-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
01	1953	X	1490	-0-	-463	-0-	50	1	1425	2	N	14					64
							15	9									
02	1928	X	1928	-0-	-0-	-0-	75	1	1794	2	N	54					118
							59	9									
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	152	1	3713	2	N	1	69	1			50
							1	9									
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	68	1	2188	2	N	-0-					50
05	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	113	1	2677	2	N	-0-					50
06	1890	X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					50

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
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	114	1	4661	2	N	-0-					-0-
02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	102	1	5009	2	N	-0-					-0-
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	103	1	5397	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	4736	-0-	-4	-0-	95	1	4641	2	N	-0-					-0-
05	5673	X	4593	-0-	-1080	-0-	96	1	4497	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-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
01	7843	X	6994	-0-	-849	-0-	106	1	6888	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5004	-0-	-1968	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5404	-0-	-2005	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	4866	-0-	-2304	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	11656	X	11649	-0-	-7	-0-	488	1	11142	2	N	17					123
							19	9									
02	10671	X	10671	-0-	-0-	-0-	459	1	10212	2	N	-0-					123
03	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	614	1	11368	2	N	59					182
							65	9									
04	11821	X	11821	-0-	-0-	-0-	608	1	11094	2	N	108	13	1			277
							119	9									
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					N	-0-					188
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					188

DEAN WELL #: F 3 RRCID -> 213353 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7525 - 9035

01	3658	X	3648	-0-	-10	-0-	174	1	3474	2	N	-0-					28
02	3388	X	3099	-0-	-289	-0-	160	1	2939	2	N	-0-					28
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					28
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					28
06	3540	X	NO RPT	-0-	-3540	-0-					N	NO RPT					28

SLOCUM WELL #: 1 H RRCID -> 213375 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6499 PERF. 6793 - 8805

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4018 RRCID -> 213550 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6832 - 7008

01	3720	X	3504	-0-	-216	-0-	97	1	3407	2	N	-0-					-0-
02	3360	X	3136	-0-	-224	-0-	37	1	3099	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	3348	-0-	-372	-0-	64	1	3284	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3239	-0-	-211	-0-	71	1	3168	2	N	-0-					-0-
05	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 2H RRCID -> 213746 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6250 - 6350

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	1	1	296	2	N	-0-					62
03	7577	X	7577	-0-	-0-	-0-	1136	1	6434	2	N	6					68
							7	9									
04	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	30	1	5121	2	N	99					167
							109	9									
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	7					77
06	7320	X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	5363	X	4928	-0-	-435	-0-	1035	1	3827	2	N	60					213
							66	9									
02	4760	X	4155	-0-	-605	-0-	676	1	3438	2	N	37	185	1			65
							41	9									
03	5084	X	4682	-0-	-402	-0-	720	1	3927	2	N	32					97
							35	9									
04	4770	X	4636	-0-	-134	-0-	766	1	3704	2	N	151					248
							166	9									
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	25					148
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					148

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
01	23932	X	18705	-0-	-5227	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	15144	-0-	-6360	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	22475	X	18445	-0-	-4030	-0-	18445	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	15154	-0-	-5846	-0-	15154	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	NO RPT	-0-	-20801	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18090	X	NO RPT	-0-	-18090	-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
01	10912	X	8829	-0-	-2083	-0-	37	1	8779	2	N	12					122
							13	9									
02	9856	X	8860	-0-	-996	-0-	44	1	8760	2	N	51					173
							56	9									
03	10881	X	8994	-0-	-1887	-0-	1341	1	7594	2	N	54					227
							59	9									
04	10050	X	8614	-0-	-1436	-0-	50	1	8415	2	N	135	195	1			167
							149	9									
05	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	9					52
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					52

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
01	7812	X	5938	-0-	-1874	-0-	5938	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	5229	-0-	-1827	-0-	5229	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	6203	-0-	-157	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-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
01	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	240	1	8472	2	N	-0-					-0-
02	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	89	1	7444	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	157	1	8058	2	N	-0-					-0-
04	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	173	1	7715	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	8729	2			N	-0-					-0-
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					-0-
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	8514	2			N	-0-					-0-
04	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	8737	2			N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	10788	X	10077	-0-	-711	-0-	278	1	9799	2	N	-0-					-0-
02	9744	X	9689	-0-	-55	-0-	114	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	10788	X	8773	-0-	-2015	-0-	167	1	8606	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	8817	-0-	-1113	-0-	193	1	8624	2	N	-0-					-0-
05	10726	X	NO RPT	-0-	-10726	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-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
01	14415	X	13683	-0-	-732	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	12219	-0-	-801	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	13818	-0-	-597	-0-	13818	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	13083	-0-	-777	-0-	13083	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-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
01	10617	X	10617	-0-	-0-	-0-	290	1	10295	2	N	29					117
							32	9									
02	9768	X	9768	-0-	-0-	-0-	260	1	9508	2	N	-0-					117
03	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	298	1	10475	2	N	-0-					117
04	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	281	1	10225	2	N	171					288
							188	9									
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-	93	1			24
06	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					24

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
01	16616	X	13850	-0-	-2766	-0-	591	1	13259	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	13198	-0-	-1810	-0-	530	1	12668	2	N	-0-					-0-
03	16616	X	15806	-0-	-810	-0-	810	1	14996	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	15600	-0-	-0-	-0-	999	1	14601	2	N	-0-					-0-
05	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15300	X	NO RPT	-0-	-15300	-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
01	16709	X	15941	-0-	-768	-0-	436	1	15483	2	N	20					215
							22	9									
02	14980	X	14118	-0-	-862	-0-	407	1	13698	2	N	12					227
							13	9									
03	16399	X	15628	-0-	-771	-0-	544	1	15078	2	N	5					232
							6	9									
04	15780	X	15728	-0-	-52	-0-	503	1	15095	2	N	118	192	1			158
							130	9									
05	15934	X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	3					45
06	15420	X	NO RPT	-0-	-15420	-0-					N	NO RPT					45

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
01	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	209	1	2392	2	N	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	240	1	2393	2	N	-0-					-0-
03	2108	X	1953	-0-	-155	-0-	168	1	1785	2	N	-0-					-0-
04	2040	X	938	-0-	-1102	-0-	39	1	899	2	N	-0-					-0-
05	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 209HE RRCID -> 214804 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7210 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
04	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	9605	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2340	X	NO RPT	-0-	-2340	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 512H RRCID -> 214839 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7262 - 9497

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	8262	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6309	-0-	-327	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7217	-0-	-130	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6687	-0-	-423	-0-	6687	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 504 RRCID -> 214880 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7239 - 7460

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	7441	-0-	-185	-0-	205	1	7236	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	6665	-0-	-223	-0-	79	1	6586	2	N	-0-					-0-
03	7626	X	7099	-0-	-527	-0-	135	1	6964	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	6928	-0-	-272	-0-	152	1	6776	2	N	-0-					-0-
05	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7200	X	NO RPT	-0-	-7200	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 4010H RRCID -> 214896 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7520 - 8603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
03	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	6801	2			N	-0-					-0-
04	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	6692	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1201H RRCID -> 214901 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7400 - 8663

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9548	X	8811	-0-	-737	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	5330	-0-	-3294	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8043	-0-	-1319	-0-	8043	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7442	-0-	-1618	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M. T. WELL #: 9AH RRCID -> 215178 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8415 - 11302

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4363	2	N	20					123
							22	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	223	1	4612	2	N	40					163
							44	9									
03	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	575	1	5571	2	N	53	189	1			27
							58	9									
04	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	586	1	5554	2	N	88					115
							97	9									
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	58					150
06	30	X	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	4402	X	3789	-0-	-613	-0-	949 6	1 9	2834	2	N	5			80
02	3864	X	3566	-0-	-298	-0-	879 20	1 9	2667	2	N	18			98
03	4278	X	3889	-0-	-389	-0-	979 2	1 9	2908	2	N	2			100
04	4140	X	3469	-0-	-671	-0-	871 53	1 9	2545	2	N	48			148
05	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	2			102
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT			102

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
01	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	224	1	9173	2	N	-0-			-0-
02	7700	X	7316	-0-	-384	-0-	147	1	7169	2	N	-0-			-0-
03	8866	X	8507	-0-	-359	-0-	159	1	8348	2	N	-0-			-0-
04	8970	X	7844	-0-	-1126	-0-	158	1	7686	2	N	-0-			-0-
05	9269	X	8108	-0-	-1161	-0-	170	1	7938	2	N	-0-			-0-
06	8970	X	NO RPT	-0-	-8970	-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
01	6107	X	2637	-0-	-3470	-0-	62	1	2575	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	2181	-0-	-1907	-0-	81	1	2100	2	N	-0-			-0-
03	3286	X	2606	-0-	-680	-0-	131	1	2475	2	N	-0-			-0-
04	2940	X	2129	-0-	-811	-0-	29	1	2100	2	N	-0-			-0-
05	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-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
01	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	1310 6	1 9	3911	2	N	5			120
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1233 22	1 9	3742	2	N	20			140
03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	1326 3	1 9	3940	2	N	3			143
04	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	1268 197	1 9	3705	2	N	179			322
05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	2			160
06	2310	X	NO RPT	-0-	-2310	-0-					N	NO RPT			160

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
01	6603	X	6531	-0-	-72	-0-	6531	2			N	-0-			-0-
02	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	27	1	6290	2	N	-0-			-0-
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	6847	2			N	-0-			-0-
04	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-			-0-
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT			-0-
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	9827	X	7699	-0-	-2128	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6752	-0-	-2096	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7484	-0-	-1754	-0-	7484	2			N	-0-					-0-
04	8250	X	7082	-0-	-1168	-0-	7082	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-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
01	13516	X	11937	-0-	-1579	-0-	329	1	11608	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	10894	-0-	-1314	-0-	129	1	10765	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	11966	-0-	-1550	-0-	228	1	11738	2	N	-0-					-0-
04	12840	X	11637	-0-	-1203	-0-	255	1	11382	2	N	-0-					-0-
05	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 4H RRCID -> 216487 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5890 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15019	X	4429	-0-	-10590	-0-	19 20	1 9	4390	2	N	18					70
02	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	14 69	1 9	2871	2	N	63					133
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					133
04	5970	X	1730	-0-	-4240	-0-	9 134	1 9	1587	2	N	122					255
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	7					182
06	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT					182

D.A.B. WELL #: 3H RRCID -> 216666 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 7025 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	257 8	1 9	3401	2	N	7					152
02	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	311 14	1 9	3350	2	N	13					165
03	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	348 6	1 9	3555	2	N	5					170
04	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	379 193	1 9	3614	2	N	175					345
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	3					173
06	660	X	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
D.A.B. WELL #: 4H RRCID -> 216682 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 6984 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					69
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

REED-HATHORN UNIT WELL #: 11H RRCID -> 216751 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7990 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	667	1	7632	2	N	-0-					-0-
02	9325	X	9325	-0-	-0-	-0-	849	1	8476	2	N	-0-					-0-
03	9828	X	9828	-0-	-0-	-0-	848	1	8980	2	N	-0-					-0-
04	9590	X	9590	-0-	-0-	-0-	394	1	9196	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

NELSON WELL #: 1 H RRCID -> 216756 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7600 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "A" WELL #: 3 H RRCID -> 216763 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8368 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	1613	2			N	-0-					2
02	1484	N	1428	-0-	-56	-0-	1428	2			N	-0-					2
03	1674	N	1485	-0-	-189	-0-	1485	2			N	-0-					2
04	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1533	2	187	9	N	170					172
05	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					2
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					2

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
01	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	392	1	8943	2	N	-0-					107
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	324	1	7210	2	N	-0-					107
03	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	436	1	8070	2	N	-0-					107
04	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	422	1	7709	2	N	88					195
							97	9									
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					107
06	7350	X	NO RPT	-0-	-7350	-0-					N	NO RPT					107

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
01	4433	X	4218	-0-	-215	-0-	637	1	3581	2	N	-0-					-0-
02	4032	X	3866	-0-	-166	-0-	621	1	3245	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4313	-0-	-275	-0-	919	1	3394	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	4203	-0-	-237	-0-	788	1	3415	2	N	-0-					-0-
05	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
TAYLOR, SYBIL WELL #: 4H RRCID -> 216812 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 8990 - 11680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	610	1	2254	2	N	116					158
							128	9									
02	2800	N	8702	-0-	5902	5902	1400	1	7122	2	N	164	177	1			145
							180	9									
03	3100	N	7686	-0-	4586	10488	1175	1	6410	2	N	92					237
							101	9									
04	3000	N	6826	-0-	3826	14314	1146	1	5544	2	N	124	176	1			185
							136	9									
05	14314	X	-0-	-0-	-14314	-0-					N	58					203
06	330	X	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					203

BULLARD "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216818 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7690 - 10264

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	922	1	5187	2	N	-0-					-0-
02	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	851	1	4445	2	N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	1203	1	4445	2	N	-0-					-0-
04	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	1035	1	4488	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 1 RRCID -> 217183 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 8160 - 10721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	408	1	5471	2	N	-0-					-0-
02	5180	X	5149	-0-	-31	-0-	347	1	4802	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	5423	-0-	-95	-0-	360	1	5063	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5490	-0-	-210	-0-	395	1	5095	2	N	-0-					-0-
05	5890	X	5726	-0-	-164	-0-	378	1	5348	2	N	-0-					-0-
06	5700	X	NO RPT	-0-	-5700	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 4 RRCID -> 217184 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6825 - 9830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	470	1	19239	2	N	-0-					-0-
02	17090	X	17090	-0-	-0-	-0-	342	1	16748	2	N	-0-					-0-
03	18352	X	17297	-0-	-1055	-0-	323	1	16974	2	N	-0-					-0-
04	18360	X	16027	-0-	-2333	-0-	322	1	15705	2	N	-0-					-0-
05	18972	X	16482	-0-	-2490	-0-	346	1	16136	2	N	-0-					-0-
06	18360	X	NO RPT	-0-	-18360	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 3 RRCID -> 217185 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7320 - 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
01	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	164	1	6703	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	128	1	6256	2	N	-0-					-0-
03	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	130	1	6810	2	N	-0-					-0-
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	100	1	4872	2	N	-0-					-0-
05	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	98	1	4586	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT					-0-

REED NORTH WELL #: 1 RRCID -> 217186 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7525 - 9785

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	250	1	3355	2	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	197	1	2722	2	N	-0-					-0-
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	199	1	2791	2	N	-0-					-0-
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	231	1	2988	2	N	-0-					-0-
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	212	1	2998	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	5642	X	5570	-0-	-72	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
02	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	6428	2			N	-0-					-0-
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	5819	2			N	-0-					-0-
04	8135	X	8135	-0-	-0-	-0-	1954	1	6181	2	N	-0-					-0-
05	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					65
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					65
03	124	N	69	-0-	-55	-0-	10	1	59	2	N	-0-					65
04	112	N	112	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	N	10					75
							11	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					65
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-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
01	8310	X	8310	-0-	-0-	-0-	278	1	7878	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	323	1	7764	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	264	1	6438	2	N	38					78
							42	9									
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	189	1	6081	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	7360	X	7360	-0-	-0-	-0-	295	1	7029	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					23

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
01	12979	X	12979	-0-	-0-	-0-	310	1	12669	2	N	-0-					-0-
02	11424	X	11100	-0-	-324	-0-	222	1	10878	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	12525	-0-	-123	-0-	234	1	12291	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11698	-0-	-872	-0-	235	1	11463	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	11489	-0-	-1500	-0-	241	1	11248	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-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
01	10509	X	10471	-0-	-38	-0-	250	1	10221	2	N	-0-					-0-
02	10164	X	8721	-0-	-1443	-0-	175	1	8546	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	10007	-0-	-1246	-0-	187	1	9820	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	9295	-0-	-1595	-0-	187	1	9108	2	N	-0-					-0-
05	10478	X	9201	-0-	-1277	-0-	193	1	9008	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	NO RPT	-0-	-10140	-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
01	6704	X	6704	-0-	-0-	-0-	319	1	6385	2	N	-0-					-0-
02	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	394	1	7525	2	N	-0-					-0-
03	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	430	1	7399	2	N	-0-					-0-
04	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	311	1	5749	2	N	-0-					-0-
05	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	16120	X	13683	-0-	-2437	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	8419	-0-	-6141	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14657	-0-	-1246	-0-	14657	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	13833	-0-	-1557	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	NO RPT	-0-	-14384	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14190	X	NO RPT	-0-	-14190	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 201 H RRCID -> 219012 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7027 - 8779

01	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	299	1	6230	2	Y	30					90
							33	9									
02	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	286	1	5875	2	Y	-0-					90
03	6820	X	6771	-0-	-49	-0-	342	1	6420	2	Y	8					98
							9	9									
04	6600	X	6571	-0-	-29	-0-	202	1	6130	2	Y	217	170	1			145
							239	9									
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	30					30
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

PEARL RANCH WELL #: 102 H RRCID -> 219160 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6965 - 9245

01	12307	X	8568	-0-	-3739	-0-	728	1	7804	2	Y	33					152
							36	9									
02	9940	X	7109	-0-	-2831	-0-	876	1	6209	2	Y	22					174
							24	9									
03	10199	X	9117	-0-	-1082	-0-	1350	1	7758	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
04	12201	X	12201	-0-	-0-	-0-	326	1	11841	2	Y	31					115
							34	9									
05	8742	X	-0-	-0-	-8742	-0-					Y	-0-					115
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

PEARL RANCH WELL #: 101 H RRCID -> 219161 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 6982 - 9030

01	6045	X	5340	-0-	-705	-0-	452	1	4852	2	Y	33					152
							36	9									
02	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	678	1	4810	2	Y	22					174
							24	9									
03	6076	X	4191	-0-	-1885	-0-	620	1	3562	2	Y	8	98	1			84
							9	9									
04	5880	X	4264	-0-	-1616	-0-	113	1	4117	2	Y	31					115
							34	9									
05	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					Y	-0-					115
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					115

PEARL RANCH WELL #: 202H RRCID -> 219162 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6922 - 8589

01	7564	X	6931	-0-	-633	-0-	317	1	6614	2	Y	-0-					26
02	6636	X	6498	-0-	-138	-0-	302	1	6196	2	Y	-0-					26
03	7192	X	5708	-0-	-1484	-0-	289	1	5419	2	Y	-0-					26
04	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	225	1	6827	2	Y	5					31
							6	9									
05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					26
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

CROWLEY 272 JV WELL #: 1H RRCID -> 219275 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7821 - 8982

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/18/2013 - P&A 02-18-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 219276 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6793 - 8545

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	10953	-0-	-331	-0-	3805	1	7148	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9713	-0-	-479	-0-	3994	1	5719	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	10402	-0-	-882	-0-	3976	1	6426	2	N	-0-					-0-
04	10590	X	9723	-0-	-867	-0-	3454	1	6269	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10590	X	NO RPT	-0-	-10590	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 219307 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6740 - 9340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	80	1	2856	2	N	-0-					-0-
02	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	84	1	3058	2	N	-0-					-0-
03	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	80	1	2821	2	N	-0-					-0-
04	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	56	1	2048	2	N	-0-					-0-
05	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
06	60	X	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 219330 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5740 - 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
01	868	N	755	-0-	-113	-0-	3	1	752	2	N	-0-					34
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	3	1	681	2	N	5					39
							6	9									
03	775	N	682	-0-	-93	-0-	102	1	580	2	N	-0-					39
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	4	1	689	2	N	110					149
							121	9									
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	660	N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					39

BONDS RANCH WELL #: 505 H RRCID -> 219366 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7480 - 9793

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10914	X	10914	-0-	-0-	-0-	301	1	10613	2	N	-0-					-0-
02	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	115	1	9575	2	N	-0-					-0-
03	11842	X	11842	-0-	-0-	-0-	226	1	11616	2	N	-0-					-0-
04	10230	X	10018	-0-	-212	-0-	220	1	9798	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10230	X	NO RPT	-0-	-10230	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 3 RRCID -> 219912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6935 - 9315

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1609	1	21578	2	N	-0-					-0-
02	20687	X	20687	-0-	-0-	-0-	1396	1	19291	2	N	-0-					-0-
03	23188	X	22343	-0-	-845	-0-	1482	1	20861	2	N	-0-					-0-
04	22440	X	21144	-0-	-1296	-0-	1519	1	19625	2	N	-0-					-0-
05	23188	X	21940	-0-	-1248	-0-	1449	1	20491	2	N	-0-					-0-
06	22440	X	NO RPT	-0-	-22440	-0-					N	NO RPT					-0-

BEALL WELL #: 1 H RRCID -> 220767 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6545 - 7447

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	254	1	2905	2	N	-0-					-0-
02	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	1068	1	10665	2	N	-0-					-0-
03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1048	1	11105	2	N	-0-					-0-
04	11768	X	11768	-0-	-0-	-0-	484	1	11284	2	N	-0-					-0-
05	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
01	1705	N	1363	-0-	-342	-0-	110	1	1253	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	110	1	1094	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	1209	-0-	-248	-0-	104	1	1105	2	N	-0-					-0-
04	1320	N	756	-0-	-564	-0-	31	1	725	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1170	N	NO RPT	-0-	-1170	-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
01	9579	X	9327	-0-	-252	-0-	468	1	8859	2	N	-0-					-0-
02	8876	X	8846	-0-	-30	-0-	415	1	8431	2	N	-0-					-0-
03	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	701	1	9128	2	N	-0-					-0-
04	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	479	1	11496	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-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
01	8556	X	8281	-0-	-275	-0-	485	1	7796	2	N	-0-					-0-
02	7728	X	6007	-0-	-1721	-0-	295	1	5712	2	N	-0-					-0-
03	7998	X	6765	-0-	-1233	-0-	361	1	6404	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	7081	-0-	-929	-0-	291	1	6790	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8010	X	NO RPT	-0-	-8010	-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
01	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	248 76	1 9	7027	2	N	69					117
02	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	174 69	1 9	4173	2	N	63					180
03	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	40	177	1			43
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	134 6	1 9	4314	2	N	5					48
05	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	224	1	5326	2	N	-0-					48
06	1590	X	NO RPT	-0-	-1590	-0-					N	NO RPT					48

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 5 RRCID -> 221556 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7000 - 9511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WINSTON WELL #: A 3 RRCID -> 221558 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6612 - 9821

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18010	X	18010	-0-	-0-	-0-	611 65	1 9	17334	2	Y	59	75	1			21
02	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	664 46	1 9	15957	2	Y	42	43	1			20
03	17031	X	17031	-0-	-0-	-0-	667 98	1 9	16266	2	Y	89	49	1			60
04	16842	X	16842	-0-	-0-	-0-	507 39	1 9	16296	2	Y	35	50	1			45
05	17150	X	17150	-0-	-0-	-0-	691 34	1 9	16425	2	Y	31	37	1			39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

TRWD WELL #: G 2 RRCID -> 221559 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7020 - 8528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8494	X	7486	-0-	-1008	-0-	299	1	7187	2	N	-0-					-0-
02	7560	X	6601	-0-	-959	-0-	239	1	6362	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7269	-0-	-1101	-0-	272	1	6997	2	N	-0-					-0-
04	7740	X	6949	-0-	-791	-0-	283	1	6666	2	N	-0-					-0-
05	7998	X	7195	-0-	-803	-0-	289	1	6906	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 6 RRCID -> 221560 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6795 - 9778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	8482	-0-	-756	-0-	202	1	8280	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	7433	-0-	-771	-0-	149	1	7284	2	N	-0-					-0-
03	9083	X	8240	-0-	-843	-0-	154	1	8086	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	8267	-0-	-523	-0-	166	1	8101	2	N	-0-					-0-
05	8494	X	8068	-0-	-426	-0-	169	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	8220	X	NO RPT	-0-	-8220	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 221561 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7100 - 9608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	N	1421	-0-	-1524	-0-	98	1	1323	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2053	-0-	-187	-0-	139	1	1914	2	N	-0-					-0-
03	2170	N	1946	-0-	-224	-0-	129	1	1817	2	N	-0-					-0-
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	109	1	1415	2	N	-0-					-0-
05	2263	N	1231	-0-	-1032	-0-	81	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 1 RRCID -> 221562 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 7377 - 9886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8649	X	7499	-0-	-1150	-0-	358	1	7141	2	Y	-0-					-0-
02	7812	X	6893	-0-	-919	-0-	356	1	6537	2	Y	-0-					-0-
03	7595	X	7595	-0-	-0-	-0-	349	1	7246	2	Y	-0-					-0-
04	7711	X	7711	-0-	-0-	-0-	363	1	7348	2	Y	-0-					-0-
05	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	457	1	7575	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	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
COLE, M. T. TRUST 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
01	927	X	927	-0-	-0-	-0-	851	2	76	9	N	69					177
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3758	2	29	9	N	26					203
03	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	4620	2	56	9	N	51	195	1			59
04	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	5058	2	147	9	N	134					193
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	67					175
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					175

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
01	9300	X	7746	-0-	-1554	-0-	223	1	7523	2	N	-0-					-0-
02	8400	X	6819	-0-	-1581	-0-	377	1	6442	2	N	-0-					-0-
03	9300	X	7507	-0-	-1793	-0-	218	1	7289	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7410	-0-	-990	-0-	215	1	7195	2	N	-0-					-0-
05	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-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
01	8277	X	7002	-0-	-1275	-0-	167	1	6835	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	7104	-0-	-400	-0-	142	1	6962	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	8301	-0-	-7	-0-	155	1	8146	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7976	-0-	-64	-0-	160	1	7816	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	5855	-0-	-2112	-0-	123	1	5732	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	NO RPT	-0-	-8040	-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
01	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	314	1	12841	2	N	-0-					-0-
02	11131	X	11131	-0-	-0-	-0-	223	1	10908	2	N	-0-					-0-
03	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	230	1	12047	2	N	-0-					-0-
04	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	234	1	11413	2	N	-0-					-0-
05	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	248	1	11568	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	NO RPT	-0-	-8760	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 3 RRCID -> 223818 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7400 - 10406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	113	1	4633	2	N	-0-					-0-
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	85	1	4150	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	939	-0-	-3649	-0-	18	1	921	2	N	-0-					-0-
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					N	-0-					-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
06	4440	X	NO RPT	-0-	-4440	-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
01	9827	X	9813	-0-	-14	-0-	681	1	9132	2	N	-0-					-0-
02	9156	X	8851	-0-	-305	-0-	597	1	8254	2	N	-0-					-0-
03	10137	X	8907	-0-	-1230	-0-	591	1	8316	2	N	-0-					-0-
04	9810	X	8400	-0-	-1410	-0-	603	1	7797	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	8300	-0-	-1527	-0-	548	1	7752	2	N	-0-					-0-
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-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
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	405	1	5430	2	N	-0-					-0-
02	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	318	1	4385	2	N	-0-					-0-
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	332	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	304	1	3930	2	N	-0-					-0-
05	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	342	1	4836	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	NO RPT	-0-	-3300	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 8 RRCID -> 223988 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6850 - 9661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	104	1	4247	2	N	-0-					-0-
02	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	80	1	3896	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	1415	-0-	-2863	-0-	26	1	1389	2	N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMPSON, JACK WELL #: 6H RRCID -> 224338 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7260 - 9430

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14167	X	11098	-0-	-3069	-0-	402	1	10696	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9807	-0-	-2989	-0-	272	1	9535	2	N	-0-					-0-
03	12865	X	11511	-0-	-1354	-0-	331	1	11180	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	10324	-0-	-2126	-0-	471	1	9853	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					N	NO RPT					-0-

STANK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224476 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6750 - 9350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6820	X	6701	-0-	-119	-0-	1303	1	5389	2	N	8					183
							9	9									
02	6104	X	5187	-0-	-917	-0-	929	1	4248	2	N	9					192
							10	9									
03	6758	X	5315	-0-	-1443	-0-	1034	1	4259	2	N	20					212
							22	9									
04	6480	X	3797	-0-	-2683	-0-	954	1	2788	2	N	50					262
							55	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	7	174	1			25
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					25

FLOYD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 224478 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 8030 - 9630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8463	X	7759	-0-	-704	-0-	684	1	7036	2	N	35					143
							39	9									
02	7644	X	6577	-0-	-1067	-0-	735	1	5814	2	N	25					168
							28	9									
03	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	717	1	7001	2	N	42					210
							46	9									
04	7710	X	7202	-0-	-508	-0-	788	1	6301	2	N	103					313
							113	9									
05	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-					233
06	7500	X	NO RPT	-0-	-7500	-0-					N	NO RPT					233

EFIRE WELL #: 2H RRCID -> 224480 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 6700 - 8762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6417	X	5072	-0-	-1345	-0-	139	1	4933	2	N	-0-					132
02	5796	X	4396	-0-	-1400	-0-	125	1	4271	2	N	-0-					132
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	182	1	6405	2	N	10					142
							11	9									
04	7337	X	7337	-0-	-0-	-0-	204	1	6932	2	N	183					325
							201	9									
05	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	2	29	1			115
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					115

SMALLING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224483 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7120 - 9103

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	X	1864	-0-	-27	-0-	129	1	1735	2	N	-0-					-0-
02	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	149	1	2053	2	N	-0-					-0-
03	1891	X	1708	-0-	-183	-0-	113	1	1595	2	N	-0-					-0-
04	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	144	1	1870	2	N	-0-					-0-
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	128	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BONDS RANCH WELL #: 1302 RRCID -> 224780 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6863 - 7070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3097	-0-	-3	68	3097	2			N	-0-					-0-
02	2801	X	2733	-0-	-68	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2580	X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT					-0-

EFIRE WELL #: 1H RRCID -> 224826 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 6656 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6882	X	5829	-0-	-1053	-0-	160	1	5669	2	N	-0-					182
02	6216	X	5759	-0-	-457	-0-	163	1	5596	2	N	-0-					182
03	7068	X	6399	-0-	-669	-0-	177	1	6222	2	N	-0-					182
04	6840	X	5087	-0-	-1753	-0-	145	1	4942	2	N	-0-					182
05	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-	155	1			27
06	6180	X	NO RPT	-0-	-6180	-0-					N	NO RPT					27

STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224827 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 5972 PERF. 6270 - 8112

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	851	1	4697	2	N	25					177
							28	9									
02	5152	X	5030	-0-	-122	-0-	774	1	4242	2	N	13					190
							14	9									
03	5704	X	5360	-0-	-344	-0-	752	1	4588	2	N	18					208
							20	9									
04	5520	X	4629	-0-	-891	-0-	373	1	4166	2	N	82	55	1			235
							90	9									
05	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					77
06	5400	X	NO RPT	-0-	-5400	-0-					N	NO RPT					77

LONESOME DOVE WELL #: 3H RRCID -> 224828 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6906 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	435	1	4800	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4394	-0-	-114	-0-	226	1	4168	2	N	-0-					-0-
03	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	179	1	5269	2	N	-0-					-0-
04	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	254	1	5748	2	N	-0-					-0-
05	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH, R. J. "B" WELL #: 1H RRCID -> 224829 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 6822 - 8778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9154	X	9154	-0-	-0-	-0-	309	1	8833	2	N	11					63
							12	9									
02	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	463	1	7065	2	N	51					114
							56	9									
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	471	1	7271	2	N	44					158
							48	9									
04	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	287	1	6991	2	N	178					336
							196	9									
05	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	4	98	1			64
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					64

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 224830 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 9339 PERF. 7081 - 9221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	2789	-0-	-1768	-0-	140	1	2649	2	N	-0-					-0-
02	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	184	1	3735	2	N	-0-					-0-
03	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	363	1	4722	2	N	-0-					-0-
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	218	1	5237	2	N	-0-					-0-
05	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
GIBSON-PERRIGO UNIT RECORD WELL WELL #: 2SL RRCID -> 224831 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7450 - 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
01	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
02	4121	X	-0-	-0-	-4121	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		-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-

YOUNG, JEAN WELL #: 2H RRCID -> 224832 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8500 - 11500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	188 62	1 9	4640	2	N	56					163
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	86 30	1 9	4023	2	N	27					190
03	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5354	2	106	9	N	96	194	1			92
04	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	33 194	1 9	5106	2	N	176					268
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	31					163
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					163

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
01	17856	X	15068	-0-	-2788	-0-	511 57	1 9	14500	2	N	52					70
02	15372	X	6163	-0-	-9209	-0-	246	1	5917	2	N	-0-					70
03	17019	X	14529	-0-	-2490	-0-	572	1	13957	2	N	-0-					70
04	15900	X	8656	-0-	-7244	-0-	260 53	1 9	8343	2	N	48					118
05	15748	X	10511	-0-	-5237	-0-	424	1	10087	2	N	-0-					118
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					118

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
01	5146	X	4656	-0-	-490	-0-	4632	2	24	9	N	22					106
02	4592	X	4235	-0-	-357	-0-	4181	2	54	9	N	49					155
03	5084	X	4741	-0-	-343	-0-	4695	2	46	9	N	42					197
04	4770	X	4392	-0-	-378	-0-	4198	2	194	9	N	176	53	1			320
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	35					197
06	4590	X	NO RPT	-0-	-4590	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	9455	X	6796	-0-	-2659	-0-	476	1	6311	2	N	8					121
							9	9									
02	7784	X	6189	-0-	-1595	-0-	525	1	5652	2	N	11					132
							12	9									
03	8618	X	6308	-0-	-2310	-0-	561	1	5728	2	N	17					149
							19	9									
04	7170	X	6623	-0-	-547	-0-	612	1	5842	2	N	154					303
							169	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	44					198
06	6630	X	NO RPT	-0-	-6630	-0-					N	NO RPT					198

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 225896 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 8192 - 9307

01	9951	X	7791	-0-	-2160	-0-	389	1	7402	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	-0-	-0-	-8988	-0-					N	-0-					-0-
03	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	525	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	620	1	22543	2	N	-0-					-0-
05	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10200	X	NO RPT	-0-	-10200	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH, JERRY WELL #: 5H RRCID -> 225905 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8540 - 11647

01	9827	X	8838	-0-	-989	-0-	2218	1	6620	2	N	-0-					37
02	8876	X	8045	-0-	-831	-0-	1994	1	6051	2	N	-0-					37
03	9393	X	8766	-0-	-627	-0-	2207	1	6559	2	N	-0-					37
04	8820	X	8123	-0-	-697	-0-	1404	1	6719	2	N	-0-					37
05	9052	X	-0-	-0-	-9052	-0-					N	37					37
06	8610	X	NO RPT	-0-	-8610	-0-					N	NO RPT					37

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 226220 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 6951 - 8542

01	1984	N	837	-0-	-1147	-0-	42	1	795	2	N	-0-					-0-
02	952	N	952	-0-	-0-	-0-	45	1	907	2	N	-0-					-0-
03	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	131	1	1699	2	N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	77	1	1852	2	N	-0-					-0-
05	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1770	N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD WELL #: 8H RRCID -> 226221 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 6935 - 8466

01	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	235	1	4444	2	N	-0-					-0-
02	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	194	1	3949	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	4124	-0-	-464	-0-	294	1	3830	2	N	-0-					-0-
04	4530	X	4391	-0-	-139	-0-	176	1	4215	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4530	X	NO RPT	-0-	-4530	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTH-SCHLUTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226222 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 9070 - 10770

01	7409	X	7338	-0-	-71	-0-	1841	1	5497	2	N	-0-					73
02	6692	X	6578	-0-	-114	-0-	1629	1	4943	2	N	5					78
							6	9									
03	7409	X	7207	-0-	-202	-0-	1813	1	5388	2	N	5					83
							6	9									
04	7170	X	6419	-0-	-751	-0-	1083	1	5182	2	N	140					223
							154	9									
05	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	1					88
06	7110	X	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
NORTH, JERRY WELL #: 6H RRCID -> 226224 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 9380 - 11086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3498	-0-	-873	-0-	878	1	2620	2	N	-0-					73
02	3948	X	3031	-0-	-917	-0-	751	1	2280	2	N	-0-					73
03	4371	X	3381	-0-	-990	-0-	851	1	2530	2	N	-0-					73
04	4110	X	3064	-0-	-1046	-0-	513	1	2455	2	N	87					160
							96	9									
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					73
06	3390	X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT					73

HAYWIRE WELL #: 1H RRCID -> 226225 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6753 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	11005	-0-	-0-	-0-	1588	1	9417	2	N	-0-					-0-
02	9857	X	9857	-0-	-0-	-0-	657	1	9200	2	N	-0-					-0-
03	9360	X	9360	-0-	-0-	-0-	962	1	8398	2	N	-0-					-0-
04	10650	X	8071	-0-	-2579	-0-	807	1	7264	2	N	-0-					-0-
05	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

PEARL RANCH WELL #: 301H RRCID -> 226226 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6810 - 8960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	43					328
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					285
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					285

ROCKY CREEK RANCH UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 226229 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 8733 - 9764

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9765	X	8907	-0-	-858	-0-	444	1	8463	2	N	-0-					-0-
02	8708	X	-0-	-0-	-8708	-0-					N	-0-					-0-
03	14704	X	14704	-0-	-0-	-0-	407	1	14297	2	N	-0-					-0-
04	12396	X	12396	-0-	-0-	-0-	332	1	12064	2	N	-0-					-0-
05	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-0-					N	NO RPT					-0-

STANCIL-ROBERTS WELL #: 3 RRCID -> 226921 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7850 - 10408

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	900	1	12078	2	N	-0-					-0-
02	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	785	1	10859	2	N	-0-					-0-
03	12927	X	12697	-0-	-230	-0-	842	1	11855	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	11704	-0-	-866	-0-	841	1	10863	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12074	-0-	-915	-0-	797	1	11277	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15897	X	15897	-0-	-0-	-0-	678	1	15219	2	N	-0-					-0-
02	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	542	1	12967	2	N	-0-					-0-
03	15124	X	15124	-0-	-0-	-0-	775	1	14349	2	N	-0-					-0-
04	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	1087	1	15893	2	N	-0-					-0-
05	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14100	X	NO RPT	-0-	-14100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	9114	X	8737	-0-	-377	-0-	606	1	8131	2	N	-0-			-0-
02	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	551	1	7622	2	N	-0-			-0-
03	9331	X	9140	-0-	-191	-0-	606	1	8534	2	N	-0-			-0-
04	9030	X	8570	-0-	-460	-0-	616	1	7954	2	N	-0-			-0-
05	9331	X	8931	-0-	-400	-0-	590	1	8341	2	N	-0-			-0-
06	8850	X	NO RPT	-0-	-8850	-0-					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
01	26164	X	22379	-0-	-3785	-0-	1553	1	20826	2	N	-0-			-0-
02	22428	X	19503	-0-	-2925	-0-	1315	1	18188	2	N	-0-			-0-
03	23250	X	20972	-0-	-2278	-0-	1391	1	19581	2	N	-0-			-0-
04	22500	X	19772	-0-	-2728	-0-	1421	1	18351	2	N	-0-			-0-
05	23250	X	20312	-0-	-2938	-0-	1342	1	18970	2	N	-0-			-0-
06	21660	X	NO RPT	-0-	-21660	-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
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	135	1	1807	2	N	-0-			-0-
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	148	1	2052	2	N	-0-			-0-
03	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	115	1	1616	2	N	-0-			-0-
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	1069	2	N	-0-			-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	INC G-10		6632	-0-	6632	13410	389	1	6243	2	N	-0-			-0-
02	19387	X	5977	-0-	-13410	-0-	293	1	5684	2	N	-0-			-0-
03	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	356	1	6312	2	N	-0-			-0-
04	6720	X	6336	-0-	-384	-0-	261	1	6075	2	N	-0-			-0-
05	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT			-0-
06	6450	X	NO RPT	-0-	-6450	-0-					N	NO RPT			-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 227829 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7924 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11884	X	11884	-0-	-0-	-0-	342	1	11542	2	N	-0-			-0-
02	10667	X	10667	-0-	-0-	-0-	590	1	10077	2	N	-0-			-0-
03	12865	X	11643	-0-	-1222	-0-	339	1	11304	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	11583	-0-	-867	-0-	336	1	11247	2	N	-0-			-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT			-0-
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

CROWLEY 69 JV UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227832 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7250 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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
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
01	12896	X	11867	-0-	-1029	-0-	487	1	11289	2	N	83					223
							91	9									
02	10892	X	10731	-0-	-161	-0-	405	1	10264	2	N	56	196	1			83
							62	9									
03	12059	X	11772	-0-	-287	-0-	387	1	11361	2	N	22					105
							24	9									
04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	678	1	13242	2	N	209					314
							230	9									
05	11873	X	-0-	-0-	-11873	-0-					N	33					154
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT					154

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
01	12958	X	10082	-0-	-2876	-0-	693	1	9389	2	N	-0-					-0-
02	11704	X	8616	-0-	-3088	-0-	505	1	8111	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	9947	-0-	-1833	-0-	641	1	9306	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	9218	-0-	-2182	-0-	677	1	8541	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-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
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1417	2	N	-0-					-0-
02	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	166	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	203	1	2855	2	N	-0-					-0-
04	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	131	1	1696	2	N	-0-					-0-
05	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	139	1	1963	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	528	1	2730	2	N	-0-					246
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	561	1	2142	2	N	-0-					246
03	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	603	1	2353	2	N	31					277
							34	9									
04	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	487	1	2485	2	N	165	196	1			246
							182	9									
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	22					98
06	1650	X	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT					98

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
01	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	915	1	12133	2	N	44					138
							48	9									
02	11553	X	11553	-0-	-0-	-0-	981	1	10563	2	N	8					146
							9	9									
03	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	1073	1	10948	2	N	33					179
							36	9									
04	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	1019	1	9728	2	N	179					358
							197	9									
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	33					228
06	2400	X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT					228

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5876	2	Y	-0-					27
02	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	303	1	5571	2	Y	15	38	1			4
							17	9									
03	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	285	1	5933	2	Y	2					6
							2	9									
04	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	297	1	6017	2	Y	60					66
							66	9									
05	6510	X	6145	-0-	-365	-0-	349	1	5796	2	Y	-0-					66
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					66

WINSTON WELL #: G 4 RRCID -> 228297 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6803 - 10578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	8621	-0-	-1051	-0-	294	1	8327	2	N	-0-					22
02	8064	X	7631	-0-	-433	-0-	304	1	7313	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	8990	X	8182	-0-	-808	-0-	322	1	7858	2	N	2					12
							2	9									
04	8700	X	7122	-0-	-1578	-0-	214	1	6879	2	N	26					38
							29	9									
05	8990	X	7679	-0-	-1311	-0-	310	1	7368	2	N	1					39
							1	9									
06	8340	X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					39

WINSTON WELL #: E 1 RRCID -> 228298 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6445 PERF. 7120 - 10798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	82	1	10700	2	Y	-0-					-0-
02	9548	X	8593	-0-	-955	-0-	70	1	8523	2	Y	-0-					-0-
03	10571	X	8002	-0-	-2569	-0-	63	1	7939	2	Y	-0-					-0-
04	10440	X	6458	-0-	-3982	-0-	55	1	6403	2	Y	-0-					-0-
05	10788	X	8042	-0-	-2746	-0-	71	1	7971	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KANN, MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 228299 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 7240 - 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
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	375	1	5023	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	314	1	4334	2	N	-0-					-0-
03	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	343	1	4830	2	N	-0-					-0-
04	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	363	1	4691	2	N	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	351	1	4975	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: G 2 RRCID -> 228300 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 6650 - 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
01	4898	X	3168	-0-	-1730	-0-	108	1	3060	2	N	-0-					15
02	4424	X	-0-	-0-	-4424	-0-					N	-0-					15
03	4898	X	1915	-0-	-2983	-0-	75	1	1840	2	N	-0-					15
04	24031	X	24031	-0-	-0-	-0-	724	1	23287	2	N	18					18
							20	9									
05	16864	X	16864	-0-	-0-	-0-	679	1	16145	2	N	36					54
							40	9									
06	3060	X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT					54

DEAN WELL #: E 3 RRCID -> 228301 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7140 - 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
01	7378	X	4161	-0-	-3217	-0-	199	1	3962	2	N	-0-					-0-
02	7616	X	4985	-0-	-2631	-0-	258	1	4727	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	6724	-0-	-1708	-0-	309	1	6415	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6241	-0-	-1919	-0-	293	1	5948	2	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	466	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	590	1	7924	2	N	-0-					-0-
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	507	1	7003	2	N	-0-					-0-
03	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	529	1	7438	2	N	-0-					-0-
04	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	517	1	6682	2	N	-0-					-0-
05	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	499	1	7063	2	N	-0-					-0-
06	600	X	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

REED WELL #: 9 RRCID -> 228303 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7250 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	333	1	4472	2	N	-0-					-0-
02	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	281	1	3882	2	N	-0-					-0-
03	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	290	1	4088	2	N	-0-					-0-
04	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	271	1	3501	2	N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	-0-					-0-
06	390	X	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: B 2 RRCID -> 228304 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7300 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	531	1	10582	2	Y	-0-					-0-
02	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	504	1	9272	2	Y	-0-					-0-
03	9465	X	9465	-0-	-0-	-0-	434	1	9031	2	Y	-0-					-0-
04	10740	X	10267	-0-	-473	-0-	483	1	9784	2	Y	-0-					-0-
05	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	669	1	11108	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 1 RRCID -> 228305 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7950 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3818	-0-	-1142	-0-	129	1	3658	2	N	28	49	1			27
							31	9									
02	4480	X	3833	-0-	-647	-0-	153	1	3665	2	N	14					41
							15	9									
03	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	199	1	4844	2	N	22	43	1			20
							24	9									
04	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	163	1	5227	2	N	8					28
							9	9									
05	5610	X	5610	-0-	-0-	-0-	226	1	5373	2	N	10					38
							11	9									
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					38

LONESOME DOVE WELL #: 2H RRCID -> 229066 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6877 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	3686	-0-	-6854	-0-	306	1	3380	2	N	-0-					-0-
02	8624	X	5402	-0-	-3222	-0-	278	1	5124	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	-0-	-0-	-9021	-0-					N	-0-					-0-
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					-0-
05	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					-0-

SEWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229962 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7292 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4181	-0-	-1833	-0-	199	1	3982	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3846	-0-	-1194	-0-	192	1	3654	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4020	-0-	-1498	-0-	221	1	3799	2	N	-0-					-0-
04	4710	X	3701	-0-	-1009	-0-	190	1	3511	2	N	-0-					-0-
05	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4110	X	NO RPT	-0-	-4110	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18705	2			N	-0-					-0-
02	16565	X	16565	-0-	-0-	-0-	16565	2			N	-0-					-0-
03	19470	X	19470	-0-	-0-	-0-	19470	2			N	-0-					-0-
04	18214	X	18214	-0-	-0-	-0-	18214	2			N	-0-					-0-
05	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 230492 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6634 - 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
01	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	4367	1	4323	2	N	-0-					-0-
02	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3368	1	3398	2	N	-0-					-0-
03	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	2002	1	3791	2	N	-0-					-0-
04	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	578	1	4311	2	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
01	12983	X	12983	-0-	-0-	-0-	651	1	12332	2	N	-0-					-0-
02	11732	X	11336	-0-	-396	-0-	531	1	10805	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11844	-0-	-1145	-0-	845	1	10999	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	5622	-0-	-6948	-0-	225	1	5397	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12570	X	NO RPT	-0-	-12570	-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
01	10664	X	5053	-0-	-5611	-0-	166 184	1 9	4703	2	N	167	196	1			148
02	9632	X	5913	-0-	-3719	-0-	231 123	1 9	5559	2	N	112	198	1			62
03	10664	X	8378	-0-	-2286	-0-	326 99	1 9	7953	2	N	90					152
04	9630	X	5493	-0-	-4137	-0-	161 145	1 9	5187	2	N	132	214	1			70
05	7254	X	6750	-0-	-504	-0-	268 118	1 9	6364	2	N	107					177
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					177

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
01	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1105	2	N	-0-					-0-
02	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	135	1	2606	2	N	-0-					-0-
03	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	142	1	2525	2	N	-0-					-0-
04	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	110	1	2561	2	N	-0-					-0-
05	837	X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
06	810	X	NO RPT	-0-	-810	-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
01	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	649	1	5671	2	N	-0-					-0-
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	518	1	4677	2	N	-0-					-0-
03	5921	X	5251	-0-	-670	-0-	625	1	4626	2	N	-0-					-0-
04	6120	X	5011	-0-	-1109	-0-	376	1	4635	2	N	-0-					-0-
05	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	7037	X	6732	-0-	-305	-0-	308	1	6407	2	Y	15					141
							17	9									
02	6356	X	5994	-0-	-362	-0-	279	1	5715	2	Y	-0-					141
03	6913	X	6824	-0-	-89	-0-	345	1	6479	2	Y	-0-					141
04	6690	X	6606	-0-	-84	-0-	207	1	6275	2	Y	113	19	1			235
							124	9									
05	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					175
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					175

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
01	INC G-10		8132	-0-	8132	16685	8132	2			N	-0-					-0-
02	23922	X	7237	-0-	-16685	-0-	7237	2			N	-0-					-0-
03	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7764	-0-	-1026	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8130	X	NO RPT	-0-	-8130	-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
01	3100	N	2959	-0-	-141	2738	71	1	2888	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2278	-0-	-522	2216	46	1	2232	2	N	-0-					-0-
03	4816	X	2600	-0-	-2216	-0-	49	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	28	1	1360	2	N	-0-					-0-
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	58	1	2714	2	N	-0-					-0-
06	780	X	NO RPT	-0-	-780	-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
01	8145	X	8145	-0-	-0-	-0-	390	1	7755	2	N	-0-					60
02	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	351	1	6447	2	N	-0-					60
03	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	415	1	8622	2	N	-0-					60
04	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	461	1	9331	2	N	-0-					60
05	2728	X	2268	-0-	-460	-0-	129	1	2139	2	N	-0-					60
06	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-					N	NO RPT					60

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
01	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	269	1	5092	2	N	-0-					-0-
02	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	253	1	5149	2	N	-0-					-0-
03	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	429	1	5586	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	258	1	6195	2	N	-0-					-0-
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1080	X	NO RPT	-0-	-1080	-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
01	13423	X	12890	-0-	-533	-0-	550	1	12340	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	11612	-0-	-512	-0-	466	1	11146	2	N	-0-					-0-
03	13423	X	12458	-0-	-965	-0-	638	1	11820	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12060	-0-	-900	-0-	772	1	11288	2	N	-0-					-0-
05	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12480	X	NO RPT	-0-	-12480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	9269	X	9049	-0-	-220	-0-	247 36	1 9	8766	2	Y	33					168
02	8400	X	8186	-0-	-214	-0-	218	1	7968	2	Y	-0-					168
03	9300	X	9170	-0-	-130	-0-	252 61	1 9	8857	2	Y	55					223
04	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	240 208	1 9	8749	2	Y	189	187	1			225
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	17					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					63

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
01	12400	X	11537	-0-	-863	-0-	485	1	11052	2	N	-0-					215
02	11200	X	10476	-0-	-724	-0-	451	1	10025	2	N	-0-					215
03	12214	X	11672	-0-	-542	-0-	598	1	11074	2	N	-0-					215
04	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	598 230	1 9	10924	2	N	209	182	1			242
05	11594	X	-0-	-0-	-11594	-0-					N	-0-					36
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					36

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
01	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	448 20	1 9	4610	2	N	18					80
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	319 11	1 9	2524	2	N	10					90
03	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	311 3	1 9	3038	2	N	3					93
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	328 173	1 9	2621	2	N	157					250
05	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					93
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					93

MCCUTCHIN B WELL #: 3 H RRCID -> 231654 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 8154 PERF.10870 - 11322

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	862 28	1 9	8869	2	N	25					240
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	738 25	1 9	5837	2	N	23					263
03	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	758 41	1 9	7404	2	N	37	195	1			105
04	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	758 86	1 9	6062	2	N	78					183
05	7037	X	-0-	-0-	-7037	-0-					N	-0-					127
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					127

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
ROCKY CREEK RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231685 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 6841 - 8301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10199	X	9560	-0-	-639	-0-	715	1	8845	2	N	-0-					-0-
02	8904	X	2516	-0-	-6388	-0-	372	1	2144	2	N	-0-					-0-
03	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	554	1	19432	2	N	-0-					-0-
04	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	443	1	16136	2	N	-0-					-0-
05	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9960	X	NO RPT	-0-	-9960	-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

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 5 H RRCID -> 232424 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7800 - 9561

01	9610	X	8210	-0-	-1400	-0-	709	1	7501	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7274	-0-	-1014	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	8770	-0-	-406	-0-	808	1	7962	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	8105	-0-	-655	-0-	715	1	7390	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	NO RPT	-0-	-8835	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 232428 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7135 - 9282

01	14477	X	12244	-0-	-2233	-0-	12244	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	3567	-0-	-9733	-0-	3567	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	7425	-0-	-7300	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	2238	-0-	-12012	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	NO RPT	-0-	-14260	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11850	X	NO RPT	-0-	-11850	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 4 H RRCID -> 233018 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8472 - 10157

01	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1249	2	12	9	N	11					84
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1495	2	33	9	N	30					114
03	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1939	2	28	9	N	25					139
04	1230	N	1195	-0-	-35	-0-	1094	2	101	9	N	92	143	1			88
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	36					54
06	1890	N	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT					54

FLOYD RANCH WELL #: 5 H RRCID -> 233021 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6979 - 8850

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 201 H RRCID -> 233077 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6920 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	15861	-0-	-2677	-0-	1103	1	14668	2	N	82	195	1			49
							90	9									
02	15316	X	14261	-0-	-1055	-0-	1069	1	13192	2	N	-0-					49
03	16957	X	15623	-0-	-1334	-0-	1319	1	14243	2	N	55					104
							61	9									
04	15840	X	15658	-0-	-182	-0-	1389	1	14118	2	N	137					241
							151	9									
05	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					N	-0-					120
06	15360	X	NO RPT	-0-	-15360	-0-					N	NO RPT					120

PYRAMID ACRES UNIT 5 WELL #: 102 H RRCID -> 233078 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6797 - 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
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1032	1	6006	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	6101	-0-	-171	-0-	938	1	5163	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	1457	-0-	-5487	-0-	213	1	1244	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	3897	-0-	-2823	-0-	567	1	3330	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 233119 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7590 - 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
01	8563	X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	1480	-0-	-5296	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	3788	-0-	-3714	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
04	11192	X	11192	-0-	-0-	-0-	11192	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	NO RPT	-0-	-8556	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8280	X	NO RPT	-0-	-8280	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 2 RRCID -> 233133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7360 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	492	1	6591	2	N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	426	1	5885	2	N	-0-					-0-
03	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	443	1	6240	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	411	1	5308	2	N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	408	1	5770	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 403 H RRCID -> 233146 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 7612 - 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
01	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	170	1	1008	2	N	-0-					-0-
02	896	X	896	-0-	-0-	-0-	60	1	836	2	N	-0-					-0-
03	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	197	1	1724	2	N	-0-					-0-
04	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	798	1	7183	2	N	-0-					-0-
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HAYWIRE WELL #: 401 H RRCID -> 233149 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 6539 PERF. 6970 - 9282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	6020	X	-0-	-0-	-6020	-0-					N	-0-					-0-
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	558	X	124	-0-	-434	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
04	780	X	780	-0-	-0-	-0-	78	1	702	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	120	X	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OAKS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 233154 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7998 - 9978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	9859	-0-	-2665	-0-	284	1	9575	2	N	-0-					-0-
02	11312	X	8650	-0-	-2662	-0-	478	1	8172	2	N	-0-					-0-
03	12524	X	9120	-0-	-3404	-0-	265	1	8855	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9737	-0-	-1033	-0-	282	1	9455	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 4 RRCID -> 233507 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 5753 - 9658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

MCFARLAND WELL #: E 2 RRCID -> 233786 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6710 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4836	X	4422	-0-	-414	-0-	144 186	1 9	4092	2	Y	169	197	1			170
02	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	160 105	1 9	3836	2	Y	95	171	1			94
03	4557	X	2569	-0-	-1988	-0-	101 10	1 9	2458	2	Y	9					103
04	4410	X	1462	-0-	-2948	-0-	41 112	1 9	1309	2	Y	102	177	1			28
05	4557	X	2293	-0-	-2264	-0-	89 85	1 9	2119	2	Y	77	69	1			36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MCFARLAND WELL #: A 2 RRCID -> 233804 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6610 - 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
01	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	129	1	3671	2	N	47					60
							52	9									
02	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	148	1	3553	2	N	2					62
							2	9									
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	212	1	5179	2	N	10					72
							11	9									
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	160	1	5158	2	N	15					87
							17	9									
05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	125	1	2980	2	N	60					147
							66	9									
06	2760	X	NO RPT	-0-	-2760	-0-					N	NO RPT					147

DEAN WELL #: E 4 RRCID -> 233836 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 7050 - 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
01	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	475	1	9462	2	N	-0-					-0-
02	9210	X	9210	-0-	-0-	-0-	475	1	8735	2	N	-0-					-0-
03	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	447	1	9289	2	N	-0-					-0-
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	409	1	8280	2	N	-0-					-0-
05	8928	X	4074	-0-	-4854	-0-	231	1	3843	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 10 RRCID -> 233839 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6900 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	195	1	7997	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	6591	-0-	-437	-0-	132	1	6459	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	8006	-0-	-209	-0-	150	1	7856	2	N	-0-					-0-
04	7950	X	6761	-0-	-1189	-0-	136	1	6625	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6848	-0-	-1367	-0-	144	1	6704	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 5 H RRCID -> 233869 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7080 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5952	X	4293	-0-	-1659	-0-	101	1	4192	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	3532	-0-	-1508	-0-	132	1	3400	2	N	-0-					-0-
03	5580	X	3878	-0-	-1702	-0-	195	1	3683	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	2910	-0-	-1890	-0-	40	1	2870	2	N	-0-					-0-
05	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN B WELL #: 3 H RRCID -> 233870 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8420 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3663	-0-	-429	-0-	3657	2	6	9	N	5					77
02	3528	X	3439	-0-	-89	-0-	3433	2	6	9	N	5					82
03	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	3756	2	9	9	N	8					90
04	3780	X	2984	-0-	-796	-0-	2898	2	86	9	N	78					168
05	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	10					100
06	3690	X	NO RPT	-0-	-3690	-0-					N	NO RPT					100

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
01	7378	X	6573	-0-	-805	-0-	189	1	6384	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5917	-0-	-1587	-0-	327	1	5590	2	N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	252	1	8428	2	N	-0-					-0-
04	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	253	1	8463	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	1550	N	251	-0-	-1299	-0-	7	1	244	2	N	-0-					47
02	980	N	115	-0-	-865	-0-	3	1	112	2	N	-0-					47
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	64	1	743	2	N	-0-					47
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	328	2	N	81					128
							89	9									
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					47
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					47

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
01	7006	X	4872	-0-	-2134	-0-	133	1	4735	2	N	4					262
							4	9									
02	6328	X	4475	-0-	-1853	-0-	126	1	4324	2	N	23	193	1			92
							25	9									
03	5549	X	4645	-0-	-904	-0-	365	1	4258	2	N	20					112
							22	9									
04	5370	X	4720	-0-	-650	-0-	131	1	4479	2	N	100					212
							110	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					112
06	4800	X	NO RPT	-0-	-4800	-0-					N	NO RPT					112

REED NORTH WELL #: 2 RRCID -> 234474 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7400 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3000	N	6403	-0-	3403	3403	461	1	5942	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	303					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	303					N	NO RPT					-0-

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
01	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
03	93	N	17	-0-	-76	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	44	1	2126	2	N	-0-					-0-
05	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-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
01	7657	X	6428	-0-	-1229	-0-	446	1	5982	2	N	-0-					-0-
02	6916	X	5744	-0-	-1172	-0-	388	1	5356	2	N	-0-					-0-
03	7657	X	6264	-0-	-1393	-0-	416	1	5848	2	N	-0-					-0-
04	6660	X	5763	-0-	-897	-0-	414	1	5349	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	6050	-0-	-522	-0-	400	1	5650	2	N	-0-					-0-
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-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
01	17546	X	16581	-0-	-965	-0-	1150	1	15431	2	N	-0-					-0-
02	15260	X	14723	-0-	-537	-0-	993	1	13730	2	N	-0-					-0-
03	17732	X	14782	-0-	-2950	-0-	980	1	13802	2	N	-0-					-0-
04	17160	X	14428	-0-	-2732	-0-	1037	1	13391	2	N	-0-					-0-
05	17732	X	15752	-0-	-1980	-0-	1041	1	14711	2	N	-0-					-0-
06	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	8587	X	3941	-0-	-4646	-0-	1867	1	2074	2	N	-0-					164
02	2828	X	2079	-0-	-749	-0-	1075	1	1004	2	N	-0-					164
03	4278	X	3346	-0-	-932	-0-	1643	1	1702	2	N	1	121	1			44
							1	9									
04	4140	X	3173	-0-	-967	-0-	1614	1	1557	2	N	2					46
							2	9									
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					N	10					56
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					56

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
01	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	97	1	3425	2	N	5					167
							6	9									
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	135	1	4641	2	N	20					187
							22	9									
03	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	138	1	4845	2	N	11					198
							12	9									
04	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	155	1	5274	2	N	205					403
							226	9									
05	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	15	193	1			20
06	2850	X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT					20

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
01	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	644	1	8642	2	N	-0-					-0-
02	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	542	1	7503	2	N	-0-					-0-
03	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	558	1	7849	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	6687	-0-	-2313	-0-	481	1	6206	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	7077	-0-	-2223	-0-	467	1	6610	2	N	-0-					-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		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
01	9858	X	7541	-0-	-2317	-0-	523	1	7018	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	6876	-0-	-1328	-0-	464	1	6412	2	N	-0-					-0-
03	8184	X	7629	-0-	-555	-0-	506	1	7123	2	Y	-0-					-0-
04	7920	X	6973	-0-	-947	-0-	501	1	6472	2	Y	-0-					-0-
05	7843	X	6628	-0-	-1215	-0-	437	1	6191	2	Y	-0-					-0-
06	7380	X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					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
01	13640	X	11444	-0-	-2196	-0-	330	1	11114	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	9844	-0-	-2476	-0-	544	1	9300	2	N	-0-					-0-
03	13640	X	10939	-0-	-2701	-0-	318	1	10621	2	N	-0-					-0-
04	11460	X	10164	-0-	-1296	-0-	295	1	9869	2	N	-0-					-0-
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11070	X	NO RPT	-0-	-11070	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	2712	1	3012	2	N	43					195
							47	9									
02	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	3206	1	2994	2	N	35					230
							39	9									
03	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	3351	1	3471	2	N	41	187	1			84
							45	9									
04	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	3405	1	3283	2	N	161					245
							177	9									
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					84
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					84

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
01	1581	N	1353	-0-	-228	-0-	641	1	712	2	N	-0-					48
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	703	1	657	2	N	2					50
							2	9									
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	730	1	756	2	N	5					55
							6	9									
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	758	1	731	2	N	137					192
							151	9									
05	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	3					58
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					58

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235239 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7408 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 02-11-2013

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
01	7905	X	5647	-0-	-2258	-0-	256	1	5391	2	Y	-0-					74
02	7196	X	5281	-0-	-1915	-0-	248	1	5033	2	Y	-0-					74
03	7967	X	4765	-0-	-3202	-0-	224	1	4541	2	Y	-0-					74
04	7710	X	3763	-0-	-3947	-0-	180	1	3583	2	Y	-0-					74
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					Y	-0-					74
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

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
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	218	1	5520	2	N	-0-					-0-
02	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	264	1	5198	2	N	-0-					-0-
03	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	279	1	5242	2	N	-0-					-0-
04	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	311	1	4938	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	192	1	4318	2	N	-0-					-0-
02	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	159	1	3806	2	N	-0-					-0-
03	4309	X	3348	-0-	-961	-0-	172	1	3176	2	N	-0-					-0-
04	4350	X	4080	-0-	-270	-0-	261	1	3819	2	N	-0-					-0-
05	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4350	X	NO RPT	-0-	-4350	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	24738	X	20069	-0-	-4669	-0-	807	1	19262	2	N	-0-					43
02	20160	X	17899	-0-	-2261	-0-	886	1	17013	2	N	-0-					43
03	22320	X	19522	-0-	-2798	-0-	923	1	18581	2	N	16					59
							18	9									
04	21600	X	18661	-0-	-2939	-0-	783	1	17868	2	N	9					68
							10	9									
05	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					N	-0-					68
06	19410	X	NO RPT	-0-	-19410	-0-					N	NO RPT					68

HAYWIRE WELL #: 301 H RRCID -> 235294 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7126 - 9765

01	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	148	1	875	2	N	-0-					-0-
02	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	82	1	1150	2	N	-0-					-0-
03	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	385	1	3365	2	N	-0-					-0-
04	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	759	1	6831	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPEL CREEK WELL #: 5 H RRCID -> 235295 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7072 - 9396

01	13795	X	12363	-0-	-1432	-0-	620	1	11743	2	N	-0-					-0-
02	12068	X	11924	-0-	-144	-0-	559	1	11365	2	N	-0-					-0-
03	13361	X	11131	-0-	-2230	-0-	794	1	10337	2	N	-0-					-0-
04	12930	X	67	-0-	-12863	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 303 H RRCID -> 235296 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 7110 - 9571

01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK UNIT B WELL #: 9 H RRCID -> 235297 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6900 - 9837

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

MAHVASH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235299 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7052 - 9929

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
01	18129	X	18129	-0-	-0-	-0-	674	1	17455	2	N	-0-					53
02	17363	X	17363	-0-	-0-	-0-	462	1	16901	2	N	-0-					53
03	18868	X	18868	-0-	-0-	-0-	523	1	18345	2	N	-0-					53
04	17519	X	17519	-0-	-0-	-0-	465	1	16926	2	N	116					169
							128	9									
05	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					53
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					53

TURNER "A" WELL #: 11 H RRCID -> 235300 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 9587 - 0

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
01	13516	X	11866	-0-	-1650	-0-	695	1	11171	2	N	-0-					-0-
02	11368	X	10904	-0-	-464	-0-	535	1	10369	2	N	-0-					-0-
03	12493	X	11612	-0-	-881	-0-	620	1	10992	2	N	-0-					-0-
04	11760	X	11304	-0-	-456	-0-	465	1	10839	2	N	-0-					-0-
05	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-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

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

CASWELL "D" WELL #: 1 H RRCID -> 236036 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 8100 - 10924

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
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	N	-0-					83
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					83
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	2	N	-0-					83
04	120	N	106	-0-	-14	-0-	9	1	58	2	N	35					118
							39	9									
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					83
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					83

VR-PR STATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236051 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7666 - 10024

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
01	16647	X	11893	-0-	-4754	-0-	489	1	11349	2	N	50					204
							55	9									
02	12936	X	10721	-0-	-2215	-0-	406	1	10291	2	N	22	197	1			29
							24	9									
03	14322	X	11201	-0-	-3121	-0-	366	1	10761	2	N	67					96
							74	9									
04	12210	X	11208	-0-	-1002	-0-	539	1	10531	2	N	125	15	1			206
							138	9									
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	19					101
06	11520	X	NO RPT	-0-	-11520	-0-					N	NO RPT					101

BEGGS WELL #: 301 H RRCID -> 236142 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6853 - 9795

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
01	4836	X	4286	-0-	-550	-0-	4286	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3721	-0-	-647	-0-	3721	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	3958	-0-	-878	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3710	-0-	-430	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	10726	X	8189	-0-	-2537	-0-	8189	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	6624	-0-	-3064	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	6622	-0-	-4011	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9056	-0-	-1084	-0-	9056	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7920	X	NO RPT	-0-	-7920	-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
01	5053	X	4506	-0-	-547	-0-	690 11	1 9	3805	2	N	10					110
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	640 22	1 9	3507	2	N	20					130
03	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	638 25	1 9	3894	2	N	23					153
04	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	339 235	1 9	3777	2	N	214	139	1			228
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					100
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					100

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
01	32240	X	21113	-0-	-11127	-0-	504	1	20609	2	N	-0-					-0-
02	25424	X	16912	-0-	-8512	-0-	339	1	16573	2	N	-0-					-0-
03	25606	X	18176	-0-	-7430	-0-	340	1	17836	2	N	-0-					-0-
04	23400	X	16464	-0-	-6936	-0-	331	1	16133	2	N	-0-					-0-
05	21111	X	16601	-0-	-4510	-0-	349	1	16252	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	NO RPT	-0-	-20430	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: A 3 RRCID -> 236192 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 7230 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
01	13609	X	12875	-0-	-734	-0-	886	1	11989	2	N	-0-					-0-
02	12292	X	11358	-0-	-934	-0-	666	1	10692	2	N	-0-					-0-
03	12332	X	12332	-0-	-0-	-0-	794	1	11538	2	N	-0-					-0-
04	12450	X	12340	-0-	-110	-0-	906	1	11434	2	N	-0-					-0-
05	12865	X	NO RPT	-0-	-12865	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12450	X	NO RPT	-0-	-12450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	5952	X	522	-0-	-5430	-0-	522	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1570	-0-	-3610	-0-	1570	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3550	-0-	-1038	-0-	3550	2			N	-0-					-0-
04	6845	X	6845	-0-	-0-	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
05	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3450	X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	12028	X	9771	-0-	-2257	-0-	281	1	9490	2	N	-0-					-0-
02	10864	X	8730	-0-	-2134	-0-	483	1	8247	2	N	-0-					-0-
03	12028	X	9414	-0-	-2614	-0-	274	1	9140	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9908	-0-	-202	-0-	287	1	9621	2	N	-0-					-0-
05	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9450	X	NO RPT	-0-	-9450	-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
01	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	349	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	213	1	4131	2	N	-0-					-0-
03	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	269	1	4772	2	N	-0-					-0-
04	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	189	1	4407	2	N	-0-					-0-
05	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
06	870	X	NO RPT	-0-	-870	-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
01	155	X	124	-0-	-31	-0-	30	1	94	2	N	-0-					55
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	46	1	150	2	N	-0-					55
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	75	1	203	2	N	-0-					55
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	42	1	198	2	N	17					72
							19	9									
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					55
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					55

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
01	13020	X	11144	-0-	-1876	-0-	2688	1	8444	2	N	11					154
							12	9									
02	11760	X	8809	-0-	-2951	-0-	2065	1	6701	2	N	39					193
							43	9									
03	13020	X	8670	-0-	-4350	-0-	2296	1	6217	2	N	143	198	1			138
							157	9									
04	11520	X	9059	-0-	-2461	-0-	1564	1	7344	2	N	137					275
							151	9									
05	11129	X	-0-	-0-	-11129	-0-					N	197	52	1			302
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					302

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		29	-0-	29	29	1	1	28	2	N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2525	-0-	2525	2554	70	1	2455	2	N	-0-	42	1			15
04	16674	X	14120	-0-	-2554	-0-	377	1	13733	2	N	9					24
							10	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT					24

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	64	1			105
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48	1			57
03	T. A.		2930	-0-	2930	2930	81	1	2849	2	N	-0-	42	1			15
04	T. A.		7978	-0-	7978	10908	213	1	7755	2	N	9					24
							10	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	10908					N	-0-					24
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10908					N	NO RPT					24

BIGGS WELL #: 3 H RRCID -> 236713 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. N/A

01	17384	X	17384	-0-	-0-	-0-	472	1	16790	2	N	111	69	1			225
							122	9									
02	15518	X	15518	-0-	-0-	-0-	412	1	15084	2	N	20	103	1			142
							22	9									
03	15779	X	15744	-0-	-35	-0-	435	1	15274	2	N	32	106	1			68
							35	9									
04	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	470	1	17104	2	N	10					78
							11	9									
05	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					N	-0-					78
06	15270	X	NO RPT	-0-	-15270	-0-					N	NO RPT					78

BROYLES WELL #: 3 H RRCID -> 237179 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 6212 - 7655

01	8835	X	7157	-0-	-1678	-0-	3391	1	3766	2	N	-0-					238
02	7980	X	6966	-0-	-1014	-0-	3598	1	3360	2	N	7					245
							8	9									
03	8835	X	6104	-0-	-2731	-0-	2986	1	3093	2	N	23	186	1			82
							25	9									
04	6930	X	5740	-0-	-1190	-0-	2877	1	2775	2	N	80					162
							88	9									
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	10					93
06	7470	X	NO RPT	-0-	-7470	-0-					N	NO RPT					93

MAHVASH UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237252 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7424 - 9953

01	25420	X	15433	-0-	-9987	-0-	574	1	14859	2	N	-0-					99
02	22764	X	17421	-0-	-5343	-0-	463	1	16958	2	N	-0-					99
03	24738	X	17954	-0-	-6784	-0-	497	1	17457	2	N	-0-					99
04	23940	X	16259	-0-	-7681	-0-	430	1	15636	2	N	175					274
							193	9									
05	24738	X	-0-	-0-	-24738	-0-					N	-0-					99
06	18660	X	NO RPT	-0-	-18660	-0-					N	NO RPT					99

RACHWAL WELL #: 3H RRCID -> 237346 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8920 - 10375

01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	2154	-0-	-2578	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	3435	-0-	-1680	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	3410	-0-	-1840	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5250	X	NO RPT	-0-	-5250	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL WELL #: 2H RRCID -> 237349 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8920 - 10375

01	3875	X	2631	-0-	-1244	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	2136	-0-	-1728	-0-	2136	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	2905	-0-	-1373	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	2450	-0-	-1690	-0-	2450	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SLOCUM WELL #: 5H RRCID -> 237409 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7500 - 9205

01	5177	X	4504	-0-	-673	-0-	1078	1	3387	2	N	35					153
							39	9									
02	4676	X	4063	-0-	-613	-0-	957	1	3104	2	N	2					155
							2	9									
03	5177	X	4562	-0-	-615	-0-	1219	1	3301	2	N	38					193
							42	9									
04	4980	X	4561	-0-	-419	-0-	779	1	3659	2	N	112					305
							123	9									
05	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	14	141	1			68
06	4410	X	NO RPT	-0-	-4410	-0-					N	NO RPT					68

MADELON WELL #: 6H RRCID -> 237416 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 7685 - 9286

01	17112	X	12648	-0-	-4464	-0-	12648	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	10553	-0-	-4903	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	10502	-0-	-3510	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11056	-0-	-2264	-0-	11056	2			N	-0-					-0-
05	12648	X	NO RPT	-0-	-12648	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12240	X	NO RPT	-0-	-12240	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 237424 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9066 - 11183

01	7254	X	6693	-0-	-561	-0-	1338	1	5281	2	N	67					195
							74	9									
02	7924	X	5256	-0-	-2668	-0-	1620	1	3595	2	N	37	197	1			35
							41	9									
03	8773	X	7012	-0-	-1761	-0-	2001	1	4947	2	N	58					93
							64	9									
04	7860	X	6064	-0-	-1796	-0-	1208	1	4632	2	N	204					297
							224	9									
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	41					193
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT					193

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 7H RRCID -> 237430 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6949 - 8496

01	6758	X	6350	-0-	-408	-0-	720	1	5630	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	325	-0-	-5527	-0-	296	1	29	2	N	-0-					-0-
03	22081	X	22081	-0-	-0-	-0-	612	1	21469	2	N	-0-					-0-
04	19118	X	19118	-0-	-0-	-0-	719	1	18399	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6870	X	NO RPT	-0-	-6870	-0-					N	NO RPT					-0-

GLOSSER WELL #: 5H RRCID -> 237433 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8718 - 10513

01	8060	X	7474	-0-	-586	-0-	48	1	7426	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	6545	-0-	-651	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
03	7874	X	7544	-0-	-330	-0-	5	1	7539	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7094	-0-	-256	-0-	35	1	7059	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7290	X	NO RPT	-0-	-7290	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TRWD WELL #: C 3 RRCID -> 237542 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7150 - 10038

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	8408	-0-	-1171	-0-	583	1	7825	2	N	-0-			-0-
02	8652	X	7981	-0-	-671	-0-	538	1	7443	2	N	-0-			-0-
03	9579	X	8782	-0-	-797	-0-	582	1	8200	2	N	-0-			-0-
04	8940	X	8187	-0-	-753	-0-	588	1	7599	2	N	-0-			-0-
05	9114	X	8644	-0-	-470	-0-	571	1	8073	2	N	-0-			-0-
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: A 3 RRCID -> 237553 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7190 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19623	X	16502	-0-	-3121	-0-	1146	1	15356	2	N	-0-			-0-
02	16716	X	15934	-0-	-782	-0-	1075	1	14859	2	N	-0-			-0-
03	17825	X	16954	-0-	-871	-0-	1125	1	15829	2	N	-0-			-0-
04	16980	X	15964	-0-	-1016	-0-	1148	1	14816	2	N	-0-			-0-
05	17639	X	16435	-0-	-1204	-0-	1086	1	15349	2	N	-0-			-0-
06	17070	X	NO RPT	-0-	-17070	-0-					N	NO RPT			-0-

TRWD WELL #: G 3 RRCID -> 237555 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7104 - 8958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	450	1	10820	2	N	-0-			-0-
02	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	343	1	9153	2	N	-0-			-0-
03	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	405	1	10407	2	N	-0-			-0-
04	10080	X	8673	-0-	-1407	-0-	354	1	8319	2	N	-0-			-0-
05	10416	X	7751	-0-	-2665	-0-	312	1	7439	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			-0-

DUNN C WELL #: 6H RRCID -> 237738 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8750 - 10381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	5851	-0-	-783	-0-	5851	2			N	-0-			70
02	5992	X	5128	-0-	-864	-0-	5122	2	6	9	N	5			75
03	6634	X	5697	-0-	-937	-0-	5695	2	2	9	N	2			77
04	6120	X	5260	-0-	-860	-0-	5056	2	204	9	N	185			262
05	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-			77
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT			77

DUNN C WELL #: 5H RRCID -> 237740 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8270 - 10109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	6338	2			N	-0-			55
02	5376	X	5130	-0-	-246	-0-	5122	2	8	9	N	7			62
03	6262	X	5060	-0-	-1202	-0-	5059	2	1	9	N	1			63
04	6120	X	4351	-0-	-1769	-0-	4169	2	182	9	N	165			228
05	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	4			67
06	6120	X	NO RPT	-0-	-6120	-0-					N	NO RPT			67

ESTES-BRADSHAW WELL #: 3 RRCID -> 237920 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 7100 - 9699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	13066	-0-	-1411	-0-	27	1	13039	2	N	-0-			-0-
02	14352	X	14352	-0-	-0-	-0-	15	1	14337	2	N	-0-			-0-
03	15842	X	15842	-0-	-0-	-0-	16	1	15826	2	N	-0-			-0-
04	15443	X	15443	-0-	-0-	-0-	17	1	15426	2	N	-0-			-0-
05	15625	X	15625	-0-	-0-	-0-	50	1	15575	2	N	-0-			-0-
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 2 RRCID -> 237922 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7330 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	870	-0-	-1362	-0-	79	1	791	2	N	-0-			-0-
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	792	-0-	-1440	-0-	60	1	732	2	N	-0-			-0-
04	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	212	1	2890	2	N	-0-			-0-
05	2232	X	1919	-0-	-313	-0-	159	1	1760	2	N	-0-			-0-
06	2160	X	NO RPT	-0-	-2160	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ESTES-BRADSHAW WELL #: 1 RRCID -> 237940 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7300 - 9955

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12974	X	12974	-0-	-0-	-0-	1172	1	11802	2	N	-0-			-0-
02	11409	X	11409	-0-	-0-	-0-	983	1	10426	2	N	-0-			-0-
03	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	1127	1	13704	2	N	-0-			-0-
04	14229	X	14229	-0-	-0-	-0-	975	1	13254	2	N	-0-			-0-
05	13807	X	13807	-0-	-0-	-0-	1142	1	12665	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	NO RPT	-0-	-1200	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 4 RRCID -> 237946 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7150 - 9865

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-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-

B. B. & PAULINE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237947 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7680 - 8967

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	403	1	5413	2	N	-0-			-0-
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	362	1	5002	2	N	-0-			-0-
03	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	354	1	4977	2	N	-0-			-0-
04	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	341	1	4404	2	N	-0-			-0-
05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	260	1	3666	2	N	-0-			-0-
06	2430	X	NO RPT	-0-	-2430	-0-					N	NO RPT			-0-

WINSTON WELL #: J 1 RRCID -> 237949 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6900 - 10968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	205	1	5811	2	N	15			67
							17	9							
02	5824	X	5014	-0-	-810	-0-	200	1	4802	2	N	11			78
							12	9							
03	6448	X	5356	-0-	-1092	-0-	211	1	5145	2	N	-0-			78
04	6240	X	4380	-0-	-1860	-0-	132	1	4242	2	N	5			83
							6	9							
05	6448	X	4774	-0-	-1674	-0-	192	1	4574	2	N	7			90
							8	9							
06	5850	X	NO RPT	-0-	-5850	-0-					N	NO RPT			90

DEAN WELL #: D 2 RRCID -> 238441 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7000 - 11055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6727	X	415	-0-	-6312	-0-	20	1	395	2	Y	-0-			35
02	6076	X	3340	-0-	-2736	-0-	172	1	3168	2	Y	-0-			35
03	6541	X	425	-0-	-6116	-0-	19	1	406	2	Y	-0-			35
04	5550	X	2465	-0-	-3085	-0-	116	1	2349	2	Y	-0-			35
05	5549	X	4592	-0-	-957	-0-	261	1	4331	2	Y	-0-			35
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			35

DEAN WELL #: A 1 RRCID -> 238443 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6650 - 10605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	505	1	3233	2	N	-0-			-0-
02	2100	X	1884	-0-	-216	-0-	268	1	1616	2	N	-0-			-0-
03	2325	X	1168	-0-	-1157	-0-	160	1	1008	2	N	-0-			-0-
04	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	604	1	4464	2	N	-0-			-0-
05	2325	X	65	-0-	-2260	-0-	61	1	4	2	N	-0-			-0-
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BARNARD-BEAUCHAMP WELL #: 1 RRCID -> 238445 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7150 - 8995

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9595	X	9595	-0-	-0-	-0-	666	1	8929	2	N	-0-					-0-
02	7924	X	7838	-0-	-86	-0-	529	1	7309	2	N	-0-					-0-
03	9129	X	9129	-0-	-0-	-0-	606	1	8523	2	N	-0-					-0-
04	9090	X	7464	-0-	-1626	-0-	536	1	6928	2	N	-0-					-0-
05	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	856	1	12103	2	N	-0-					-0-
06	9090	X	NO RPT	-0-	-9090	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 3 RRCID -> 238456 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6720 - 10758

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17019	X	15677	-0-	-1342	-0-	533	1	15098	2	N	42					55
							46	9									
02	15372	X	13522	-0-	-1850	-0-	540	1	12974	2	N	7					62
							8	9									
03	17019	X	10773	-0-	-6246	-0-	424	1	10346	2	N	3	55	1			10
							3	9									
04	16290	X	8197	-0-	-8093	-0-	246	1	7894	2	N	52					62
							57	9									
05	16616	X	10146	-0-	-6470	-0-	409	1	9731	2	N	5					67
							6	9									
06	15180	X	NO RPT	-0-	-15180	-0-					N	NO RPT					67

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
01	15469	X	14542	-0-	-927	-0-	494	1	14002	2	N	42					55
							46	9									
02	13972	X	13206	-0-	-766	-0-	527	1	12671	2	N	7					62
							8	9									
03	15469	X	14107	-0-	-1362	-0-	556	1	13548	2	N	3	55	1			10
							3	9									
04	14730	X	12234	-0-	-2496	-0-	367	1	11810	2	N	52					62
							57	9									
05	15221	X	13276	-0-	-1945	-0-	535	1	12735	2	N	5					67
							6	9									
06	14160	X	NO RPT	-0-	-14160	-0-					N	NO RPT					67

WINSTON WELL #: J 2 RRCID -> 238460 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6900 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9052	X	6552	-0-	-2500	-0-	223	1	6326	2	N	3					88
							3	9									
02	8176	X	6040	-0-	-2136	-0-	241	1	5799	2	N	-0-					88
03	9052	X	6719	-0-	-2333	-0-	265	1	6454	2	N	-0-					88
04	7800	X	5018	-0-	-2782	-0-	151	1	4867	2	N	-0-					88
05	7936	X	5015	-0-	-2921	-0-	200	1	4750	2	N	59					147
							65	9									
06	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					N	NO RPT					147

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
01	9528	X	9528	-0-	-0-	-0-	72	1	9432	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	9800	X	8627	-0-	-1173	-0-	70	1	8550	2	Y	6					19
							7	9									
03	10850	X	10084	-0-	-766	-0-	80	1	9998	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	10500	X	9323	-0-	-1177	-0-	79	1	9240	2	Y	4					9
							4	9									
05	9548	X	7497	-0-	-2051	-0-	66	1	7431	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 3 RRCID -> 238463 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6900 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	10401	-0-	-1596	-0-	79 24	1 9	10298	2	Y	22	15	1			13
02	10836	X	9678	-0-	-1158	-0-	78 7	1 9	9593	2	Y	6					19
03	11997	X	10745	-0-	-1252	-0-	85 6	1 9	10654	2	Y	5	19	1			5
04	10710	X	10183	-0-	-527	-0-	86 4	1 9	10093	2	Y	4					9
05	11067	X	9606	-0-	-1461	-0-	85	1	9521	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: A 4 RRCID -> 238464 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6900 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	123 65	1 9	3481	2	Y	59	75	1			21
02	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	144 46	1 9	3460	2	Y	42	43	1			20
03	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	152 98	1 9	3712	2	Y	89	49	1			60
04	3540	X	2858	-0-	-682	-0-	85 39	1 9	2734	2	Y	35	50	1			45
05	3720	X	2456	-0-	-1264	-0-	98 34	1 9	2324	2	Y	31	37	1			39
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

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
01	7998	X	6397	-0-	-1601	-0-	732	1	5665	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5749	-0-	-1363	-0-	153	1	5596	2	N	-0-					-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	1935	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1155	1	6439	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8460	X	NO RPT	-0-	-8460	-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
01	9362	X	7902	-0-	-1460	-0-	378	1	7524	2	Y	-0-					-0-
02	7784	X	7239	-0-	-545	-0-	373	1	6866	2	Y	-0-					-0-
03	8618	X	8114	-0-	-504	-0-	372	1	7742	2	Y	-0-					-0-
04	7950	X	7675	-0-	-275	-0-	362	1	7313	2	Y	-0-					-0-
05	8029	X	7818	-0-	-211	-0-	444	1	7374	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	23684	X	13679	-0-	-10005	-0-	654	1	13025	2	N	-0-					-0-
02	14504	X	12176	-0-	-2328	-0-	628	1	11548	2	N	-0-					-0-
03	14942	X	14598	-0-	-344	-0-	670	1	13928	2	N	-0-					-0-
04	14536	X	14536	-0-	-0-	-0-	684	1	13852	2	N	-0-					-0-
05	15884	X	15884	-0-	-0-	-0-	902	1	14982	2	N	-0-					-0-
06	14130	X	NO RPT	-0-	-14130	-0-					N	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
01	8866	X	5635	-0-	-3231	-0-	762	1	4873	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	6469	-0-	-1539	-0-	921	1	5548	2	N	-0-					-0-
03	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	1029	1	6478	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	4902	-0-	-1938	-0-	585	1	4317	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	41	-0-	-7120	-0-	38	1	3	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	NO RPT	-0-	-7260	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 101H RRCID -> 238934 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6883 - 9442

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	7392	-0-	-5597	-0-	202	1	7190	2	N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	444	1	10479	2	N	-0-					-0-
03	11682	X	11682	-0-	-0-	-0-	578	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	454	1	10975	2	N	24					24
							26	9									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	8					32
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					32

DUNN C WELL #: 7H RRCID -> 238939 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8321 - 9549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	4632	-0-	-1537	-0-	4632	2			N	-0-					50
02	5236	X	4300	-0-	-936	-0-	4291	2	9	9	N	8					58
03	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4725	2	4	9	N	4					62
04	4860	X	4017	-0-	-843	-0-	3785	2	232	9	N	211					273
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	3					65
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					65

SAMPSON, JACK WELL #: 7H RRCID -> 238940 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7450 - 9528

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15624	X	12989	-0-	-2635	-0-	471	1	12518	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	10702	-0-	-2262	-0-	297	1	10405	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	15442	-0-	-1577	-0-	444	1	14998	2	N	-0-					-0-
04	16470	X	11825	-0-	-4645	-0-	540	1	11285	2	N	-0-					-0-
05	17019	X	NO RPT	-0-	-17019	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 6 WELL #: 102H RRCID -> 238943 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6846 - 8543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	11315	-0-	-899	-0-	309	1	10987	2	N	17					157
							19	9									
02	9744	X	8952	-0-	-792	-0-	363	1	8571	2	N	16					173
							18	9									
03	12121	X	9501	-0-	-2620	-0-	469	1	9013	2	N	17					190
							19	9									
04	11730	X	9264	-0-	-2466	-0-	367	1	8872	2	N	23	171	1			42
							25	9									
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	9					51
06	10950	X	NO RPT	-0-	-10950	-0-					N	NO RPT					51

PEARL FEDERAL WELL #: 2H RRCID -> 238945 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6915 - 9596

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21414	X	21414	-0-	-0-	-0-	585	1	20793	2	N	33					256
							36	9									
02	18648	X	18044	-0-	-604	-0-	479	1	17562	2	N	3					259
							3	9									
03	21080	X	16592	-0-	-4488	-0-	458	1	16079	2	N	50	194	1			115
							55	9									
04	20610	X	15643	-0-	-4967	-0-	414	1	15050	2	N	163					278
							179	9									
05	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	19					184
06	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	NO RPT					184

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	142	1	447	2	N	-0-					9
02	756	N	532	-0-	-224	-0-	125	1	407	2	N	-0-					9
03	713	N	557	-0-	-156	-0-	150	1	407	2	N	-0-					9
04	573	N	573	-0-	-0-	-0-	90	1	420	2	N	57					66
							63	9									
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					9
06	540	N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					9

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
01	4867	X	4299	-0-	-568	-0-	387	1	3912	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2986	-0-	-1410	-0-	193	1	2793	2	N	-0-					-0-
03	4867	X	4293	-0-	-574	-0-	666	1	3627	2	N	-0-					-0-
04	4470	X	4407	-0-	-63	-0-	880	1	3527	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-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
01	17918	X	12037	-0-	-5881	-0-	546	1	11491	2	Y	-0-					2
02	13664	X	10722	-0-	-2942	-0-	504	1	10218	2	Y	-0-					2
03	13020	X	10558	-0-	-2462	-0-	496	1	10062	2	Y	-0-					2
04	12600	X	9827	-0-	-2773	-0-	470	1	9357	2	Y	-0-					2
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
01	22723	X	20924	-0-	-1799	-0-	949	1	19975	2	Y	-0-					1
02	20104	X	18074	-0-	-2030	-0-	850	1	17224	2	Y	-0-					1
03	21545	X	19940	-0-	-1605	-0-	936	1	19004	2	Y	-0-					1
04	20850	X	19431	-0-	-1419	-0-	930	1	18501	2	Y	-0-					1
05	21545	X	-0-	-0-	-21545	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
01	14198	X	-0-	-0-	-14198	-0-					N	-0-					248
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	144	1	5260	2	N	-0-					248
03	11695	X	11695	-0-	-0-	-0-	323	1	11339	2	N	30					278
							33	9									
04	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	294	1	10691	2	N	165					443
							182	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					289
06	11310	X	NO RPT	-0-	-11310	-0-					N	NO RPT					289

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
01	17329	X	15426	-0-	-1903	-0-	700	1	14726	2	Y	-0-					2
02	15652	X	13456	-0-	-2196	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-					2
03	15159	X	14794	-0-	-365	-0-	695	1	14099	2	Y	-0-					2
04	14940	X	14011	-0-	-929	-0-	670	1	13341	2	Y	-0-					2
05	15438	X	-0-	-0-	-15438	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
SKINNER, JOE WELL #: 6H RRCID -> 239007 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7820 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13175	X	4936	-0-	-8239	-0-	4911	2	25	9	N	23					168
02	11704	X	6308	-0-	-5396	-0-	6275	2	33	9	N	30					198
03	11749	X	9710	-0-	-2039	-0-	9664	2	46	9	N	42	112	1			128
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11169	2	204	9	N	185					313
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	50					220
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					220

MERCER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 239010 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 7576 - 9538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	7579	-0-	-2589	-0-	344	1	7235	2	Y	-0-					56
02	7224	X	5944	-0-	-1280	-0-	279	1	5665	2	Y	-0-					56
03	7998	X	5912	-0-	-2086	-0-	278	1	5634	2	Y	-0-					56
04	7740	X	5026	-0-	-2714	-0-	240	1	4786	2	Y	-0-					56
05	7564	X	-0-	-0-	-7564	-0-					Y	-0-					56
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					56

MERCER RANCH WELL #: 204H RRCID -> 239011 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7152 - 10412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28146	X	28146	-0-	-0-	-0-	1276	1	26870	2	Y	-0-					16
02	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1273	1	25798	2	Y	-0-					16
03	29146	X	29146	-0-	-0-	-0-	1369	1	27777	2	Y	-0-					16
04	26394	X	26394	-0-	-0-	-0-	1263	1	25131	2	Y	-0-					16
05	26102	X	-0-	-0-	-26102	-0-					Y	-0-					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

TRWD WELL #: B 5 RRCID -> 239174 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7200 - 11110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5859	X	4391	-0-	-1468	-0-	305	1	4086	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	3912	-0-	-1380	-0-	264	1	3648	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	4201	-0-	-976	-0-	279	1	3922	2	N	-0-					-0-
04	4290	X	3405	-0-	-885	-0-	244	1	3161	2	N	-0-					-0-
05	4402	X	4211	-0-	-191	-0-	278	1	3933	2	N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

DAO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239392 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7542 - 10032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	562	1	3159	2	N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	545	1	2845	2	N	-0-					-0-
03	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	767	1	2833	2	N	-0-					-0-
04	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	720	1	3122	2	N	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
06	720	X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: L 4 RRCID -> 239444 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 7140 - 9435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	5948	-0-	-717	-0-	284	1	5664	2	Y	-0-					27
02	6020	X	5500	-0-	-520	-0-	283	1	5200	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	6603	X	6213	-0-	-390	-0-	285	1	5925	2	Y	3					6
							3	9									
04	6360	X	6173	-0-	-187	-0-	291	1	5882	2	Y	-0-					6
05	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	345	1	5718	2	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	6231	X	6012	-0-	-219	-0-	287	1	5725	2	Y	-0-					27
02	6468	X	4735	-0-	-1733	-0-	244	1	4474	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	7161	X	5743	-0-	-1418	-0-	263	1	5477	2	Y	3					6
							3	9									
04	6930	X	5446	-0-	-1484	-0-	257	1	5189	2	Y	-0-					6
05	6479	X	5724	-0-	-755	-0-	325	1	5399	2	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	61	1	1227	2	N	-0-					27
02	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	86	1	1583	2	N	-0-					27
03	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	63	1	1307	2	N	-0-					27
04	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	85	1	1712	2	N	-0-					27
05	1860	N	1681	-0-	-179	-0-	95	1	1586	2	N	-0-					27
06	1320	N	NO RPT	-0-	-1320	-0-					N	NO RPT					27

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
01	3100	N	6585	-0-	3485	3485	315	1	6270	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4749	-0-	1949	5434	245	1	4504	2	Y	-0-					-0-
03	3100	N	3034	-0-	-66	5368	140	1	2894	2	Y	-0-					-0-
04	8756	X	3388	-0-	-5368	-0-	159	1	3229	2	Y	-0-					-0-
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	173	1	2884	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	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
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					18
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					18
03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2187	2	2	9	N	2					20
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1188	2	267	9	N	243					263
05	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	5					25
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					25

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
01	8742	X	6481	-0-	-2261	-0-	1004	1	5477	2	N	-0-					-0-
02	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	503	1	7580	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6008	-0-	-2114	-0-	633	1	5375	2	N	-0-					-0-
04	6870	X	1734	-0-	-5136	-0-	69	1	1665	2	N	-0-					-0-
05	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8670	X	NO RPT	-0-	-8670	-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
01	11718	X	9850	-0-	-1868	-0-	819	1	9031	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	7949	-0-	-2187	-0-	409	1	7540	2	N	-0-					-0-
03	10850	X	7770	-0-	-3080	-0-	256	1	7514	2	N	-0-					-0-
04	10500	X	7681	-0-	-2819	-0-	324	1	7357	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	NO RPT	-0-	-9858	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: C 3 RRCID -> 239829 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6700 - 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
01	8774	X	8774	-0-	-0-	-0-	296	1	8404	2	Y	67	62	1			42
							74	9									
02	7868	X	7385	-0-	-483	-0-	295	1	7079	2	Y	10					52
							11	9									
03	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	375	1	9134	2	Y	29	59	1			22
							32	9									
04	8430	X	8256	-0-	-174	-0-	248	1	7957	2	Y	46					68
							51	9									
05	8711	X	4656	-0-	-4055	-0-	187	1	4448	2	Y	19	62	1			25
							21	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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
01	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	875	1	11736	2	N	-0-					-0-
02	11136	X	11136	-0-	-0-	-0-	752	1	10384	2	N	-0-					-0-
03	12462	X	12126	-0-	-336	-0-	805	1	11321	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10793	-0-	-1417	-0-	776	1	10017	2	N	-0-					-0-
05	12617	X	12216	-0-	-401	-0-	807	1	11409	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-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
01	11439	X	10271	-0-	-1168	-0-	712	1	9559	2	N	-0-					-0-
02	9492	X	9063	-0-	-429	-0-	611	1	8452	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10271	-0-	-796	-0-	681	1	9590	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	9408	-0-	-1302	-0-	676	1	8732	2	N	-0-					-0-
05	11067	X	9890	-0-	-1177	-0-	653	1	9237	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-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
01	14725	X	13635	-0-	-1090	-0-	946	1	12689	2	N	-0-					-0-
02	12964	X	12136	-0-	-828	-0-	819	1	11317	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	13323	-0-	-441	-0-	884	1	12439	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	11818	-0-	-1502	-0-	849	1	10969	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12986	-0-	-778	-0-	858	1	12128	2	N	-0-					-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-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
01	7781	X	5474	-0-	-2307	-0-	379	1	5095	2	N	-0-					-0-
02	7028	X	4661	-0-	-2367	-0-	314	1	4347	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	4785	-0-	-1601	-0-	317	1	4468	2	Y	-0-					-0-
04	5670	X	4885	-0-	-785	-0-	351	1	4534	2	Y	-0-					-0-
05	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	330	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	NO RPT	-0-	-5310	-0-					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
01	13485	X	11546	-0-	-1939	-0-	593	1	10953	2	N	-0-					-0-
02	14088	X	14088	-0-	-0-	-0-	1118	1	12970	2	N	-0-					-0-
03	12263	X	12263	-0-	-0-	-0-	935	1	11328	2	N	-0-					-0-
04	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	811	1	15098	2	N	-0-					-0-
05	15593	X	NO RPT	-0-	-15593	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15090	X	NO RPT	-0-	-15090	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	11160	X	10266	-0-	-894	-0-	281	1	9985	2	N	-0-					125
02	10080	X	9073	-0-	-1007	-0-	241	1	8812	2	N	18					143
							20	9									
03	11129	X	9827	-0-	-1302	-0-	272	1	9555	2	N	-0-					143
04	10470	X	9661	-0-	-809	-0-	256	1	9298	2	N	97	122	1			118
							107	9									
05	10509	X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-					24
06	9930	X	NO RPT	-0-	-9930	-0-					N	NO RPT					24

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
01	16368	X	-0-	-0-	-16368	-0-					Y	-0-					7
02	14784	X	-0-	-0-	-14784	-0-					Y	-0-					7
03	16368	X	3176	-0-	-13192	-0-	149	1	3027	2	Y	-0-					7
04	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	287	1	5721	2	Y	-0-					7
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	6231	X	6065	-0-	-166	-0-	5841	1	224	2	N	-0-					-0-
02	5628	X	5365	-0-	-263	-0-	5168	1	197	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	5892	-0-	-339	-0-	5671	1	221	2	N	-0-					-0-
04	5940	X	5709	-0-	-231	-0-	5487	1	222	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

COUNTRY CORNERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239851 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8158 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

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
01	10850	X	10119	-0-	-731	-0-	277	1	9831	2	N	10					90
							11	9									
02	9436	X	9086	-0-	-350	-0-	241	1	8812	2	N	30					120
							33	9									
03	10385	X	9637	-0-	-748	-0-	267	1	9370	2	N	-0-					120
04	10050	X	9634	-0-	-416	-0-	253	1	9208	2	N	157					277
							173	9									
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					N	-0-					128
06	9780	X	NO RPT	-0-	-9780	-0-					N	NO RPT					128

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
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	165	1	3705	2	N	-0-					-0-
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	149	1	3561	2	N	-0-					-0-
03	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	218	1	4028	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	298	1	4352	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4080	X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	1120	2	17	9	Y	15	32	1			14
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3028	2	12	9	Y	11					25
03	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4385	2	25	9	Y	23	17	1			31
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-	24	1			7
05	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	12	6	1			13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

CARR-CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 239924 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7735 - 9298

01	12803	X	12078	-0-	-725	-0-	331	1	11747	2	N	-0-					155
02	11340	X	10747	-0-	-593	-0-	286	1	10452	2	N	8					163
							9	9									
03	12338	X	11596	-0-	-742	-0-	321	1	11275	2	N	-0-					163
04	11790	X	11494	-0-	-296	-0-	302	1	10996	2	N	178	74	1			267
							196	9									
05	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					N	-0-					92
06	11700	X	NO RPT	-0-	-11700	-0-					N	NO RPT					92

BAKER "A" UNIT WELL #: 101H RRCID -> 239991 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 9226 - 9702

01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	256	1	3951	2	N	-0-					-0-
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	280	1	3383	2	N	-0-					-0-
03	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	466	1	3648	2	N	-0-					-0-
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	484	1	3594	2	N	-0-					-0-
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLAIN WELL #: 1H RRCID -> 240125 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6800 - 8760

01	5735	X	4886	-0-	-849	-0-	33	1	4851	2	N	2					140
							2	9									
02	4116	X	4085	-0-	-31	-0-	4085	2			N	-0-					140
03	4526	X	4401	-0-	-125	-0-	4357	2	44	9	N	40					180
04	4740	X	4075	-0-	-665	-0-	3914	2	161	9	N	146	181	1			145
05	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					13
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: G 2 RRCID -> 240132 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6790 - 9898

01	8587	X	8414	-0-	-173	-0-	287	1	8127	2	N	-0-					22
02	8428	X	7920	-0-	-508	-0-	316	1	7590	2	N	13	25	1			10
							14	9									
03	9331	X	8722	-0-	-609	-0-	343	1	8377	2	N	2					12
							2	9									
04	9030	X	7613	-0-	-1417	-0-	229	1	7355	2	N	26					38
							29	9									
05	9331	X	7642	-0-	-1689	-0-	308	1	7333	2	N	1					39
							1	9									
06	8490	X	NO RPT	-0-	-8490	-0-					N	NO RPT					39

DEAN WELL #: B 11 RRCID -> 240134 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7030 - 9755

01	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	962	1	19168	2	N	-0-					-0-
02	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	773	1	14221	2	N	-0-					-0-
03	18966	X	18966	-0-	-0-	-0-	871	1	18095	2	N	-0-					-0-
04	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	794	1	16065	2	N	-0-					-0-
05	19347	X	19347	-0-	-0-	-0-	1099	1	18248	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	NO RPT	-0-	-7230	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: E 4 RRCID -> 240142 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6850 - 10475

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	62	1	8054	2	Y	23	62	1			13
							25	9									
02	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	58	1	7045	2	Y	6					19
							7	9									
03	8618	X	7327	-0-	-1291	-0-	58	1	7263	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	8340	X	6882	-0-	-1458	-0-	58	1	6820	2	Y	4					9
							4	9									
05	8618	X	5813	-0-	-2805	-0-	51	1	5762	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

VICK WELL #: 1 RRCID -> 240144 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7870 - 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
01	8959	X	7124	-0-	-1835	-0-	494	1	6630	2	N	-0-					-0-
02	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	729	1	10084	2	N	-0-					-0-
03	10332	X	10332	-0-	-0-	-0-	685	1	9647	2	N	-0-					-0-
04	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	678	1	8757	2	N	-0-					-0-
05	10013	X	9664	-0-	-349	-0-	639	1	9025	2	N	-0-					-0-
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: D 5 RRCID -> 240146 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7005 - 11090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	12059	-0-	-7781	-0-	576	1	11483	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	14929	-0-	-975	-0-	770	1	14159	2	N	-0-					-0-
03	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	791	1	16457	2	N	-0-					-0-
04	15838	X	15838	-0-	-0-	-0-	746	1	15092	2	N	-0-					-0-
05	16722	X	16722	-0-	-0-	-0-	949	1	15773	2	N	-0-					-0-
06	16680	X	NO RPT	-0-	-16680	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 4 RRCID -> 240195 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6900 - 9925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	6770	-0-	-174	-0-	324	1	6446	2	Y	-0-					7
02	6580	X	5431	-0-	-1149	-0-	280	1	5151	2	Y	-0-					7
03	7285	X	6903	-0-	-382	-0-	316	1	6587	2	Y	-0-					7
04	7050	X	6098	-0-	-952	-0-	288	1	5810	2	Y	-0-					7
05	6913	X	6613	-0-	-300	-0-	376	1	6237	2	Y	-0-					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BROWN WELL #: C 16 RRCID -> 240206 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 7050 - 10625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	415	1	16990	2	N	-0-					-0-
02	15148	X	14435	-0-	-713	-0-	289	1	14146	2	N	-0-					-0-
03	16771	X	9828	-0-	-6943	-0-	184	1	9644	2	N	-0-					-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
05	16771	X	-0-	-0-	-16771	-0-					N	-0-					-0-
06	16230	X	NO RPT	-0-	-16230	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 15 RRCID -> 240207 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6950 - 10945

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	312	1	12749	2	N	-0-					-0-
02	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	220	1	10764	2	N	-0-					-0-
03	13492	X	13492	-0-	-0-	-0-	252	1	13240	2	N	-0-					-0-
04	12630	X	9811	-0-	-2819	-0-	197	1	9614	2	N	-0-					-0-
05	13051	X	7251	-0-	-5800	-0-	152	1	7099	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

DEAN WELL #: H 1 RRCID -> 240208 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6820 - 9310

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	269	1	5357	2	N	-0-					55
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	230	1	4218	2	N	-0-					55
03	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	194	1	4039	2	N	-0-					55
04	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	N	-0-					55
05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					55
06	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					55

DEAN WELL #: H 2 RRCID -> 240209 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6860 - 9250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	200	N	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					13
02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	106	1	1952	2	N	-0-					13
03	3100	N	4729	-0-	1629	1629	217	1	4512	2	N	-0-					13
04	3000	N	2894	-0-	-106	1523	137	1	2757	2	N	-0-					13
05	3100	N	6356	-0-	3256	4779	361	1	5995	2	N	-0-					13
06	1230	X	NO RPT	-0-	-1230	3549					N	NO RPT					13

WINSTON WELL #: C 4 RRCID -> 240228 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6830 - 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
01	6479	X	5542	-0-	-937	-0-	188	1	5332	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	5908	X	4553	-0-	-1355	-0-	182	1	4368	2	Y	3					15
							3	9									
03	6541	X	6458	-0-	-83	-0-	254	1	6195	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
04	6330	X	5145	-0-	-1185	-0-	155	1	4977	2	Y	12					18
							13	9									
05	5828	X	3830	-0-	-1998	-0-	154	1	3672	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

MADELON WELL #: 7H RRCID -> 240231 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7741 - 9008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	1444	-0-	-416	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
06	1410	X	NO RPT	-0-	-1410	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 4 RRCID -> 240317 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. 6800 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	196	1	5542	2	N	-0-					160
02	3808	X	3426	-0-	-382	-0-	134	1	3226	2	N	60					220
							66	9									
03	4216	X	3211	-0-	-1005	-0-	125	1	3055	2	N	28					248
							31	9									
04	5550	X	2433	-0-	-3117	-0-	73	1	2360	2	N	-0-					248
05	5735	X	4121	-0-	-1614	-0-	156	1	3713	2	N	229	192	1			92
							252	9									
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					92

TRWD WELL #: H 1 RRCID -> 240414 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7205 - 11035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	8204	-0-	-104	-0-	846	1	7358	2	N	-0-					-0-
02	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	829	1	7322	2	N	-0-					-0-
03	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	853	1	7769	2	N	-0-					-0-
04	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	897	1	7466	2	N	-0-					-0-
05	9021	X	8735	-0-	-286	-0-	949	1	7786	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30

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
01	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	417	1	8311	2	Y	-0-			7
02	7336	X	6597	-0-	-739	-0-	340	1	6257	2	Y	-0-			7
03	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	391	1	8123	2	Y	-0-			7
04	8430	X	8315	-0-	-115	-0-	391	1	7924	2	Y	-0-			7
05	8711	X	7832	-0-	-879	-0-	445	1	7387	2	Y	-0-			7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

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
01	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	948	1	8249	2	N	-0-			-0-
02	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	939	1	8285	2	N	-0-			-0-
03	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	977	1	8899	2	N	-0-			-0-
04	8675	X	8675	-0-	-0-	-0-	931	1	7744	2	N	-0-			-0-
05	9367	X	9367	-0-	-0-	-0-	1018	1	8349	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	NO RPT	-0-	-2040	-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
01	17422	X	16805	-0-	-617	-0-	16805	2			N	-0-			-0-
02	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	15	1	16717	2	N	-0-			-0-
03	17236	X	16501	-0-	-735	-0-	15	1	16486	2	N	-0-			-0-
04	16470	X	15372	-0-	-1098	-0-	15	1	15357	2	N	-0-			-0-
05	18476	X	16089	-0-	-2387	-0-	16089	2			N	-0-			-0-
06	17880	X	NO RPT	-0-	-17880	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	42			115
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115

MERCER RANCH WELL #: 102H RRCID -> 240558 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6960 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 240598 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 9310 - 11243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15970	X	15970	-0-	-0-	-0-	40	1	15930	2	N	-0-			-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	31	1	12915	2	N	-0-			-0-
03	13784	X	13784	-0-	-0-	-0-	34	1	13750	2	N	-0-			-0-
04	16634	X	16634	-0-	-0-	-0-	42	1	16592	2	N	-0-			-0-
05	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			-0-
06	2670	X	NO RPT	-0-	-2670	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MERCER RANCH WELL #: 302H RRCID -> 240621 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 7077 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18786	X	17951	-0-	-835	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					36
02	16968	X	15738	-0-	-1230	-0-	740	1	14998	2	Y	-0-					36
03	18786	X	16941	-0-	-1845	-0-	796	1	16145	2	Y	-0-					36
04	17610	X	16145	-0-	-1465	-0-	772	1	15373	2	Y	-0-					36
05	18197	X	-0-	-0-	-18197	-0-					Y	-0-					36
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

MERCER RANCH WELL #: 104H RRCID -> 240625 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6995 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WINSTON WELL #: E 5 RRCID -> 240730 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6970 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9734	X	6379	-0-	-3355	-0-	48 24	1 9	6307	2	Y	22	15	1			13
02	10080	X	5857	-0-	-4223	-0-	47 7	1 9	5803	2	Y	6					19
03	11160	X	9537	-0-	-1623	-0-	75 6	1 9	9456	2	Y	5	19	1			5
04	10800	X	9616	-0-	-1184	-0-	81 4	1 9	9531	2	Y	4					9
05	8184	X	8060	-0-	-124	-0-	71	1	7989	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: D 7 RRCID -> 240732 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6700 - 9135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	6					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	54	1			10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					18
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	706	1	14084	2	N	-0-					13
02	12936	X	12718	-0-	-218	-0-	655	1	12063	2	N	-0-					13
03	14446	X	13787	-0-	-659	-0-	633	1	13154	2	N	-0-					13
04	14310	X	12676	-0-	-1634	-0-	598	1	12078	2	N	-0-					13
05	14787	X	11418	-0-	-3369	-0-	649	1	10769	2	N	-0-					13
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					13

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
01	12338	X	11471	-0-	-867	-0-	1656	1	9815	2	N	-0-					-0-
02	11144	X	10529	-0-	-615	-0-	702	1	9827	2	N	-0-					-0-
03	11811	X	11281	-0-	-530	-0-	1159	1	10122	2	N	-0-					-0-
04	11430	X	10952	-0-	-478	-0-	1096	1	9856	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11280	X	NO RPT	-0-	-11280	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	1016	1	6022	2	N	-0-					-0-
02	6076	X	5685	-0-	-391	-0-	379	1	5306	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	7005	-0-	-280	-0-	720	1	6285	2	N	-0-					-0-
04	7050	X	6870	-0-	-180	-0-	687	1	6183	2	N	-0-					-0-
05	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-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
01	5332	X	5196	-0-	-136	-0-	248	1	4948	2	Y	-0-					14
02	4816	X	4427	-0-	-389	-0-	228	1	4199	2	Y	-0-					14
03	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	246	1	5102	2	Y	-0-					14
04	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	244	1	4932	2	Y	-0-					14
05	5301	X	5146	-0-	-155	-0-	293	1	4853	2	Y	-0-					14
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	4929	X	4619	-0-	-310	-0-	127	1	4492	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	4145	-0-	-251	-0-	49	1	4096	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4495	-0-	-248	-0-	86	1	4409	2	N	-0-					-0-
04	4560	X	4258	-0-	-302	-0-	93	1	4165	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4470	X	NO RPT	-0-	-4470	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER RANCH WELL #: 201H RRCID -> 241014 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6725 - 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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
01	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	619	1	8308	2	N	-0-					-0-
02	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	528	1	7297	2	N	-0-					-0-
03	8711	X	8429	-0-	-282	-0-	559	1	7870	2	N	-0-					-0-
04	8640	X	8359	-0-	-281	-0-	601	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	592	1	8362	2	N	-0-					-0-
06	8640	X	NO RPT	-0-	-8640	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7378	X	6452	-0-	-926	-0-	220	1	6232	2	Y	-0-					-0-
02	6664	X	5825	-0-	-839	-0-	232	1	5583	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	7378	X	6170	-0-	-1208	-0-	243	1	5917	2	Y	9					12
							10	9									
04	6870	X	6180	-0-	-690	-0-	183	1	5884	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	273	1	6488	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6200	X	6183	-0-	-17	-0-	211	1	5972	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5597	-0-	-283	-0-	223	1	5364	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	6665	X	5683	-0-	-982	-0-	223	1	5450	2	Y	9					12
							10	9									
04	6450	X	4090	-0-	-2360	-0-	120	1	3857	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	6665	X	2677	-0-	-3988	-0-	105	1	2487	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 241048 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6960 - 8692

01	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	1738	1	3155	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	3896	-0-	-752	-0-	1593	1	2303	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	4381	-0-	-765	-0-	1569	1	2812	2	N	-0-					-0-
04	4980	X	4643	-0-	-337	-0-	1252	1	3391	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4740	X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 6 RRCID -> 241056 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6905 - 1055

01	3906	X	79	-0-	-3827	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					7
02	3528	X	25	-0-	-3503	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					7
03	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					7
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					7
05	93	X	80	-0-	-13	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BOGGESS TRUST WELL #: 3H RRCID -> 241119 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 7489 - 9170

01	21421	X	18274	-0-	-3147	-0-	5223	1	13051	2	N	-0-					-0-
02	19348	X	16026	-0-	-3322	-0-	2061	1	13965	2	N	-0-					-0-
03	21266	X	17577	-0-	-3689	-0-	2086	1	15491	2	N	-0-					-0-
04	20580	X	16911	-0-	-3669	-0-	16911	2			N	-0-					-0-
05	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-

ASHMORE FARMS WELL #: 2H RRCID -> 241120 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 7986 - 9047

01	10912	X	9714	-0-	-1198	-0-	2777	1	6937	2	N	-0-					-0-
02	9016	X	8574	-0-	-442	-0-	1103	1	7471	2	N	-0-					-0-
03	10013	X	8959	-0-	-1054	-0-	1063	1	7896	2	N	-0-					-0-
04	9690	X	8470	-0-	-1220	-0-	8470	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	NO RPT	-0-	-10013	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9390	X	NO RPT	-0-	-9390	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1303H RRCID -> 241176 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7269 - 10349

01	24738	X	18044	-0-	-6694	-0-	18044	2			N	-0-					-0-
02	22344	X	16182	-0-	-6162	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	24738	X	17669	-0-	-7069	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	23910	X	16294	-0-	-7616	-0-	16294	2			N	-0-					-0-
05	23436	X	NO RPT	-0-	-23436	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17460	X	NO RPT	-0-	-17460	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 241306 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 7837 - 9235

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
01	9982	X	8520	-0-	-1462	-0-	736	1	7784	2	N	-0-					-0-
02	8848	X	7274	-0-	-1574	-0-	657	1	6617	2	N	-0-					-0-
03	9796	X	8492	-0-	-1304	-0-	783	1	7709	2	N	-0-					-0-
04	9240	X	8585	-0-	-655	-0-	757	1	7828	2	N	-0-					-0-
05	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 502H RRCID -> 241318 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 8342 - 10001

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
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	334	1	2920	2	N	-0-					-0-
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	384	1	3456	2	N	-0-					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	240	X	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 5 RRCID -> 242600 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6770 - 9695

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
01	4278	X	4267	-0-	-11	-0-	143	1	4059	2	Y	59	75	1			21
							65	9									
02	3892	X	3835	-0-	-57	-0-	151	1	3638	2	Y	42	43	1			20
							46	9									
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	172	1	4196	2	Y	89	49	1			60
							98	9									
04	4170	X	3162	-0-	-1008	-0-	94	1	3029	2	Y	35	50	1			45
							39	9									
05	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	142	1	3367	2	Y	31	37	1			39
							34	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

WINSTON WELL #: D 6 RRCID -> 242604 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 6454 PERF. 6700 - 8935

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
01	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	5					45
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					Y	13	49	1			9
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	1					10
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					16
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

FOSTER WELL #: 4H RRCID -> 242678 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7888 - 9529

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
01	12183	X	9801	-0-	-2382	-0-	1318	1	8483	2	N	-0-					-0-
02	11004	X	7868	-0-	-3136	-0-	905	1	6963	2	N	-0-					-0-
03	11594	X	7921	-0-	-3673	-0-	648	1	7273	2	N	-0-					-0-
04	9480	X	8796	-0-	-684	-0-	1049	1	7747	2	N	-0-					-0-
05	9796	X	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9480	X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243111 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 7768 - 10316

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
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	58	1	96	2	N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	87	1	127	2	N	-0-					-0-
04	150	N	149	-0-	-1	-0-	38	1	111	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6603	X	6492	-0-	-111	-0-	451	1	6041	2	N	-0-					-0-
02	5964	X	5784	-0-	-180	-0-	390	1	5394	2	N	-0-					-0-
03	6603	X	6375	-0-	-228	-0-	423	1	5952	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	426	1	5498	2	N	-0-					-0-
05	6479	X	6249	-0-	-230	-0-	413	1	5836	2	N	-0-					-0-
06	6270	X	NO RPT	-0-	-6270	-0-					N	NO RPT					-0-

COCANOUGHER "287" WELL #: 9H RRCID -> 243137 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8832 - 9957

01	11687	X	9536	-0-	-2151	-0-	9441	2	95	9	N	86	196	1			165
02	10276	X	2530	-0-	-7746	-0-	151	1	2377	2	N	2					167
							2	9									
03	9300	X	5446	-0-	-3854	-0-	5403	2	43	9	N	39	179	1			27
04	9240	X	7738	-0-	-1502	-0-	7611	2	127	9	N	115					142
05	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	38	58	1			40
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					40

WINSTON WELL #: H 2 RRCID -> 243151 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6665 - 10490

01	6138	X	5697	-0-	-441	-0-	193	1	5475	2	N	26	45	1			40
							29	9									
02	5544	X	5084	-0-	-460	-0-	203	1	4867	2	N	13					53
							14	9									
03	6138	X	4586	-0-	-1552	-0-	180	1	4384	2	N	20	40	1			33
							22	9									
04	5580	X	4569	-0-	-1011	-0-	138	1	4423	2	N	7					40
							8	9									
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	278	1	6613	2	N	10					50
							11	9									
06	5520	X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT					50

WINSTON WELL #: H 4 RRCID -> 243152 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6770 - 10685

01	11563	X	10026	-0-	-1537	-0-	340	1	9653	2	N	30	53	1			29
							33	9									
02	10444	X	8942	-0-	-1502	-0-	357	1	8567	2	N	16					45
							18	9									
03	11563	X	9786	-0-	-1777	-0-	384	1	9377	2	N	23	47	1			21
							25	9									
04	10770	X	8483	-0-	-2287	-0-	256	1	8217	2	N	9					30
							10	9									
05	10013	X	8705	-0-	-1308	-0-	351	1	8341	2	N	12					42
							13	9									
06	9690	X	NO RPT	-0-	-9690	-0-					N	NO RPT					42

WRIGHT, JOE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243321 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8286 - 10040

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	74	1	119	2	N	-0-					-0-
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	12	1	18	2	N	-0-					-0-
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
05	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: H 3 RRCID -> 243385 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6720 - 10630

01	8184	X	7412	-0-	-772	-0-	251 32	1 9	7129	2	N	29	50	1			27
02	7392	X	5968	-0-	-1424	-0-	238 15	1 9	5715	2	N	14					41
03	8184	X	7016	-0-	-1168	-0-	275 24	1 9	6717	2	N	22	43	1			20
04	7350	X	5991	-0-	-1359	-0-	180 9	1 9	5802	2	N	8					28
05	7409	X	6266	-0-	-1143	-0-	252 11	1 9	6003	2	N	10					38
06	7170	X	NO RPT	-0-	-7170	-0-					N	NO RPT					38

J. YOUNG LAND & CATTLE CO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243387 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 9320 - 11452

01	10044	X	8028	-0-	-2016	-0-	342	1	7686	2	N	-0-					-0-
02	8960	X	7080	-0-	-1880	-0-	284	1	6796	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	7563	-0-	-962	-0-	388	1	7175	2	N	-0-					-0-
04	8010	X	6990	-0-	-1020	-0-	448	1	6542	2	N	-0-					-0-
05	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7770	X	NO RPT	-0-	-7770	-0-					N	NO RPT					-0-

GOFORTH C WELL #: 1H RRCID -> 243486 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6774 - 10318

01	21173	X	18766	-0-	-2407	-0-	1916	1	16850	2	N	-0-					-0-
02	19124	X	15828	-0-	-3296	-0-	1542	1	14286	2	N	-0-					-0-
03	21173	X	16987	-0-	-4186	-0-	2250	1	14737	2	N	-0-					-0-
04	19710	X	16351	-0-	-3359	-0-	2159	1	14192	2	N	-0-					-0-
05	19220	X	NO RPT	-0-	-19220	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 503H RRCID -> 243516 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6875 - 9757

01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					N	-0-					-0-
02	4956	X	-0-	-0-	-4956	-0-					N	-0-					-0-
03	5084	X	2262	-0-	-2822	-0-	232	1	2030	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	633	1	5697	2	N	-0-					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2190	X	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCER RANCH WELL #: 202H RRCID -> 243641 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 6943 - 9843

01	16275	X	327	-0-	-15948	-0-	15	1	312	2	Y	-0-					2
02	12768	X	132	-0-	-12636	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					2
03	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-					2
04	390	X	365	-0-	-25	-0-	17	1	348	2	Y	-0-					2
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					2
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	29047	X	22470	-0-	-6577	-0-	2139	1	20331	2	N	-0-					-0-
02	26236	X	23974	-0-	-2262	-0-	2128	1	21846	2	N	-0-					-0-
03	29047	X	27284	-0-	-1763	-0-	2275	1	25009	2	N	-0-					-0-
04	26370	X	25833	-0-	-537	-0-	2024	1	23809	2	N	-0-					-0-
05	27249	X	NO RPT	-0-	-27249	-0-					N	NO RPT					-0-
06	26400	X	NO RPT	-0-	-26400	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16337	X	13626	-0-	-2711	-0-	1249	1	12377	2	N	-0-					-0-
02	14756	X	14696	-0-	-60	-0-	1277	1	13419	2	N	-0-					-0-
03	16337	X	15760	-0-	-577	-0-	1421	1	14339	2	N	-0-					-0-
04	15600	X	14920	-0-	-680	-0-	1226	1	13694	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	NO RPT	-0-	-16275	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15750	X	NO RPT	-0-	-15750	-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
01	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	68	1	1915	2	Y	-0-					-0-
02	3108	X	1517	-0-	-1591	-0-	60	1	1447	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	3441	X	25	-0-	-3416	-0-	1	1	14	2	Y	9					12
							10	9									
04	3330	X	582	-0-	-2748	-0-	14	1	455	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	3131	X	2938	-0-	-193	-0-	115	1	2738	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	11191	X	9139	-0-	-2052	-0-	311	1	8828	2	Y	-0-					-0-
02	9613	X	9613	-0-	-0-	-0-	384	1	9219	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
03	9765	X	2504	-0-	-7261	-0-	98	1	2396	2	Y	9					12
							10	9									
04	9420	X	5559	-0-	-3861	-0-	164	1	5282	2	Y	103	87	1			28
							113	9									
05	11725	X	11725	-0-	-0-	-0-	470	1	11170	2	Y	77	69	1			36
							85	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

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
01	11594	X	9548	-0-	-2046	-0-	322	1	9141	2	N	77					101
							85	9									
02	10472	X	8297	-0-	-2175	-0-	331	1	7951	2	N	14	104	1			11
							15	9									
03	11594	X	9086	-0-	-2508	-0-	358	1	8726	2	N	2					13
							2	9									
04	10770	X	7393	-0-	-3377	-0-	222	1	7142	2	N	26					39
							29	9									
05	11129	X	7726	-0-	-3403	-0-	312	1	7413	2	N	1					40
							1	9									
06	9240	X	NO RPT	-0-	-9240	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	10850	X	7749	-0-	-3101	-0-	738	1	7011	2	N	-0-					-0-
02	9380	X	8990	-0-	-390	-0-	798	1	8192	2	N	-0-					-0-
03	10385	X	7751	-0-	-2634	-0-	646	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	10050	X	4681	-0-	-5369	-0-	367	1	4314	2	N	-0-					-0-
05	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9630	X	NO RPT	-0-	-9630	-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
01	12059	X	11277	-0-	-782	-0-	974	1	10303	2	N	-0-					-0-
02	10556	X	10071	-0-	-485	-0-	910	1	9161	2	N	-0-					-0-
03	11687	X	10722	-0-	-965	-0-	988	1	9734	2	N	-0-					-0-
04	11040	X	10716	-0-	-324	-0-	945	1	9771	2	N	-0-					-0-
05	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10920	X	NO RPT	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER WELL #: 5H RRCID -> 244375 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7910 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8246	X	7940	-0-	-306	-0-	1068	1	6872	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	6805	-0-	-307	-0-	783	1	6022	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7331	-0-	-915	-0-	600	1	6731	2	N	-0-					-0-
04	7980	X	6544	-0-	-1436	-0-	780	1	5764	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7680	X	NO RPT	-0-	-7680	-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
01	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	155	1	1362	2	N	-0-					-0-
02	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	112	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	554	1	3631	2	N	-0-					-0-
04	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	582	1	3828	2	N	-0-					-0-
05	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
06	270	X	NO RPT	-0-	-270	-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
01	16864	X	16104	-0-	-760	-0-	50	1	16054	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12161	-0-	-4079	-0-	330	1	11831	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	11766	-0-	-6214	-0-	82	1	11684	2	N	-0-					-0-
04	17400	X	10614	-0-	-6786	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
05	16988	X	NO RPT	-0-	-16988	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 403H RRCID -> 244532 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7721 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	232	1	6589	2	N	-0-					24
02	6211	X	6211	-0-	-0-	-0-	248	1	5946	2	N	15	28	1			11
							17	9									
03	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	205	1	5008	2	N	2					13
							2	9									
04	6600	X	4771	-0-	-1829	-0-	143	1	4599	2	N	26					39
							29	9									
05	6882	X	4325	-0-	-2557	-0-	174	1	4150	2	N	1					40
							1	9									
06	6660	X	NO RPT	-0-	-6660	-0-					N	NO RPT					40

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
01	16802	X	14381	-0-	-2421	-0-	30	1	14351	2	N	-0-					-0-
02	14896	X	13065	-0-	-1831	-0-	13	1	13052	2	N	-0-					-0-
03	13113	X	11659	-0-	-1454	-0-	12	1	11647	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	10056	-0-	-3864	-0-	11	1	10045	2	N	-0-					-0-
05	14477	X	10721	-0-	-3756	-0-	35	1	10686	2	N	-0-					-0-
06	14010	X	NO RPT	-0-	-14010	-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
01	18135	X	9859	-0-	-8276	-0-	1423	1	8436	2	N	-0-					-0-
02	14560	X	10305	-0-	-4255	-0-	687	1	9618	2	N	-0-					-0-
03	15466	X	15466	-0-	-0-	-0-	1589	1	13877	2	N	-0-					-0-
04	16052	X	16052	-0-	-0-	-0-	1606	1	14446	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14970	X	NO RPT	-0-	-14970	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	9021	X	320	-0-	-8701	-0-	320	2			N	-0-					148
02	7868	X	2097	-0-	-5771	-0-	124	1	1965	2	N	7					155
							8	9									
03	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	12586	2			N	-0-					155
04	7768	X	7768	-0-	-0-	-0-	7722	2	46	9	N	42					197
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	7	122	1			40
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					40

GEAN, JIM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245093 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7792 - 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
01	8804	X	8367	-0-	-437	-0-	3150	1	5217	2	N	-0-					-0-
02	9072	X	7463	-0-	-1609	-0-	2870	1	4593	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	6661	-0-	-3383	-0-	2698	1	3963	2	N	-0-					-0-
04	9720	X	6256	-0-	-3464	-0-	1613	1	4643	2	N	-0-					-0-
05	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8100	X	NO RPT	-0-	-8100	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 402H RRCID -> 245247 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7038 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
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
01	13919	X	11310	-0-	-2609	-0-	724	1	10547	2	N	35					132
							39	9									
02	12403	X	12403	-0-	-0-	-0-	46	1	12305	2	N	47					179
							52	9									
03	12834	X	12138	-0-	-696	-0-	99	1	11981	2	N	53					232
							58	9									
04	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12647	2	66	9	N	60	171	1			121
05	13733	X	NO RPT	-0-	-13733	-0-					N	NO RPT					121
06	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT					121

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
01	30869	X	3468	-0-	-27401	-0-	83	1	3385	2	N	-0-					-0-
02	8260	X	5209	-0-	-3051	-0-	104	1	5105	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	3974	-0-	-5171	-0-	74	1	3900	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	4391	-0-	-3529	-0-	88	1	4303	2	N	-0-					-0-
05	6293	X	1848	-0-	-4445	-0-	39	1	1809	2	N	-0-					-0-
06	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-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
01	17980	X	16520	-0-	-1460	-0-	476	1	16044	2	N	-0-					-0-
02	16240	X	12365	-0-	-3875	-0-	684	1	11681	2	N	-0-					-0-
03	17980	X	13079	-0-	-4901	-0-	380	1	12699	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	12803	-0-	-3187	-0-	371	1	12432	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	NO RPT	-0-	-16523	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

GEAN, JIM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245668 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7691 - 10581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	4061	-0-	-5053	-0-	1529	1	2532	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	3344	-0-	-2592	-0-	1286	1	2058	2	N	-0-					-0-
03	3317	X	3055	-0-	-262	-0-	1237	1	1818	2	N	-0-					-0-
04	11708	X	11708	-0-	-0-	-0-	3020	1	8688	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-
06	3930	X	NO RPT	-0-	-3930	-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
01	9259	X	9259	-0-	-0-	-0-	442	1	8817	2	N	-0-					-0-
02	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	404	1	7430	2	N	-0-					-0-
03	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	404	1	8394	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	8232	-0-	-168	-0-	388	1	7844	2	N	-0-					-0-
05	8680	X	8323	-0-	-357	-0-	472	1	7851	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	NO RPT	-0-	-8400	-0-					N	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
01	13903	X	13903	-0-	-0-	-0-	965	1	12938	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	827	1	11437	2	N	-0-					-0-
03	13183	X	13183	-0-	-0-	-0-	874	1	12309	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	12421	-0-	-119	-0-	893	1	11528	2	N	-0-					-0-
05	12958	X	12744	-0-	-214	-0-	841	1	11903	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 5 RRCID -> 246139 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 7140 - 10935

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	7283	-0-	-9302	-0-	348	1	6935	2	N	-0-					-0-
02	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	463	1	8510	2	N	-0-					-0-
03	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	413	1	8584	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	6067	-0-	-2153	-0-	286	1	5781	2	N	-0-					-0-
05	9920	X	6294	-0-	-3626	-0-	357	1	5937	2	N	-0-					-0-
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 2 RRCID -> 246171 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 6700 - 10145

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	8086	-0-	-470	-0-	275	1	7783	2	Y	25	35	1			9
							28	9									
02	7672	X	7252	-0-	-420	-0-	289	1	6942	2	Y	19	19	1			9
							21	9									
03	8308	X	7715	-0-	-593	-0-	302	1	7371	2	Y	38	21	1			26
							42	9									
04	8040	X	7197	-0-	-843	-0-	217	1	6960	2	Y	18	22	1			22
							20	9									
05	8308	X	7446	-0-	-862	-0-	300	1	7128	2	Y	16	18	1			20
							18	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

YOUNG, JEAN WELL #: 7H RRCID -> 246372 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8573 - 11882

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16089	X	15801	-0-	-288	-0-	674	1	15127	2	N	-0-					-0-
02	14980	X	13849	-0-	-1131	-0-	556	1	13293	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	16054	-0-	-531	-0-	823	1	15231	2	N	-0-					-0-
04	16050	X	15060	-0-	-990	-0-	964	1	14096	2	N	-0-					-0-
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 6H RRCID -> 246374 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7873 - 9420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	97	-0-	-213	-0-	11	1	84	2	N	2	192	1			37
							2	9									
02	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	221	1	971	2	N	3					40
							3	9									
03	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	247	1	1582	2	N	-0-					40
04	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	324	1	1279	2	N	303					343
							333	9									
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					60

COLLINS WELL #: 7H RRCID -> 246380 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7949 - 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
01	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	598	1	4662	2	N	132	197	1			137
							145	9									
02	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	851	1	3744	2	N	118					255
							130	9									
03	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	621	1	3981	2	N	117	195	1			177
							129	9									
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	918	1	3625	2	N	248					425
							273	9									
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	99	186	1			195
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					195

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
YOUNG, JEAN WELL #: 3H RRCID -> 246419 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8753 - 12186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19685	X	18135	-0-	-1550	-0-	773	1	17362	2	N	-0-					-0-
02	17276	X	15350	-0-	-1926	-0-	616	1	14734	2	N	-0-					-0-
03	18693	X	15527	-0-	-3166	-0-	796	1	14731	2	N	-0-					-0-
04	18090	X	14820	-0-	-3270	-0-	949	1	13871	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17550	X	NO RPT	-0-	-17550	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHWAL-XTO WELL #: 1H RRCID -> 246584 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8745 - 10635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6045	X	4805	-0-	-1240	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3560	-0-	-1900	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5556	-0-	-489	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
04	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 8 RRCID -> 246701 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7595 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	121	1	4953	2	N	-0-					-0-
02	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	165	1	8087	2	N	-0-					-0-
03	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	182	1	9573	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	8100	-0-	-0-	-0-	163	1	7937	2	N	-0-					-0-
05	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	183	1	8525	2	N	-0-					-0-
06	3960	X	NO RPT	-0-	-3960	-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
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-					-0-
02	672	N	476	-0-	-196	-0-	46	1	430	2	N	-0-					-0-
03	744	N	496	-0-	-248	-0-	66	1	430	2	N	-0-					-0-
04	750	N	750	-0-	-0-	-0-	99	1	651	2	N	-0-					-0-
05	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-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
01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	13					49
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	38					87
03	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	48	64	1			71
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	3					74
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					84
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
01	14355	X	14355	-0-	-0-	-0-	651	1	13704	2	Y	-0-					30
02	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	601	1	12191	2	Y	-0-					30
03	14234	X	14234	-0-	-0-	-0-	668	1	13566	2	Y	-0-					30
04	13890	X	11428	-0-	-2462	-0-	547	1	10881	2	Y	-0-					30
05	14353	X	-0-	-0-	-14353	-0-					Y	-0-					30
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	10416	X	7071	-0-	-3345	-0-	291	1	6744	2	Y	33					55
							36	9									
02	6972	X	6721	-0-	-251	-0-	255	1	6466	2	Y	-0-					55
03	8339	X	7768	-0-	-571	-0-	255	1	7494	2	Y	17					72
							19	9									
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	184					256
05	8339	X	-0-	-0-	-8339	-0-					Y	-0-					72
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

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
01	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	794	1	2211	2	N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	288	1	886	2	N	-0-					-0-
03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	357	1	602	2	N	-0-					-0-
04	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	817	1	1520	2	N	-0-					-0-
05	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16244	X	15642	-0-	-602	-0-	2282	1	13281	2	N	72	195	1			72
							79	9									
02	14672	X	13834	-0-	-838	-0-	2122	1	11676	2	N	33					105
							36	9									
03	15996	X	15239	-0-	-757	-0-	2228	1	12993	2	N	16					121
							18	9									
04	15480	X	14505	-0-	-975	-0-	2081	1	12218	2	N	187					308
							206	9									
05	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					N	16					165
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					165

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
01	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1252	1	3488	2	N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	925	1	2849	2	N	-0-					-0-
03	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1981	1	3339	2	N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	2010	1	3742	2	N	-0-					-0-
05	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-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
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	29	1	9262	2	N	-0-					-0-
02	8064	X	6193	-0-	-1871	-0-	168	1	6025	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	8879	-0-	-886	-0-	62	1	8817	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8351	-0-	-1099	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9000	X	NO RPT	-0-	-9000	-0-					N	NO RPT					-0-

PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 401H RRCID -> 248197 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 8029 - 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
01	T. A.		-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
PYRAMID ACRES UNIT 4 WELL #: 402H RRCID -> 248352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7994 - 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
01	T. A.		-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN "C" WELL #: 8H RRCID -> 248462 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8484 - 11840

01	13733	X	12616	-0-	-1117	-0-	12616	2			N	-0-					93
02	11592	X	10919	-0-	-673	-0-	10908	2	11	9	N	10					103
03	12834	X	12350	-0-	-484	-0-	12328	2	22	9	N	20					123
04	12330	X	11583	-0-	-747	-0-	11383	2	200	9	N	182					305
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					N	-0-					123
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					123

DEAN WELL #: L 6 RRCID -> 248663 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7020 - 10595

01	2542	X	1601	-0-	-941	-0-	76	1	1525	2	Y	-0-					27
02	2296	X	2229	-0-	-67	-0-	114	1	2098	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	123	1	2564	2	Y	3					6
							3	9									
04	1920	X	1880	-0-	-40	-0-	88	1	1792	2	Y	-0-					6
05	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	153	1	2554	2	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

REED WELL #: 12 RRCID -> 248664 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 8400 - 9600

01	13051	X	11957	-0-	-1094	-0-	830	1	11127	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11455	-0-	-333	-0-	773	1	10682	2	N	-0-					-0-
03	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	810	1	11401	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	11486	-0-	-94	-0-	825	1	10661	2	N	-0-					-0-
05	12679	X	12227	-0-	-452	-0-	808	1	11419	2	N	-0-					-0-
06	12270	X	NO RPT	-0-	-12270	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 3 RRCID -> 248665 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 7180 - 10685

01	8091	X	7152	-0-	-939	-0-	244	1	6908	2	N	-0-					-0-
02	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	249	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	6789	X	741	-0-	-6048	-0-	29	1	712	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	2707	-0-	-4223	-0-	82	1	2625	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	4495	-0-	-2666	-0-	181	1	4314	2	N	-0-					-0-
06	6930	X	NO RPT	-0-	-6930	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: B 4 RRCID -> 248666 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 7300 - 10805

01	8060	X	4010	-0-	-4050	-0-	137	1	3873	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	4560	-0-	-1908	-0-	182	1	4378	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	3410	-0-	-3751	-0-	134	1	3276	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	4501	-0-	-2429	-0-	136	1	4365	2	N	-0-					-0-
05	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	216	1	5140	2	N	-0-					-0-
06	4890	X	NO RPT	-0-	-4890	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	10354	X	9085	-0-	-1269	-0-	434	1	8651	2	Y	-0-					-0-
02	9352	X	7625	-0-	-1727	-0-	393	1	7232	2	Y	-0-					-0-
03	10354	X	9488	-0-	-866	-0-	435	1	9053	2	Y	-0-					-0-
04	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	431	1	8724	2	Y	-0-					-0-
05	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	532	1	8826	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	2976	X	2598	-0-	-378	-0-	124	1	2474	2	Y	-0-					27
02	2688	X	1626	-0-	-1062	-0-	83	1	1526	2	Y	15	39	1			3
							17	9									
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	116	1	2419	2	Y	3					6
							3	9									
04	2610	X	2198	-0-	-412	-0-	103	1	2095	2	Y	-0-					6
05	2697	X	2098	-0-	-599	-0-	119	1	1979	2	Y	-0-					6
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
01	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	150	1	2983	2	Y	-0-					-0-
02	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1643	2	Y	-0-					-0-
03	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	116	1	2415	2	Y	-0-					-0-
04	3030	X	1718	-0-	-1312	-0-	81	1	1637	2	Y	-0-					-0-
05	3131	X	1724	-0-	-1407	-0-	98	1	1626	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					162
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

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
01	13795	X	12653	-0-	-1142	-0-	12646	2	7	9	N	6					98
02	12236	X	11605	-0-	-631	-0-	11601	2	4	9	N	4					102
03	13547	X	12483	-0-	-1064	-0-	12480	2	3	9	N	3					105
04	12540	X	11598	-0-	-942	-0-	11413	2	185	9	N	168					273
05	12958	X	-0-	-0-	-12958	-0-					N	5					113
06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					113

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
01	12090	X	4754	-0-	-7336	-0-	36	1	4718	2	Y	-0-					-0-
02	10920	X	4468	-0-	-6452	-0-	36	1	4432	2	Y	-0-					-0-
03	12090	X	4563	-0-	-7527	-0-	36	1	4527	2	Y	-0-					-0-
04	11070	X	4365	-0-	-6705	-0-	37	1	4328	2	Y	-0-					-0-
05	4960	X	3905	-0-	-1055	-0-	35	1	3870	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	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

DEAN WELL #: C 2 RRCID -> 249135 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7125 - 11348

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	522	1	10377	2	N	-0-					105
02	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	467	1	8554	2	N	-0-					105
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	470	1	9751	2	N	-0-					105
04	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	518	1	10463	2	N	-0-					105
05	11253	X	11253	-0-	-0-	-0-	640	1	10613	2	N	-0-					105
06	1770	X	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT					105

DEAN WELL #: G 3 RRCID -> 249136 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7010 - 9905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13020	X	12451	-0-	-569	-0-	595	1	11856	2	N	-0-					4
02	11620	X	10911	-0-	-709	-0-	562	1	10349	2	N	-0-					4
03	12834	X	11526	-0-	-1308	-0-	529	1	10997	2	N	-0-					4
04	12420	X	10778	-0-	-1642	-0-	508	1	10270	2	N	-0-					4
05	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	782	1	12991	2	N	-0-					4
06	12060	X	NO RPT	-0-	-12060	-0-					N	NO RPT					4

DEAN WELL #: G 2 RRCID -> 249138 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7050 - 10655

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12214	X	6134	-0-	-6080	-0-	293	1	5841	2	N	-0-					4
02	10920	X	5250	-0-	-5670	-0-	270	1	4980	2	N	-0-					4
03	12090	X	7072	-0-	-5018	-0-	325	1	6747	2	N	-0-					4
04	11700	X	8106	-0-	-3594	-0-	381	1	7725	2	N	-0-					4
05	11842	X	9577	-0-	-2265	-0-	544	1	9033	2	N	-0-					4
06	6840	X	NO RPT	-0-	-6840	-0-					N	NO RPT					4

DAVENPORT WELL #: 5 RRCID -> 249139 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 8165 - 10975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	6616	-0-	-142	-0-	801 41	1 9	5774	2	N	37					207
02	5516	X	-0-	-0-	-5516	-0-					N	38	200	1			45
03	6510	X	3194	-0-	-3316	-0-	663 11	1 9	2520	2	N	10					55
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					55
05	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					N	-0-					55
06	6390	X	NO RPT	-0-	-6390	-0-					N	NO RPT					55

TRWD WELL #: F 9 RRCID -> 249141 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7315 - 10125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15872	X	15326	-0-	-546	-0-	1063	1	14263	2	N	-0-					-0-
02	13916	X	13493	-0-	-423	-0-	910	1	12583	2	N	-0-					-0-
03	15407	X	15120	-0-	-287	-0-	1002	1	14118	2	N	-0-					-0-
04	14850	X	14051	-0-	-799	-0-	1009	1	13042	2	N	-0-					-0-
05	15345	X	14731	-0-	-614	-0-	973	1	13758	2	N	-0-					-0-
06	14820	X	NO RPT	-0-	-14820	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 6 RRCID -> 249142 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6850 - 9235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12524	X	7406	-0-	-5118	-0-	56	1	7350	2	Y	-0-					-0-
02	11312	X	7832	-0-	-3480	-0-	64	1	7768	2	Y	-0-					-0-
03	12524	X	9317	-0-	-3207	-0-	74	1	9243	2	Y	-0-					-0-
04	11010	X	9226	-0-	-1784	-0-	78	1	9148	2	Y	-0-					-0-
05	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	81	1	9022	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	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
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
01	5580	X	5234	-0-	-346	-0-	178	1	5050	2	Y	5					38
							6	9									
02	4760	X	4350	-0-	-410	-0-	173	1	4165	2	Y	11	41	1			8
							12	9									
03	5921	X	4758	-0-	-1163	-0-	187	1	4571	2	Y	-0-					8
04	5730	X	3964	-0-	-1766	-0-	120	1	3844	2	Y	-0-					8
05	5921	X	3137	-0-	-2784	-0-	126	1	3004	2	Y	6					14
							7	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
01	6293	X	6052	-0-	-241	-0-	420	1	5632	2	N	-0-					-0-
02	5684	X	5511	-0-	-173	-0-	372	1	5139	2	N	-0-					-0-
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	402	1	5653	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5751	-0-	-99	-0-	413	1	5338	2	N	-0-					-0-
05	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	416	1	5889	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	NO RPT	-0-	-5910	-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
01	9052	X	5964	-0-	-3088	-0-	203	1	5755	2	Y	5					45
							6	9									
02	8680	X	5838	-0-	-2842	-0-	233	1	5591	2	Y	13	49	1			9
							14	9									
03	9610	X	7764	-0-	-1846	-0-	306	1	7457	2	Y	1					10
							1	9									
04	9300	X	7315	-0-	-1985	-0-	221	1	7094	2	Y	-0-					10
05	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	300	1	7129	2	Y	6					16
							7	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
01	12834	X	10815	-0-	-2019	-0-	2305	1	8510	2	N	-0-					-0-
02	11592	X	8598	-0-	-2994	-0-	2114	1	6484	2	N	-0-					-0-
03	12555	X	7348	-0-	-5207	-0-	1739	1	5609	2	N	-0-					-0-
04	11280	X	10136	-0-	-1144	-0-	1138	1	8998	2	N	-0-					-0-
05	11656	X	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10470	X	NO RPT	-0-	-10470	-0-					N	NO RPT					-0-

BONDS RANCH WELL #: 1206H RRCID -> 249560 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6830 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9473	X	9473	-0-	-0-	-0-	9473	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	9067	X	9067	-0-	-0-	-0-	9067	2			N	-0-					-0-
04	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	9392	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-

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
01	17391	X	15068	-0-	-2323	-0-	415	1	14653	2	N	-0-					-0-
02	15708	X	13190	-0-	-2518	-0-	156	1	13034	2	N	-0-					-0-
03	17391	X	14880	-0-	-2511	-0-	284	1	14596	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	13617	-0-	-963	-0-	299	1	13318	2	N	-0-					-0-
05	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5084	X	3006	-0-	-2078	-0-	641	1	2365	2	N	-0-					-0-
02	4592	X	1522	-0-	-3070	-0-	374	1	1148	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	3570	X	2279	-0-	-1291	-0-	256	1	2023	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 249572 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6936 - 9750

01	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	1836	1	6779	2	N	-0-					-0-
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	1070	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	904	1	2916	2	N	-0-					-0-
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	428	1	3381	2	N	-0-					-0-
05	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 249573 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 8314 - 9566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3818	-0-	1018	1018	939	1	2879	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	8409	-0-	5309	6327	1990	1	6419	2	N	-0-					-0-
04	3000	N	8758	-0-	5758	12085	984	1	7774	2	N	-0-					-0-
05	310	X	NO RPT	-0-	-310	11775					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	11475					N	NO RPT					-0-

BENBROOK LAKE SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 249575 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 6857 - 8618

01	19461	X	19461	-0-	-0-	-0-	4147	1	15314	2	N	-0-					-0-
02	17221	X	17221	-0-	-0-	-0-	4234	1	12987	2	N	-0-					-0-
03	17642	X	17642	-0-	-0-	-0-	4175	1	13467	2	N	-0-					-0-
04	16830	X	10197	-0-	-6633	-0-	1145	1	9052	2	N	-0-					-0-
05	17391	X	NO RPT	-0-	-17391	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16830	X	NO RPT	-0-	-16830	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 4H RRCID -> 249889 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7067 - 9499

01	7254	X	3937	-0-	-3317	-0-	568	1	3369	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	4984	-0-	-1568	-0-	332	1	4652	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6260	-0-	-994	-0-	643	1	5617	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	702	1	6318	2	N	-0-					-0-
05	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE TRUST, M. T. WELL #: 18H RRCID -> 249909 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8240 - 10386

01	3937	X	3876	-0-	-61	-0-	3777	2	99	9	N	90					157
02	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3387	2	123	9	N	112	176	1			93
03	3875	X	3821	-0-	-54	-0-	3767	2	54	9	N	49					142
04	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	3793	2	223	9	N	203	176	1			169
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	119					203
06	3750	X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					N	NO RPT					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
HOPKINS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 249928 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6860 - 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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYWIRE WELL #: 3H RRCID -> 250080 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 7074 - 9964

01	13175	X	2635	-0-	-10540	-0-	380	1	2255	2	N	-0-					-0-
02	10976	X	5741	-0-	-5235	-0-	383	1	5358	2	N	-0-					-0-
03	12490	X	12490	-0-	-0-	-0-	1283	1	11207	2	N	-0-					-0-
04	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	1300	1	11692	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					N	NO RPT					-0-

BEGGS WELL #: 102H RRCID -> 250081 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6833 - 9745

01	3534	X	2633	-0-	-901	-0-	695	1	1938	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	1062	-0-	-2130	-0-	260	1	802	2	N	-0-					-0-
03	2790	X	2289	-0-	-501	-0-	852	1	1437	2	N	-0-					-0-
04	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	1089	1	2027	2	N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

GSD WELL #: 3H RRCID -> 250379 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7750 - 9075

01	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	1097	1	3465	2	N	-0-					-0-
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	523	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	702	1	3106	2	N	-0-					-0-
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	684	1	899	2	N	-0-					-0-
05	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					-0-

MAHVASH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250380 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 6640 PERF. 6865 - 10323

01	22909	X	10412	-0-	-12497	-0-	387	1	10025	2	N	-0-					88
02	20692	X	12839	-0-	-7853	-0-	341	1	12498	2	N	-0-					88
03	22909	X	14755	-0-	-8154	-0-	409	1	14346	2	N	-0-					88
04	22080	X	15154	-0-	-6926	-0-	402	1	14616	2	N	124					212
							136	9									
05	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					N	-0-					88
06	14280	X	NO RPT	-0-	-14280	-0-					N	NO RPT					88

GSD WELL #: 2H RRCID -> 250381 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6541 PERF. 7751 - 9634

01	837	X	435	-0-	-402	-0-	105	1	330	2	N	-0-					-0-
02	756	X	83	-0-	-673	-0-	10	1	73	2	N	-0-					-0-
03	961	X	588	-0-	-373	-0-	108	1	480	2	N	-0-					-0-
04	930	X	746	-0-	-184	-0-	322	1	424	2	N	-0-					-0-
05	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
06	570	X	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

ALEXANDER RANCH WELL #: 304H RRCID -> 250382 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 7061 - 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
01	14539	X	13898	-0-	-641	-0-	528	1	13368	2	Y	2					5
							2	9									
02	12320	X	11766	-0-	-554	-0-	569	1	11197	2	Y	-0-	3	1			2
03	13702	X	13307	-0-	-395	-0-	673	1	12634	2	Y	-0-					2
04	13440	X	12576	-0-	-864	-0-	744	1	11823	2	Y	8					10
							9	9									
05	13888	X	-0-	-0-	-13888	-0-					Y	7					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

ALEXANDER RANCH WELL #: 301H RRCID -> 250383 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6464 PERF. 6824 - 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
01	11625	X	10482	-0-	-1143	-0-	397	1	10056	2	Y	26					143
							29	9									
02	10500	X	9049	-0-	-1451	-0-	438	1	8611	2	Y	-0-					143
03	11625	X	7520	-0-	-4105	-0-	380	1	7127	2	Y	12					155
							13	9									
04	12390	X	12390	-0-	-0-	-0-	723	1	11485	2	Y	165					320
							182	9									
05	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					Y	16					183
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					183

GSD WELL #: 1H RRCID -> 250385 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7792 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17484	X	14865	-0-	-2619	-0-	565	1	14293	2	Y	6					148
							7	9									
02	15792	X	12495	-0-	-3297	-0-	605	1	11890	2	Y	-0-					148
03	17484	X	15575	-0-	-1909	-0-	787	1	14784	2	Y	4					152
							4	9									
04	14400	X	12905	-0-	-1495	-0-	753	1	11964	2	Y	171					323
							188	9									
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					Y	9					162
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					162

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
01	16151	X	11969	-0-	-4182	-0-	453	1	11459	2	Y	52					264
							57	9									
02	14280	X	11635	-0-	-2645	-0-	563	1	11063	2	Y	8	184	1			88
							9	9									
03	15810	X	13907	-0-	-1903	-0-	703	1	13193	2	Y	10					98
							11	9									
04	15120	X	9247	-0-	-5873	-0-	547	1	8691	2	Y	8					106
							9	9									
05	15624	X	-0-	-0-	-15624	-0-					Y	7					113
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	14136	X	7753	-0-	-6383	-0-	212	1	7541	2	N	-0-					-0-
02	12768	X	11089	-0-	-1679	-0-	354	1	10735	2	N	-0-					-0-
03	14876	X	14876	-0-	-0-	-0-	412	1	14464	2	N	-0-					-0-
04	16566	X	16566	-0-	-0-	-0-	551	1	16015	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-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
01	21328	X	15380	-0-	-5948	-0-	421	1	14959	2	N	-0-					-0-
02	18060	X	15010	-0-	-3050	-0-	479	1	14531	2	N	-0-					-0-
03	19220	X	17567	-0-	-1653	-0-	487	1	17080	2	N	-0-					-0-
04	18517	X	18517	-0-	-0-	-0-	616	1	17901	2	N	-0-					-0-
05	16616	X	NO RPT	-0-	-16616	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-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
01	14167	X	8349	-0-	-5818	-0-	228	1	8121	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	9913	-0-	-2883	-0-	316	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	15003	X	15003	-0-	-0-	-0-	416	1	14587	2	N	-0-					-0-
04	12995	X	12995	-0-	-0-	-0-	432	1	12563	2	N	-0-					-0-
05	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14520	X	NO RPT	-0-	-14520	-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
01	961	X	4	-0-	-957	-0-	4	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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	NO RPT	-0-	-4	-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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	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	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 251042 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7685 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8897	X	6727	-0-	-2170	-0-	322	1	6405	2	N	-0-					118
02	8456	X	5221	-0-	-3235	-0-	243	1	4943	2	N	32					150
							35	9									
03	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	559	1	10107	2	N	31	176	1			5
							34	9									
04	9060	X	7266	-0-	-1794	-0-	413	1	6836	2	N	15					20
							17	9									
05	12485	X	12485	-0-	-0-	-0-	597	1	11866	2	N	20					40
							22	9									
06	10350	X	NO RPT	-0-	-10350	-0-					N	NO RPT					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	28396	X	25025	-0-	-3371	-0-	1135	1	23890	2	Y	-0-					17
02	25676	X	18843	-0-	-6833	-0-	886	1	17957	2	Y	-0-					17
03	28427	X	19882	-0-	-8545	-0-	934	1	18948	2	Y	-0-					17
04	27510	X	14825	-0-	-12685	-0-	709	1	14116	2	Y	-0-					17
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					17
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
01	27125	X	22737	-0-	-4388	-0-	1031	1	21706	2	Y	-0-					61
02	29148	X	13801	-0-	-15347	-0-	649	1	13152	2	Y	-0-					61
03	32271	X	14205	-0-	-18066	-0-	667	1	13538	2	Y	-0-					61
04	31230	X	6711	-0-	-24519	-0-	321	1	6390	2	Y	-0-					61
05	28210	X	-0-	-0-	-28210	-0-					Y	-0-					61
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

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
01	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					73
02	2548	X	-0-	-0-	-2548	-0-					Y	-0-					73
03	4030	X	500	-0-	-3530	-0-	404	2	96	9	Y	87	52	1			108
04	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3642	2	300	9	Y	273	255	1			126
05	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					126
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					Y	NO RPT					126

MOORE 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
01	9920	X	9464	-0-	-456	-0-	2590	1	6835	2	N	35					140
							39	9									
02	9162	X	9162	-0-	-0-	-0-	1391	1	7770	2	N	1					141
							1	9									
03	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	1285	1	9916	2	N	18	69	1			90
							20	9									
04	9600	X	9545	-0-	-55	-0-	9503	2	42	9	N	38					128
05	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					128
06	9600	X	NO RPT	-0-	-9600	-0-					N	NO RPT					128

MOORE 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
01	2914	X	2854	-0-	-60	-0-	773	1	2041	2	N	36					158
							40	9									
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	558	1	3114	2	N	62					220
							68	9									
03	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	327	1	2521	2	N	72	108	1			184
							79	9									
04	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3885	2	59	9	N	54					238
05	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					238
06	2820	X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT					238

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
01	17577	X	10372	-0-	-7205	-0-	470	1	9902	2	Y	-0-					1
02	15736	X	9793	-0-	-5943	-0-	460	1	9333	2	Y	-0-					1
03	15314	X	11293	-0-	-4021	-0-	530	1	10763	2	Y	-0-					1
04	14820	X	9659	-0-	-5161	-0-	462	1	9197	2	Y	-0-					1
05	13299	X	-0-	-0-	-13299	-0-					Y	-0-					1
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	13950	X	8292	-0-	-5658	-0-	376	1	7916	2	Y	-0-					7
02	12600	X	7829	-0-	-4771	-0-	368	1	7461	2	Y	-0-					7
03	10912	X	7706	-0-	-3206	-0-	362	1	7344	2	Y	-0-					7
04	9420	X	7778	-0-	-1642	-0-	372	1	7406	2	Y	-0-					7
05	8680	X	-0-	-0-	-8680	-0-					Y	-0-					7
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
01	15157	X	15157	-0-	-0-	-0-	687	1	14470	2	Y	-0-					13
02	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	604	1	12241	2	Y	-0-					13
03	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	657	1	13342	2	Y	-0-					13
04	13110	X	11737	-0-	-1373	-0-	562	1	11175	2	Y	-0-					13
05	13547	X	-0-	-0-	-13547	-0-					Y	-0-					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
01	39029	X	30405	-0-	-8624	-0-	1379	1	29026	2	Y	-0-					53
02	34916	X	26619	-0-	-8297	-0-	1251	1	25368	2	Y	-0-					53
03	38657	X	26793	-0-	-11864	-0-	1258	1	25535	2	Y	-0-					53
04	29430	X	23558	-0-	-5872	-0-	1127	1	22431	2	Y	-0-					53
05	30411	X	-0-	-0-	-30411	-0-					Y	-0-					53
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

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
01	22506	X	11265	-0-	-11241	-0-	511	1	10754	2	Y	-0-					37
02	20328	X	9528	-0-	-10800	-0-	448	1	9080	2	Y	-0-					37
03	14508	X	9323	-0-	-5185	-0-	438	1	8885	2	Y	-0-					37
04	13320	X	9434	-0-	-3886	-0-	451	1	8983	2	Y	-0-					37
05	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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
01	29760	X	28518	-0-	-1242	-0-	1099	1	27419	2	N	-0-					-0-
02	27048	X	26703	-0-	-345	-0-	829	1	25874	2	N	-0-					-0-
03	29946	X	28065	-0-	-1881	-0-	921	1	27144	2	N	-0-					-0-
04	28980	X	23151	-0-	-5829	-0-	651	1	22500	2	N	-0-					-0-
05	29574	X	NO RPT	-0-	-29574	-0-					N	NO RPT					-0-
06	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-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
01	25420	X	23635	-0-	-1785	-0-	911	1	22724	2	N	-0-					-0-
02	22737	X	22737	-0-	-0-	-0-	706	1	22031	2	N	-0-					-0-
03	25172	X	24320	-0-	-852	-0-	798	1	23522	2	N	-0-					-0-
04	23797	X	23797	-0-	-0-	-0-	669	1	23128	2	N	-0-					-0-
05	25172	X	NO RPT	-0-	-25172	-0-					N	NO RPT					-0-
06	24360	X	NO RPT	-0-	-24360	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 204H RRCID -> 253033 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8644 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	18783	-0-	-1336	-0-	724	1	18059	2	N	-0-					-0-
02	17920	X	17257	-0-	-663	-0-	536	1	16721	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18823	-0-	-1017	-0-	618	1	18205	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	17686	-0-	-1394	-0-	497	1	17189	2	N	-0-					-0-
05	19096	X	NO RPT	-0-	-19096	-0-					N	NO RPT					-0-
06	18480	X	NO RPT	-0-	-18480	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	22041	X	19690	-0-	-2351	-0-	759	1	18931	2	N	-0-					-0-
02	19908	X	18771	-0-	-1137	-0-	583	1	18188	2	N	-0-					-0-
03	22010	X	20880	-0-	-1130	-0-	685	1	20195	2	N	-0-					-0-
04	20190	X	18883	-0-	-1307	-0-	531	1	18352	2	N	-0-					-0-
05	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20220	X	NO RPT	-0-	-20220	-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
01	9858	X	7705	-0-	-2153	-0-	507	1	7137	2	N	55					161
							61	9									
02	8792	X	8119	-0-	-673	-0-	1	1	8029	2	N	81					242
							89	9									
03	9734	X	8807	-0-	-927	-0-	13	1	8726	2	N	62	176	1			128
							68	9									
04	8970	X	8668	-0-	-302	-0-	8601	2	67	9	N	61					189
05	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					189
06	8700	X	NO RPT	-0-	-8700	-0-					N	NO RPT					189

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
01	10385	X	9851	-0-	-534	-0-	420	1	9431	2	N	-0-					-0-
02	9632	X	8553	-0-	-1079	-0-	343	1	8210	2	N	-0-					-0-
03	10664	X	9143	-0-	-1521	-0-	469	1	8674	2	N	-0-					-0-
04	10320	X	8910	-0-	-1410	-0-	571	1	8339	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-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
01	13454	X	12334	-0-	-1120	-0-	476	1	11858	2	N	-0-					-0-
02	11760	X	11202	-0-	-558	-0-	348	1	10854	2	N	-0-					-0-
03	13020	X	11131	-0-	-1889	-0-	365	1	10766	2	N	-0-					-0-
04	11940	X	10961	-0-	-979	-0-	308	1	10653	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-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
01	27466	X	26452	-0-	-1014	-0-	1200	1	25252	2	Y	-0-					-0-
02	24808	X	23620	-0-	-1188	-0-	1110	1	22510	2	Y	-0-					-0-
03	27466	X	22764	-0-	-4702	-0-	1069	1	21695	2	Y	-0-					-0-
04	25710	X	22857	-0-	-2853	-0-	1094	1	21763	2	Y	-0-					-0-
05	26505	X	-0-	-0-	-26505	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	27125	X	5439	-0-	-21686	-0-	247	1	5192	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	8891	-0-	-3513	-0-	418	1	8473	2	N	-0-					-0-
03	13411	X	13411	-0-	-0-	-0-	630	1	12781	2	N	-0-					-0-
04	12074	X	12074	-0-	-0-	-0-	578	1	11496	2	N	-0-					-0-
05	9858	X	-0-	-0-	-9858	-0-					N	-0-					-0-
06	12990	X	NO RPT	-0-	-12990	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	21824	X	21815	-0-	-9	-0-	989	1	20826	2	N	-0-			-0-
02	19712	X	19294	-0-	-418	-0-	907	1	18387	2	N	-0-			-0-
03	21824	X	20646	-0-	-1178	-0-	970	1	19676	2	N	-0-			-0-
04	21120	X	19263	-0-	-1857	-0-	922	1	18341	2	N	-0-			-0-
05	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					N	-0-			-0-
06	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-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
01	36270	X	27700	-0-	-8570	-0-	1256	1	26444	2	N	-0-			-0-
02	32760	X	24018	-0-	-8742	-0-	1129	1	22889	2	N	-0-			-0-
03	30504	X	23823	-0-	-6681	-0-	1119	1	22704	2	N	-0-			-0-
04	27390	X	22772	-0-	-4618	-0-	1090	1	21682	2	N	-0-			-0-
05	28086	X	-0-	-0-	-28086	-0-					N	-0-			-0-
06	26820	X	NO RPT	-0-	-26820	-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
01	16678	X	10432	-0-	-6246	-0-	473	1	9959	2	N	-0-			-0-
02	14084	X	11624	-0-	-2460	-0-	546	1	11078	2	N	-0-			-0-
03	15593	X	13440	-0-	-2153	-0-	631	1	12809	2	N	-0-			-0-
04	14520	X	12046	-0-	-2474	-0-	576	1	11470	2	N	-0-			-0-
05	13454	X	-0-	-0-	-13454	-0-					N	-0-			-0-
06	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-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
01	22444	X	21607	-0-	-837	-0-	980	1	20627	2	Y	-0-			-0-
02	20272	X	18259	-0-	-2013	-0-	858	1	17401	2	Y	-0-			-0-
03	22444	X	19029	-0-	-3415	-0-	894	1	18135	2	Y	-0-			-0-
04	21330	X	17746	-0-	-3584	-0-	849	1	16897	2	Y	-0-			-0-
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	23312	X	13879	-0-	-9433	-0-	629	1	13250	2	Y	-0-			-0-
02	21056	X	13456	-0-	-7600	-0-	633	1	12823	2	Y	-0-			-0-
03	17422	X	12000	-0-	-5422	-0-	564	1	11436	2	Y	-0-			-0-
04	16860	X	12776	-0-	-4084	-0-	611	1	12165	2	Y	-0-			-0-
05	14911	X	-0-	-0-	-14911	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	741	1	15605	2	Y	-0-			-0-
02	17303	X	17303	-0-	-0-	-0-	813	1	16490	2	Y	-0-			-0-
03	16151	X	11176	-0-	-4975	-0-	525	1	10651	2	Y	-0-			-0-
04	15810	X	10277	-0-	-5533	-0-	492	1	9785	2	Y	-0-			-0-
05	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	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
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
01	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	429	1	15248	2	Y	17					221
							19	9									
02	15680	X	14032	-0-	-1648	-0-	373	1	13659	2	Y	-0-					221
03	17360	X	16017	-0-	-1343	-0-	442	1	15491	2	Y	76					297
							84	9									
04	16800	X	15328	-0-	-1472	-0-	405	1	14722	2	Y	183	188	1			292
							201	9									
05	15872	X	-0-	-0-	-15872	-0-					Y	-0-					168
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					168

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
01	57098	X	57098	-0-	-0-	-0-	457	1	56641	2	N	-0-					-0-
02	16792	X	16792	-0-	-0-	-0-	211	1	16581	2	N	-0-					-0-
03	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	310	1	17771	2	N	-0-					-0-
04	17192	X	17192	-0-	-0-	-0-	77	1	17115	2	N	-0-					-0-
05	16647	X	NO RPT	-0-	-16647	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16110	X	NO RPT	-0-	-16110	-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
01	20274	X	17681	-0-	-2593	-0-	711	1	16970	2	N	-0-					43
02	16660	X	15770	-0-	-890	-0-	780	1	14990	2	N	-0-					43
03	18445	X	17135	-0-	-1310	-0-	810	1	16306	2	N	17					60
							19	9									
04	17850	X	16472	-0-	-1378	-0-	691	1	15771	2	N	9					69
							10	9									
05	17825	X	-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-					69
06	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	NO RPT					69

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
01	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	807	1	16996	2	Y	-0-					-0-
02	16380	X	15154	-0-	-1226	-0-	712	1	14442	2	Y	-0-					-0-
03	18135	X	17646	-0-	-489	-0-	829	1	16817	2	Y	-0-					-0-
04	17550	X	15949	-0-	-1601	-0-	763	1	15186	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	5974	2	44	9	N	40					237
02	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	6814	2	83	9	N	75					312
03	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7154	2	31	9	N	28	175	1			165
04	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6860	2	74	9	N	67					232
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					232
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					232

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
01	7502	X	6573	-0-	-929	-0-	253	1	6320	2	N	-0-					-0-
02	6468	X	6267	-0-	-201	-0-	195	1	6072	2	N	-0-					-0-
03	7130	X	6746	-0-	-384	-0-	221	1	6525	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	6207	-0-	-303	-0-	174	1	6033	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6720	X	NO RPT	-0-	-6720	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	17360	X	16083	-0-	-1277	-0-	1115	1	14968	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	14421	-0-	-1203	-0-	973	1	13448	2	N	-0-					-0-
03	16895	X	16025	-0-	-870	-0-	1063	1	14962	2	N	-0-					-0-
04	16350	X	14800	-0-	-1550	-0-	1064	1	13736	2	N	-0-					-0-
05	16895	X	15795	-0-	-1100	-0-	1043	1	14752	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 601H RRCID -> 254787 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8365 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16957	X	13481	-0-	-3476	-0-	128	1	13353	2	N	-0-					-0-
02	15316	X	9716	-0-	-5600	-0-	37	1	9679	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	4532	-0-	-11743	-0-	33	1	4499	2	N	-0-					-0-
04	14760	X	4832	-0-	-9928	-0-	22	1	4810	2	N	-0-					-0-
05	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13050	X	NO RPT	-0-	-13050	-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
01	11067	X	861	-0-	-10206	-0-	840	1	21	9	N	19					180
02	9996	X	7390	-0-	-2606	-0-	622	1	6761	2	N	6					186
							7	9									
03	11067	X	9462	-0-	-1605	-0-	28	1	9104	2	N	300	174	1			312
							330	9									
04	10710	X	10120	-0-	-590	-0-	10033	2	87	9	N	79					391
05	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					391
06	9150	X	NO RPT	-0-	-9150	-0-					N	NO RPT					391

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
01	21215	X	21215	-0-	-0-	-0-	21183	2	32	9	N	29					129
02	20384	X	19059	-0-	-1325	-0-	18992	2	67	9	N	61					190
03	22568	X	20053	-0-	-2515	-0-	19999	2	54	9	N	49					239
04	21840	X	19694	-0-	-2146	-0-	19606	2	88	9	N	80	182	1			137
05	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					N	NO RPT					137
06	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT					137

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
01	23704	X	23704	-0-	-0-	-0-	23623	2	81	9	N	74	188	1			103
02	21562	X	21562	-0-	-0-	-0-	21483	2	79	9	N	72					175
03	23308	X	23308	-0-	-0-	-0-	23219	2	89	9	N	81					256
04	22950	X	20155	-0-	-2795	-0-	19862	2	293	9	N	266	181	1			341
05	23870	X	NO RPT	-0-	-23870	-0-					N	NO RPT					341
06	23100	X	NO RPT	-0-	-23100	-0-					N	NO RPT					341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWN WELL #: C 7 RRCID -> 255726 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10682

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19034	X	16512	-0-	-2522	-0-	394	1	16118	2	N	-0-					-0-
02	13888	X	13493	-0-	-395	-0-	270	1	13223	2	N	-0-					-0-
03	15376	X	14197	-0-	-1179	-0-	265	1	13932	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14201	-0-	-1789	-0-	285	1	13916	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	15211	-0-	-1312	-0-	319	1	14892	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	NO RPT	-0-	-15990	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 14 RRCID -> 255727 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6984 - 10592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22165	X	16163	-0-	-6002	-0-	386	1	15777	2	N	-0-					-0-
02	20020	X	13302	-0-	-6718	-0-	267	1	13035	2	N	-0-					-0-
03	16585	X	14129	-0-	-2456	-0-	264	1	13865	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	11624	-0-	-4006	-0-	233	1	11391	2	N	-0-					-0-
05	16151	X	12772	-0-	-3379	-0-	268	1	12504	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 3 RRCID -> 255758 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 7055 - 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
01	12958	X	12575	-0-	-383	-0-	601	1	11974	2	N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	532	1	9784	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11922	-0-	-354	-0-	547	1	11375	2	N	-0-					-0-
04	12578	X	12578	-0-	-0-	-0-	592	1	11986	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11683	-0-	-903	-0-	664	1	11019	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	NO RPT	-0-	-12180	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 11 RRCID -> 255762 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 6920 - 11130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18352	X	8606	-0-	-9746	-0-	412	1	8194	2	N	-0-					-0-
02	16576	X	13243	-0-	-3333	-0-	684	1	12559	2	N	-0-					-0-
03	14919	X	14919	-0-	-0-	-0-	686	1	14233	2	N	-0-					-0-
04	11250	X	6652	-0-	-4598	-0-	314	1	6338	2	N	-0-					-0-
05	14663	X	12305	-0-	-2358	-0-	700	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	NO RPT	-0-	-14430	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 11 RRCID -> 255841 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 6474 PERF. 6970 - 9695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	251	1	7113	2	Y	20	17	1			12
							22	9									
02	6619	X	6619	-0-	-0-	-0-	264	1	6352	2	Y	3					15
							3	9									
03	7254	X	7176	-0-	-78	-0-	282	1	6885	2	Y	8	17	1			6
							9	9									
04	7020	X	6070	-0-	-950	-0-	183	1	5874	2	Y	12					18
							13	9									
05	7254	X	6468	-0-	-786	-0-	261	1	6203	2	Y	4	16	1			6
							4	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LASATER WELL #: 2 RRCID -> 255842 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6940 - 9155

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16585	X	11545	-0-	-5040	-0-	552	1	10993	2	N	-0-					-0-
02	12012	X	11317	-0-	-695	-0-	530	1	10787	2	N	-0-					-0-
03	13299	X	4083	-0-	-9216	-0-	214	1	3869	2	N	-0-					-0-
04	11730	X	6327	-0-	-5403	-0-	360	1	5967	2	N	-0-					-0-
05	12524	X	6245	-0-	-6279	-0-	299	1	5946	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	NO RPT	-0-	-12120	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	4929	X	1666	-0-	-3263	-0-	28	1	1638	2	N	-0-					8
02	5488	X	2312	-0-	-3176	-0-	44	1	2268	2	N	-0-					8
03	6076	X	9	-0-	-6067	-0-	9	2			N	-0-					8
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					8
05	5022	X	4688	-0-	-334	-0-	96	1	4592	2	N	-0-					8
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					8

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
01	9238	X	8563	-0-	-675	-0-	594	1	7969	2	N	-0-					-0-
02	8316	X	7891	-0-	-425	-0-	532	1	7359	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	9013	-0-	-132	-0-	598	1	8415	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8592	-0-	-258	-0-	617	1	7975	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8339	-0-	-806	-0-	551	1	7788	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	NO RPT	-0-	-8730	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: C 3 RRCID -> 255846 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					10
02	1120	X	-0-	-0-	-1120	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	7805	2	293	9	N	266	343	1			195
02	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6747	2	230	9	N	209	175	1			229
03	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	8535	2	168	9	N	153	166	1			216
04	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	8318	2	360	9	N	327	349	1			194
05	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					194
06	1620	X	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT					194

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
01	11842	X	5810	-0-	-6032	-0-	4605	1	1175	2	N	27					242
							30	9									
02	10612	X	10429	-0-	-183	-0-	436	1	9876	2	N	106	175	1			173
							117	9									
03	11501	X	10506	-0-	-995	-0-	189	1	10215	2	N	93					266
							102	9									
04	10170	X	8044	-0-	-2126	-0-	1859	1	6167	2	N	16					282
							18	9									
05	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					282
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					282

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8092	2	161	9	N	146	177	1			281
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7163	2	153	9	N	139	175	1			245
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9214	2	145	9	N	132	172	1			205
04	8174	X	8174	-0-	-0-	-0-	7996	2	178	9	N	162	172	1			195
05	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					195
06	6900	X	NO RPT	-0-	-6900	-0-					N	NO RPT					195

HAM WELL #: 1 RRCID -> 256086 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7808 - 9502

01	21080	X	19877	-0-	-1203	-0-	1379	1	18498	2	N	-0-					-0-
02	18704	X	17618	-0-	-1086	-0-	1188	1	16430	2	N	-0-					-0-
03	20522	X	19343	-0-	-1179	-0-	1283	1	18060	2	N	-0-					-0-
04	19860	X	18236	-0-	-1624	-0-	1311	1	16925	2	N	-0-					-0-
05	20522	X	19162	-0-	-1360	-0-	1266	1	17896	2	N	-0-					-0-
06	19230	X	NO RPT	-0-	-19230	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: A 4 RRCID -> 256089 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7159 - 11202

01	17025	X	17025	-0-	-0-	-0-	1182	1	15843	2	N	-0-					-0-
02	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	842	1	11632	2	N	-0-					-0-
03	17193	X	17193	-0-	-0-	-0-	1142	1	16051	2	N	-0-					-0-
04	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	414	1	5332	2	N	-0-					-0-
05	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	1056	1	14915	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD WELL #: F 7 RRCID -> 256090 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7911 - 11702

01	9749	X	9749	-0-	-0-	-0-	677	1	9072	2	N	-0-					-0-
02	8434	X	8434	-0-	-0-	-0-	569	1	7865	2	N	-0-					-0-
03	8771	X	8771	-0-	-0-	-0-	582	1	8189	2	N	-0-					-0-
04	9420	X	7952	-0-	-1468	-0-	572	1	7380	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8482	-0-	-1252	-0-	560	1	7922	2	N	-0-					-0-
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTES-BRADSHAW WELL #: 5 RRCID -> 256153 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7155 - 10135

01	15903	X	14959	-0-	-944	-0-	14959	2			N	-0-					-0-
02	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	13	1	15047	2	N	-0-					-0-
03	15593	X	14624	-0-	-969	-0-	13	1	14611	2	N	-0-					-0-
04	15090	X	13716	-0-	-1374	-0-	13	1	13703	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14129	-0-	-2549	-0-	14129	2			N	-0-					-0-
06	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 20 RRCID -> 256249 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6559 PERF. 6831 - 11279

01	16275	X	15226	-0-	-1049	-0-	519	1	14707	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	13437	-0-	-1263	-0-	537	1	12900	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	13183	-0-	-3092	-0-	519	1	12664	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	10636	-0-	-4814	-0-	321	1	10315	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	9694	-0-	-6271	-0-	391	1	9303	2	N	-0-					-0-
06	14730	X	NO RPT	-0-	-14730	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6665	X	5364	-0-	-1301	-0-	181	1	5140	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	6020	X	4004	-0-	-2016	-0-	160	1	3837	2	N	6					30
							7	9									
03	6696	X	3903	-0-	-2793	-0-	153	1	3732	2	N	16	34	1			12
							18	9									
04	6480	X	2233	-0-	-4247	-0-	67	1	2140	2	N	24					36
							26	9									
05	6696	X	3916	-0-	-2780	-0-	158	1	3747	2	N	10	33	1			13
							11	9									
06	5190	X	NO RPT	-0-	-5190	-0-					N	NO RPT					13

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
01	20581	X	20581	-0-	-0-	-0-	983	1	19598	2	N	-0-					-0-
02	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	888	1	16336	2	N	-0-					-0-
03	19189	X	18322	-0-	-867	-0-	841	1	17481	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	16980	-0-	-2940	-0-	800	1	16180	2	N	-0-					-0-
05	20584	X	12653	-0-	-7931	-0-	719	1	11934	2	N	-0-					-0-
06	19920	X	NO RPT	-0-	-19920	-0-					N	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
01	3410	X	380	-0-	-3030	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
02	1456	X	209	-0-	-1247	-0-	11	1	198	2	N	-0-					-0-
03	651	X	168	-0-	-483	-0-	7	1	161	2	N	-0-					-0-
04	630	X	151	-0-	-479	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	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
01	11098	X	7935	-0-	-3163	-0-	7845	2	90	9	N	82	175	1			129
02	10024	X	8224	-0-	-1800	-0-	8147	2	77	9	N	70					199
03	9486	X	8013	-0-	-1473	-0-	7811	2	202	9	N	184	168	1			215
04	9180	X	7855	-0-	-1325	-0-	7836	2	19	9	N	17					232
05	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					232
06	8820	X	NO RPT	-0-	-8820	-0-					N	NO RPT					232

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
01	14953	X	14953	-0-	-0-	-0-	357	1	14596	2	N	-0-					-0-
02	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	272	1	13278	2	N	-0-					-0-
03	15703	X	15703	-0-	-0-	-0-	294	1	15409	2	N	-0-					-0-
04	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	298	1	14526	2	N	-0-					-0-
05	13715	X	13715	-0-	-0-	-0-	288	1	13427	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-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
01	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	405	1	16585	2	N	-0-					-0-
02	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	292	1	14261	2	N	-0-					-0-
03	15865	X	15865	-0-	-0-	-0-	297	1	15568	2	N	-0-					-0-
04	15695	X	15695	-0-	-0-	-0-	315	1	15380	2	N	-0-					-0-
05	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	338	1	15756	2	N	-0-					-0-
06	12390	X	NO RPT	-0-	-12390	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	12400	X	762	-0-	-11638	-0-	650	2	112	9	N	102					253
02	11200	X	3137	-0-	-8063	-0-	3009	2	128	9	N	116	160	1			209
03	11532	X	5637	-0-	-5895	-0-	5441	2	196	9	N	178	190	1			197
04	11160	X	8684	-0-	-2476	-0-	8451	2	233	9	N	212					409
05	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					409
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT					409

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
01	15407	X	12071	-0-	-3336	-0-	288	1	11783	2	N	-0-					-0-
02	12740	X	8580	-0-	-4160	-0-	172	1	8408	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	8715	-0-	-4677	-0-	163	1	8552	2	N	-0-					-0-
04	12780	X	9093	-0-	-3687	-0-	183	1	8910	2	N	-0-					-0-
05	13206	X	10340	-0-	-2866	-0-	217	1	10123	2	N	-0-					-0-
06	11670	X	NO RPT	-0-	-11670	-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
01	11594	X	11244	-0-	-350	-0-	268	1	10976	2	N	-0-					-0-
02	10472	X	9968	-0-	-504	-0-	200	1	9768	2	N	-0-					-0-
03	11253	X	11081	-0-	-172	-0-	207	1	10874	2	N	-0-					-0-
04	10890	X	10851	-0-	-39	-0-	218	1	10633	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	10786	-0-	-467	-0-	226	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	10890	X	NO RPT	-0-	-10890	-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
01	19747	X	17534	-0-	-2213	-0-	167	1	17367	2	N	-0-					-0-
02	17388	X	15143	-0-	-2245	-0-	58	1	15085	2	N	-0-					-0-
03	19902	X	16628	-0-	-3274	-0-	122	1	16506	2	N	-0-					-0-
04	19260	X	16783	-0-	-2477	-0-	77	1	16706	2	N	-0-					-0-
05	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					N	NO RPT					-0-
06	16980	X	NO RPT	-0-	-16980	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	20429	X	12489	-0-	-7940	-0-	119	1	12370	2	N	-0-					-0-
02	18172	X	9285	-0-	-8887	-0-	35	1	9250	2	N	-0-					-0-
03	19313	X	12957	-0-	-6356	-0-	95	1	12862	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14284	-0-	-2936	-0-	65	1	14219	2	N	-0-					-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12540	X	NO RPT	-0-	-12540	-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
01	29357	X	25388	-0-	-3969	-0-	979	1	24409	2	N	-0-					-0-
02	26152	X	23887	-0-	-2265	-0-	742	1	23145	2	N	-0-					-0-
03	27869	X	24119	-0-	-3750	-0-	792	1	23327	2	N	-0-					-0-
04	26400	X	21987	-0-	-4413	-0-	618	1	21369	2	N	-0-					-0-
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					-0-
06	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-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
01	30969	X	28832	-0-	-2137	-0-	1112	1	27720	2	N	-0-					-0-
02	27748	X	27157	-0-	-591	-0-	843	1	26314	2	N	-0-					-0-
03	30163	X	28504	-0-	-1659	-0-	936	1	27568	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	27224	-0-	-1666	-0-	765	1	26459	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	NO RPT	-0-	-30070	-0-					N	NO RPT					-0-
06	29100	X	NO RPT	-0-	-29100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	26040	X	24042	-0-	-1998	-0-	927	1	23115	2	N	-0-			-0-
02	22960	X	22404	-0-	-556	-0-	696	1	21708	2	N	-0-			-0-
03	24676	X	24050	-0-	-626	-0-	789	1	23261	2	N	-0-			-0-
04	23520	X	23215	-0-	-305	-0-	652	1	22563	2	N	-0-			-0-
05	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT			-0-
06	24000	X	NO RPT	-0-	-24000	-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
01	14756	X	13990	-0-	-766	-0-	532	1	13458	2	N	-0-			-0-
02	14203	X	14203	-0-	-0-	-0-	687	1	13516	2	N	-0-			-0-
03	16160	X	16160	-0-	-0-	-0-	817	1	15343	2	N	-0-			-0-
04	15630	X	15177	-0-	-453	-0-	899	1	14278	2	N	-0-			-0-
05	16151	X	-0-	-0-	-16151	-0-					N	-0-			-0-
06	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					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
01	16957	X	11354	-0-	-5603	-0-	432	1	10922	2	N	-0-			-0-
02	13412	X	10393	-0-	-3019	-0-	503	1	9890	2	N	-0-			-0-
03	14849	X	6793	-0-	-8056	-0-	344	1	6449	2	N	-0-			-0-
04	14160	X	3989	-0-	-10171	-0-	236	1	3753	2	N	-0-			-0-
05	14632	X	-0-	-0-	-14632	-0-					N	-0-			-0-
06	11130	X	NO RPT	-0-	-11130	-0-					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
01	24893	X	22601	-0-	-2292	-0-	871	1	21730	2	N	-0-			-0-
02	22484	X	19558	-0-	-2926	-0-	607	1	18951	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	20880	-0-	-1967	-0-	685	1	20195	2	N	-0-			-0-
04	21870	X	19239	-0-	-2631	-0-	541	1	18698	2	N	-0-			-0-
05	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT			-0-
06	21870	X	NO RPT	-0-	-21870	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER DEARING WELL #: A 15 RRCID -> 258563 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 6903 - 9817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	10732	-0-	-2629	-0-	256	1	10476	2	N	-0-			-0-
02	11564	X	8972	-0-	-2592	-0-	180	1	8792	2	N	-0-			-0-
03	12245	X	10683	-0-	-1562	-0-	200	1	10483	2	N	-0-			-0-
04	11850	X	9939	-0-	-1911	-0-	200	1	9739	2	N	-0-			-0-
05	12792	X	12792	-0-	-0-	-0-	269	1	12523	2	N	-0-			-0-
06	10380	X	NO RPT	-0-	-10380	-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
01	9597	X	9597	-0-	-0-	-0-	327	1	9270	2	N	-0-			-0-
02	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	295	1	7085	2	N	-0-			-0-
03	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	276	1	6724	2	N	-0-			-0-
04	5460	X	4900	-0-	-560	-0-	148	1	4752	2	N	-0-			-0-
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	231	1	5487	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	NO RPT	-0-	-5460	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	5146	X	2843	-0-	-2303	-0-	97	1	2746	2	N	-0-			-0-
02	5152	X	3976	-0-	-1176	-0-	159	1	3817	2	N	-0-			-0-
03	5704	X	4000	-0-	-1704	-0-	158	1	3842	2	N	-0-			-0-
04	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	208	1	6695	2	N	-0-			-0-
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	327	1	7790	2	N	-0-			-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	16523	X	13792	-0-	-2731	-0-	468	1	13281	2	N	39	33	1			24
							43	9									
02	14364	X	11849	-0-	-2515	-0-	473	1	11369	2	N	6					30
							7	9									
03	16244	X	12123	-0-	-4121	-0-	477	1	11628	2	N	16	34	1			12
							18	9									
04	15720	X	13130	-0-	-2590	-0-	395	1	12709	2	N	24					36
							26	9									
05	16244	X	15607	-0-	-637	-0-	629	1	14967	2	N	10	33	1			13
							11	9									
06	13350	X	NO RPT	-0-	-13350	-0-					N	NO RPT					13

REED WELL #: 29 RRCID -> 259063 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7204 - 8652

01	20556	X	20556	-0-	-0-	-0-	1426	1	19130	2	N	-0-					-0-
02	18268	X	18268	-0-	-0-	-0-	1232	1	17036	2	N	-0-					-0-
03	16903	X	16903	-0-	-0-	-0-	1121	1	15782	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11814	-0-	-1926	-0-	849	1	10965	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	12405	-0-	-1793	-0-	820	1	11585	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	NO RPT	-0-	-13740	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODE WELL #: 2 RRCID -> 259093 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7071 - 9602

01	11067	X	11018	-0-	-49	-0-	764	1	10254	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9204	-0-	-848	-0-	621	1	8583	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	9942	-0-	-1187	-0-	659	1	9283	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	9445	-0-	-1325	-0-	679	1	8766	2	N	-0-					-0-
05	11098	X	9018	-0-	-2080	-0-	595	1	8423	2	N	-0-					-0-
06	10650	X	NO RPT	-0-	-10650	-0-					N	NO RPT					-0-

COONLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259267 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8495 - 10975

01	9827	X	8729	-0-	-1098	-0-	42	1	8622	2	N	59	163	1			90
							65	9									
02	8876	X	8199	-0-	-677	-0-	1	1	8137	2	N	55					145
							61	9									
03	9672	X	8855	-0-	-817	-0-	13	1	8772	2	N	64					209
							70	9									
04	9000	X	8506	-0-	-494	-0-	8421	2	85	9	N	77					286
05	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					286
06	8790	X	NO RPT	-0-	-8790	-0-					N	NO RPT					286

WINSTON WELL #: C 10 RRCID -> 259278 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7039 - 11102

01	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	78	1	2199	2	N	38	33	1			24
							42	9									
02	1680	X	462	-0-	-1218	-0-	18	1	437	2	N	6					30
							7	9									
03	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	60	1	1464	2	N	16	34	1			12
							18	9									
04	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					N	24					36
05	527	N	483	-0-	-44	-0-	19	1	453	2	N	10	33	1			13
							11	9									
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	472	1	6330	2	N	-0-					-0-
02	5460	X	5109	-0-	-351	-0-	345	1	4764	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	340	1	4790	2	N	-0-					-0-
04	17560	X	17560	-0-	-0-	-0-	1262	1	16298	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	4300	-0-	-2489	-0-	284	1	4016	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	NO RPT	-0-	-6570	-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
01	19747	X	13152	-0-	-6595	-0-	500	1	12652	2	N	-0-					-0-
02	17836	X	12102	-0-	-5734	-0-	586	1	11516	2	N	-0-					-0-
03	19747	X	14299	-0-	-5448	-0-	723	1	13576	2	N	-0-					-0-
04	15450	X	13947	-0-	-1503	-0-	826	1	13121	2	N	-0-					-0-
05	15965	X	-0-	-0-	-15965	-0-					N	-0-					-0-
06	13830	X	NO RPT	-0-	-13830	-0-					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
01	14756	X	10546	-0-	-4210	-0-	424	1	10122	2	N	-0-					-0-
02	13328	X	9636	-0-	-3692	-0-	477	1	9159	2	N	-0-					-0-
03	10602	X	9737	-0-	-865	-0-	461	1	9276	2	N	-0-					-0-
04	10260	X	9535	-0-	-725	-0-	400	1	9135	2	N	-0-					-0-
05	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10320	X	NO RPT	-0-	-10320	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	8711	X	8556	-0-	-155	-0-	8431	2	125	9	N	114	173	1			153
02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	8119	2	121	9	N	110					263
03	9320	X	9320	-0-	-0-	-0-	9204	2	116	9	N	105	174	1			194
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8576	2	87	9	N	79	164	1			109
05	8711	X	NO RPT	-0-	-8711	-0-					N	NO RPT					109
06	8430	X	NO RPT	-0-	-8430	-0-					N	NO RPT					109

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
01	17980	X	16563	-0-	-1417	-0-	80	1	16429	2	N	49	172	1			84
							54	9									
02	15512	X	14719	-0-	-793	-0-	2	1	14658	2	N	54					138
							59	9									
03	17143	X	16179	-0-	-964	-0-	24	1	16089	2	N	60					198
							66	9									
04	16440	X	15537	-0-	-903	-0-	15495	2	42	9	N	38					236
05	16833	X	NO RPT	-0-	-16833	-0-					N	NO RPT					236
06	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					236

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
01	32240	X	29927	-0-	-2313	-0-	1154	1	28773	2	N	-0-					-0-
02	28672	X	27793	-0-	-879	-0-	863	1	26930	2	N	-0-					-0-
03	31000	X	29583	-0-	-1417	-0-	971	1	28612	2	N	-0-					-0-
04	29640	X	27806	-0-	-1834	-0-	781	1	27025	2	N	-0-					-0-
05	30783	X	NO RPT	-0-	-30783	-0-					N	NO RPT					-0-
06	29790	X	NO RPT	-0-	-29790	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 259587 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7660 - 9884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	2052	2	51	9	Y	46	61	1			107
02	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	2522	2	80	9	Y	73	129	1			51
03	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	2998	2	43	9	Y	39					90
04	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2482	2	21	9	Y	19	64	1			45
05	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					45
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

LOONEY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259691 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 8190 - 11381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9304	-0-	-1670	-0-	9163	2	141	9	N	128					277
02	9856	X	7433	-0-	-2423	-0-	7334	2	99	9	N	90	173	1			194
03	10974	X	9583	-0-	-1391	-0-	9406	2	177	9	N	161	168	1			187
04	10620	X	6941	-0-	-3679	-0-	6779	2	162	9	N	147					334
05	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					334
06	9270	X	NO RPT	-0-	-9270	-0-					N	NO RPT					334

TAYLOR WELL #: 2H RRCID -> 259692 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 8078 - 10132

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	8024	2	85	9	Y	77	114	1			190
02	10343	X	10343	-0-	-0-	-0-	10229	2	114	9	Y	104	220	1			74
03	12325	X	12325	-0-	-0-	-0-	12240	2	85	9	Y	77					151
04	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9926	2	54	9	Y	49	108	1			92
05	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					92
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					92

ALEXANDER RANCH WELL #: 305H RRCID -> 259797 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6670 - 8856

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23746	X	10338	-0-	-13408	-0-	389	1	9847	2	N	93					174
							102	9									
02	19908	X	8210	-0-	-11698	-0-	397	1	7811	2	N	2	76	1			100
							2	9									
03	16926	X	9810	-0-	-7116	-0-	494	1	9277	2	N	35					135
							39	9									
04	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	837	1	13291	2	N	20	72	1			83
							22	9									
05	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	6					89
06	9990	X	NO RPT	-0-	-9990	-0-					Y	NO RPT					89

DEAN WELL #: J 09 RRCID -> 260242 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7058 - 9589

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17050	X	14025	-0-	-3025	-0-	670	1	13355	2	N	-0-					-0-
02	15400	X	10692	-0-	-4708	-0-	551	1	10141	2	N	-0-					-0-
03	16275	X	14783	-0-	-1492	-0-	678	1	14105	2	N	-0-					-0-
04	15330	X	12010	-0-	-3320	-0-	566	1	11444	2	N	-0-					-0-
05	15562	X	12626	-0-	-2936	-0-	717	1	11909	2	N	-0-					-0-
06	14310	X	NO RPT	-0-	-14310	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: J 12 RRCID -> 260267 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 6589 PERF. 7008 - 9922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	687	1	13690	2	N	-0-					-0-
02	10119	X	10119	-0-	-0-	-0-	522	1	9597	2	N	-0-					-0-
03	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	541	1	11241	2	N	-0-					-0-
04	13920	X	11283	-0-	-2637	-0-	532	1	10751	2	N	-0-					-0-
05	14384	X	10488	-0-	-3896	-0-	595	1	9893	2	N	-0-					-0-
06	13920	X	NO RPT	-0-	-13920	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	18594	X	18594	-0-	-0-	-0-	444	1	18150	2	N	-0-					-0-
02	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	283	1	13854	2	N	-0-					-0-
03	16505	X	16505	-0-	-0-	-0-	309	1	16196	2	N	-0-					-0-
04	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	311	1	15190	2	N	-0-					-0-
05	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	333	1	15506	2	N	-0-					-0-
06	11790	X	NO RPT	-0-	-11790	-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
01	10571	X	6140	-0-	-4431	-0-	5944	2	196	9	N	178	163	1			164
02	9548	X	6339	-0-	-3209	-0-	6185	2	154	9	N	140	174	1			130
03	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	7734	2	169	9	N	154					284
04	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8771	2	131	9	N	119	336	1			67
05	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					67
06	7650	X	NO RPT	-0-	-7650	-0-					N	NO RPT					67

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
01	11904	X	8539	-0-	-3365	-0-	234	1	8305	2	N	-0-					-0-
02	9352	X	7695	-0-	-1657	-0-	205	1	7490	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	8351	-0-	-918	-0-	231	1	8120	2	N	-0-					-0-
04	8940	X	8161	-0-	-779	-0-	218	1	7943	2	N	-0-					-0-
05	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8250	X	NO RPT	-0-	-8250	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	15562	X	11800	-0-	-3762	-0-	323	1	11477	2	N	-0-					-0-
02	14056	X	10364	-0-	-3692	-0-	276	1	10088	2	N	-0-					-0-
03	12586	X	10232	-0-	-2354	-0-	283	1	9949	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	10719	-0-	-1131	-0-	287	1	10432	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11430	X	NO RPT	-0-	-11430	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	24955	X	22193	-0-	-2762	-0-	211	1	21982	2	N	-0-					-0-
02	22008	X	17095	-0-	-4913	-0-	65	1	17030	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	19584	-0-	-4379	-0-	144	1	19440	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	19210	-0-	-3980	-0-	88	1	19122	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	NO RPT	-0-	-23963	-0-					N	NO RPT					-0-
06	21480	X	NO RPT	-0-	-21480	-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
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	6	1	573	2	N	-0-					-0-
02	868	X	840	-0-	-28	-0-	3	1	837	2	N	-0-					-0-
03	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	8	1	1051	2	N	-0-					-0-
04	570	N	448	-0-	-122	-0-	2	1	446	2	N	-0-					-0-
05	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	7841	2	135	9	N	123	172	1			234
02	6611	X	6611	-0-	-0-	-0-	6476	2	135	9	N	123					357
03	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7368	2	103	9	N	94	339	1			112
04	6210	X	4282	-0-	-1928	-0-	4153	2	129	9	N	117	157	1			72
05	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					N	NO RPT					72
06	6210	X	NO RPT	-0-	-6210	-0-					N	NO RPT					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	6107	X	4170	-0-	-1937	-0-	4071	2	99	9	N	90	169	1			225
02	5516	X	2793	-0-	-2723	-0-	2715	2	78	9	N	71					296
03	6107	X	2382	-0-	-3725	-0-	2325	2	57	9	N	52	171	1			177
04	5580	X	5060	-0-	-520	-0-	4961	2	99	9	N	90					267
05	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					267
06	4050	X	NO RPT	-0-	-4050	-0-					N	NO RPT					267

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
01	7099	X	5294	-0-	-1805	-0-	5128	2	166	9	N	151	166	1			191
02	7308	X	3169	-0-	-4139	-0-	2962	2	207	9	N	188	175	1			204
03	8091	X	4467	-0-	-3624	-0-	4343	2	124	9	N	113	168	1			149
04	7830	X	6353	-0-	-1477	-0-	6123	2	230	9	N	209	174	1			184
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					184
06	5130	X	NO RPT	-0-	-5130	-0-					N	NO RPT					184

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
01	25079	X	24756	-0-	-323	-0-	235	1	24521	2	N	-0-					-0-
02	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	80	1	20852	2	N	-0-					-0-
03	25823	X	22022	-0-	-3801	-0-	161	1	21861	2	N	-0-					-0-
04	24990	X	19775	-0-	-5215	-0-	90	1	19685	2	N	-0-					-0-
05	25823	X	NO RPT	-0-	-25823	-0-					N	NO RPT					-0-
06	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-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
01	17274	X	17274	-0-	-0-	-0-	412	1	16862	2	N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	306	1	14989	2	N	-0-					-0-
03	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	319	1	16762	2	N	-0-					-0-
04	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	298	1	14533	2	N	-0-					-0-
05	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	319	1	14872	2	N	-0-					-0-
06	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-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
01	9982	X	7961	-0-	-2021	-0-	7885	2	76	9	N	69					179
02	9016	X	2393	-0-	-6623	-0-	2321	2	72	9	N	65					244
03	9982	X	4707	-0-	-5275	-0-	4618	2	89	9	N	81	174	1			151
04	8670	X	1662	-0-	-7008	-0-	1534	2	128	9	N	116					267
05	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					267
06	7710	X	NO RPT	-0-	-7710	-0-					N	NO RPT					267

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
01	18941	X	17951	-0-	-990	-0-	814	1	17137	2	Y	-0-					-0-
02	15792	X	10988	-0-	-4804	-0-	517	1	10471	2	Y	-0-					-0-
03	17484	X	13941	-0-	-3543	-0-	655	1	13286	2	Y	-0-					-0-
04	17370	X	13899	-0-	-3471	-0-	665	1	13234	2	Y	-0-					-0-
05	17949	X	-0-	-0-	-17949	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
01	15159	X	13927	-0-	-1232	-0-	529	1	13398	2	N	-0-					-0-
02	13300	X	12298	-0-	-1002	-0-	595	1	11703	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	14361	-0-	-519	-0-	726	1	13635	2	N	-0-					-0-
04	14400	X	14097	-0-	-303	-0-	835	1	13262	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	-0-	-0-	-14880	-0-					N	-0-					-0-
06	13890	X	NO RPT	-0-	-13890	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	18631	X	17263	-0-	-1368	-0-	53	1	17078	2	N	120	187	1			142
							132	9									
02	16016	X	15654	-0-	-362	-0-	2	1	15432	2	N	200	183	1			159
							220	9									
03	17701	X	16728	-0-	-973	-0-	24	1	16548	2	N	142					301
							156	9									
04	17100	X	16214	-0-	-886	-0-	16053	2	161	9	N	146	171	1			276
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					276
06	16770	X	NO RPT	-0-	-16770	-0-					N	NO RPT					276

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
01	6975	X	5666	-0-	-1309	-0-	5579	2	87	9	N	79	171	1			102
02	4844	X	4237	-0-	-607	-0-	4165	2	72	9	N	65					167
03	5363	X	3937	-0-	-1426	-0-	3847	2	90	9	N	82					249
04	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	5472	2	62	9	N	56	165	1			140
05	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					N	NO RPT					140
06	5490	X	NO RPT	-0-	-5490	-0-					N	NO RPT					140

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
01	8184	X	6920	-0-	-1264	-0-	6898	2	22	9	N	20					150
02	7000	X	5648	-0-	-1352	-0-	5593	2	55	9	N	50					200
03	7750	X	6616	-0-	-1134	-0-	6551	2	65	9	N	59					259
04	7080	X	6068	-0-	-1012	-0-	6026	2	42	9	N	38	173	1			124
05	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					N	NO RPT					124
06	6690	X	NO RPT	-0-	-6690	-0-					N	NO RPT					124

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
01	24087	X	20401	-0-	-3686	-0-	194	1	20207	2	N	-0-					-0-
02	20608	X	18298	-0-	-2310	-0-	70	1	18228	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	21160	-0-	-1563	-0-	155	1	21005	2	N	-0-					-0-
04	21510	X	20718	-0-	-792	-0-	94	1	20624	2	N	-0-					-0-
05	20739	X	NO RPT	-0-	-20739	-0-					N	NO RPT					-0-
06	20490	X	NO RPT	-0-	-20490	-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
01	13020	X	10163	-0-	-2857	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9730	-0-	-2030	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
03	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	15652	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	10677	-0-	-813	-0-	10677	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14580	X	NO RPT	-0-	-14580	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBSON RANCH WELL #: 608H RRCID -> 260995 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8478 - 11794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14229	X	14170	-0-	-59	-0-	135	1	14035	2	N	-0-					-0-
02	15904	X	11238	-0-	-4666	-0-	43	1	11195	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	17588	-0-	-20	-0-	129	1	17459	2	N	-0-					-0-
04	17254	X	17254	-0-	-0-	-0-	79	1	17175	2	N	-0-					-0-
05	17453	X	NO RPT	-0-	-17453	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17010	X	NO RPT	-0-	-17010	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STAGECOACH WELL #: 4H RRCID -> 260999 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 7997 - 9595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21917	X	20653	-0-	-1264	-0-	565	1	20088	2	N	-0-					-0-
02	19796	X	14786	-0-	-5010	-0-	472	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	19778	X	17376	-0-	-2402	-0-	481	1	16895	2	N	-0-					-0-
04	19980	X	15306	-0-	-4674	-0-	509	1	14797	2	N	-0-					-0-
05	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19980	X	NO RPT	-0-	-19980	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261009 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8307 - 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
01	17205	X	14883	-0-	-2322	-0-	14781	2	102	9	N	93	156	1			151
02	15540	X	11557	-0-	-3983	-0-	11401	2	156	9	N	142	179	1			114
03	17205	X	741	-0-	-16464	-0-	674	2	67	9	N	61					175
04	16170	X	5534	-0-	-10636	-0-	5363	2	171	9	N	155	171	1			159
05	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					159
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					159

ALEXANDER RANCH WELL #: 307H RRCID -> 261091 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 6835 - 9721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16232	X	16232	-0-	-0-	-0-	613	1	15517	2	Y	93					138
							102	9									
02	11004	X	10788	-0-	-216	-0-	522	1	10264	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	12183	X	6491	-0-	-5692	-0-	326	1	6126	2	Y	35					115
							39	9									
04	15690	X	10520	-0-	-5170	-0-	622	1	9876	2	Y	20	61	1			74
							22	9									
05	16244	X	-0-	-0-	-16244	-0-					Y	6					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

ALEXANDER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261127 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6721 - 9712

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16709	X	11105	-0-	-5604	-0-	422	1	10683	2	N	-0-					-0-
02	15092	X	9273	-0-	-5819	-0-	449	1	8824	2	N	-0-					-0-
03	16399	X	10391	-0-	-6008	-0-	525	1	9866	2	N	-0-					-0-
04	12000	X	10018	-0-	-1982	-0-	593	1	9425	2	N	-0-					-0-
05	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10740	X	NO RPT	-0-	-10740	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 13H RRCID -> 261227 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8326 - 12076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19623	X	13150	-0-	-6473	-0-	450	1	12565	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	17724	X	11618	-0-	-6106	-0-	530	1	10975	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	18135	X	12555	-0-	-5580	-0-	1164	1	11272	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12720	X	11746	-0-	-974	-0-	1114	1	10555	2	Y	70	110	1			31
							77	9									
05	13144	X	-0-	-0-	-13144	-0-					Y	35	37	1			29
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

RATER BROTHERS WELL #: 1H RRCID -> 261228 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7604 - 10085

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	3517	-0-	-2032	-0-	3268	2	249	9	N	226	166	1			300
02	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7552	2	365	9	N	332	512	1			120
03	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	9493	2	303	9	N	275	170	1			225
04	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8355	2	293	9	N	266	175	1			316
05	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					N	NO RPT					316
06	5370	X	NO RPT	-0-	-5370	-0-					N	NO RPT					316

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	10292	X	10173	-0-	-119	-0-	10115	2	58	9	N	53					175
02	9100	X	9020	-0-	-80	-0-	8957	2	63	9	N	57					232
03	9982	X	9914	-0-	-68	-0-	9860	2	54	9	N	49					281
04	9840	X	8800	-0-	-1040	-0-	8761	2	39	9	N	35	174	1			142
05	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					142
06	9840	X	NO RPT	-0-	-9840	-0-					N	NO RPT					142

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
01	12586	X	11396	-0-	-1190	-0-	11302	2	94	9	N	85					210
02	11368	X	10169	-0-	-1199	-0-	10064	2	105	9	N	95	175	1			130
03	12276	X	10747	-0-	-1529	-0-	10637	2	110	9	N	100					230
04	11310	X	10511	-0-	-799	-0-	10433	2	78	9	N	71	175	1			126
05	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					126
06	11040	X	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					126

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
01	15810	X	12828	-0-	-2982	-0-	12521	2	307	9	N	279	336	1			360
02	13972	X	3872	-0-	-10100	-0-	3751	2	121	9	N	110					470
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					N	60	173	1			357
04	12420	X	3182	-0-	-9238	-0-	2817	2	365	9	N	332	168	1			521
05	12834	X	NO RPT	-0-	-12834	-0-					N	NO RPT					521
06	12420	X	NO RPT	-0-	-12420	-0-					N	NO RPT					521

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
01	37355	X	28919	-0-	-8436	-0-	275	1	28644	2	N	-0-					-0-
02	32928	X	21681	-0-	-11247	-0-	83	1	21598	2	N	-0-					-0-
03	35650	X	23131	-0-	-12519	-0-	170	1	22961	2	N	-0-					-0-
04	30840	X	27954	-0-	-2886	-0-	127	1	27827	2	N	-0-					-0-
05	31868	X	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	27990	X	NO RPT	-0-	-27990	-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
01	20150	X	18443	-0-	-1707	-0-	175	1	18268	2	N	-0-					-0-
02	17696	X	13621	-0-	-4075	-0-	52	1	13569	2	N	-0-					-0-
03	19716	X	6158	-0-	-13558	-0-	45	1	6113	2	N	-0-					-0-
04	19080	X	4620	-0-	-14460	-0-	21	1	4599	2	N	-0-					-0-
05	19716	X	NO RPT	-0-	-19716	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17850	X	NO RPT	-0-	-17850	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: D 16 RRCID -> 261309 COMPL. DATE 03/27/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6999 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	228	1	6475	2	N	-0-					-0-
02	5516	X	4413	-0-	-1103	-0-	176	1	4237	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
04	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	6480	X	NO RPT	-0-	-6480	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	16244	X	7638	-0-	-8606	-0-	346	1	7292	2	Y	-0-					-0-
02	13356	X	10059	-0-	-3297	-0-	473	1	9586	2	Y	-0-					-0-
03	14787	X	13323	-0-	-1464	-0-	626	1	12697	2	Y	-0-					-0-
04	14310	X	13310	-0-	-1000	-0-	637	1	12673	2	Y	-0-					-0-
05	14229	X	-0-	-0-	-14229	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	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

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
01	11098	X	8624	-0-	-2474	-0-	328	1	8296	2	N	-0-					-0-
02	9100	X	8881	-0-	-219	-0-	430	1	8451	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9771	-0-	-118	-0-	494	1	9277	2	N	-0-					-0-
04	9000	X	8794	-0-	-206	-0-	515	1	8183	2	N	87					87
							96	9									
05	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					N	-0-					87
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					Y	NO RPT					87

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
01	9765	X	7044	-0-	-2721	-0-	240	1	6804	2	N	-0-					-0-
02	8204	X	5326	-0-	-2878	-0-	213	1	5113	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7016	-0-	-1540	-0-	276	1	6740	2	N	-0-					-0-
04	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	241	1	7735	2	N	-0-					-0-
05	8468	X	8468	-0-	-0-	-0-	342	1	8126	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	13113	X	7582	-0-	-5531	-0-	181	1	7401	2	N	-0-					-0-
02	9772	X	9487	-0-	-285	-0-	190	1	9297	2	N	-0-					-0-
03	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	191	1	10011	2	N	-0-					-0-
04	9030	X	8109	-0-	-921	-0-	163	1	7946	2	N	-0-					-0-
05	10509	X	7944	-0-	-2565	-0-	167	1	7777	2	N	-0-					-0-
06	10170	X	NO RPT	-0-	-10170	-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
01	23498	X	16138	-0-	-7360	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
02	21224	X	19362	-0-	-1862	-0-	19362	2			N	-0-					-0-
03	24933	X	24933	-0-	-0-	-0-	24933	2			N	-0-					-0-
04	22538	X	22538	-0-	-0-	-0-	22538	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					N	NO RPT					-0-
06	23580	X	NO RPT	-0-	-23580	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 261429 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 6724 PERF. 7024 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11532	X	5255	-0-	-6277	-0-	5255	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	2936	-0-	-7480	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10234	-0-	-1298	-0-	10234	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	8079	-0-	-621	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-
06	9900	X	NO RPT	-0-	-9900	-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
01	24335	X	21009	-0-	-3326	-0-	795	1	20112	2	Y	93					138
							102	9									
02	21980	X	16447	-0-	-5533	-0-	796	1	15649	2	Y	2	60	1			80
							2	9									
03	22041	X	15207	-0-	-6834	-0-	767	1	14401	2	Y	35					115
							39	9									
04	21330	X	18589	-0-	-2741	-0-	1100	1	17467	2	Y	20	61	1			74
							22	9									
05	22041	X	-0-	-0-	-22041	-0-					Y	6					80
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					80

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WINSTON WELL #: D 14 RRCID -> 261432 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 7064 - 9498

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10385	-0-	-1488	-0-	354	1	10031	2	N	-0-					-0-
02	10080	X	9378	-0-	-702	-0-	375	1	9003	2	N	-0-					-0-
03	11160	X	11160	-0-	-0-	-0-	440	1	10720	2	N	-0-					-0-
04	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	321	1	10323	2	N	-0-					-0-
05	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	464	1	11031	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	NO RPT	-0-	-10800	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, M.T. WELL #: 15H RRCID -> 261434 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8019 - 11796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16275	X	14780	-0-	-1495	-0-	506	1	14139	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	14700	X	13660	-0-	-1040	-0-	624	1	12923	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	16275	X	14680	-0-	-1595	-0-	1363	1	13198	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	15750	X	13855	-0-	-1895	-0-	1313	1	12439	2	Y	94	124	1			41
							103	9									
05	16275	X	-0-	-0-	-16275	-0-					Y	73	55	1			59
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59

COLE, M.T. WELL #: 16H RRCID -> 261442 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8178 - 11530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	556	1	15548	2	Y	123	148	1			48
							135	9									
02	11900	X	7404	-0-	-4496	-0-	336	1	6955	2	Y	103	64	1			87
							113	9									
03	13175	X	10803	-0-	-2372	-0-	1000	1	9684	2	Y	108	124	1			71
							119	9									
04	12750	X	10339	-0-	-2411	-0-	973	1	9223	2	Y	130	144	1			57
							143	9									
05	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					Y	144	84	1			117
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					117

VIRGINIA RICHARDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261449 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 6922 - 9084

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	6074	-0-	-1087	-0-	251	1	5823	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5040	-0-	-1428	-0-	191	1	4849	2	Y	-0-					-0-
03	7161	X	4061	-0-	-3100	-0-	134	1	3927	2	Y	-0-					-0-
04	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6564	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261459 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8300 - 12156

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22134	X	19222	-0-	-2912	-0-	60	1	19114	2	N	44					199
							48	9									
02	19068	X	15281	-0-	-3787	-0-	48	1	15197	2	N	33					232
							36	9									
03	20553	X	16080	-0-	-4473	-0-	24	1	16017	2	N	35					267
							39	9									
04	19470	X	17546	-0-	-1924	-0-	17494	2	52	9	N	47					314
05	19964	X	NO RPT	-0-	-19964	-0-					N	NO RPT					314
06	18600	X	NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					314

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

BROWDER WELL #: A 11 RRCID -> 261498 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 6820 - 9730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12121	X	9730	-0-	-2391	-0-	232	1	9498	2	N	-0-			-0-
02	10948	X	4140	-0-	-6808	-0-	83	1	4057	2	N	-0-			-0-
03	12121	X	5260	-0-	-6861	-0-	98	1	5162	2	N	-0-			-0-
04	11520	X	5157	-0-	-6363	-0-	104	1	5053	2	N	-0-			-0-
05	11501	X	65	-0-	-11436	-0-	1	1	64	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	NO RPT	-0-	-9420	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: F 5 RRCID -> 261528 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7030 - 11325

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22816	X	19321	-0-	-3495	-0-	923	1	18398	2	N	-0-			17
02	19712	X	19691	-0-	-21	-0-	1015	1	18676	2	N	-0-			17
03	21824	X	19443	-0-	-2381	-0-	893	1	18550	2	N	-0-			17
04	20285	X	20285	-0-	-0-	-0-	955	1	19330	2	N	-0-			17
05	21793	X	19623	-0-	-2170	-0-	1115	1	18508	2	N	-0-			17
06	21090	X	NO RPT	-0-	-21090	-0-					N	NO RPT			17

DEAN WELL #: E 8 RRCID -> 261535 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7234 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-			17
02	7756	X	6329	-0-	-1427	-0-	326	1	6003	2	N	-0-			17
03	8587	X	4414	-0-	-4173	-0-	203	1	4211	2	N	-0-			17
04	8310	X	7163	-0-	-1147	-0-	338	1	6825	2	N	-0-			17
05	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	481	1	7988	2	N	-0-			17
06	6780	X	NO RPT	-0-	-6780	-0-					N	NO RPT			17

DEAN WELL #: E 19 RRCID -> 261536 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 6633 PERF. 7206 - 11153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23002	X	19934	-0-	-3068	-0-	952	1	18982	2	N	-0-			17
02	19236	X	14382	-0-	-4854	-0-	742	1	13640	2	N	-0-			17
03	18569	X	16144	-0-	-2425	-0-	741	1	15403	2	N	-0-			17
04	19290	X	13673	-0-	-5617	-0-	644	1	13029	2	N	-0-			17
05	19933	X	9995	-0-	-9938	-0-	567	1	9428	2	N	-0-			17
06	19290	X	NO RPT	-0-	-19290	-0-					N	NO RPT			17

BROWN WELL #: C 21 RRCID -> 261562 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7064 - 9503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	44	1	1810	2	N	-0-			-0-
02	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	226	1	11064	2	N	-0-			-0-
03	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	246	1	12894	2	N	-0-			-0-
04	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	202	1	9843	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	8812	-0-	-1046	-0-	185	1	8627	2	N	-0-			-0-
06	9540	X	NO RPT	-0-	-9540	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 22 RRCID -> 261569 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6989 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12770	X	12770	-0-	-0-	-0-	305	1	12465	2	N	-0-			-0-
02	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	216	1	10569	2	N	-0-			-0-
03	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	217	1	11370	2	N	-0-			-0-
04	10860	X	10646	-0-	-214	-0-	214	1	10432	2	N	-0-			-0-
05	11222	X	8975	-0-	-2247	-0-	188	1	8787	2	N	-0-			-0-
06	10860	X	NO RPT	-0-	-10860	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN WELL #: C 45 RRCID -> 261579 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7032 - 10360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	411	1	16830	2	N	-0-			-0-
02	14504	X	12364	-0-	-2140	-0-	248	1	12116	2	N	-0-			-0-
03	16058	X	13149	-0-	-2909	-0-	246	1	12903	2	N	-0-			-0-
04	15540	X	12094	-0-	-3446	-0-	243	1	11851	2	N	-0-			-0-
05	16058	X	11735	-0-	-4323	-0-	246	1	11489	2	N	-0-			-0-
06	15540	X	NO RPT	-0-	-15540	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	18910	X	17680	-0-	-1230	-0-	484	1	17196	2	N	-0-					-0-
02	16660	X	15071	-0-	-1589	-0-	400	1	14671	2	N	-0-					-0-
03	17794	X	17081	-0-	-713	-0-	473	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	17220	X	14236	-0-	-2984	-0-	381	1	13855	2	N	-0-					-0-
05	17670	X	NO RPT	-0-	-17670	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17100	X	NO RPT	-0-	-17100	-0-					N	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
01	22382	X	20311	-0-	-2071	-0-	556	1	19755	2	N	-0-					-0-
02	20076	X	17843	-0-	-2233	-0-	474	1	17369	2	N	-0-					-0-
03	22227	X	17081	-0-	-5146	-0-	473	1	16608	2	N	-0-					-0-
04	20400	X	3338	-0-	-17062	-0-	89	1	3249	2	N	-0-					-0-
05	20987	X	NO RPT	-0-	-20987	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19650	X	NO RPT	-0-	-19650	-0-					N	NO RPT					-0-

GIBSON-PERRIGO UNIT SL WELL #: 1SL RRCID -> 261664 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7755 - 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
01	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	2015	1	3338	2	N	-0-					-0-
02	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	1945	1	3113	2	N	-0-					-0-
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	1819	1	2672	2	N	-0-					-0-
04	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	1176	1	3382	2	N	-0-					-0-
05	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	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
01	12958	X	12748	-0-	-210	-0-	12670	2	78	9	N	71					240
02	10808	X	10249	-0-	-559	-0-	10137	2	112	9	N	102	168	1			174
03	11783	X	11783	-0-	-0-	-0-	11730	2	53	9	N	48					222
04	12330	X	11354	-0-	-976	-0-	11297	2	57	9	N	52					274
05	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					274
06	12330	X	NO RPT	-0-	-12330	-0-					N	NO RPT					274

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
01	11873	X	9139	-0-	-2734	-0-	218	1	8921	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8740	-0-	-1984	-0-	175	1	8565	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10085	-0-	-1695	-0-	189	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11160	X	9073	-0-	-2087	-0-	182	1	8891	2	N	-0-					-0-
05	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	218	1	10155	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	NO RPT	-0-	-9750	-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
01	18910	X	14268	-0-	-4642	-0-	542	1	13726	2	N	-0-					-0-
02	15372	X	8573	-0-	-6799	-0-	415	1	8158	2	N	-0-					-0-
03	17019	X	12004	-0-	-5015	-0-	607	1	11397	2	N	-0-					-0-
04	15270	X	10948	-0-	-4322	-0-	648	1	10300	2	N	-0-					-0-
05	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
06	13800	X	NO RPT	-0-	-13800	-0-					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
01	16895	X	12128	-0-	-4767	-0-	461	1	11667	2	N	-0-					-0-
02	14112	X	11205	-0-	-2907	-0-	542	1	10663	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	12221	-0-	-3062	-0-	618	1	11603	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	9029	-0-	-5761	-0-	535	1	8494	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	-0-	-0-	-15283	-0-					N	-0-					-0-
06	12000	X	NO RPT	-0-	-12000	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	31558	X	22644	-0-	-8914	-0-	861	1	21783	2	N	-0-					-0-
02	26516	X	22383	-0-	-4133	-0-	1083	1	21300	2	N	-0-					-0-
03	28117	X	23697	-0-	-4420	-0-	1198	1	22499	2	N	-0-					-0-
04	27210	X	22016	-0-	-5194	-0-	1304	1	20712	2	N	-0-					-0-
05	28117	X	-0-	-0-	-28117	-0-					N	-0-					-0-
06	23970	X	NO RPT	-0-	-23970	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4774	X	4095	-0-	-679	-0-	156	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	287	1	5652	2	N	-0-					-0-
03	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	461	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	3960	X	3089	-0-	-871	-0-	183	1	2906	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					N	-0-					-0-
06	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	1077	1	14322	2	N	-0-					-0-
02	13532	X	13532	-0-	-0-	-0-	1014	1	12518	2	N	-0-					-0-
03	14818	X	14446	-0-	-372	-0-	1224	1	13222	2	N	-0-					-0-
04	14340	X	13557	-0-	-783	-0-	1214	1	12343	2	N	-0-					-0-
05	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14340	X	NO RPT	-0-	-14340	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	18817	X	13044	-0-	-5773	-0-	912	1	12132	2	N	-0-					-0-
02	15036	X	12328	-0-	-2708	-0-	924	1	11404	2	N	-0-					-0-
03	16120	X	13206	-0-	-2914	-0-	1119	1	12087	2	N	-0-					-0-
04	15510	X	12237	-0-	-3273	-0-	1096	1	11141	2	N	-0-					-0-
05	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13200	X	NO RPT	-0-	-13200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	22258	X	20434	-0-	-1824	-0-	559	1	19875	2	N	-0-					-0-
02	20104	X	14197	-0-	-5907	-0-	453	1	13744	2	N	-0-					-0-
03	20119	X	14085	-0-	-6034	-0-	390	1	13695	2	N	-0-					-0-
04	19770	X	13535	-0-	-6235	-0-	450	1	13085	2	N	-0-					-0-
05	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19770	X	NO RPT	-0-	-19770	-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
01	11904	X	10308	-0-	-1596	-0-	10091	2	217	9	N	197	354	1			286
02	10276	X	9728	-0-	-548	-0-	9542	2	186	9	N	169	173	1			282
03	11005	X	10285	-0-	-720	-0-	10144	2	141	9	N	128	172	1			238
04	10530	X	10083	-0-	-447	-0-	9937	2	146	9	N	133	170	1			201
05	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					N	NO RPT					201
06	10410	X	NO RPT	-0-	-10410	-0-					N	NO RPT					201

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
01	8454	X	8454	-0-	-0-	-0-	7858	2	596	9	N	542	532	1			321
02	7364	X	7120	-0-	-244	-0-	6663	2	457	9	N	415	354	1			382
03	8153	X	7370	-0-	-783	-0-	6894	2	476	9	N	433	524	1			291
04	7890	X	7223	-0-	-667	-0-	6816	2	407	9	N	370	509	1			152
05	8153	X	NO RPT	-0-	-8153	-0-					N	NO RPT					152
06	7890	X	NO RPT	-0-	-7890	-0-					N	NO RPT					152

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	29264	X	24690	-0-	-4574	-0-	1018	1	23618	2	N	49					103
							54	9									
02	26432	X	22290	-0-	-4142	-0-	846	1	21444	2	N	-0-					103
03	26877	X	23816	-0-	-3061	-0-	782	1	22962	2	N	65					168
							72	9									
04	24990	X	23493	-0-	-1497	-0-	1133	1	22118	2	N	220	180	1			208
							242	9									
05	25823	X	-0-	-0-	-25823	-0-					N	16					32
06	23880	X	NO RPT	-0-	-23880	-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
01	16616	X	15447	-0-	-1169	-0-	369	1	15078	2	N	-0-					-0-
02	15008	X	12534	-0-	-2474	-0-	251	1	12283	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	13217	-0-	-2469	-0-	247	1	12970	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	12455	-0-	-2725	-0-	250	1	12205	2	N	-0-					-0-
05	15438	X	12600	-0-	-2838	-0-	265	1	12335	2	N	-0-					-0-
06	14940	X	NO RPT	-0-	-14940	-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
01	9827	X	8888	-0-	-939	-0-	8677	2	211	9	N	192	169	1			342
02	8876	X	8659	-0-	-217	-0-	8525	2	134	9	N	122	341	1			123
03	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9736	2	206	9	N	187					310
04	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	9199	2	176	9	N	160	173	1			297
05	9579	X	NO RPT	-0-	-9579	-0-					N	NO RPT					297
06	9510	X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT					297

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
01	17825	X	17090	-0-	-735	-0-	16719	2	371	9	N	337	354	1			357
02	16100	X	15248	-0-	-852	-0-	15066	2	182	9	N	165	350	1			172
03	17825	X	16420	-0-	-1405	-0-	16172	2	248	9	N	225	170	1			227
04	17250	X	15744	-0-	-1506	-0-	15515	2	229	9	N	208	173	1			262
05	17825	X	NO RPT	-0-	-17825	-0-					N	NO RPT					262
06	16530	X	NO RPT	-0-	-16530	-0-					N	NO RPT					262

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
01	9982	X	9364	-0-	-618	-0-	9149	2	215	9	N	195	171	1			233
02	8988	X	8175	-0-	-813	-0-	8039	2	136	9	N	124	158	1			199
03	9269	X	8813	-0-	-456	-0-	8645	2	168	9	N	153	174	1			178
04	9060	X	8421	-0-	-639	-0-	8241	2	180	9	N	164	166	1			176
05	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					176
06	9060	X	NO RPT	-0-	-9060	-0-					N	NO RPT					176

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
01	29574	X	27685	-0-	-1889	-0-	757	1	26892	2	N	33					66
							36	9									
02	26767	X	26767	-0-	-0-	-0-	1087	1	25661	2	N	17					83
							19	9									
03	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	1520	1	29189	2	N	24					107
							26	9									
04	29655	X	29655	-0-	-0-	-0-	1171	1	28315	2	N	154	22	1			239
							169	9									
05	29574	X	-0-	-0-	-29574	-0-					N	-0-					107
06	28620	X	NO RPT	-0-	-28620	-0-					N	NO RPT					107

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	28365	X	18785	-0-	-9580	-0-	514	1	18271	2	N	-0-			-0-
02	25620	X	12744	-0-	-12876	-0-	518	1	12226	2	N	-0-			-0-
03	24862	X	15742	-0-	-9120	-0-	779	1	14963	2	N	-0-			-0-
04	21780	X	15058	-0-	-6722	-0-	598	1	14460	2	N	-0-			-0-
05	18786	X	NO RPT	-0-	-18786	-0-					N	NO RPT			-0-
06	18180	X	NO RPT	-0-	-18180	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 21 RRCID -> 262904 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 7268 - 9386

01	16802	X	13222	-0-	-3580	-0-	917	1	12305	2	N	-0-			-0-
02	13832	X	11901	-0-	-1931	-0-	803	1	11098	2	N	-0-			-0-
03	15314	X	12586	-0-	-2728	-0-	834	1	11752	2	N	-0-			-0-
04	14100	X	10949	-0-	-3151	-0-	787	1	10162	2	N	-0-			-0-
05	13795	X	10436	-0-	-3359	-0-	690	1	9746	2	N	-0-			-0-
06	12810	X	NO RPT	-0-	-12810	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 22 RRCID -> 262918 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 8590 - 10224

01	12493	X	12488	-0-	-5	-0-	867	1	11621	2	N	-0-			-0-
02	11284	X	10806	-0-	-478	-0-	729	1	10077	2	N	-0-			-0-
03	13733	X	13733	-0-	-0-	-0-	911	1	12822	2	N	-0-			-0-
04	14701	X	14701	-0-	-0-	-0-	1056	1	13645	2	N	-0-			-0-
05	15591	X	15591	-0-	-0-	-0-	1030	1	14561	2	N	-0-			-0-
06	13290	X	NO RPT	-0-	-13290	-0-					N	NO RPT			-0-

REED WELL #: 20 RRCID -> 262920 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7250 - 9142

01	15035	X	11876	-0-	-3159	-0-	824	1	11052	2	N	-0-			-0-
02	12320	X	10535	-0-	-1785	-0-	711	1	9824	2	N	-0-			-0-
03	13392	X	11258	-0-	-2134	-0-	747	1	10511	2	N	-0-			-0-
04	12420	X	10229	-0-	-2191	-0-	736	1	9493	2	N	-0-			-0-
05	12028	X	9632	-0-	-2396	-0-	636	1	8996	2	N	-0-			-0-
06	11490	X	NO RPT	-0-	-11490	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 9 RRCID -> 262942 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7055 - 10277

01	6603	X	4540	-0-	-2063	-0-	217	1	4323	2	N	-0-			-0-
02	5964	X	3216	-0-	-2748	-0-	166	1	3050	2	N	-0-			-0-
03	6603	X	4116	-0-	-2487	-0-	188	1	3928	2	N	-0-			-0-
04	4680	X	2431	-0-	-2249	-0-	115	1	2316	2	N	-0-			-0-
05	4836	X	2696	-0-	-2140	-0-	153	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	4380	X	NO RPT	-0-	-4380	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: B 12 RRCID -> 263089 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7115 - 10337

01	14818	X	14045	-0-	-773	-0-	671	1	13374	2	N	-0-			-0-
02	13916	X	11848	-0-	-2068	-0-	611	1	11237	2	N	-0-			-0-
03	15407	X	11777	-0-	-3630	-0-	541	1	11236	2	N	-0-			-0-
04	14910	X	11740	-0-	-3170	-0-	553	1	11187	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	12518	-0-	-2579	-0-	711	1	11807	2	N	-0-			-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT			-0-

DEAN WELL #: J 10 RRCID -> 263104 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7144 - 9692

01	8463	X	1427	-0-	-7036	-0-	69	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	9240	X	47	-0-	-9193	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
03	10230	X	40	-0-	-10190	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
04	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					N	-0-			-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: J 11 RRCID -> 263105 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7141 - 9448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19592	X	15417	-0-	-4175	-0-	737	1	14680	2	N	-0-					-0-
02	16324	X	14588	-0-	-1736	-0-	753	1	13835	2	N	-0-					-0-
03	17471	X	17471	-0-	-0-	-0-	802	1	16669	2	N	-0-					-0-
04	16365	X	16365	-0-	-0-	-0-	771	1	15594	2	N	-0-					-0-
05	17302	X	17302	-0-	-0-	-0-	983	1	16319	2	N	-0-					-0-
06	16920	X	NO RPT	-0-	-16920	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: E 13 RRCID -> 263228 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7186 - 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
01	19220	X	13880	-0-	-5340	-0-	105	1	13738	2	Y	34	31	1			14
							37	9									
02	16772	X	12636	-0-	-4136	-0-	102	1	12528	2	Y	5					19
							6	9									
03	17856	X	12501	-0-	-5355	-0-	99	1	12371	2	Y	28	37	1			10
							31	9									
04	15840	X	11600	-0-	-4240	-0-	98	1	11494	2	Y	7					17
							8	9									
05	13981	X	11263	-0-	-2718	-0-	100	1	11162	2	Y	1					18
							1	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

WINSTON WELL #: E 14 RRCID -> 263229 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 7041 - 10787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	17144	-0-	-5331	-0-	130	1	16990	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
02	19824	X	16180	-0-	-3644	-0-	131	1	16042	2	Y	6					19
							7	9									
03	21948	X	17096	-0-	-4852	-0-	135	1	16955	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	20130	X	15829	-0-	-4301	-0-	134	1	15691	2	Y	4					9
							4	9									
05	17918	X	14289	-0-	-3629	-0-	127	1	14162	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 15 RRCID -> 263230 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7020 - 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
01	23932	X	19831	-0-	-4101	-0-	150	1	19656	2	Y	23	15	1			13
							25	9									
02	19292	X	18058	-0-	-1234	-0-	146	1	17905	2	Y	6					19
							7	9									
03	18817	X	18408	-0-	-409	-0-	146	1	18256	2	Y	5	19	1			5
							6	9									
04	19200	X	17519	-0-	-1681	-0-	148	1	17367	2	Y	4					9
							4	9									
05	19995	X	15528	-0-	-4467	-0-	137	1	15391	2	Y	-0-					9
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WINSTON WELL #: E 10 RRCID -> 263231 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7010 - 10442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22444	X	18140	-0-	-4304	-0-	137	1	17952	2	Y	46	31	1			26
							51	9									
02	19656	X	17697	-0-	-1959	-0-	143	1	17542	2	Y	11					37
							12	9									
03	21762	X	18528	-0-	-3234	-0-	146	1	18371	2	Y	10	37	1			10
							11	9									
04	20220	X	17096	-0-	-3124	-0-	145	1	16943	2	Y	7					17
							8	9									
05	19716	X	14482	-0-	-5234	-0-	128	1	14353	2	Y	1					18
							1	9									
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	16399	X	11471	-0-	-4928	-0-	1682	1	9789	2	N	-0-					-0-
02	14532	X	10440	-0-	-4092	-0-	1606	1	8834	2	N	-0-					-0-
03	14601	X	13206	-0-	-1395	-0-	1933	1	11273	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	12200	-0-	-670	-0-	1775	1	10425	2	N	-0-					-0-
05	11594	X	NO RPT	-0-	-11594	-0-					N	NO RPT					-0-
06	12780	X	NO RPT	-0-	-12780	-0-					N	NO RPT					-0-

WINSTON WELL #: A 11 RRCID -> 263464 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6965 - 10292

01	12307	X	8972	-0-	-3335	-0-	305	1	8639	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	10584	X	8341	-0-	-2243	-0-	333	1	8008	2	N	-0-	9	1			-0-
03	11439	X	8978	-0-	-2461	-0-	354	1	8624	2	N	-0-					-0-
04	9453	X	9453	-0-	-0-	-0-	285	1	9148	2	N	18					18
							20	9									
05	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	434	1	10324	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	8940	X	NO RPT	-0-	-8940	-0-					N	NO RPT					19

WINSTON WELL #: C 7 RRCID -> 263466 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6960 - 10862

01	20491	X	15490	-0-	-5001	-0-	527	1	14935	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18228	X	15314	-0-	-2914	-0-	611	1	14682	2	N	19	19	1			9
							21	9									
03	19964	X	17211	-0-	-2753	-0-	676	1	16493	2	N	38	21	1			26
							42	9									
04	18180	X	13810	-0-	-4370	-0-	416	1	13374	2	N	18	22	1			22
							20	9									
05	18414	X	15860	-0-	-2554	-0-	639	1	15203	2	N	16	18	1			20
							18	9									
06	16650	X	NO RPT	-0-	-16650	-0-					N	NO RPT					20

WINSTON WELL #: A 10 RRCID -> 263478 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6948 - 10453

01	21204	X	14960	-0-	-6244	-0-	509	1	14423	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	18928	X	4250	-0-	-14678	-0-	170	1	4080	2	N	-0-	9	1			-0-
03	20429	X	16586	-0-	-3843	-0-	653	1	15933	2	N	-0-					-0-
04	18390	X	11261	-0-	-7129	-0-	339	1	10902	2	N	18					18
							20	9									
05	18507	X	11898	-0-	-6609	-0-	479	1	11401	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	16050	X	NO RPT	-0-	-16050	-0-					N	NO RPT					19

WILBORN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263688 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8213 - 12835

01	26443	X	22470	-0-	-3973	-0-	22077	2	393	9	N	357	335	1			284
02	23884	X	19107	-0-	-4777	-0-	18764	2	343	9	N	312	175	1			421
03	26443	X	19891	-0-	-6552	-0-	19607	2	284	9	N	258	526	1			153
04	25590	X	19798	-0-	-5792	-0-	19412	2	386	9	N	351	344	1			160
05	26443	X	NO RPT	-0-	-26443	-0-					N	NO RPT					160
06	25590	X	NO RPT	-0-	-25590	-0-					N	NO RPT					160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	25668	X	17992	-0-	-7676	-0-	17860	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	23184	X	17443	-0-	-5741	-0-	229	1	17094	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	24459	X	20963	-0-	-3496	-0-	303	1	20513	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20760	X	15643	-0-	-5117	-0-	333	1	15155	2	Y	141	165	1			45
							155	9									
05	19313	X	-0-	-0-	-19313	-0-					Y	40	67	1			18
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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
01	11718	X	8631	-0-	-3087	-0-	8310	2	321	9	N	292	357	1			178
02	10584	X	8586	-0-	-1998	-0-	8293	2	293	9	N	266	176	1			268
03	11718	X	9980	-0-	-1738	-0-	9648	2	332	9	N	302	181	1			389
04	11340	X	3032	-0-	-8308	-0-	2955	2	77	9	N	70	313	1			146
05	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					N	NO RPT					146
06	9660	X	NO RPT	-0-	-9660	-0-					N	NO RPT					146

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
01	34069	X	24001	-0-	-10068	-0-	1406	1	22595	2	N	-0-					-0-
02	30352	X	19233	-0-	-11119	-0-	953	1	18280	2	N	-0-					-0-
03	28706	X	21018	-0-	-7688	-0-	1122	1	19896	2	N	-0-					-0-
04	24600	X	18440	-0-	-6160	-0-	759	1	17681	2	N	-0-					-0-
05	24924	X	NO RPT	-0-	-24924	-0-					N	NO RPT					-0-
06	23220	X	NO RPT	-0-	-23220	-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
01	14384	X	12935	-0-	-1449	-0-	309	1	12626	2	N	-0-					-0-
02	12796	X	11019	-0-	-1777	-0-	221	1	10798	2	N	-0-					-0-
03	13144	X	11642	-0-	-1502	-0-	218	1	11424	2	N	-0-					-0-
04	12510	X	10513	-0-	-1997	-0-	211	1	10302	2	N	-0-					-0-
05	12927	X	10322	-0-	-2605	-0-	217	1	10105	2	N	-0-					-0-
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-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
01	21328	X	14800	-0-	-6528	-0-	14668	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15568	X	14452	-0-	-1116	-0-	189	1	14143	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	202	1	13647	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	14310	X	12805	-0-	-1505	-0-	275	1	12530	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	4805	X	3340	-0-	-1465	-0-	3289	2	51	9	N	46					165
02	4340	X	2368	-0-	-1972	-0-	2325	2	43	9	N	39					204
03	4805	X	4263	-0-	-542	-0-	4191	2	72	9	N	65	172	1			97
04	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4138	2	58	9	N	53					150
05	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					150
06	4140	X	NO RPT	-0-	-4140	-0-					N	NO RPT					150

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEREK VOLLINTINE WELL #: 1H RRCID -> 263719 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8045 - 11473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23901	X	22803	-0-	-1098	-0-	22642	2	161	9	N	146	178	1			222
02	21405	X	21405	-0-	-0-	-0-	21245	2	160	9	N	145					367
03	23219	X	23210	-0-	-9	-0-	23043	2	167	9	N	152	345	1			174
04	22470	X	21717	-0-	-753	-0-	21627	2	90	9	N	82					256
05	23684	X	NO RPT	-0-	-23684	-0-					N	NO RPT					256
06	22920	X	NO RPT	-0-	-22920	-0-					N	NO RPT					256

DJ RATER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263731 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7666 - 11829

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	15296	2	866	9	N	787	825	1			390
02	15595	X	15595	-0-	-0-	-0-	14957	2	638	9	N	580	515	1			455
03	18012	X	18012	-0-	-0-	-0-	17376	2	636	9	N	578	351	1			682
04	18098	X	18098	-0-	-0-	-0-	17600	2	498	9	N	453	860	1			275
05	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					275
06	6600	X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					N	NO RPT					275

MT COLE WELL #: 501H RRCID -> 263737 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8513 - 13588

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	304 748	1 9	35286	2	Y	680	683	1			112
02	35384	X	35384	-0-	-0-	-0-	34721	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	38306	X	38306	-0-	-0-	-0-	37469	2	837	9	Y	761	764	1			127
04	36203	X	36203	-0-	-0-	-0-	35621	2	582	9	Y	529	619	1			37
05	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	647	623	1			61
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					61

V. COVINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263773 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7731 - 13344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13014	X	13014	-0-	-0-	-0-	12713	2	301	9	N	274	341	1			252
02	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	11591	2	284	9	N	258	169	1			341
03	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13121	2	245	9	N	223	172	1			392
04	12420	X	12420	-0-	-0-	-0-	12204	2	216	9	N	196	340	1			248
05	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					248
06	5550	X	NO RPT	-0-	-5550	-0-					N	NO RPT					248

TURNER C WELL #: 8H RRCID -> 263787 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 7659 - 10269

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37076	X	32002	-0-	-5074	-0-	1875	1	30127	2	N	-0-					-0-
02	32368	X	26344	-0-	-6024	-0-	1305	1	25039	2	N	-0-					-0-
03	33294	X	28958	-0-	-4336	-0-	1545	1	27413	2	N	-0-					-0-
04	31950	X	27929	-0-	-4021	-0-	1149	1	26780	2	N	-0-					-0-
05	32116	X	NO RPT	-0-	-32116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	30960	X	NO RPT	-0-	-30960	-0-					N	NO RPT					-0-

MT COLE WELL #: 503H RRCID -> 263791 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8230 - 13313

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28432	X	28432	-0-	-0-	-0-	236 748	1 9	27448	2	Y	680	683	1			112
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24766	2	663	9	Y	603	585	1			130
03	26994	X	26994	-0-	-0-	-0-	26385	2	609	9	Y	554	592	1			92
04	24275	X	24275	-0-	-0-	-0-	23776	2	499	9	Y	454	514	1			32
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	485	471	1			46
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	18631	X	13811	-0-	-4820	-0-	131	1	13680	2	N	-0-					-0-
02	16828	X	10011	-0-	-6817	-0-	38	1	9973	2	N	-0-					-0-
03	18631	X	12834	-0-	-5797	-0-	94	1	12740	2	N	-0-					-0-
04	17280	X	8626	-0-	-8654	-0-	39	1	8587	2	N	-0-					-0-
05	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-
06	13380	X	NO RPT	-0-	-13380	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7657	X	5541	-0-	-2116	-0-	5401	2	140	9	N	127	171	1			165
02	6916	X	5393	-0-	-1523	-0-	5293	2	100	9	N	91					256
03	7657	X	5763	-0-	-1894	-0-	5645	2	118	9	N	107	168	1			195
04	7410	X	2640	-0-	-4770	-0-	2597	2	43	9	N	39					234
05	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					234
06	5790	X	NO RPT	-0-	-5790	-0-					N	NO RPT					234

RHODES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7713 - 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
01	0	W	8310	-0-	8310	150312	8153	2	157	9	N	143	178	1			182
02	0	W	6997	-0-	6997	157309	6909	2	88	9	N	80					262
03	0	W	7253	-0-	7253	164562	7101	2	152	9	N	138	173	1			227
04	0	W	6308	-0-	6308	170870	6203	2	105	9	N	95	171	1			151
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	170870					N	NO RPT					151
06	2144	X	NO RPT	-0-	-2144	168726					N	NO RPT					151

ENDRES COOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263919 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 8054 - 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
01	17763	X	15669	-0-	-2094	-0-	15376	2	293	9	N	266	332	1			296
02	16044	X	13028	-0-	-3016	-0-	12752	2	276	9	N	251	171	1			376
03	17763	X	13909	-0-	-3854	-0-	13663	2	246	9	N	224	348	1			252
04	17190	X	12672	-0-	-4518	-0-	12428	2	244	9	N	222	350	1			124
05	16802	X	NO RPT	-0-	-16802	-0-					N	NO RPT					124
06	15150	X	NO RPT	-0-	-15150	-0-					N	NO RPT					124

WINSTON WELL #: A 9 RRCID -> 263939 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 7000 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18600	X	15048	-0-	-3552	-0-	512	1	14508	2	N	25	34	1			9
							28	9									
02	15820	X	13709	-0-	-2111	-0-	548	1	13161	2	N	-0-	9	1			-0-
03	17515	X	13356	-0-	-4159	-0-	526	1	12830	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	9893	-0-	-6427	-0-	298	1	9575	2	N	18					18
							20	9									
05	16399	X	10456	-0-	-5943	-0-	421	1	10017	2	N	16	15	1			19
							18	9									
06	14700	X	NO RPT	-0-	-14700	-0-					N	NO RPT					19

COLE TRUST STONY WELL #: 15H RRCID -> 263966 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8347 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23529	X	15835	-0-	-7694	-0-	15703	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	21252	X	11411	-0-	-9841	-0-	149	1	11142	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	21483	X	14910	-0-	-6573	-0-	215	1	14548	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	20730	X	19655	-0-	-1075	-0-	415	1	18889	2	Y	319	286	1			102
							351	9									
05	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					Y	406	323	1			185
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
STANCIL-ROBERTS-HILL WELL #: 4 RRCID -> 263973 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7273 - 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
01	28737	X	25081	-0-	-3656	-0-	1740	1	23341	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	21953	-0-	-2827	-0-	1481	1	20472	2	N	-0-					-0-
03	25761	X	23824	-0-	-1937	-0-	1580	1	22244	2	N	-0-					-0-
04	24900	X	22515	-0-	-2385	-0-	1618	1	20897	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	22815	-0-	-2884	-0-	1507	1	21308	2	N	-0-					-0-
06	24270	X	NO RPT	-0-	-24270	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	25792	X	23444	-0-	-2348	-0-	1627	1	21817	2	N	-0-					-0-
02	22876	X	20532	-0-	-2344	-0-	1385	1	19147	2	N	-0-					-0-
03	23963	X	22181	-0-	-1782	-0-	1471	1	20710	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	20861	-0-	-2329	-0-	1499	1	19362	2	N	-0-					-0-
05	23963	X	21434	-0-	-2529	-0-	1415	1	20019	2	N	-0-					-0-
06	22680	X	NO RPT	-0-	-22680	-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
01	7750	X	5615	-0-	-2135	-0-	5495	2	120	9	N	109	176	1			127
02	6384	X	5298	-0-	-1086	-0-	5212	2	86	9	N	78					205
03	7068	X	4810	-0-	-2258	-0-	4624	2	186	9	N	169	174	1			200
04	6840	X	3009	-0-	-3831	-0-	2846	2	163	9	N	148	155	1			193
05	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					193
06	5670	X	NO RPT	-0-	-5670	-0-					N	NO RPT					193

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
01	30566	X	26850	-0-	-3716	-0-	83	1	26699	2	N	62					264
							68	9									
02	27356	X	20485	-0-	-6871	-0-	22	1	20398	2	N	59					323
							65	9									
03	30287	X	25361	-0-	-4926	-0-	37	1	25216	2	N	98	176	1			245
							108	9									
04	29310	X	22374	-0-	-6936	-0-	22301	2	73	9	N	66	178	1			133
05	28706	X	NO RPT	-0-	-28706	-0-					Y	NO RPT					133
06	25980	X	NO RPT	-0-	-25980	-0-					Y	NO RPT					133

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
01	17298	X	9364	-0-	-7934	-0-	9232	2	132	9	Y	120	97	1			68
02	15624	X	11643	-0-	-3981	-0-	152	1	11371	2	Y	109	146	1			31
							120	9									
03	17298	X	15480	-0-	-1818	-0-	223	1	15110	2	Y	134	96	1			69
							147	9									
04	12900	X	11948	-0-	-952	-0-	257	1	11691	2	Y	-0-	69	1			-0-
05	12896	X	-0-	-0-	-12896	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
01	15066	X	12613	-0-	-2453	-0-	875	1	11738	2	N	-0-					-0-
02	12656	X	10981	-0-	-1675	-0-	741	1	10240	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	11952	-0-	-1750	-0-	792	1	11160	2	N	-0-					-0-
04	12870	X	10966	-0-	-1904	-0-	788	1	10178	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11206	-0-	-2093	-0-	741	1	10465	2	N	-0-					-0-
06	12210	X	NO RPT	-0-	-12210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	16616	X	14511	-0-	-2105	-0-	1006	1	13505	2	N	-0-			-0-
02	14112	X	12545	-0-	-1567	-0-	846	1	11699	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	13727	-0-	-1618	-0-	911	1	12816	2	N	-0-			-0-
04	14370	X	12651	-0-	-1719	-0-	909	1	11742	2	N	-0-			-0-
05	14849	X	13100	-0-	-1749	-0-	865	1	12235	2	N	-0-			-0-
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-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
01	10447	X	10428	-0-	-19	-0-	249	1	10179	2	N	-0-			-0-
02	12208	X	7745	-0-	-4463	-0-	155	1	7590	2	N	-0-			-0-
03	13516	X	7903	-0-	-5613	-0-	148	1	7755	2	N	-0-			-0-
04	13080	X	10629	-0-	-2451	-0-	213	1	10416	2	N	-0-			-0-
05	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	230	1	10718	2	N	-0-			-0-
06	10080	X	NO RPT	-0-	-10080	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	37913	X	16220	-0-	-21693	-0-	387	1	15833	2	N	-0-			-0-
02	29428	X	23347	-0-	-6081	-0-	468	1	22879	2	N	-0-			-0-
03	31031	X	27643	-0-	-3388	-0-	517	1	27126	2	N	-0-			-0-
04	30030	X	25077	-0-	-4953	-0-	504	1	24573	2	N	-0-			-0-
05	30225	X	23392	-0-	-6833	-0-	491	1	22901	2	N	-0-			-0-
06	26760	X	NO RPT	-0-	-26760	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	14136	X	9664	-0-	-4472	-0-	231	1	9433	2	N	-0-			-0-
02	13104	X	9602	-0-	-3502	-0-	192	1	9410	2	N	-0-			-0-
03	14508	X	9920	-0-	-4588	-0-	185	1	9735	2	N	-0-			-0-
04	14040	X	9457	-0-	-4583	-0-	190	1	9267	2	N	-0-			-0-
05	10633	X	9452	-0-	-1181	-0-	198	1	9254	2	N	-0-			-0-
06	10290	X	NO RPT	-0-	-10290	-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
01	25699	X	21827	-0-	-3872	-0-	1043	1	20784	2	N	-0-			-0-
02	21140	X	18339	-0-	-2801	-0-	946	1	17393	2	N	-0-			-0-
03	22847	X	13676	-0-	-9171	-0-	628	1	13048	2	N	-0-			-0-
04	22110	X	12262	-0-	-9848	-0-	578	1	11684	2	N	-0-			-0-
05	22847	X	13007	-0-	-9840	-0-	739	1	12268	2	N	-0-			-0-
06	21120	X	NO RPT	-0-	-21120	-0-					N	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
01	15469	X	10834	-0-	-4635	-0-	103	1	10731	2	N	-0-			-0-
02	13216	X	6879	-0-	-6337	-0-	26	1	6853	2	N	-0-			-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	122	1	16506	2	N	-0-			-0-
04	18975	X	18975	-0-	-0-	-0-	87	1	18888	2	N	-0-			-0-
05	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					N	NO RPT			-0-
06	16080	X	NO RPT	-0-	-16080	-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
01	13206	X	11979	-0-	-1227	-0-	831	1	11148	2	N	-0-			-0-
02	11200	X	10420	-0-	-780	-0-	703	1	9717	2	N	-0-			-0-
03	12090	X	11273	-0-	-817	-0-	748	1	10525	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	10293	-0-	-1407	-0-	740	1	9553	2	N	-0-			-0-
05	12090	X	10691	-0-	-1399	-0-	706	1	9985	2	N	-0-			-0-
06	11580	X	NO RPT	-0-	-11580	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	189	X	189	-0-	-0-	-0-	5	1	184	2	N	-0-			-0-
02	140	X	133	-0-	-7	-0-	3	1	130	2	N	-0-			-0-
03	298	X	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	2	N	-0-			-0-
04	237	X	237	-0-	-0-	-0-	5	1	232	2	N	-0-			-0-
05	200	X	200	-0-	-0-	-0-	4	1	196	2	N	-0-			-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-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
01	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	397	1	7917	2	N	-0-			-0-
02	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	363	1	6677	2	N	-0-			-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	294	1	6108	2	N	-0-			-0-
04	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	271	1	5478	2	N	-0-			-0-
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	386	1	6405	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	NO RPT	-0-	-3870	-0-					N	NO RPT			-0-

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
01	8897	X	74	-0-	-8823	-0-	2	1	72	2	N	-0-			-0-
02	4340	X	43	-0-	-4297	-0-	1	1	42	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	172	-0-	-2060	-0-	3	1	169	2	N	-0-			-0-
04	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			-0-
05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	N	-0-			-0-
06	180	X	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER C WELL #: 6H RRCID -> 264886 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8123 - 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
01	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	1382	1	22207	2	N	-0-			-0-
02	21560	X	17329	-0-	-4231	-0-	858	1	16471	2	N	-0-			-0-
03	23870	X	19025	-0-	-4845	-0-	1015	1	18010	2	N	-0-			-0-
04	23100	X	18169	-0-	-4931	-0-	747	1	17422	2	N	-0-			-0-
05	23591	X	NO RPT	-0-	-23591	-0-					N	NO RPT			-0-
06	22830	X	NO RPT	-0-	-22830	-0-					N	NO RPT			-0-

HAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264919 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8329 - 12795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26164	X	18067	-0-	-8097	-0-	17837	2	230	9	N	209	178	1	258
02	23632	X	11892	-0-	-11740	-0-	11747	2	145	9	N	132	178	1	212
03	26164	X	21190	-0-	-4974	-0-	20966	2	224	9	N	204	178	1	238
04	25320	X	20639	-0-	-4681	-0-	20350	2	289	9	N	263	171	1	330
05	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT			330
06	20520	X	NO RPT	-0-	-20520	-0-					N	NO RPT			330

BROWDER WELL #: A 13 RRCID -> 265059 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

LM RATER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265129 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 7451 PERF. 7873 - 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
01	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9350	2	468	9	N	425	506	1	191
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7574	2	385	9	N	350	169	1	372
03	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8058	2	339	9	N	308	350	1	330
04	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7495	2	381	9	N	346	349	1	327
05	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			327
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT			327

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
BROWDER WELL #: A 7 RRCID -> 265138 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6975 - 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
01	1085	X	992	-0-	-93	-0-	24	1	968	2	N	-0-					-0-
02	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	42	1	2036	2	N	-0-					-0-
03	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	2	N	-0-					-0-
04	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	25	1	1197	2	N	-0-					-0-
05	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	33	1	1545	2	N	-0-					-0-
06	1050	X	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 10 RRCID -> 265252 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6980 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	14047	-0-	-1515	-0-	335	1	13712	2	N	-0-					-0-
02	13832	X	12473	-0-	-1359	-0-	250	1	12223	2	N	-0-					-0-
03	14632	X	12578	-0-	-2054	-0-	235	1	12343	2	N	-0-					-0-
04	14160	X	10373	-0-	-3787	-0-	208	1	10165	2	N	-0-					-0-
05	14043	X	13924	-0-	-119	-0-	292	1	13632	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	NO RPT	-0-	-13590	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER WELL #: A 12 RRCID -> 265253 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6975 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	114	-0-	-10147	-0-	3	1	111	2	N	-0-					-0-
02	9268	X	1721	-0-	-7547	-0-	34	1	1687	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	1331	-0-	-8930	-0-	25	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	5160	X	17	-0-	-5143	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	1830	X	NO RPT	-0-	-1830	-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
01	29016	X	28807	-0-	-209	-0-	28661	2	146	9	N	133	179	1			145
02	26208	X	25135	-0-	-1073	-0-	25019	2	116	9	N	105	167	1			83
03	29016	X	28113	-0-	-903	-0-	27937	2	176	9	N	160					243
04	28080	X	27448	-0-	-632	-0-	27262	2	186	9	N	169	180	1			232
05	28799	X	NO RPT	-0-	-28799	-0-					N	NO RPT					232
06	27870	X	NO RPT	-0-	-27870	-0-					N	NO RPT					232

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
01	28613	X	21209	-0-	-7404	-0-	20997	2	212	9	N	193	178	1			194
02	20384	X	19444	-0-	-940	-0-	19341	2	103	9	N	94	175	1			113
03	22568	X	18197	-0-	-4371	-0-	18047	2	150	9	N	136					249
04	21570	X	18880	-0-	-2690	-0-	18696	2	184	9	N	167					416
05	21731	X	NO RPT	-0-	-21731	-0-					N	NO RPT					416
06	20820	X	NO RPT	-0-	-20820	-0-					N	NO RPT					416

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
01	35278	X	24391	-0-	-10887	-0-	1165	1	23226	2	N	-0-					-0-
02	21000	X	18936	-0-	-2064	-0-	977	1	17959	2	N	-0-					-0-
03	23560	X	20924	-0-	-2636	-0-	960	1	19964	2	N	-0-					-0-
04	23610	X	19086	-0-	-4524	-0-	899	1	18187	2	N	-0-					-0-
05	24397	X	20178	-0-	-4219	-0-	1146	1	19032	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	NO RPT	-0-	-23610	-0-					N	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
01	53382	X	20760	-0-	-32622	-0-	495	1	20265	2	N	-0-					-0-
02	25536	X	16106	-0-	-9430	-0-	323	1	15783	2	N	-0-					-0-
03	25730	X	18979	-0-	-6751	-0-	355	1	18624	2	N	-0-					-0-
04	24390	X	22951	-0-	-1439	-0-	461	1	22490	2	N	-0-					-0-
05	22382	X	22338	-0-	-44	-0-	469	1	21869	2	N	-0-					-0-
06	20100	X	NO RPT	-0-	-20100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131

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
01	87668	X	42762	-0-	-44906	-0-	1020	1	41742	2	N	-0-					-0-
02	47628	X	34786	-0-	-12842	-0-	697	1	34089	2	N	-0-					-0-
03	48143	X	36860	-0-	-11283	-0-	689	1	36171	2	N	-0-					-0-
04	45300	X	34177	-0-	-11123	-0-	686	1	33491	2	N	-0-					-0-
05	43462	X	32865	-0-	-10597	-0-	690	1	32175	2	N	-0-					-0-
06	41370	X	NO RPT	-0-	-41370	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 28 RRCID -> 265679 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6940 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	59613	X	24931	-0-	-34682	-0-	595	1	24336	2	N	-0-					-0-
02	27720	X	19978	-0-	-7742	-0-	400	1	19578	2	N	-0-					-0-
03	27838	X	21349	-0-	-6489	-0-	399	1	20950	2	N	-0-					-0-
04	26760	X	17399	-0-	-9361	-0-	349	1	17050	2	N	-0-					-0-
05	25544	X	17368	-0-	-8176	-0-	365	1	17003	2	N	-0-					-0-
06	24120	X	NO RPT	-0-	-24120	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFARLAND WELL #: F 6 RRCID -> 265682 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 6775 - 9861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51615	X	12765	-0-	-38850	-0-	430	1	12181	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	22680	X	12780	-0-	-9900	-0-	507	1	12176	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23002	X	1513	-0-	-21489	-0-	58	1	1413	2	N	38					78
							42	9									
04	20130	X	2852	-0-	-17278	-0-	85	1	2736	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	14136	X	8509	-0-	-5627	-0-	342	1	8131	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	13680	X	NO RPT	-0-	-13680	-0-					N	NO RPT					23

MCFARLAND WELL #: F 7 RRCID -> 265683 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6802 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47957	X	16703	-0-	-31254	-0-	564	1	15985	2	N	140	65	1			149
							154	9									
02	23380	X	13573	-0-	-9807	-0-	539	1	12937	2	N	88	197	1			40
							97	9									
03	23777	X	-0-	-0-	-23777	-0-					N	38					78
04	20610	X	1562	-0-	-19048	-0-	46	1	1485	2	N	28	54	1			52
							31	9									
05	19592	X	8964	-0-	-10628	-0-	360	1	8568	2	N	33	62	1			23
							36	9									
06	16170	X	NO RPT	-0-	-16170	-0-					N	NO RPT					23

MADELON WELL #: 11H RRCID -> 265684 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6860 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29822	X	14499	-0-	-15323	-0-	14499	2			N	-0-					-0-
02	15316	X	11495	-0-	-3821	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	12528	-0-	-4429	-0-	12528	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12581	-0-	-3829	-0-	12581	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14040	X	NO RPT	-0-	-14040	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
EFIRE WELL #: 4H RRCID -> 265685 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6818 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	276012	X	31003	-0-	-245009	-0-	1040	1	29758	2	N	186	189	1			206
							205	9									
02	35224	X	25997	-0-	-9227	-0-	996	1	24940	2	N	55	187	1			74
							61	9									
03	40145	X	26858	-0-	-13287	-0-	1108	1	25556	2	N	176					250
							194	9									
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	1408	1	21865	2	N	235	193	1			292
							259	9									
05	34937	X	-0-	-0-	-34937	-0-					N	128	157	1			76
06	30000	X	NO RPT	-0-	-30000	-0-					N	NO RPT					76

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
01	38998	X	15315	-0-	-23683	-0-	15315	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	13129	-0-	-1907	-0-	13129	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	16213	-0-	-434	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	13608	-0-	-2502	-0-	13608	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					N	NO RPT					-0-
06	15690	X	NO RPT	-0-	-15690	-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
01	35464	X	15089	-0-	-20375	-0-	514	1	14575	2	N	-0-					-0-
02	18648	X	12664	-0-	-5984	-0-	506	1	12158	2	N	-0-					-0-
03	19003	X	12716	-0-	-6287	-0-	501	1	12215	2	N	-0-					-0-
04	16740	X	10296	-0-	-6444	-0-	310	1	9978	2	N	7					7
							8	9									
05	16492	X	10155	-0-	-6337	-0-	409	1	9735	2	N	10					17
							11	9									
06	14610	X	NO RPT	-0-	-14610	-0-					N	NO RPT					17

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
01	54560	X	17807	-0-	-36753	-0-	607	1	17200	2	N	-0-					-0-
02	24808	X	15356	-0-	-9452	-0-	614	1	14742	2	N	-0-					-0-
03	25420	X	16250	-0-	-9170	-0-	640	1	15610	2	N	-0-					-0-
04	20610	X	13840	-0-	-6770	-0-	417	1	13415	2	N	7					7
							8	9									
05	19623	X	14446	-0-	-5177	-0-	582	1	13853	2	N	10					17
							11	9									
06	17220	X	NO RPT	-0-	-17220	-0-					N	NO RPT					17

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
01	111259	X	49835	-0-	-61424	-0-	1189	1	48646	2	N	-0-					-0-
02	70000	X	40343	-0-	-29657	-0-	808	1	39535	2	N	-0-					-0-
03	63612	X	41957	-0-	-21655	-0-	784	1	41173	2	N	-0-					-0-
04	57060	X	37574	-0-	-19486	-0-	755	1	36819	2	N	-0-					-0-
05	52266	X	36467	-0-	-15799	-0-	766	1	35701	2	N	-0-					-0-
06	48240	X	NO RPT	-0-	-48240	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	109895	X	55821	-0-	-54074	-0-	1332	1	54489	2	N	-0-					-0-
02	77672	X	44179	-0-	-33493	-0-	885	1	43294	2	N	-0-					-0-
03	69750	X	46741	-0-	-23009	-0-	874	1	45867	2	N	-0-					-0-
04	61740	X	42223	-0-	-19517	-0-	848	1	41375	2	N	-0-					-0-
05	57071	X	41357	-0-	-15714	-0-	868	1	40489	2	N	-0-					-0-
06	54030	X	NO RPT	-0-	-54030	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	38130	X	15365	-0-	-22765	-0-	367	1	14998	2	N	-0-					-0-
02	29764	X	16900	-0-	-12864	-0-	339	1	16561	2	N	-0-					-0-
03	22909	X	19071	-0-	-3838	-0-	357	1	18714	2	N	-0-					-0-
04	16338	X	16338	-0-	-0-	-0-	328	1	16010	2	N	-0-					-0-
05	18724	X	15556	-0-	-3168	-0-	327	1	15229	2	N	-0-					-0-
06	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	34658	X	16097	-0-	-18561	-0-	384	1	15713	2	N	-0-					-0-
02	29652	X	12691	-0-	-16961	-0-	254	1	12437	2	N	-0-					-0-
03	23808	X	14020	-0-	-9788	-0-	262	1	13758	2	N	-0-					-0-
04	20490	X	19109	-0-	-1381	-0-	384	1	18725	2	N	-0-					-0-
05	18719	X	18719	-0-	-0-	-0-	393	1	18326	2	N	-0-					-0-
06	15570	X	NO RPT	-0-	-15570	-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
01	62465	X	16985	-0-	-45480	-0-	645 17	1 9	16323	2	Y	15	40	1			43
02	56420	X	13066	-0-	-43354	-0-	628 95	1 9	12343	2	Y	86	79	1			50
03	33945	X	12818	-0-	-21127	-0-	646 39	1 9	12133	2	Y	35	39	1			46
04	32850	X	11286	-0-	-21564	-0-	663 98	1 9	10525	2	Y	89	78	1			57
05	22940	X	-0-	-0-	-22940	-0-					Y	37	39	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	61411	X	16737	-0-	-44674	-0-	636 17	1 9	16084	2	Y	15	40	1			43
02	55468	X	12982	-0-	-42486	-0-	624 95	1 9	12263	2	Y	86	79	1			50
03	48825	X	12509	-0-	-36316	-0-	631 39	1 9	11839	2	Y	35	39	1			46
04	47250	X	10986	-0-	-36264	-0-	645 98	1 9	10243	2	Y	89	78	1			57
05	24211	X	-0-	-0-	-24211	-0-					Y	37	39	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	66216	X	26166	-0-	-40050	-0-	994 17	1 9	25155	2	Y	15	40	1			43
02	59808	X	21106	-0-	-38702	-0-	1017 95	1 9	19994	2	Y	86	79	1			50
03	66216	X	21162	-0-	-45054	-0-	1068 39	1 9	20055	2	Y	35	39	1			46
04	31080	X	18935	-0-	-12145	-0-	1116 98	1 9	17721	2	Y	89	78	1			57
05	32116	X	-0-	-0-	-32116	-0-					Y	37	39	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	63767	X	17945	-0-	-45822	-0-	682	1	17248	2	Y	14	40	1			42
							15	9									
02	57596	X	13991	-0-	-43605	-0-	672	1	13223	2	Y	87	79	1			50
							96	9									
03	63767	X	13284	-0-	-50483	-0-	670	1	12575	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	34710	X	11705	-0-	-23005	-0-	687	1	10920	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	24490	X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	37	39	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	62837	X	21350	-0-	-41487	-0-	1020	1	20330	2	N	-0-					-0-
02	56756	X	16824	-0-	-39932	-0-	868	1	15956	2	N	-0-					-0-
03	62837	X	12934	-0-	-49903	-0-	594	1	12340	2	N	-0-					-0-
04	37230	X	12155	-0-	-25075	-0-	573	1	11582	2	N	-0-					-0-
05	25699	X	11323	-0-	-14376	-0-	643	1	10680	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	NO RPT	-0-	-20670	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	46469	X	21289	-0-	-25180	-0-	1017	1	20272	2	N	-0-					-0-
02	41972	X	16910	-0-	-25062	-0-	872	1	16038	2	N	-0-					-0-
03	46469	X	15950	-0-	-30519	-0-	732	1	15218	2	N	-0-					-0-
04	35940	X	13759	-0-	-22181	-0-	648	1	13111	2	N	-0-					-0-
05	25513	X	13572	-0-	-11941	-0-	771	1	12801	2	N	-0-					-0-
06	20610	X	NO RPT	-0-	-20610	-0-					N	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
01	79298	X	61114	-0-	-18184	-0-	59631	2	1483	9	Y	1348	1281	1			148
02	71624	X	48731	-0-	-22893	-0-	47492	2	1239	9	Y	1126	1147	1			127
03	79298	X	47790	-0-	-31508	-0-	47005	2	785	9	Y	714	800	1			41
04	59130	X	39219	-0-	-19911	-0-	38619	2	600	9	Y	545	536	1			50
05	61101	X	-0-	-0-	-61101	-0-					Y	534	496	1			88
06	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88

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
01	49197	X	22125	-0-	-27072	-0-	754	1	21371	2	N	-0-					-0-
02	26040	X	18914	-0-	-7126	-0-	756	1	18158	2	N	-0-					-0-
03	27807	X	19867	-0-	-7940	-0-	783	1	19084	2	N	-0-					-0-
04	23760	X	16674	-0-	-7086	-0-	503	1	16163	2	N	7					7
							8	9									
05	24552	X	17529	-0-	-7023	-0-	707	1	16811	2	N	10					17
							11	9									
06	21420	X	NO RPT	-0-	-21420	-0-					N	NO RPT					17

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
01	38192	X	24154	-0-	-14038	-0-	1154	1	23000	2	N	-0-					-0-
02	25088	X	21216	-0-	-3872	-0-	1094	1	20122	2	N	-0-					-0-
03	26629	X	23051	-0-	-3578	-0-	1058	1	21993	2	N	-0-					-0-
04	24630	X	21292	-0-	-3338	-0-	1003	1	20289	2	N	-0-					-0-
05	24862	X	21911	-0-	-2951	-0-	1245	1	20666	2	N	-0-					-0-
06	23370	X	NO RPT	-0-	-23370	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
DEAN WELL #: E 14 RRCID -> 265762 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7053 - 11095

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44733	X	21430	-0-	-23303	-0-	1024	1	20406	2	N	-0-					-0-
02	22820	X	17880	-0-	-4940	-0-	922	1	16958	2	N	-0-					-0-
03	24025	X	18136	-0-	-5889	-0-	832	1	17304	2	N	-0-					-0-
04	22560	X	16913	-0-	-5647	-0-	796	1	16117	2	N	-0-					-0-
05	22010	X	17091	-0-	-4919	-0-	971	1	16120	2	N	-0-					-0-
06	20730	X	NO RPT	-0-	-20730	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWDER-DEARING WELL #: A 20 RRCID -> 265763 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7109 - 10219

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58032	X	21653	-0-	-36379	-0-	517	1	21136	2	N	-0-					-0-
02	25872	X	16750	-0-	-9122	-0-	336	1	16414	2	N	-0-					-0-
03	26288	X	18595	-0-	-7693	-0-	348	1	18247	2	N	-0-					-0-
04	24360	X	21916	-0-	-2444	-0-	440	1	21476	2	N	-0-					-0-
05	23498	X	21018	-0-	-2480	-0-	441	1	20577	2	N	-0-					-0-
06	20940	X	NO RPT	-0-	-20940	-0-					N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: C 44 RRCID -> 265764 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 7222 - 10340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41230	X	16666	-0-	-24564	-0-	398	1	16268	2	N	-0-					-0-
02	31920	X	12035	-0-	-19885	-0-	241	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	24583	X	12298	-0-	-12285	-0-	230	1	12068	2	N	-0-					-0-
04	20640	X	16075	-0-	-4565	-0-	323	1	15752	2	N	-0-					-0-
05	18290	X	14734	-0-	-3556	-0-	309	1	14425	2	N	-0-					-0-
06	16140	X	NO RPT	-0-	-16140	-0-					N	NO RPT					-0-

DEAN WELL #: C 8 RRCID -> 265767 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7130 - 9256

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62589	X	23501	-0-	-39088	-0-	1123	1	22378	2	N	-0-					-0-
02	56532	X	17940	-0-	-38592	-0-	925	1	17015	2	N	-0-					-0-
03	62589	X	16430	-0-	-46159	-0-	754	1	15676	2	N	-0-					-0-
04	38880	X	14563	-0-	-24317	-0-	686	1	13877	2	N	-0-					-0-
05	28861	X	13246	-0-	-15615	-0-	753	1	12493	2	N	-0-					-0-
06	22740	X	NO RPT	-0-	-22740	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265808 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 8703 - 12456

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31000	X	11123	-0-	-19877	-0-	10860	2	263	9	N	239	348	1			183
02	13104	X	9295	-0-	-3809	-0-	8995	2	300	9	N	273	172	1			284
03	13175	X	10516	-0-	-2659	-0-	10293	2	223	9	N	203	339	1			148
04	11820	X	9456	-0-	-2364	-0-	9240	2	216	9	N	196	173	1			171
05	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					171
06	10770	X	NO RPT	-0-	-10770	-0-					N	NO RPT					171

T.R.W.D. WELL #: B 12 RRCID -> 265809 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7223 - 12013

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47523	X	12770	-0-	-34753	-0-	886	1	11884	2	N	-0-					-0-
02	17584	X	15524	-0-	-2060	-0-	1048	1	14476	2	N	-0-					-0-
03	17825	X	11245	-0-	-6580	-0-	746	1	10499	2	Y	-0-					-0-
04	14940	X	6287	-0-	-8653	-0-	452	1	5835	2	Y	-0-					-0-
05	17174	X	3524	-0-	-13650	-0-	233	1	3291	2	Y	-0-					-0-
06	16620	X	NO RPT	-0-	-16620	-0-					Y	NO RPT					-0-

T.R.W.D. WELL #: B 11 RRCID -> 265810 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7223 - 10933

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56048	X	29763	-0-	-26285	-0-	2065	1	27698	2	N	-0-					-0-
02	31528	X	25887	-0-	-5641	-0-	1747	1	24140	2	N	-0-					-0-
03	33480	X	27691	-0-	-5789	-0-	1836	1	25855	2	Y	-0-					-0-
04	31080	X	25825	-0-	-5255	-0-	1856	1	23969	2	Y	-0-					-0-
05	30473	X	27124	-0-	-3349	-0-	1791	1	25333	2	Y	-0-					-0-
06	28800	X	NO RPT	-0-	-28800	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	31713	X	16423	-0-	-15290	-0-	16299	2	124	9	N	113	183	1			52
02	18228	X	14961	-0-	-3267	-0-	14905	2	56	9	N	51					103
03	19096	X	13569	-0-	-5527	-0-	13497	2	72	9	N	65					168
04	18180	X	12244	-0-	-5936	-0-	12104	2	140	9	N	127					295
05	17205	X	NO RPT	-0-	-17205	-0-					N	NO RPT					295
06	16020	X	NO RPT	-0-	-16020	-0-					N	NO RPT					295

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
01	34410	X	26079	-0-	-8331	-0-	25715	2	364	9	N	331	509	1			265
02	19511	X	19511	-0-	-0-	-0-	19289	2	222	9	N	202	333	1			134
03	26660	X	20463	-0-	-6197	-0-	20209	2	254	9	N	231	164	1			201
04	24090	X	18996	-0-	-5094	-0-	18770	2	226	9	N	205	157	1			249
05	26071	X	NO RPT	-0-	-26071	-0-					N	NO RPT					249
06	25230	X	NO RPT	-0-	-25230	-0-					N	NO RPT					249

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
01	57195	X	24119	-0-	-33076	-0-	916	1	23186	2	Y	15	40	1			43
							17	9									
02	51660	X	18444	-0-	-33216	-0-	888	1	17461	2	Y	86	79	1			50
							95	9									
03	44485	X	19612	-0-	-24873	-0-	990	1	18583	2	Y	35	39	1			46
							39	9									
04	43050	X	17735	-0-	-25315	-0-	1045	1	16592	2	Y	89	78	1			57
							98	9									
05	31961	X	-0-	-0-	-31961	-0-					Y	37	39	1			55
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

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
01	34410	X	20103	-0-	-14307	-0-	19227	1	876	9	N	796	1037	1			246
02	17994	X	17994	-0-	-0-	-0-	17374	2	620	9	N	564	523	1			287
03	26257	X	17747	-0-	-8510	-0-	17033	2	714	9	N	649	528	1			408
04	23910	X	18181	-0-	-5729	-0-	17586	2	595	9	N	541	693	1			256
05	22227	X	NO RPT	-0-	-22227	-0-					N	NO RPT					256
06	19440	X	NO RPT	-0-	-19440	-0-					N	NO RPT					256

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
01	57474	X	31951	-0-	-25523	-0-	31688	2	263	9	N	239	343	1			47
02	26415	X	26415	-0-	-0-	-0-	26265	2	150	9	N	136					183
03	27872	X	27872	-0-	-0-	-0-	27485	2	387	9	N	352	372	1			163
04	29700	X	23421	-0-	-6279	-0-	23202	2	219	9	N	199	182	1			180
05	31961	X	NO RPT	-0-	-31961	-0-					N	NO RPT					180
06	30930	X	NO RPT	-0-	-30930	-0-					N	NO RPT					180

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
01	72757	X	42283	-0-	-30474	-0-	41165	2	1118	9	Y	1016	970	1			111
02	65716	X	39475	-0-	-26241	-0-	38540	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	72757	X	37613	-0-	-35144	-0-	37117	2	496	9	Y	451	521	1			26
04	70410	X	33919	-0-	-36491	-0-	33493	2	426	9	Y	387	377	1			36
05	72757	X	-0-	-0-	-72757	-0-					Y	631	563	1			104
06	42300	X	NO RPT	-0-	-42300	-0-					Y	NO RPT					104

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
M.T. COLE S.A. WELL #: 403H RRCID -> 265897 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8301 - 13690

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81778	X	42653	-0-	-39125	-0-	41535	2	1118	9	Y	1016	969	1			111
02	73864	X	42260	-0-	-31604	-0-	41325	2	935	9	Y	850	865	1			96
03	81778	X	46379	-0-	-35399	-0-	44687	2	1692	9	Y	1538	1546	1			88
04	43350	X	40108	-0-	-3242	-0-	38757	2	1351	9	Y	1228	1203	1			113
05	46779	X	-0-	-0-	-46779	-0-					Y	948	904	1			157
06	45270	X	NO RPT	-0-	-45270	-0-					Y	NO RPT					157

T.R.W.D. WELL #: A 7 RRCID -> 265908 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7235 - 9619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30659	X	17613	-0-	-13046	-0-	1223	1	16390	2	N	-0-					-0-
02	16636	X	16636	-0-	-0-	-0-	1105	1	15531	2	N	-0-					-0-
03	19964	X	16636	-0-	-3328	-0-	1105	1	15531	2	Y	-0-					-0-
04	18420	X	15262	-0-	-3158	-0-	1098	1	14164	2	Y	-0-					-0-
05	18197	X	15889	-0-	-2308	-0-	1051	1	14838	2	Y	-0-					-0-
06	17820	X	NO RPT	-0-	-17820	-0-					Y	NO RPT					-0-

CZEWSKI A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266068 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7663 - 13699

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46748	X	43937	-0-	-2811	-0-	42024	2	1913	9	N	1739	1544	1			363
02	42224	X	38144	-0-	-4080	-0-	36904	1	1240	9	N	1127	1233	1			257
03	46748	X	41696	-0-	-5052	-0-	40675	2	1021	9	N	928	852	1			333
04	44400	X	40473	-0-	-3927	-0-	39696	2	777	9	N	706	864	1			175
05	44950	X	NO RPT	-0-	-44950	-0-					N	NO RPT					175
06	42510	X	NO RPT	-0-	-42510	-0-					N	NO RPT					175

WINSTON WELL #: D 9 RRCID -> 266577 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6886 - 9507

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46370	X	31100	-0-	-15270	-0-	236	1	30864	2	N	-0-					-0-
02	34776	X	22388	-0-	-12388	-0-	182	1	22206	2	N	-0-					-0-
03	38502	X	21438	-0-	-17064	-0-	170	1	21268	2	N	-0-					-0-
04	37260	X	20299	-0-	-16961	-0-	172	1	20127	2	N	-0-					-0-
05	38502	X	17345	-0-	-21157	-0-	153	1	17128	2	N	58					58
							64	9									
06	30090	X	NO RPT	-0-	-30090	-0-					N	NO RPT					58

WINSTON WELL #: D 22 RRCID -> 266578 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 7099 - 9432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39863	X	28896	-0-	-10967	-0-	219	1	28677	2	N	-0-					-0-
02	28868	X	20008	-0-	-8860	-0-	162	1	19846	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	17488	-0-	-14473	-0-	138	1	17350	2	N	-0-					-0-
04	30930	X	16848	-0-	-14082	-0-	143	1	16705	2	N	-0-					-0-
05	31961	X	14558	-0-	-17403	-0-	129	1	14428	2	N	1					1
							1	9									
06	27960	X	NO RPT	-0-	-27960	-0-					N	NO RPT					1

WINSTON WELL #: E 8 RRCID -> 266579 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6908 - 9392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40808	X	29178	-0-	-11630	-0-	221	1	28957	2	N	-0-					-0-
02	27496	X	21124	-0-	-6372	-0-	171	1	20953	2	N	-0-					-0-
03	30442	X	20398	-0-	-10044	-0-	161	1	20237	2	N	-0-					-0-
04	29460	X	17460	-0-	-12000	-0-	148	1	17312	2	N	-0-					-0-
05	30442	X	16288	-0-	-14154	-0-	144	1	16143	2	N	1					1
							1	9									
06	28230	X	NO RPT	-0-	-28230	-0-					N	NO RPT					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	34488	X	23523	-0-	-10965	-0-	178	1	23345	2	N	-0-					-0-
02	24780	X	20203	-0-	-4577	-0-	164	1	20039	2	N	-0-					-0-
03	27435	X	20094	-0-	-7341	-0-	159	1	19935	2	N	-0-					-0-
04	26550	X	19115	-0-	-7435	-0-	162	1	18953	2	N	-0-					-0-
05	27435	X	18234	-0-	-9201	-0-	161	1	18072	2	N	1					1
							1	9									
06	22770	X	NO RPT	-0-	-22770	-0-					N	NO RPT					1

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
01	59412	X	12914	-0-	-46498	-0-	12482	2	432	9	N	393	520	1			221
02	20104	X	9187	-0-	-10917	-0-	8881	2	306	9	N	278	172	1			327
03	22258	X	12890	-0-	-9368	-0-	12562	2	328	9	N	298	335	1			290
04	21540	X	12036	-0-	-9504	-0-	11673	2	363	9	N	330	345	1			275
05	22258	X	NO RPT	-0-	-22258	-0-					N	NO RPT					275
06	12510	X	NO RPT	-0-	-12510	-0-					N	NO RPT					275

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
01	0		50692	-0-	50692	123542	48964	2	1728	9	N	1571	1556	1			357
02	165887	X	42345	-0-	-123542	-0-	41254	2	1091	9	N	992	1024	1			325
03	49019	X	49019	-0-	-0-	-0-	47999	2	1020	9	N	927	892	1			360
04	50862	X	50862	-0-	-0-	-0-	50210	2	652	9	N	593	855	1			98
05	38161	X	NO RPT	-0-	-38161	-0-					N	NO RPT					98
06	36930	X	NO RPT	-0-	-36930	-0-					N	NO RPT					98

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	0		26628	-0-	26628	26628	708	1	25920	2	N	-0-					-0-
03	115263	X	88635	-0-	-26628	-0-	2455	1	86180	2	N	-0-					-0-
04	71430	X	70424	-0-	-1006	-0-	1884	1	68540	2	N	-0-					-0-
05	73811	X	NO RPT	-0-	-73811	-0-					N	NO RPT					-0-
06	71430	X	NO RPT	-0-	-71430	-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	0		26690	-0-	26690	26690	709	1	25981	2	N	-0-					-0-
03	89961	X	63271	-0-	-26690	-0-	1753	1	61518	2	N	-0-					-0-
04	67920	X	52147	-0-	-15773	-0-	1395	1	50752	2	N	-0-					-0-
05	70184	X	NO RPT	-0-	-70184	-0-					N	NO RPT					-0-
06	67920	X	NO RPT	-0-	-67920	-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
01	41788	X	17983	-0-	-23805	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
02	37744	X	13960	-0-	-23784	-0-	13960	2			N	-0-					-0-
03	41788	X	15415	-0-	-26373	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
04	40440	X	14135	-0-	-26305	-0-	14135	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	NO RPT	-0-	-18879	-0-					N	NO RPT					-0-
06	17400	X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT					-0-

MADELON WELL #: 10H RRCID -> 266951 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6700 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	11455	-0-	-17313	-0-	11455	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	9335	-0-	-16649	-0-	9335	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	10471	-0-	-18297	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	9883	-0-	-17957	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	NO RPT	-0-	-11718	-0-					N	NO RPT					-0-
06	11100	X	NO RPT	-0-	-11100	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0		32911	-0-	32911	81991	1240	1	30692	2	Y	890	837	1			130
							979	9									
02	109707	X	27716	-0-	-81991	-0-	1774	1	25364	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	63705	X	25533	-0-	-38172	-0-	24564	2	969	9	Y	881	828	1			140
04	61650	X	22276	-0-	-39374	-0-	21508	2	768	9	Y	698	746	1			92
05	63705	X	-0-	-0-	-63705	-0-					Y	465	439	1			118
06	61650	X	NO RPT	-0-	-61650	-0-					Y	NO RPT					118

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
01	0		34421	-0-	34421	86631	1296	1	32094	2	Y	937	882	1			137
							1031	9									
02	0	W	27799	-0-	27799	114430	1777	1	25414	2	Y	553	598	1			92
							608	9									
03	0	W	24862	-0-	24862	139292	24535	2	327	9	Y	297	92	1			297
04	160929	X	21637	-0-	-139292	-0-	21622	2	15	9	Y	14					311
05	59520	X	-0-	-0-	-59520	-0-					Y	764	738	1			151
06	57600	X	NO RPT	-0-	-57600	-0-					Y	NO RPT					151

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
01	0		32653	-0-	32653	80632	1230	1	30444	2	Y	890	834	1			130
							979	9									
02	0		25153	-0-	25153	105785	1606	1	22969	2	Y	525	568	1			87
							578	9									
03	0	W	25330	-0-	25330	131115	24361	2	969	9	Y	881	828	1			140
04	0	W	22349	-0-	22349	153464	21565	2	784	9	Y	713	759	1			94
05	0	W	-0-	-0-	-0-	153464					Y	343	350	1			87
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	153464					Y	NO RPT					87

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
01	75942	X	29692	-0-	-46250	-0-	28135	2	1557	9	N	1415	1394	1			252
02	25429	X	25429	-0-	-0-	-0-	24288	2	1141	9	N	1037	1046	1			243
03	28701	X	28701	-0-	-0-	-0-	27733	2	968	9	N	880	855	1			268
04	29802	X	29802	-0-	-0-	-0-	29044	2	758	9	N	689	685	1			272
05	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					272
06	18450	X	NO RPT	-0-	-18450	-0-					N	NO RPT					272

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	0		26226	-0-	26226	26226	697	1	25529	2	N	-0-					-0-
03	109030	X	82804	-0-	-26226	-0-	2294	1	80510	2	N	-0-					-0-
04	66870	X	65266	-0-	-1604	-0-	1745	1	63521	2	N	-0-					-0-
05	69099	X	NO RPT	-0-	-69099	-0-					N	NO RPT					-0-
06	66870	X	NO RPT	-0-	-66870	-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
01	0		3211	-0-	3211	3211	2177	2	1034	9	N	940	672	1			268
02	0		22642	-0-	22642	25853	22081	2	561	9	N	510	495	1			283
03	0		16123	-0-	16123	41976	15750	2	373	9	N	339	170	1			452
04	58914	X	16938	-0-	-41976	-0-	16673	2	265	9	N	241	513	1			180
05	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT					180
06	10500	X	NO RPT	-0-	-10500	-0-					N	NO RPT					180

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1045	858	1			187
02	0		15594	-0-	15594	15594	14327	2	1267	9	N	1152	1032	1			307
03	0		12365	-0-	12365	27959	11615	2	750	9	N	682	676	1			313
04	37439	X	9480	-0-	-27959	-0-	8757	2	723	9	N	657	515	1			455
05	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					455
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					455

CARTER, B.S. JR WELL #: 6H RRCID -> 269113 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 7950 - 10106

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTER, B.S. JR WELL #: 7H RRCID -> 269213 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8075 - 10490

01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
TWO-O-FIVE WELL #: 2H RRCID -> 199137 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6922 - 10106

01	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	5630	2			N	-0-					175
02	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					175
03	5425	X	5250	-0-	-175	-0-	5250	2			N	-0-					175
04	5460	X	5136	-0-	-324	-0-	5136	2			N	-0-					175
05	5642	X	5185	-0-	-457	-0-	5185	2			N	-0-					175
06	5460	X	5015	-0-	-445	-0-	5015	2			N	-0-					175

RIVER HILLS WELL #: 1H RRCID -> 200400 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 8214 - 9255

01	7967	X	7845	-0-	-122	-0-	7845	2			N	-0-					2
02	7196	X	6921	-0-	-275	-0-	6921	2			N	-0-					2
03	8339	X	7556	-0-	-783	-0-	7556	2			N	-0-					2
04	8070	X	7300	-0-	-770	-0-	7300	2			N	-0-					2
05	8339	X	7275	-0-	-1064	-0-	7275	2			N	-0-					2
06	7590	X	7227	-0-	-363	-0-	7227	2			N	-0-					2

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 200409 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6984 - 8866

01	3379	X	2752	-0-	-627	-0-	2752	2			N	-0-					17
02	2828	X	398	-0-	-2430	-0-	398	2			N	-0-					17
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					17
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					17
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					17
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12090	X	10446	-0-	-1644	-0-	10443	2	3	9	Y	3					9
02	10920	X	9090	-0-	-1830	-0-	9090	2			Y	-0-					9
03	11098	X	9591	-0-	-1507	-0-	9579	2	12	9	Y	11					20
04	10590	X	9181	-0-	-1409	-0-	9181	2			Y	-0-					20
05	10943	X	9752	-0-	-1191	-0-	9752	2			Y	-0-					20
06	10110	X	9451	-0-	-659	-0-	9450	2	1	9	Y	1	1	8			20

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	4608	2			N	-0-					47
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					47
03	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	4563	2			N	-0-					47
04	4470	X	3029	-0-	-1441	-0-	3029	2			N	-0-					47
05	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	2			N	-0-					47
*06	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8949	2	1	9	N	1	1	8			47

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	9634	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8569	-0-	-279	-0-	8569	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	8766	-0-	-875	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
04	9330	X	8447	-0-	-883	-0-	8447	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8722	-0-	-919	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8590	-0-	-740	-0-	8590	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5611	X	2049	-0-	-3562	-0-	2049	2			N	-0-					9
02	4816	X	4626	-0-	-190	-0-	4626	2			N	-0-					9
03	5146	X	4724	-0-	-422	-0-	4724	2			N	-0-					9
04	4740	X	3410	-0-	-1330	-0-	3410	2			N	-0-					9
05	5115	X	4964	-0-	-151	-0-	4964	2			N	-0-					9
06	4950	X	4534	-0-	-416	-0-	4533	2	1	9	N	1	1	8			9

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	9222	-0-	-295	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	8157	-0-	-439	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	8563	-0-	-427	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8496	-0-	-414	-0-	8496	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8504	-0-	-703	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	8113	-0-	-797	-0-	8112	2	1	9	N	1	1	8			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					3
02	3472	X	3	-0-	-3469	-0-	3	2			Y	-0-					3
03	3751	X	354	-0-	-3397	-0-	353	2	1	9	Y	1					4
04	3180	X	166	-0-	-3014	-0-	166	2			Y	-0-					4
05	2325	X	62	-0-	-2263	-0-	62	2			Y	-0-					4
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	7	7	8			4

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	201	-0-	-3023	-0-	201	2			N	-0-					2
02	2912	X	2823	-0-	-89	-0-	2823	2			N	-0-					2
03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3207	2			N	-0-					2
04	2820	X	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					2
05	3131	X	2239	-0-	-892	-0-	2239	2			N	-0-					2
06	3090	X	2391	-0-	-699	-0-	2385	2	6	9	N	5	5	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	14570	X	13247	-0-	-1323	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11666	-0-	-1354	-0-	11666	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	12882	-0-	-1254	-0-	12882	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12038	-0-	-1192	-0-	12038	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	12288	-0-	-949	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11645	-0-	-1165	-0-	11645	2			N	-0-					-0-

JOHNSON WELL #: 2H RRCID -> 204940 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6940 - 8899

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
01	1953	X	759	-0-	-1194	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	130	-0-	-2922	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
04	3270	X	131	-0-	-3139	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
*06	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	2			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
01	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	7371	2			N	-0-					2
02	6496	X	6106	-0-	-390	-0-	6106	2			N	-0-					2
03	7192	X	6504	-0-	-688	-0-	6504	2			N	-0-					2
04	7140	X	4021	-0-	-3119	-0-	4021	2			N	-0-					2
05	7378	X	5994	-0-	-1384	-0-	5994	2			N	-0-					2
06	7140	X	6978	-0-	-162	-0-	6978	2			N	-0-					2

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
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	7297	2			N	-0-					1
02	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					1
03	6727	X	6070	-0-	-657	-0-	6070	2			N	-0-					1
04	6960	X	5122	-0-	-1838	-0-	5122	2			N	-0-					1
05	7192	X	5737	-0-	-1455	-0-	5737	2			N	-0-					1
06	6960	X	5578	-0-	-1382	-0-	5577	2	1	9	N	1	1	8			1

GEREN WELL #: 2H RRCID -> 205702 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 930 - 1022

01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MEADOWS SWD WELL #: 1 RRCID -> 206417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8882 - 9507

01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	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
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
01	7723	X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			Y	-0-					202
02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			Y	-0-					202
03	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	7417	2	98	9	Y	89	196	1			95
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	7596	2			Y	-0-					95
05	7285	X	7012	-0-	-273	-0-	7012	2			Y	-0-					95
06	7470	X	5207	-0-	-2263	-0-	5207	2			Y	-0-					95

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	57	1			164
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	196	1			22
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101					123
05	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					123
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	2	2	9	N	2	2	8			123

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
01	12152	X	11573	-0-	-579	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10220	-0-	-756	-0-	10220	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11241	-0-	-818	-0-	11241	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10756	-0-	-914	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10869	-0-	-1004	-0-	10869	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	9926	-0-	-1264	-0-	9926	2			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
01	9467	X	9467	-0-	-0-	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5228	-0-	-1044	-0-	5228	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7249	-0-	-284	-0-	7249	2			N	-0-					-0-
04	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
05	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	8344	2			N	-0-					-0-
*06	7661	X	7661	-0-	-0-	-0-	7660	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					19
02	4788	X	4544	-0-	-244	-0-	4544	2			N	-0-					19
03	5425	X	4813	-0-	-612	-0-	4813	2			N	-0-					19
04	5250	X	4507	-0-	-743	-0-	4507	2			N	-0-					19
05	5425	X	4353	-0-	-1072	-0-	4353	2			N	-0-					19
06	4920	X	4152	-0-	-768	-0-	4152	2			N	-0-					19

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
01	6107	X	5874	-0-	-233	-0-	5874	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	4918	-0-	-514	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	5656	-0-	-327	-0-	5656	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5095	-0-	-695	-0-	5095	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5327	-0-	-656	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4962	-0-	-708	-0-	4962	2			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
01	8773	X	8755	-0-	-18	-0-	8755	2			N	-0-					3
02	7924	X	7557	-0-	-367	-0-	7557	2			N	-0-					3
03	8773	X	7080	-0-	-1693	-0-	7080	2			N	-0-					3
04	8490	X	6839	-0-	-1651	-0-	6839	2			N	-0-					3
05	8773	X	6882	-0-	-1891	-0-	6879	2	3	9	N	3					6
06	8460	X	6455	-0-	-2005	-0-	6455	2			N	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4774	X	3937	-0-	-837	-0-	3937	2			N	-0-					-0-
02	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4419	2			N	-0-					-0-
03	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3178	-0-	-1562	-0-	3178	2			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
01	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	2971	-0-	-2433	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	1111	-0-	-4872	-0-	1111	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	535	-0-	-5255	-0-	535	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	3664	-0-	-2319	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5540	-0-	-250	-0-	5539	2	1	9	N	1					1

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
01	9889	X	6702	-0-	-3187	-0-	6702	2			N	-0-					18
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					18
03	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	9362	2			N	-0-					18
04	7830	X	5184	-0-	-2646	-0-	5184	2			N	-0-					18
05	9951	X	2300	-0-	-7651	-0-	2300	2			N	-0-					18
06	9630	X	5933	-0-	-3697	-0-	5933	2			N	-0-					18

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	3	3	8			-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
01	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3358	-0-	-786	-0-	3358	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	3311	-0-	-1277	-0-	3311	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	4387	-0-	-893	-0-	4387	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	4417	-0-	-1039	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	3953	-0-	-1327	-0-	3953	2			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
01	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
02	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3364	-0-	-852	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	3378	-0-	-702	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	3558	-0-	-658	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3558	-0-	-192	-0-	3558	2			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
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			N	-0-					-0-
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
04	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2882	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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	3	3	8			2

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
01	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	4948	2			N	-0-					-0-
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
04	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
05	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4621	2			N	-0-					-0-
*06	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4340	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	3379	X	3109	-0-	-270	-0-	3109	2			N	-0-					133
02	3052	X	2463	-0-	-589	-0-	2463	2			N	-0-					133
03	3379	X	2913	-0-	-466	-0-	2913	2			N	-0-					133
04	3210	X	2605	-0-	-605	-0-	2605	2			N	-0-					133
05	3286	X	2978	-0-	-308	-0-	2978	2			N	-0-					133
06	3000	X	2838	-0-	-162	-0-	2838	2			N	-0-					133

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
01	3100	X	2786	-0-	-314	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2428	-0-	-372	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2670	-0-	-275	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2579	-0-	-271	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2573	-0-	-248	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2482	-0-	-218	-0-	2482	2			N	-0-					-0-

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
01	8959	X	8216	-0-	-743	-0-	8213	2	3	9	Y	3					12
02	8092	X	7666	-0-	-426	-0-	7666	2			Y	-0-					12
03	8556	X	8068	-0-	-488	-0-	8058	2	10	9	Y	9					21
04	8280	X	7293	-0-	-987	-0-	7293	2			Y	-0-					21
05	8494	X	7867	-0-	-627	-0-	7867	2			Y	-0-					21
06	8220	X	8010	-0-	-210	-0-	8009	2	1	9	Y	1	1	8			21

LANCASTER WELL #: 4 H RRCID -> 210600 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 6596 PERF. 7050 - 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
01	9176	X	8993	-0-	-183	-0-	8993	2			Y	-0-					-0-
02	8288	X	7640	-0-	-648	-0-	7640	2			Y	-0-					-0-
03	9145	X	8595	-0-	-550	-0-	8595	2			Y	-0-					-0-
04	8850	X	7777	-0-	-1073	-0-	7777	2			Y	-0-					-0-
05	9145	X	7629	-0-	-1516	-0-	7629	2			Y	-0-					-0-
06	8700	X	7861	-0-	-839	-0-	7860	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

SET/BACK "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210660 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8890 - 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
01	10698	X	10698	-0-	-0-	-0-	10698	2			N	-0-					-0-
02	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3243	-0-	-136	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	1958	-0-	-1312	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2135	-0-	-1244	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1446	-0-	-1824	-0-	1446	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING WELL #: 3 H RRCID -> 210664 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	3070	-0-	-2076	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	2422	-0-	-2422	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
03	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4380	-0-	-1050	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	3622	-0-	-1989	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4844	-0-	-586	-0-	4843	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOME "B" WELL #: 1 RRCID -> 210867 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5914 - 5974

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RICHARD CRIDER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 211706 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 7524 - 9411

01	12059	X	11646	-0-	-413	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
02	11164	X	11164	-0-	-0-	-0-	11164	2			N	-0-					-0-
03	11907	X	11907	-0-	-0-	-0-	11907	2			N	-0-					-0-
04	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	11643	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	12082	-0-	-287	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10034	-0-	-1936	-0-	10032	2	2	9	N	2	2	8			-0-

RICE UNIVERSITY WELL #: 3 RRCID -> 212498 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6900 - 9275

01	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
02	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			N	-0-					-0-
03	2344	X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			N	-0-					-0-
04	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
05	1891	N	1687	-0-	-204	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
*06	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212652 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 7900 - 9026

01	6386	X	3279	-0-	-3107	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	4317	-0-	-527	-0-	4317	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3755	-0-	-1608	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
04	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
05	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4230	-0-	-390	-0-	4230	2			N	-0-					-0-

HAUSENFLUCK WELL #: 1 H RRCID -> 212700 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6961 PERF. 7150 - 8570

01	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			N	-0-					-0-
03	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
04	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
*06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3894	2			N	-0-					-0-

COPPENGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212860 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 7252 - 9855

01	13547	X	9225	-0-	-4322	-0-	9225	2			N	-0-					2
02	11259	X	11259	-0-	-0-	-0-	11259	2			N	-0-					2
03	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					2
04	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	14987	2			N	-0-					2
05	15431	X	15431	-0-	-0-	-0-	15431	2			N	-0-					2
*06	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13685	2	1	9	N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
TEICH "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213029 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6852 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7626	X	6814	-0-	-812	-0-	6814	2			Y	-0-					65
02	6888	X	5939	-0-	-949	-0-	5939	2			Y	-0-					65
03	7192	X	6404	-0-	-788	-0-	6404	2			Y	-0-					65
04	6750	X	5916	-0-	-834	-0-	5916	2			Y	-0-					65
05	6975	X	6481	-0-	-494	-0-	6481	2			Y	-0-					65
06	6570	X	6200	-0-	-370	-0-	6200	2			Y	-0-					65

MASSEY WELL #: 1 H RRCID -> 213145 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6600 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8728	-0-	-1440	-0-	8728	2			N	-0-					-0-
02	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	10274	2			N	-0-					-0-
04	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	8805	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	4161	-0-	-6410	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7885	-0-	-2345	-0-	7885	2			N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 213147 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6866 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6138	X	2603	-0-	-3535	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	3022	-0-	-2522	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	3279	-0-	-1805	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
04	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
05	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-
*06	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3900	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SET/BACK "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213176 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8400 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	7635	-0-	-115	-0-	7635	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	2031	-0-	-4969	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	6905	-0-	-845	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	6099	-0-	-1281	-0-	6099	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7008	-0-	-618	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	4516	-0-	-2864	-0-	4516	2			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
01	18817	X	15046	-0-	-3771	-0-	15046	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	15848	-0-	-1148	-0-	15848	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	16659	-0-	-2158	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	16661	-0-	-769	-0-	16661	2			N	-0-					-0-
05	17546	X	17327	-0-	-219	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	16980	X	15909	-0-	-1071	-0-	15909	2			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
01	4743	X	4608	-0-	-135	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3781	-0-	-503	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4183	-0-	-560	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4136	-0-	-334	-0-	4135	2	1	9	N	1					1
05	4619	X	4052	-0-	-567	-0-	4052	2			N	-0-					1
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	3635	2	3	9	N	3	3	8			1

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
01	3875	X	2759	-0-	-1116	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2324	-0-	-728	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
03	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3821	-0-	-109	-0-	3819	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3999	X	3426	-0-	-573	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3147	-0-	-465	-0-	3147	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3625	-0-	-622	-0-	3625	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3332	-0-	-778	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3206	-0-	-304	-0-	3204	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	6541	X	5345	-0-	-1196	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4658	-0-	-914	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5266	-0-	-655	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5044	-0-	-686	-0-	5044	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	4782	-0-	-1046	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4768	-0-	-392	-0-	4767	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	6494	X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			N	-0-					-0-
04	6252	X	6252	-0-	-0-	-0-	6252	2			N	-0-					-0-
05	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
*06	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6930	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
01	6138	X	5732	-0-	-406	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5163	-0-	-381	-0-	5163	2			N	-0-					-0-
03	6231	X	5657	-0-	-574	-0-	5657	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5065	-0-	-965	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	5019	-0-	-1212	-0-	5019	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4732	-0-	-818	-0-	4730	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	12276	X	2075	-0-	-10201	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	1732	-0-	-7928	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
03	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11646	2			N	-0-					-0-
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
05	12738	X	12738	-0-	-0-	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11268	-0-	-12	-0-	11267	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	15810	X	15391	-0-	-419	-0-	15391	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	14038	-0-	-130	-0-	14038	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	14585	-0-	-512	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	14149	-0-	-731	-0-	14149	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	15481	-0-	-50	-0-	15481	2			N	-0-					-0-
*06	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	15064	2			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
01	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					-0-
02	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4260	-0-	-173	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
04	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	4417	2			N	-0-					-0-
05	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	2			N	-0-					-0-
*06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					8
02	5432	X	4988	-0-	-444	-0-	4988	2			N	-0-					8
03	6014	X	5361	-0-	-653	-0-	5361	2			N	-0-					8
04	5910	X	4988	-0-	-922	-0-	4988	2			N	-0-					8
05	6107	X	4760	-0-	-1347	-0-	4760	2			N	-0-					8
06	5910	X	5063	-0-	-847	-0-	5063	2			N	-0-					8

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
01	7595	X	4380	-0-	-3215	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	4509	-0-	-1399	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4755	-0-	-1786	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3712	-0-	-908	-0-	3712	2			N	-0-					-0-
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-
*06	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5730	2			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
01	10365	X	10365	-0-	-0-	-0-	10365	2			N	-0-					-0-
02	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9640	-0-	-218	-0-	9640	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	9326	-0-	-694	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	8770	-0-	-1832	-0-	8770	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	8689	-0-	-1571	-0-	8689	2			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
01	8928	X	8873	-0-	-55	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	6927	-0-	-1137	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
03	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8083	-0-	-497	-0-	8083	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8006	-0-	-860	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6920	-0-	-1660	-0-	6920	2			N	-0-					-0-

SCOTTIE DOG WELL #: 2H RRCID -> 214456 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8548 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4279	-0-	-3161	-0-	4279	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4855	-0-	-773	-0-	4855	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	4168	-0-	-1567	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
*06	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	6674	2			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
01	4991	X	4469	-0-	-522	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
02	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5487	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4737	-0-	-753	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	4618	-0-	-1396	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3931	-0-	-1889	-0-	3931	2			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
01	10230	X	7962	-0-	-2268	-0-	7962	2			N	-0-					2
02	9240	X	6715	-0-	-2525	-0-	6715	2			N	-0-					2
03	10230	X	8108	-0-	-2122	-0-	8108	2			N	-0-					2
04	8730	X	8117	-0-	-613	-0-	8117	2			N	-0-					2
05	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	9230	2			N	-0-					2
*06	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	8301	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6665	X	6563	-0-	-102	-0-	6563	2			N	-0-					-0-
02	6020	X	1895	-0-	-4125	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	3745	-0-	-2796	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5941	-0-	-419	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	4617	-0-	-1955	-0-	4617	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4919	-0-	-1441	-0-	4918	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 214489 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8550 - 12120

01	13640	X	9818	-0-	-3822	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10177	-0-	-883	-0-	10177	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	11429	-0-	-1250	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11221	-0-	-1049	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	12003	-0-	-676	-0-	12003	2			N	-0-					-0-
*06	11212	X	11212	-0-	-0-	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 214490 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8277 - 10264

01	10075	X	8900	-0-	-1175	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7594	-0-	-1646	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7462	-0-	-2768	-0-	7462	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	7517	-0-	-2383	-0-	7517	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8760	-0-	-1098	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7918	-0-	-692	-0-	7918	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 1H RRCID -> 214497 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6900 - 10016

01	10633	X	9425	-0-	-1208	-0-	9425	2			Y	-0-	49	1			125
02	9548	X	7842	-0-	-1706	-0-	7842	2			Y	-0-					125
03	10571	X	9053	-0-	-1518	-0-	9053	2			Y	-0-					125
04	9120	X	8183	-0-	-937	-0-	8183	2			Y	-0-					125
05	9424	X	7943	-0-	-1481	-0-	7943	2			Y	-0-					125
06	9120	X	7364	-0-	-1756	-0-	7363	2	1	9	Y	1	1	8			125

EAGLE FORD "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 214499 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8687 - 10534

01	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					2
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					2
03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					2
04	3900	X	3692	-0-	-208	-0-	3692	2			N	-0-					2
05	4030	X	3279	-0-	-751	-0-	3279	2			N	-0-					2
06	3900	X	3476	-0-	-424	-0-	3476	2			N	-0-					2

RIVER HILLS WELL #: 5H RRCID -> 214500 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 6770 - 8399

01	7378	X	7160	-0-	-218	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	2			N	-0-					-0-
03	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	6688	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5948	-0-	-982	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5187	-0-	-1974	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5267	-0-	-1663	-0-	5267	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 4H RRCID -> 214527 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 6949 - 9367

01	1891	X	92	-0-	-1799	-0-	92	2			N	-0-					52
02	1092	X	926	-0-	-166	-0-	926	2			N	-0-					52
03	9958	X	9958	-0-	-0-	-0-	9958	2			N	-0-					52
04	3000	N	9196	-0-	6196	6196	9196	2			N	-0-					52
05	3100	N	9102	-0-	6002	12198	9102	2			N	-0-					52
*06	20812	X	8614	-0-	-12198	-0-	8614	2			N	-0-					52

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9858	X	9360	-0-	-498	-0-	9347	2	13	9	Y	12					52
02	8820	X	8440	-0-	-380	-0-	8405	2	35	9	Y	32					84
03	9703	X	9292	-0-	-411	-0-	9278	2	14	9	Y	13					97
04	9270	X	8992	-0-	-278	-0-	8992	2			Y	-0-					97
05	9455	X	8784	-0-	-671	-0-	8784	2			Y	-0-					97
06	9060	X	8895	-0-	-165	-0-	8895	2			Y	-0-					97

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
01	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
02	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
04	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
05	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	-0-					-0-
*06	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7590	2			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
01	6510	X	5983	-0-	-527	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5724	-0-	-156	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	6180	-0-	-144	-0-	6180	2			N	-0-					-0-
04	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	5837	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	6003	-0-	-321	-0-	6003	2			N	-0-					-0-
*06	6197	X	6197	-0-	-0-	-0-	6197	2			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
01	11036	X	3763	-0-	-7273	-0-	3763	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	2827	-0-	-6525	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
03	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	10750	2			N	-0-					-0-
04	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
05	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	11491	2			N	-0-					-0-
*06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 4 H RRCID -> 214649 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7100 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10261	X	9761	-0-	-500	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8771	-0-	-497	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9490	-0-	-771	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	8611	-0-	-1199	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9196	-0-	-817	-0-	9196	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8919	-0-	-531	-0-	8919	2			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
01	12121	X	10684	-0-	-1437	-0-	10684	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	9380	-0-	-1568	-0-	9380	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10082	-0-	-2039	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	9613	-0-	-1457	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9870	-0-	-1042	-0-	9870	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9313	-0-	-1037	-0-	9313	2			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
01	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
02	3556	X	2733	-0-	-823	-0-	2733	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					N	-0-					-0-
05	4464	X	1887	-0-	-2577	-0-	1885	2	2	9	N	2					2
06	4320	X	3479	-0-	-841	-0-	3478	2	1	9	N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					16
02	5936	X	5723	-0-	-213	-0-	5723	2			N	-0-					16
03	6665	X	5967	-0-	-698	-0-	5967	2			N	-0-					16
04	6450	X	5506	-0-	-944	-0-	5506	2			N	-0-					16
05	6665	X	5470	-0-	-1195	-0-	5470	2			N	-0-					16
06	6360	X	5101	-0-	-1259	-0-	5100	2	1	9	N	1	1	8			16

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7744	X	7744	-0-	-0-	-0-	7744	2			Y	-0-					63
02	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	6537	2			Y	-0-					63
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			Y	-0-					63
04	7938	X	7938	-0-	-0-	-0-	7938	2			Y	-0-					63
05	7750	X	7654	-0-	-96	-0-	7654	2			Y	-0-					63
06	7500	X	6167	-0-	-1333	-0-	6167	2			Y	-0-					63

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6843	-0-	-267	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	7131	-0-	-340	-0-	7131	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	6997	-0-	-233	-0-	6997	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10168	X	8533	-0-	-1635	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	7335	-0-	-1849	-0-	7335	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7747	-0-	-1801	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8047	-0-	-953	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	8392	-0-	-381	-0-	8392	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7186	-0-	-1064	-0-	7185	2	1	9	N	1	1	8			-0-

PALMER WELL #: 2H RRCID -> 215684 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6601 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-
02	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
03	6996	X	6996	-0-	-0-	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-					-0-
05	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
*06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	10493	-0-	-2000	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	10109	-0-	-419	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10676	-0-	-980	-0-	10676	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10119	-0-	-1161	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11315	X	10474	-0-	-841	-0-	10474	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10112	-0-	-718	-0-	10112	2			N	-0-					-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	9226	-0-	-1438	-0-	9226	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8440	-0-	-1192	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9590	-0-	-423	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8737	-0-	-203	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8210	-0-	-1121	-0-	8210	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7525	-0-	-1745	-0-	7525	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5220	-0-	-608	-0-	5220	2		N	-0-			-0-
02	5152	X	4776	-0-	-376	-0-	4776	2		N	-0-			-0-
03	5704	X	4849	-0-	-855	-0-	4849	2		N	-0-			-0-
04	5520	X	4751	-0-	-769	-0-	4751	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	4904	-0-	-645	-0-	4904	2		N	-0-			-0-
06	5130	X	4802	-0-	-328	-0-	4802	2		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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2		N	-0-			3
02	6214	X	6214	-0-	-0-	-0-	6214	2		N	-0-			3
03	6071	X	6071	-0-	-0-	-0-	6071	2		N	-0-			3
04	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	5715	2		N	-0-			3
05	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	5804	2		N	-0-			3
*06	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5388	2	1 9	N	1	1 8		3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	5160	-0-	-854	-0-	5160	2		N	-0-			-0-
02	4788	X	4506	-0-	-282	-0-	4506	2		N	-0-			-0-
03	5549	X	5451	-0-	-98	-0-	5451	2		N	-0-			-0-
04	5370	X	4973	-0-	-397	-0-	4973	2		N	-0-			-0-
05	5549	X	5051	-0-	-498	-0-	5051	2		N	-0-			-0-
06	5280	X	4587	-0-	-693	-0-	4587	2		N	-0-			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5030	-0-	-1325	-0-	5030	2		N	-0-			-0-
02	5740	X	4770	-0-	-970	-0-	4770	2		N	-0-			-0-
03	6262	X	4887	-0-	-1375	-0-	4887	2		N	-0-			-0-
04	5820	X	4752	-0-	-1068	-0-	4752	2		N	-0-			-0-
05	5859	X	4808	-0-	-1051	-0-	4808	2		N	-0-			-0-
06	5100	X	4924	-0-	-176	-0-	4924	2		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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	4050	-0-	-5963	-0-	4050	2		N	-0-			-0-
02	9044	X	3114	-0-	-5930	-0-	3114	2		N	-0-			-0-
03	8091	X	4540	-0-	-3551	-0-	4540	2		N	-0-			-0-
04	7830	X	5710	-0-	-2120	-0-	5710	2		N	-0-			-0-
05	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2		N	-0-			-0-
*06	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6926	2	1 9	N	1	1 8		-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	6078	-0-	-463	-0-	6078	2		N	-0-			-0-
02	5908	X	5488	-0-	-420	-0-	5488	2		N	-0-			-0-
03	6386	X	5891	-0-	-495	-0-	5891	2		N	-0-			-0-
04	6180	X	5821	-0-	-359	-0-	5821	2		N	-0-			-0-
05	6386	X	5909	-0-	-477	-0-	5909	2		N	-0-			-0-
06	5880	X	5488	-0-	-392	-0-	5488	2		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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	4450	-0-	-2990	-0-	4450	2		N	-0-			-0-
02	6552	X	5798	-0-	-754	-0-	5798	2		N	-0-			-0-
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
04	6540	X	6417	-0-	-123	-0-	6417	2		N	-0-			-0-
05	6417	X	6388	-0-	-29	-0-	6388	2		N	-0-			-0-
*06	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	6654	2	1 9	N	1	1 8		-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9858	X	9288	-0-	-570	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8538	-0-	-142	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	9562	-0-	-141	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	8875	-0-	-515	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	9628	-0-	-75	-0-	9628	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8944	-0-	-296	-0-	8944	2			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
01	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					-0-
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	2638	-0-	-6910	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4099	-0-	-1241	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
05	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4392	2			N	-0-					-0-
*06	8033	X	8033	-0-	-0-	-0-	8033	2			N	-0-					-0-

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
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	759	1	5168	2	N	-0-					107
02	4900	X	4421	-0-	-479	-0-	699	1	3722	2	N	-0-					107
03	5425	X	4972	-0-	-453	-0-	766	1	4206	2	N	-0-					107
04	5730	X	4773	-0-	-957	-0-	4771	2	2	9	N	2					109
05	5921	X	4798	-0-	-1123	-0-	4798	2			N	-0-					109
06	5730	X	4681	-0-	-1049	-0-	4661	2	20	9	N	18					127

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
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
04	1710	N	1507	-0-	-203	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1445	-0-	-570	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	1	1	8			-0-

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
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5143	-0-	-457	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5625	-0-	-451	-0-	5625	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6172	-0-	-788	-0-	6172	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	5729	-0-	-1463	-0-	5729	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	6657	-0-	-303	-0-	6657	2			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
01	5146	X	3906	-0-	-1240	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3697	-0-	-979	-0-	3697	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	2772	-0-	-2405	-0-	2772	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2598	-0-	-2412	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	3449	-0-	-1263	-0-	3449	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	2833	-0-	-1127	-0-	2833	2			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
01	8215	X	7442	-0-	-773	-0-	7442	2			Y	-0-					81
02	7420	X	7124	-0-	-296	-0-	7124	2			Y	-0-					81
03	7919	X	7919	-0-	-0-	-0-	7919	2			Y	-0-					81
04	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	7622	2			Y	-0-					81
05	7874	X	7679	-0-	-195	-0-	7679	2			Y	-0-					81
06	7650	X	6898	-0-	-752	-0-	6897	2	1	9	Y	1	1	8			81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6758	X	6039	-0-	-719	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4807	-0-	-1017	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5688	-0-	-522	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	2881	-0-	-3319	-0-	2881	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3387	-0-	-2463	-0-	3386	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWSOM WELL #: 1H RRCID -> 217151 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6120 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	2323	2	18	9	N	16	175	1			18
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2541	2	41	9	N	37					55
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2795	2	88	9	N	80					135
04	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	2699	2	89	9	N	81					216
05	2852	X	2805	-0-	-47	-0-	2758	2	47	9	N	43	168	1			91
06	2790	X	2726	-0-	-64	-0-	2612	2	114	9	N	104					195

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
01	8122	X	6814	-0-	-1308	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6806	-0-	-362	-0-	6806	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7395	-0-	-541	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6703	-0-	-107	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	7114	-0-	-419	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6816	-0-	-474	-0-	6813	2	3	9	N	3	3	8			-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
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
02	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	7996	2			N	-0-					-0-
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
05	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	7901	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	4453	-0-	-2117	-0-	4453	2			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
01	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	5259	2			N	-0-					2
02	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-					2
03	5115	X	3857	-0-	-1258	-0-	3857	2			N	-0-					2
04	4950	X	4046	-0-	-904	-0-	4046	2			N	-0-					2
05	5115	X	4456	-0-	-659	-0-	4456	2			N	-0-					2
06	4950	X	4482	-0-	-468	-0-	4482	2			N	-0-					2

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
01	4774	X	1427	-0-	-3347	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	928	-0-	-662	-0-	928	2			N	-0-					-0-
05	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	3903	2			N	-0-					-0-
*06	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853	2			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
01	8308	X	7361	-0-	-947	-0-	7361	2			Y	-0-					14
02	7336	X	6256	-0-	-1080	-0-	6256	2			Y	-0-					14
03	7874	X	6541	-0-	-1333	-0-	6541	2			Y	-0-					14
04	7440	X	6093	-0-	-1347	-0-	6093	2			Y	-0-					14
05	7471	X	7239	-0-	-232	-0-	7239	2			Y	-0-	9	1			5
06	7110	X	6819	-0-	-291	-0-	6819	2			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPE WELL #: 1H RRCID -> 217158 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8200 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

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
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	138	2	6	9	N	5					64
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	61	2	1	9	N	1					65
03	217	N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					65
04	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-					65
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					65
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					65

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
01	19597	X	19597	-0-	-0-	-0-	19597	2			N	-0-					-0-
02	17691	X	17691	-0-	-0-	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18571	-0-	-773	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	17839	-0-	-1121	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
05	19592	X	17901	-0-	-1691	-0-	17901	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	17030	-0-	-1930	-0-	17030	2			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
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					31
02	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	5494	2			N	-0-					31
03	5915	X	5915	-0-	-0-	-0-	5915	2			N	-0-					31
04	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					31
05	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	2			N	-0-					31
*06	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	6045	2	1	9	N	1	1	8			31

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
01	7874	X	6905	-0-	-969	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	6032	-0-	-1136	-0-	6032	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	6780	-0-	-1156	-0-	6780	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	6524	-0-	-1156	-0-	6524	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6809	-0-	-724	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6273	-0-	-417	-0-	6273	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

U.S. LIME WELL #: 5H RRCID -> 218527 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 6337 PERF. 6585 - 8197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4960	X	3730	-0-	-1230	-0-		3730	2			Y	-0-					9
02	4396	X	3498	-0-	-898	-0-		3498	2			Y	-0-					9
03	4867	X	3887	-0-	-980	-0-		3887	2			Y	-0-					9
04	4260	X	4231	-0-	-29	-0-		4231	2			Y	-0-					9
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-		4458	2			Y	-0-	6	1			3
*06	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-		4223	2			Y	-0-					3

HOLTMAN WELL #: 1H RRCID -> 218538 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 7065 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2704	-0-	-520	-0-		2704	2			N	-0-					2
02	2912	X	2520	-0-	-392	-0-		2520	2			N	-0-					2
03	3007	X	2772	-0-	-235	-0-		2772	2			N	-0-					2
04	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-		2873	2			N	-0-					2
05	2914	X	2902	-0-	-12	-0-		2902	2			N	-0-					2
06	2700	X	2637	-0-	-63	-0-		2637	2			N	-0-					2

HILTON WELL #: 1H RRCID -> 218539 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8250 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					-0-
02	2436	X	1877	-0-	-559	-0-		1877	2			N	-0-					-0-
03	2697	X	2253	-0-	-444	-0-		2253	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1021	-0-	-1199	-0-		1021	2			N	-0-					-0-
05	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-		2702	2			N	-0-					-0-
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-		4025	2			N	-0-					-0-

ASHE WELL #: 1H RRCID -> 218541 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6950 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2569	-0-	-221	-0-		2541	2	28	9	N	25					109
02	2688	X	2165	-0-	-523	-0-		2114	2	51	9	N	46					155
03	2976	X	2640	-0-	-336	-0-		2608	2	32	9	N	29					184
04	2880	X	2253	-0-	-627	-0-		2244	2	9	9	N	8					192
05	2728	X	2180	-0-	-548	-0-		2180	2			N	-0-					192
06	2550	X	1931	-0-	-619	-0-		1910	2	21	9	N	19	176	1			35

U.S. LIME WELL #: 4H RRCID -> 218600 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6788 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4464	X	3830	-0-	-634	-0-		3830	2			Y	-0-					8
02	3864	X	3804	-0-	-60	-0-		3804	2			Y	-0-					8
03	3844	X	3412	-0-	-432	-0-		3412	2			Y	-0-	1	1			7
04	3720	X	3713	-0-	-7	-0-		3713	2			Y	-0-					7
05	3844	X	3474	-0-	-370	-0-		3474	2			Y	-0-	5	1			3
06	3690	X	3287	-0-	-403	-0-		3287	2			Y	-0-					3

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5953	-0-	-340	-0-		5953	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2532	-0-	-1164	-0-		2532	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	3932	-0-	-873	-0-		3932	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5602	-0-	-158	-0-		5602	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5451	-0-	-501	-0-		5451	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5002	-0-	-758	-0-		5002	2			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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-		4580	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3963	-0-	-153	-0-		3963	2			N	-0-					-0-
03	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-		4828	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	4144	-0-	-296	-0-		4144	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4551	-0-	-37	-0-		4551	2			N	-0-					-0-
*06	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-		5183	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	2448	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2353	-0-	-55	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	2497	-0-	-169	-0-	2497	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2383	-0-	-197	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2270	-0-	-334	-0-	2270	2			N	-0-					-0-
*06	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8795	X	8795	-0-	-0-	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	5388	-0-	-2732	-0-	5388	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	5611	-0-	-3379	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	2			N	-0-					-0-
05	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
*06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6169	X	5312	-0-	-857	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	5018	-0-	-554	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5437	-0-	-236	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
04	5370	X	5122	-0-	-248	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	5289	-0-	-260	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3221	-0-	-2149	-0-	3221	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	5598	-0-	-1873	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	5578	-0-	-1086	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6572	-0-	-806	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	5882	-0-	-1048	-0-	5882	2			N	-0-					-0-
05	6169	X	4378	-0-	-1791	-0-	4378	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	3155	-0-	-3205	-0-	3155	2			N	-0-					-0-

HOPE WELL #: 2H RRCID -> 219993 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8200 - 10123

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
01	5146	X	4218	-0-	-928	-0-	4218	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	1497	-0-	-3151	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	1906	-0-	-3023	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
04	4080	X	2991	-0-	-1089	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
05	4216	X	1032	-0-	-3184	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	443	-0-	-3637	-0-	443	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	5933	-0-	-856	-0-	5933	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	5808	-0-	-324	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6643	-0-	-146	-0-	6643	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6038	-0-	-232	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5502	-0-	-977	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5542	-0-	-878	-0-	5542	2			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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	9063	-0-	-485	-0-	9063	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8216	-0-	-408	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
03	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9474	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8880	-0-	-60	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8895	-0-	-285	-0-	8895	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			-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
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-					3
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					3
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					3
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					3
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	3244	2			N	-0-					3
*06	3073	X	3073	-0-	-0-	-0-	3072	2	1	9	N	1	1	8			3

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5506	-0-	-322	-0-	5506	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	4385	-0-	-879	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	5480	-0-	-348	-0-	5480	2			N	-0-					-0-
04	5610	X	4895	-0-	-715	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5317	-0-	-201	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5009	-0-	-331	-0-	5008	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BRINDLEY WELL #: 2H RRCID -> 219999 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8497 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5239	X	4124	-0-	-1115	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3514	-0-	-1050	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	3868	-0-	-1030	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3729	-0-	-501	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3855	-0-	-516	-0-	3855	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3885	-0-	-105	-0-	3885	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 1H RRCID -> 220000 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6775 - 8905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10093	X	10093	-0-	-0-	-0-	10093	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	9095	-0-	-565	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	9617	-0-	-1078	-0-	9617	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	8527	-0-	-1823	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	8991	-0-	-1332	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	8578	-0-	-1202	-0-	8578	2			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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6293	X	5510	-0-	-783	-0-	5510	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4503	-0-	-621	-0-	4503	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4826	-0-	-754	-0-	4826	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4689	-0-	-711	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	5216	-0-	-302	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	4337	-0-	-1003	-0-	4337	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH WELL #: 2H RRCID -> 220170 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8200 - 10178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8525	X	5901	-0-	-2624	-0-	5901	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	3889	-0-	-2523	-0-	3889	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	2596	-0-	-4503	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	3482	-0-	-2218	-0-	3482	2			N	-0-					-0-
05	5892	X	5892	-0-	-0-	-0-	5892	2			N	-0-					-0-
*06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MASSEY WELL #: 3H RRCID -> 220173 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6708 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10727	-0-	-3192	-0-	10727	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	8467	-0-	-4105	-0-	8467	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	9470	-0-	-4170	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	9448	-0-	-2042	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
05	12798	X	12798	-0-	-0-	-0-	12798	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	10155	-0-	-225	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ "A" WELL #: 2H RRCID -> 220174 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6799 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	13537	2			N	-0-					-0-
02	12499	X	12499	-0-	-0-	-0-	12499	2			N	-0-					-0-
03	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	13214	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	11562	-0-	-1548	-0-	11562	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	11742	-0-	-2084	-0-	11742	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	10768	-0-	-2612	-0-	10768	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 1H RRCID -> 220175 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6865 - 10255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10337	X	10337	-0-	-0-	-0-	10337	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8453	-0-	-619	-0-	8453	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	9803	-0-	-241	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
04	16581	X	16581	-0-	-0-	-0-	16581	2			N	-0-					-0-
05	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
*06	20419	X	20419	-0-	-0-	-0-	20419	2			N	-0-					-0-

BOYD, A. F. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 220177 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5500 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	767	1	1808	2	N	5					149
							6	9									
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	700	1	930	2	N	25					174
							28	9									
03	1922	N	1282	-0-	-640	-0-	773	1	465	2	N	40	169	1			45
							44	9									
04	2490	N	1127	-0-	-1363	-0-	1127	2			N	-0-					45
05	1829	N	1513	-0-	-316	-0-	1492	2	21	9	N	19					64
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					64

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
01	6709	X	2716	-0-	-3993	-0-	2716	2			N	-0-					160
02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4569	2			N	-0-					160
03	5642	X	5264	-0-	-378	-0-	5264	2			N	-0-					160
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					160
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					160
*06	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	2			N	-0-					160

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
01	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			N	-0-					3
02	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	12309	2			N	-0-					3
03	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					3
04	13470	X	10650	-0-	-2820	-0-	10650	2			N	-0-					3
05	13919	X	10265	-0-	-3654	-0-	10265	2			N	-0-					3
06	13470	X	10958	-0-	-2512	-0-	10957	2	1	9	N	1	1	8			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BIG CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 221583 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6400 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3350	-0-	-587	-0-	3343	2	7	9	N	6	51	1			55
02	3500	X	3082	-0-	-418	-0-	3079	2	3	9	N	3					58
03	3999	X	3439	-0-	-560	-0-	3427	2	12	9	N	11					69
04	3870	X	3451	-0-	-419	-0-	3440	2	11	9	N	10					79
05	3999	X	3332	-0-	-667	-0-	3324	2	8	9	N	7					86
06	3330	X	3228	-0-	-102	-0-	3222	2	6	9	N	5					91

WIMBERLY WELL #: 1H RRCID -> 221587 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6290 - 8740

01	8308	X	7929	-0-	-379	-0-	7914	2	15	9	N	14					30
02	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	7343	2	11	9	N	10					40
03	8060	X	7777	-0-	-283	-0-	7765	2	12	9	N	11					51
04	7680	X	7449	-0-	-231	-0-	7446	2	3	9	N	3					54
05	8153	X	7431	-0-	-722	-0-	7425	2	6	9	N	5					59
06	7890	X	7445	-0-	-445	-0-	7438	2	7	9	N	6					65

PALMER WELL #: 3H RRCID -> 221588 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6700 - 10060

01	13082	X	11512	-0-	-1570	-0-	11512	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9704	-0-	-2252	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10384	-0-	-2853	-0-	10384	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10299	-0-	-2511	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	10840	-0-	-1994	-0-	10840	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	9957	-0-	-1173	-0-	9957	2			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 221589 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8750 - 9748

01	2046	N	1097	-0-	-949	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	774	-0-	-570	-0-	774	2			N	-0-					-0-
03	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					-0-
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	1597	-0-	-653	-0-	1597	2			N	-0-					-0-

DIXON "A" WELL #: 1H RRCID -> 221590 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6415 - 8875

01	3875	X	3436	-0-	-439	-0-	3436	2			N	-0-					99
02	3472	X	3054	-0-	-418	-0-	3054	2			N	-0-					99
03	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	4033	2	1	9	N	1					100
04	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	2			N	-0-					100
05	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	2			N	-0-					100
06	3900	X	3339	-0-	-561	-0-	3339	2			N	-0-					100

PARRIS WELL #: 1H RRCID -> 221591 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 6350 - 9250

01	5239	X	4771	-0-	-468	-0-	4768	2	3	9	N	3					49
02	4144	X	4088	-0-	-56	-0-	4080	2	8	9	N	7					56
03	5177	X	4584	-0-	-593	-0-	4569	2	15	9	N	14					70
04	5010	X	4439	-0-	-571	-0-	4439	2			N	-0-					70
05	5177	X	4817	-0-	-360	-0-	4817	2			N	-0-					70
06	4620	X	3755	-0-	-865	-0-	3755	2			N	-0-					70

PALMER WELL #: 1H RRCID -> 221592 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6600 - 9550

01	8711	X	7499	-0-	-1212	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6165	-0-	-1787	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	5133	-0-	-3671	-0-	5133	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	5134	-0-	-3386	-0-	5134	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	5499	-0-	-2933	-0-	5499	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	5523	-0-	-1737	-0-	5523	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	2759	X	2745	-0-	-14	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2586	-0-	-173	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
04	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	3021	2			N	-0-					-0-
*06	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-

HILTON WELL #: 3H RRCID -> 221869 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8158 - 11844

01	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-
02	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
03	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	16124	2			N	-0-					-0-
04	13366	X	13366	-0-	-0-	-0-	13366	2			N	-0-					-0-
05	13638	X	13638	-0-	-0-	-0-	13638	2			N	-0-					-0-
*06	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	14093	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 1H RRCID -> 221870 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 7051 - 8385

01	4619	X	2205	-0-	-2414	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	2783	-0-	-1697	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4358	-0-	-602	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
*06	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2			N	-0-					-0-

WILLINGHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221871 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 7290 - 9270

01	10819	X	9879	-0-	-940	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8614	-0-	-1158	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8000	-0-	-2013	-0-	8000	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7509	-0-	-2181	-0-	7509	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8078	-0-	-1811	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7620	-0-	-1950	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 1H RRCID -> 221873 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6785 - 11095

01	6712	X	6712	-0-	-0-	-0-	6712	2			Y	-0-					23
02	5936	X	4953	-0-	-983	-0-	4953	2			Y	-0-					23
03	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6719	2			Y	-0-					23
04	6510	X	6397	-0-	-113	-0-	6397	2			Y	-0-					23
05	6727	X	6495	-0-	-232	-0-	6495	2			Y	-0-					23
06	6510	X	5884	-0-	-626	-0-	5884	2			Y	-0-					23

CLEMENTS WELL #: 1H RRCID -> 221875 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 7060 - 10540

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

CAMPBELL WELL #: 3H RRCID -> 221876 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8552 - 12270

01	11842	X	11610	-0-	-232	-0-	11610	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9882	-0-	-814	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11022	-0-	-820	-0-	11022	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	10302	-0-	-948	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8969	-0-	-2656	-0-	8969	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10106	-0-	-1144	-0-	10106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	7068	X	6741	-0-	-327	-0-	6741	2			Y	-0-					14
02	6524	X	6159	-0-	-365	-0-	6159	2			Y	-0-					14
03	7223	X	6893	-0-	-330	-0-	6893	2			Y	-0-					14
04	6990	X	6383	-0-	-607	-0-	6383	2			Y	-0-					14
05	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	6380	2			Y	-0-	9	1			5
06	6660	X	6183	-0-	-477	-0-	6183	2			Y	-0-					5

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
01	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4427	-0-	-165	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
03	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					-0-
04	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	2			N	-0-					-0-
05	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*06	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-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
01	9114	X	6000	-0-	-3114	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	5584	-0-	-1892	-0-	5584	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6592	-0-	-1592	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7735	-0-	-449	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
*06	7131	X	7131	-0-	-0-	-0-	7130	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	7161	X	6407	-0-	-754	-0-	6407	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5608	-0-	-860	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6319	-0-	-842	-0-	6319	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5365	-0-	-905	-0-	5365	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5955	-0-	-462	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	6096	-0-	-114	-0-	6096	2			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
01	9796	X	8314	-0-	-1482	-0-	8314	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7417	-0-	-255	-0-	7417	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	8152	-0-	-125	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7836	-0-	-204	-0-	7836	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	8094	-0-	-214	-0-	8094	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7813	-0-	-227	-0-	7813	2			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
01	5828	X	5180	-0-	-648	-0-	5180	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	4658	-0-	-158	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5132	-0-	-169	-0-	5132	2			N	-0-					-0-
04	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	2			N	-0-					-0-
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
*06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6634	X	6312	-0-	-322	-0-	6312	2			Y	-0-					115
02	5992	X	5715	-0-	-277	-0-	5715	2			Y	-0-					115
03	6448	X	6220	-0-	-228	-0-	6220	2			Y	-0-					115
04	6240	X	6006	-0-	-234	-0-	6006	2			Y	-0-					115
05	6324	X	6228	-0-	-96	-0-	6228	2			Y	-0-					115
06	6120	X	5839	-0-	-281	-0-	5839	2			Y	-0-					115

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
01	1364	N	562	-0-	-802	-0-	562	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	379	-0-	-769	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3146	-0-	46	46	3146	2			N	-0-					-0-
04	1718	N	1672	-0-	-46	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
*06	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			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
01	4619	X	2837	-0-	-1782	-0-	2837	2			Y	-0-					24
02	3948	X	2962	-0-	-986	-0-	2962	2			Y	-0-					24
03	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	3161	2			Y	-0-					24
04	3240	X	2605	-0-	-635	-0-	2605	2			Y	-0-					24
05	3348	X	2762	-0-	-586	-0-	2762	2			Y	-0-	5	1			18
06	3180	X	2889	-0-	-291	-0-	2889	2			Y	-0-					18

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
01	2294	N	2133	-0-	-161	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
04	2070	N	2031	-0-	-39	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2069	-0-	-225	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
*06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			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
01	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-					2
02	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					2
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					2
04	3000	N	3914	-0-	914	914	3914	2			N	-0-					2
05	3100	N	3734	-0-	634	1548	3734	2			N	-0-					2
*06	3000	N	1583	-0-	-1417	131	1582	2	1	9	N	1	1	8			2

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
01	10726	X	10568	-0-	-158	-0-	10568	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	9996	2			N	-0-					-0-
03	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
04	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10062	-0-	-1005	-0-	10062	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8544	-0-	-3306	-0-	8544	2			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
01	7192	X	6587	-0-	-605	-0-	6587	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	5899	-0-	-93	-0-	5899	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	6163	-0-	-471	-0-	6163	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5717	-0-	-643	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5955	-0-	-617	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	5679	-0-	-681	-0-	5679	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9126	X	9126	-0-	-0-	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
03	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	8081	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7621	-0-	-3179	-0-	7621	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7594	-0-	-3566	-0-	7594	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7199	-0-	-3601	-0-	7199	2			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
01	11633	X	5591	-0-	-6042	-0-	5590	2	1	9	Y	1	33	1			46
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					46
03	6448	X	2095	-0-	-4353	-0-	2095	2			Y	-0-					46
04	5850	X	2781	-0-	-3069	-0-	2781	2			Y	-0-					46
05	6045	X	5528	-0-	-517	-0-	5528	2			Y	-0-					46
*06	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	7284	2	1	9	Y	1	1	8			46

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
01	6355	X	6053	-0-	-302	-0-	6053	2			Y	-0-					66
02	6188	X	5215	-0-	-973	-0-	5215	2			Y	-0-					66
03	6851	X	6110	-0-	-741	-0-	6110	2			Y	-0-					66
04	6630	X	5902	-0-	-728	-0-	5902	2			Y	-0-					66
05	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-	11	1			55
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					55

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
01	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
03	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
04	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
05	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	5051	2			N	-0-					-0-
*06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	2			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
01	10106	X	9402	-0-	-704	-0-	9402	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8293	-0-	-835	-0-	8293	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8794	-0-	-754	-0-	8794	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	5251	-0-	-3989	-0-	5251	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8451	-0-	-942	-0-	8451	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	8235	-0-	-855	-0-	8235	2			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
01	7285	X	6399	-0-	-886	-0-	6399	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5521	-0-	-975	-0-	5521	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6325	-0-	-867	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
04	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6957	-0-	-204	-0-	6957	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5771	-0-	-409	-0-	5771	2			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
01	6169	X	5323	-0-	-846	-0-	5323	2			N	-0-					2
02	5572	X	4309	-0-	-1263	-0-	4309	2			N	-0-					2
03	6169	X	5797	-0-	-372	-0-	5797	2			N	-0-					2
04	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5767	2			N	-0-					2
05	5332	X	5200	-0-	-132	-0-	5200	2			N	-0-					2
06	5610	X	4770	-0-	-840	-0-	4769	2	1	9	N	1	1	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9703	X	7442	-0-	-2261	-0-	7442	2			N	-0-					2
02	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	8350	2			N	-0-					2
03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	9520	2			N	-0-					2
04	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					2
05	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-					2
06	9210	X	8952	-0-	-258	-0-	8952	2			N	-0-					2

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
01	7874	X	6034	-0-	-1840	-0-	6034	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	6097	-0-	-959	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	6744	-0-	-386	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
05	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	6894	2			N	-0-					-0-
*06	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	6841	2			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
01	12896	X	6613	-0-	-6283	-0-	6613	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	7181	-0-	-4971	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	5224	-0-	-8230	-0-	5224	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	4005	-0-	-9015	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	8207	-0-	-2147	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
*06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			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
01	13323	X	13323	-0-	-0-	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9906	-0-	-1266	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
03	13175	X	11677	-0-	-1498	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9334	-0-	-3566	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	9299	-0-	-4031	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12242	-0-	-658	-0-	12241	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	4681	X	4429	-0-	-252	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4037	-0-	-303	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4059	-0-	-746	-0-	4059	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4106	-0-	-544	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	4540	-0-	-48	-0-	4540	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3902	-0-	-418	-0-	3901	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
02	11950	X	11950	-0-	-0-	-0-	11950	2			N	-0-					-0-
03	13125	X	13125	-0-	-0-	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	7269	-0-	-5968	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	206	-0-	-12604	-0-	206	2			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
01	13299	X	12583	-0-	-716	-0-	12583	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9947	-0-	-1561	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	12207	-0-	-38	-0-	12207	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	9893	-0-	-2287	-0-	9893	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	10991	-0-	-1595	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10783	-0-	-1397	-0-	10782	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8897	X	8626	-0-	-271	-0-	8626	2			Y	-0-					22
02	8036	X	7566	-0-	-470	-0-	7566	2			Y	-0-					22
03	8835	X	8144	-0-	-691	-0-	8144	2			Y	-0-					22
04	8550	X	7855	-0-	-695	-0-	7855	2			Y	-0-					22
05	8618	X	7764	-0-	-854	-0-	7764	2			Y	-0-					22
06	8340	X	7615	-0-	-725	-0-	7615	2			Y	-0-					22

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
01	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5154	2			N	-0-					-0-
02	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	4980	-0-	-538	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4761	-0-	-579	-0-	4761	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4467	-0-	-1051	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	3685	-0-	-1295	-0-	3685	2			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
01	7688	X	6986	-0-	-702	-0-	6986	2			N	-0-					174
02	6636	X	6424	-0-	-212	-0-	6382	2	42	9	N	38	197	1			15
03	7316	X	6850	-0-	-466	-0-	6850	2			N	-0-					15
04	7080	X	6816	-0-	-264	-0-	6816	2			N	-0-					15
05	7192	X	6931	-0-	-261	-0-	6931	2			N	-0-					15
06	6870	X	6750	-0-	-120	-0-	6750	2			N	-0-					15

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
01	9083	X	7095	-0-	-1988	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	6874	-0-	-1078	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8833	-0-	-126	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
04	8670	X	8435	-0-	-235	-0-	8435	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	8359	-0-	-600	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7261	-0-	-1289	-0-	7261	2			N	-0-					-0-

LITTLE CREEK "A" WELL #: 1H RRCID -> 223794 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6075 - 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
01	4495	X	3485	-0-	-1010	-0-	3485	2			N	-0-					170
02	4060	X	4020	-0-	-40	-0-	4019	2	1	9	N	1					171
03	4495	X	3768	-0-	-727	-0-	3768	2			N	-0-					171
04	3870	X	2836	-0-	-1034	-0-	2835	2	1	9	N	1					172
05	4464	X	1736	-0-	-2728	-0-	1734	2	2	9	N	2					174
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2822	2	8	9	N	7	172	1			9

CHURCHILL WELL #: 1H RRCID -> 223796 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5637 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					131
02	737	X	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					131
03	279	X	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					131
04	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-					131
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					131
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					131

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
01	16616	X	9902	-0-	-6714	-0-	9902	2			N	-0-					-0-
02	15008	X	12354	-0-	-2654	-0-	12354	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	14029	-0-	-2587	-0-	14029	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10560	-0-	-2760	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13335	-0-	-336	-0-	13335	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	10948	-0-	-2642	-0-	10948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7037	X	5854	-0-	-1183	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5183	-0-	-753	-0-	5183	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5669	-0-	-531	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5349	-0-	-651	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	5333	-0-	-619	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5168	-0-	-502	-0-	5168	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 4H RRCID -> 225765 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 7313 - 8645

01	10726	X	10260	-0-	-466	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	8240	-0-	-2428	-0-	8240	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	9095	-0-	-2716	-0-	9095	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	7175	-0-	-4255	-0-	7175	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	8139	-0-	-2897	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	7557	-0-	-2373	-0-	7557	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 1H RRCID -> 225766 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8585 - 11385

01	7409	X	6476	-0-	-933	-0-	6476	2			N	-0-					2
02	6692	X	4464	-0-	-2228	-0-	4464	2			N	-0-					2
03	7316	X	5584	-0-	-1732	-0-	5584	2			N	-0-					2
04	7080	X	5571	-0-	-1509	-0-	5571	2			N	-0-					2
05	6479	X	5765	-0-	-714	-0-	5765	2			N	-0-					2
06	6270	X	4544	-0-	-1726	-0-	4544	2			N	-0-					2

RODEN WELL #: 1H RRCID -> 225767 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6945 - 8255

01	5487	X	5276	-0-	-211	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4608	-0-	-376	-0-	4608	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5046	-0-	-472	-0-	5046	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4804	-0-	-536	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	4987	-0-	-438	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4556	-0-	-544	-0-	4556	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 1H RRCID -> 225768 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7496 - 8574

01	7068	X	6734	-0-	-334	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6038	-0-	-346	-0-	6038	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	6749	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	6199	-0-	-551	-0-	6199	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6336	-0-	-391	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6017	-0-	-523	-0-	6017	2			N	-0-					-0-

TODD WELL #: 3H RRCID -> 225778 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 6795 - 10850

01	8525	X	8170	-0-	-355	-0-	8169	2	1	9	Y	1	40	1			46
02	7644	X	6801	-0-	-843	-0-	6801	2			Y	-0-					46
03	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			Y	-0-					46
04	8070	X	6605	-0-	-1465	-0-	6605	2			Y	-0-					46
05	8339	X	7234	-0-	-1105	-0-	7234	2			Y	-0-					46
06	9270	X	7435	-0-	-1835	-0-	7434	2	1	9	Y	1	1	8			46

U.S. LIME WELL #: 2H RRCID -> 225780 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6510 - 10450

01	8432	X	7952	-0-	-480	-0-	7952	2			Y	-0-					78
02	8176	X	6762	-0-	-1414	-0-	6762	2			Y	-0-					78
03	9052	X	7495	-0-	-1557	-0-	7495	2			Y	-0-					78
04	8760	X	7274	-0-	-1486	-0-	7274	2			Y	-0-					78
05	8494	X	7426	-0-	-1068	-0-	7426	2			Y	-0-	9	1			68
06	7710	X	6884	-0-	-826	-0-	6884	2			Y	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	2852	X	751	-0-	-2101	-0-	714	2	37	9	N	34					99
02	2576	X	651	-0-	-1925	-0-	623	2	28	9	N	25					124
03	2852	X	35	-0-	-2817	-0-	24	2	11	9	N	10					134
04	2640	X	41	-0-	-2599	-0-	2	2	39	9	N	35	156	1			13
05	1457	X	5	-0-	-1452	-0-	5	2			N	-0-					13
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					13

FOX "A" WELL #: 1H RRCID -> 225783 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 5893 PERF. 6235 - 9340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	3784	-0-	-308	-0-	3755	2	29	9	N	26					132
02	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	3950	2	19	9	N	17					149
03	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4487	2	69	9	N	63	168	1			44
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	4960	2	12	9	N	11					55
05	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5299	2	13	9	N	12					67
*06	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4756	2	19	9	N	17					84

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
01	9424	X	8009	-0-	-1415	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7067	-0-	-1445	-0-	7067	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6980	-0-	-1731	-0-	6980	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6510	-0-	-1920	-0-	6510	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7005	-0-	-1706	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7090	-0-	-650	-0-	7090	2			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
01	10974	X	10873	-0-	-101	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	8176	-0-	-2800	-0-	8176	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	8831	-0-	-3321	-0-	8831	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	8607	-0-	-3153	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8215	-0-	-3937	-0-	8215	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	7585	-0-	-2945	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

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
01	11997	X	9938	-0-	-2059	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	9849	-0-	-987	-0-	9849	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10693	-0-	-963	-0-	10693	2			N	-0-					-0-
04	11068	X	11068	-0-	-0-	-0-	11068	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	10464	-0-	-882	-0-	10464	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	6604	-0-	-3956	-0-	6604	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 1H RRCID -> 225787 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7470 - 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
01	11904	X	11274	-0-	-630	-0-	11274	2			N	-0-					2
02	10668	X	9920	-0-	-748	-0-	9920	2			N	-0-					2
03	12059	X	10132	-0-	-1927	-0-	10132	2			N	-0-					2
04	11670	X	9954	-0-	-1716	-0-	9954	2			N	-0-					2
05	12059	X	9504	-0-	-2555	-0-	9504	2			N	-0-					2
06	10920	X	9450	-0-	-1470	-0-	9450	2			N	-0-					2

LUTTRELL WELL #: 1H RRCID -> 226334 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8210 - 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
01	5456	X	5196	-0-	-260	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
03	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
04	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	5769	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5587	-0-	-396	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	3625	-0-	-2315	-0-	3625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	6324	X	5888	-0-	-436	-0-	5858	2	30	9	N	27					64
02	5824	X	5401	-0-	-423	-0-	5351	2	50	9	N	45					109
03	6448	X	5658	-0-	-790	-0-	5602	2	56	9	N	51					160
04	6240	X	5126	-0-	-1114	-0-	5107	2	19	9	N	17					177
05	5983	X	5689	-0-	-294	-0-	5688	2	1	9	N	1					178
06	5790	X	5099	-0-	-691	-0-	5099	2			N	-0-	162	1			16

REITER WELL #: 1H RRCID -> 226338 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8277 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5146	X	4706	-0-	-440	-0-	4706	2			N	-0-					-0-
02	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
04	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
05	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	5669	2			N	-0-					-0-
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5668	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 1H RRCID -> 226339 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8155 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	3388	-0-	-5292	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	3461	-0-	-6149	-0-	3461	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	2488	-0-	-6812	-0-	2488	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	2045	-0-	-3163	-0-	2045	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2094	-0-	-2946	-0-	2094	2			N	-0-					-0-

LOWRANCE "C" WELL #: 2H RRCID -> 226340 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8411 - 10302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	6561	-0-	-1995	-0-	6561	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	8662	-0-	-130	-0-	8662	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	6777	-0-	-2957	-0-	6777	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8591	-0-	-829	-0-	8591	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8828	-0-	-751	-0-	8828	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6145	-0-	-3125	-0-	6145	2			N	-0-					-0-

CROWDER, FRED WELL #: 1H RRCID -> 226341 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6175 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4859	-0-	-783	-0-	4859	2			Y	-0-					-0-
02	4704	X	4580	-0-	-124	-0-	4580	2			Y	-0-					-0-
03	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	5194	2			Y	-0-					-0-
04	4890	X	4650	-0-	-240	-0-	4650	2			Y	-0-					-0-
05	5084	X	4790	-0-	-294	-0-	4790	2			Y	-0-					-0-
06	5040	X	4666	-0-	-374	-0-	4665	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

HICKS FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 226342 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6875 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7851	-0-	-581	-0-	7851	2			N	-0-					2
02	7616	X	6806	-0-	-810	-0-	6806	2			N	-0-					2
03	8432	X	7732	-0-	-700	-0-	7732	2			N	-0-					2
04	7710	X	7221	-0-	-489	-0-	7221	2			N	-0-					2
05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					2
*06	7786	X	7786	-0-	-0-	-0-	7785	2	1	9	N	1	1	8			2

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
01	11408	X	2947	-0-	-8461	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8697	-0-	-1607	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
03	10487	X	10487	-0-	-0-	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
04	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
05	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	11635	2			N	-0-					-0-
*06	10379	X	10379	-0-	-0-	-0-	10379	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12679	X	11579	-0-	-1100	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9914	-0-	-1538	-0-	9914	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10850	-0-	-1085	-0-	10850	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9984	-0-	-1236	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	10594	-0-	-1000	-0-	10594	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	10564	-0-	-656	-0-	10564	2			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
01	8237	X	8237	-0-	-0-	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	7378	-0-	-14	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8234	-0-	-198	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7429	-0-	-731	-0-	7429	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	6855	-0-	-1577	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6524	-0-	-1456	-0-	6524	2			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
01	13392	X	13274	-0-	-118	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11657	-0-	-411	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12682	-0-	-679	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	12577	-0-	-263	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
05	13268	X	12211	-0-	-1057	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
06	12840	X	10788	-0-	-2052	-0-	10787	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4475	-0-	-761	-0-	4475	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3760	-0-	-2440	-0-	3760	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	3767	-0-	-2233	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	3473	-0-	-2727	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	1572	-0-	-3468	-0-	1572	2			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
01	4464	X	3722	-0-	-742	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	3366	-0-	-386	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
03	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4287	2			N	-0-					-0-
05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3586	-0-	-194	-0-	3586	2			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
01	4278	X	3982	-0-	-296	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3628	-0-	-348	-0-	3628	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	3845	-0-	-557	-0-	3845	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	3436	-0-	-824	-0-	3436	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3691	-0-	-556	-0-	3691	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3142	-0-	-758	-0-	3142	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 12H RRCID -> 226355 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 6817 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2945	X	2511	-0-	-434	-0-	2511	2			N	-0-					-0-
02	2548	X	2395	-0-	-153	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2606	-0-	-184	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2389	-0-	-131	-0-	2389	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1024	-0-	-1642	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
06	2580	X	92	-0-	-2488	-0-	91	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RUMAGE WELL #: 1H RRCID -> 226356 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 5991 PERF. 6315 - 9230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	2753	2	3	9	N	3	120	1			12
02	2800	X	1802	-0-	-998	-0-	1798	2	4	9	N	4					16
03	2387	X	1708	-0-	-679	-0-	1698	2	10	9	N	9					25
04	2670	X	2152	-0-	-518	-0-	2143	2	9	9	N	8					33
05	2759	X	2085	-0-	-674	-0-	2075	2	10	9	N	9					42
06	2670	X	1465	-0-	-1205	-0-	1462	2	3	9	N	3					45

DOUBLE DIAMOND WELL #: 5H RRCID -> 226357 COMPL. DATE 07/23/2006 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7000 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	3943	-0-	-583	-0-	3943	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3651	-0-	-437	-0-	3651	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3980	-0-	-50	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	3502	-0-	-308	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3892	-0-	-138	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3588	-0-	-312	-0-	3588	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 3H RRCID -> 226359 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8265 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8857	-0-	-970	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8227	-0-	-649	-0-	8227	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9115	-0-	-712	-0-	9115	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8919	-0-	-21	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8590	-0-	-648	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
*06	8851	X	8851	-0-	-0-	-0-	8851	2			N	-0-					-0-

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
01	27683	X	24259	-0-	-3424	-0-	24259	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	22165	-0-	-1943	-0-	22165	2			N	-0-					-0-
03	26350	X	21462	-0-	-4888	-0-	21462	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	10232	-0-	-15268	-0-	10232	2			N	-0-					-0-
05	24552	X	20587	-0-	-3965	-0-	20587	2			N	-0-					-0-
06	23760	X	19477	-0-	-4283	-0-	19477	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 1H RRCID -> 226361 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 7786 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14725	X	12755	-0-	-1970	-0-	12755	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	11163	-0-	-2137	-0-	11163	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	11092	-0-	-3633	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11486	-0-	-2284	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11526	-0-	-1215	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	12311	-0-	-19	-0-	12311	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN WELL #: 3H RRCID -> 226362 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6802 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	7549	-0-	-790	-0-	7549	2			Y	-0-					53
02	7364	X	7347	-0-	-17	-0-	7347	2			Y	-0-					53
03	8153	X	7935	-0-	-218	-0-	7935	2			Y	-0-					53
04	7740	X	7446	-0-	-294	-0-	7446	2			Y	-0-					53
05	8122	X	7859	-0-	-263	-0-	7859	2			Y	-0-					53
06	7860	X	7304	-0-	-556	-0-	7304	2			Y	-0-					53

CASSTEVENS WELL #: 3H RRCID -> 226363 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 8159 PERF. 8138 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7252	-0-	-777	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	6635	-0-	-477	-0-	6635	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	7168	-0-	-613	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	6889	-0-	-641	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	7415	-0-	-366	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	7018	-0-	-92	-0-	7018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROWN WELL #: 2H RRCID -> 226364 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 7039 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14508	X	12682	-0-	-1826	-0-	12682	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11002	-0-	-1990	-0-	11002	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	11784	-0-	-2600	-0-	11784	2			N	-0-					-0-
04	12870	X	11539	-0-	-1331	-0-	11539	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	11856	-0-	-823	-0-	11856	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11909	-0-	-361	-0-	11909	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 1H RRCID -> 226365 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7260 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4917	-0-	-67	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	5231	-0-	-380	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4996	-0-	-434	-0-	4996	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	5053	-0-	-558	-0-	5053	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	5096	-0-	-184	-0-	5096	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 1H RRCID -> 226366 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7930 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8717	-0-	-1513	-0-	8717	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7805	-0-	-1211	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8434	-0-	-1052	-0-	8434	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8296	-0-	-854	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	8351	-0-	-794	-0-	8351	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7980	-0-	-450	-0-	7980	2			N	-0-					-0-

CAUDILL-HILL WELL #: 1H RRCID -> 226368 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 5564 PERF. 5948 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5203	-0-	-222	-0-	5183	2	20	9	N	18					135
02	4900	X	3946	-0-	-954	-0-	3928	2	18	9	N	16					151
03	4681	X	4662	-0-	-19	-0-	4615	2	47	9	N	43	182	1			12
04	5040	X	4209	-0-	-831	-0-	4191	2	18	9	N	16					28
05	5208	X	4608	-0-	-600	-0-	4596	2	12	9	N	11					39
06	5040	X	4350	-0-	-690	-0-	4329	2	21	9	N	19					58

U.S. LIME WELL #: 9H RRCID -> 226369 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6329 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	4437	-0-	-678	-0-	4437	2			Y	-0-					19
02	4620	X	3998	-0-	-622	-0-	3998	2			Y	-0-					19
03	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	4582	2			Y	-0-					19
04	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5359	2			Y	-0-					19
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	Y	1	4	1			16
*06	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	4758	2			Y	-0-					15

WOLFE WELL #: 1H RRCID -> 226371 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7308 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	64	-0-	-4462	-0-	64	2			N	-0-					-0-
02	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	7560	2			N	-0-					-0-
04	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			N	-0-					-0-
05	5580	X	5452	-0-	-128	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	4423	-0-	-2897	-0-	4423	2			N	-0-					-0-

BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 226372 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 6639 PERF. 6780 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 226373 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6985 - 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
01	9238	X	8404	-0-	-834	-0-	8404	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7558	-0-	-450	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8233	-0-	-230	-0-	8233	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7922	-0-	-268	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	7828	-0-	-635	-0-	7828	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7595	-0-	-535	-0-	7595	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 226374 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7628 - 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
01	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	6300	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	6736	-0-	-363	-0-	6736	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6437	-0-	-433	-0-	6437	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6267	-0-	-832	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5875	-0-	-995	-0-	5875	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 1 H RRCID -> 226375 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6609 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7221	-0-	-1991	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
03	10416	X	9259	-0-	-1157	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9848	-0-	-892	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	8712	-0-	-2386	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9731	-0-	-1009	-0-	9731	2			N	-0-					-0-

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
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	11151	X	11151	-0-	-0-	-0-	11151	2			N	-0-					-0-
03	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	11852	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	11583	-0-	-117	-0-	11583	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11947	-0-	-391	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10450	-0-	-1490	-0-	10450	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
01	6541	X	6152	-0-	-389	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
02	7068	X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7728	-0-	-84	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6583	-0-	-1877	-0-	6583	2			N	-0-					-0-

CAUDILL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 227408 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5810 - 9285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	337	-0-	-2112	-0-	328	2	9	9	N	8					80
02	2604	X	1097	-0-	-1507	-0-	1093	2	4	9	N	4					84
03	2883	X	2529	-0-	-354	-0-	2529	2			N	-0-					84
04	2790	X	2197	-0-	-593	-0-	2191	2	6	9	N	5					89
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3925	2	20	9	N	18					107
*06	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3150	2	19	9	N	17					124

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
01	12707	X	12707	-0-	-0-	-0-	12707	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8260	-0-	-3808	-0-	8260	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12155	-0-	-1206	-0-	12155	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	10695	-0-	-2235	-0-	10695	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9133	-0-	-3577	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	8638	-0-	-3662	-0-	8638	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12958	X	11683	-0-	-1275	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	9771	-0-	-1933	-0-	9771	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11762	-0-	-483	-0-	11762	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10761	-0-	-1059	-0-	10761	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11239	-0-	-448	-0-	11239	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10269	-0-	-1101	-0-	10269	2			N	-0-					-0-

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
01	9455	X	7767	-0-	-1688	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	7511	-0-	-329	-0-	7511	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	8219	-0-	-89	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	7632	-0-	-408	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
05	8308	X	7814	-0-	-494	-0-	7814	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	7375	-0-	-665	-0-	7375	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 1H RRCID -> 227817 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8408 - 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
01	8308	X	7647	-0-	-661	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6534	-0-	-774	-0-	6534	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7503	-0-	-433	-0-	7503	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	7159	-0-	-521	-0-	7159	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6390	-0-	-1546	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	6944	-0-	-466	-0-	6944	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 10H RRCID -> 227818 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6425 - 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
01	5859	X	4757	-0-	-1102	-0-	4757	2			Y	-0-					31
02	4816	X	4213	-0-	-603	-0-	4213	2			Y	-0-					31
03	5208	X	4607	-0-	-601	-0-	4607	2			Y	-0-					31
04	4860	X	4570	-0-	-290	-0-	4570	2			Y	-0-					31
05	4929	X	4722	-0-	-207	-0-	4722	2			Y	-0-	8	1			23
*06	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	2			Y	-0-					23

MEEKS WELL #: 1H RRCID -> 227820 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7868 - 10623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
02	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4252	2			N	-0-					-0-
03	4309	X	4256	-0-	-53	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
04	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	4862	2			N	-0-					-0-
05	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5168	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4403	-0-	-157	-0-	4403	2			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
01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
02	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	2			N	-0-					-0-
03	8147	X	8147	-0-	-0-	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	7671	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7495	-0-	-627	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	7448	-0-	-442	-0-	7448	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JACKSON HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 228258 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 6493 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6084	-0-	-891	-0-	6084	2			Y	-0-					19
02	6188	X	2725	-0-	-3463	-0-	2713	2	12	9	Y	11					30
03	6572	X	6513	-0-	-59	-0-	6498	2	15	9	Y	14					44
04	6360	X	5438	-0-	-922	-0-	560	1	4837	2	Y	37					81
							41	9									
05	6169	X	5421	-0-	-748	-0-	573	1	4780	2	Y	62					143
							68	9									
06	6300	X	5111	-0-	-1189	-0-	498	1	4607	2	Y	5	148	1			-0-
							6	9									

CASSTEVENS WELL #: 4H RRCID -> 228259 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8204 - 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
01	6882	X	5870	-0-	-1012	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5542	-0-	-814	-0-	5542	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	5149	-0-	-1888	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	4243	-0-	-2567	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5910	-0-	-228	-0-	5910	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	5040	-0-	-900	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 5H RRCID -> 228260 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8205 - 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
01	7580	X	7580	-0-	-0-	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
03	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-
04	7488	X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6847	-0-	-748	-0-	6847	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6839	-0-	-511	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 2H RRCID -> 228263 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8278 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
01	8835	X	5301	-0-	-3534	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6465	-0-	-115	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5785	-0-	-1500	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5098	-0-	-1772	-0-	5098	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	5147	-0-	-2014	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4584	-0-	-2346	-0-	4584	2			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
01	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	18676	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	15994	-0-	-1142	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17635	-0-	-1461	-0-	17635	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16256	-0-	-2224	-0-	16256	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	17459	-0-	-1637	-0-	17459	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	16224	-0-	-1836	-0-	16223	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	21049	X	17748	-0-	-3301	-0-	17748	2			N	-0-					-0-
02	18592	X	15222	-0-	-3370	-0-	15222	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	18352	-0-	-1457	-0-	18352	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16405	-0-	-2285	-0-	16405	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	16374	-0-	-2071	-0-	16374	2			N	-0-					-0-
06	17760	X	15861	-0-	-1899	-0-	15861	2			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
01	6882	X	3171	-0-	-3711	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	7281	X	7281	-0-	-0-	-0-	7281	2			N	-0-					-0-
03	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10210	2			N	-0-					-0-
05	10205	X	10205	-0-	-0-	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
*06	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	9616	2			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
01	8990	X	7600	-0-	-1390	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	7134	-0-	-986	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7650	-0-	-1092	-0-	7650	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7176	-0-	-174	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
05	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
*06	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7828	2			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
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	7665	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	8188	-0-	-306	-0-	8188	2			N	-0-					-0-
*06	8292	X	8292	-0-	-0-	-0-	8292	2			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
01	13423	X	13012	-0-	-411	-0-	13012	2			N	-0-					-0-
02	11712	X	11712	-0-	-0-	-0-	11712	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	12096	-0-	-583	-0-	12096	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	10487	-0-	-2113	-0-	10487	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11529	-0-	-1491	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10619	-0-	-1981	-0-	10618	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GRIFFIN WELL #: 1RH RRCID -> 228377 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8560 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	5096	-0-	-4917	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-					-0-
03	5332	X	1417	-0-	-3915	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	377	-0-	-4783	-0-	377	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3441	X	2664	-0-	-777	-0-	2651	2	13	9	N	12					43
02	2660	X	1227	-0-	-1433	-0-	1227	2			N	-0-					43
03	2945	X	2489	-0-	-456	-0-	2482	2	7	9	N	6					49
04	2850	X	2183	-0-	-667	-0-	849	1	1334	2	N	-0-					49
05	2666	X	2008	-0-	-658	-0-	866	1	1142	2	N	-0-					49
06	2580	X	2426	-0-	-154	-0-	942	1	1484	2	N	-0-					49

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	8196	-0-	-36	-0-	8196	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	9269	-0-	-0-	-0-	9269	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8647	-0-	-173	-0-	8647	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8820	-0-	-294	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8329	-0-	-491	-0-	8329	2			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
01	5983	X	5097	-0-	-886	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4001	-0-	-1403	-0-	4001	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	4572	-0-	-1411	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	4197	-0-	-843	-0-	4197	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4300	-0-	-908	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3969	-0-	-951	-0-	3969	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	766	2	2	9	N	2					66
04	14B2 EXT		882	-0-	882	882	882	2			N	-0-					66
05	14B2 EXT		882	-0-	882	1764	882	2			N	-0-					66
*06	2398	X	634	-0-	-1764	-0-	631	2	3	9	N	3					69

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
01	4371	X	1123	-0-	-3248	-0-	1123	2			N	-0-					106
02	3444	X	2954	-0-	-490	-0-	2954	2			N	-0-					106
03	2666	X	1655	-0-	-1011	-0-	1654	2	1	9	N	1					107
04	2580	X	2416	-0-	-164	-0-	2416	2			N	-0-					107
05	3286	X	725	-0-	-2561	-0-	725	2			N	-0-					107
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					107

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
01	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	5120	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3735	-0-	-1025	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
03	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4215	-0-	-885	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5030	-0-	-240	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4723	-0-	-227	-0-	4722	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
01	8246	X	7395	-0-	-851	-0-	7395	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	4692	-0-	-3204	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8446	-0-	-296	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	7366	-0-	-1094	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7846	-0-	-307	-0-	7846	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	4035	-0-	-4125	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9331	X	8528	-0-	-803	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7161	-0-	-847	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8279	-0-	-587	-0-	8279	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7326	-0-	-1194	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	4241	-0-	-4563	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7776	-0-	-474	-0-	7776	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 2 H RRCID -> 230679 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7097 - 10000

01	11749	X	10761	-0-	-988	-0-	10761	2			N	-0-					8
02	10500	X	7760	-0-	-2740	-0-	7760	2			N	-0-					8
03	11625	X	10158	-0-	-1467	-0-	10158	2			N	-0-					8
04	10740	X	9580	-0-	-1160	-0-	9580	2			N	-0-					8
05	10757	X	9882	-0-	-875	-0-	9882	2			N	-0-					8
06	10410	X	8381	-0-	-2029	-0-	8381	2			N	-0-					8

TEICH, HENRY WELL #: 3H RRCID -> 230732 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6881 - 10130

01	8556	X	8271	-0-	-285	-0-	8271	2			Y	-0-					161
02	7336	X	7196	-0-	-140	-0-	7196	2			Y	-0-					161
03	8122	X	7762	-0-	-360	-0-	7762	2			Y	-0-					161
04	8010	X	7760	-0-	-250	-0-	7760	2			Y	-0-					161
05	8277	X	7392	-0-	-885	-0-	7392	2			Y	-0-					161
06	8010	X	7233	-0-	-777	-0-	7233	2			Y	-0-					161

SET BACK B WELL #: 3H RRCID -> 230894 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8296 - 10780

01	7316	X	5609	-0-	-1707	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5438	-0-	-1170	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	6251	-0-	-507	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
04	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5744	-0-	-316	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

SET/BACK "A" WELL #: 3H RRCID -> 230895 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8095 - 11037

01	11005	X	9347	-0-	-1658	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
02	9772	X	8285	-0-	-1487	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8890	-0-	-1154	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8842	-0-	-878	-0-	8842	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9092	-0-	-828	-0-	9092	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8691	-0-	-369	-0-	8691	2			N	-0-					-0-

COPPENGER WELL #: 3 H RRCID -> 230899 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7125 - 10720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

TRULOVE WELL #: 4 H RRCID -> 231442 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8401 - 11809

01	10354	X	9548	-0-	-806	-0-	9548	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8359	-0-	-993	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	8699	-0-	-818	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8175	-0-	-1065	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8466	-0-	-1082	-0-	8466	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	7957	-0-	-1283	-0-	7957	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAYBURN WELL #: 1 H RRCID -> 231454 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8396 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8153	X	5964	-0-	-2189	-0-	5964	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	5355	-0-	-2289	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7809	-0-	-654	-0-	7809	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7361	-0-	-829	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	5005	-0-	-2555	-0-	5005	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 2 H RRCID -> 231456 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 8352 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6292	-0-	-807	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	4691	-0-	-1721	-0-	4691	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	3180	-0-	-3919	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	4337	-0-	-2023	-0-	4337	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5502	-0-	-791	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5295	-0-	-795	-0-	5295	2			N	-0-					-0-

GORMAN WELL #: 2 H RRCID -> 231459 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8200 - 11825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	3056	-0-	-199	-0-	3056	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	2854	-0-	-870	-0-	2854	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3341	-0-	-782	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	2			N	-0-					-0-
05	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	2			N	-0-					-0-
*06	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			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
01	6820	X	6136	-0-	-684	-0-	6136	2			N	-0-					2
02	6160	X	5058	-0-	-1102	-0-	5058	2			N	-0-					2
03	6324	X	5492	-0-	-832	-0-	5492	2			N	-0-					2
04	6030	X	5690	-0-	-340	-0-	5690	2			N	-0-					2
05	6231	X	5339	-0-	-892	-0-	5339	2			N	-0-					2
06	5940	X	5269	-0-	-671	-0-	5269	2			N	-0-					2

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
01	4557	X	2627	-0-	-1930	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2464	-0-	-1232	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3317	X	2003	-0-	-1314	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	2550	X	2118	-0-	-432	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2064	-0-	-664	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2249	-0-	-391	-0-	2248	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	10385	X	8854	-0-	-1531	-0-	8854	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	7931	-0-	-1505	-0-	7931	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	8179	-0-	-2268	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	10110	X	8547	-0-	-1563	-0-	8547	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7200	-0-	-2689	-0-	7200	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8156	-0-	-424	-0-	8156	2			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
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
02	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
03	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
04	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
*06	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3379	X	3278	-0-	-101	-0-	223	1	3020	2	N	32	172	1			52
							35	9									
02	3052	X	2885	-0-	-167	-0-	191	1	2672	2	N	20					72
							22	9									
03	3379	X	2719	-0-	-660	-0-	214	1	2447	2	N	53					125
							58	9									
04	3180	X	2766	-0-	-414	-0-	220	1	2529	2	N	15					140
							17	9									
05	3286	X	2775	-0-	-511	-0-	176	1	2575	2	N	22					162
							24	9									
06	3180	X	2602	-0-	-578	-0-	197	1	2390	2	N	14					176
							15	9									

DILLON WELL #: 1 H RRCID -> 231475 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6855 - 9205

01	7285	X	6929	-0-	-356	-0-	6929	2			N	-0-					-0-
02	6440	X	6142	-0-	-298	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
03	7130	X	7027	-0-	-103	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	6607	-0-	-113	-0-	6607	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6653	-0-	-291	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	6013	-0-	-797	-0-	6013	2			N	-0-					-0-

MEEKS WELL #: 2 H RRCID -> 231476 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7675 - 10477

01	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	10865	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	7419	-0-	-2381	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	8280	-0-	-2570	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7879	-0-	-2621	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	8509	-0-	-2341	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	6546	-0-	-3954	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS WELL #: 6 H RRCID -> 231479 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8208 - 10000

01	7750	X	5890	-0-	-1860	-0-	5890	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	5727	-0-	-657	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	5969	-0-	-944	-0-	5969	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	5698	-0-	-992	-0-	5698	2			N	-0-					-0-
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	6139	-0-	-11	-0-	6139	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 1 H RRCID -> 231480 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7751 - 11118

01	20770	X	18515	-0-	-2255	-0-	18515	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	16363	-0-	-1809	-0-	16363	2			N	-0-					-0-
03	19809	X	17691	-0-	-2118	-0-	17691	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16731	-0-	-2079	-0-	16731	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	15856	-0-	-2713	-0-	15856	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	13552	-0-	-4358	-0-	13552	2			N	-0-					-0-

DOUBLE DIAMOND WELL #: 7H RRCID -> 231481 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6892 - 9272

01	4278	X	4158	-0-	-120	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3723	-0-	-141	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3914	-0-	-364	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4022	-0-	-88	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3975	-0-	-179	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3778	-0-	-242	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4960	X	4834	-0-	-126	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
02	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4951	-0-	-9	-0-	4951	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4040	-0-	-640	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4744	-0-	-960	-0-	4744	2			N	-0-					-0-
*06	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	6181	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LUTTRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231484 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8065 - 10265

01	6417	X	5761	-0-	-656	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	5068	-0-	-644	-0-	5068	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5610	-0-	-590	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5245	-0-	-635	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5475	-0-	-539	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
06	5580	X	5397	-0-	-183	-0-	5397	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN "A" WELL #: 1 H RRCID -> 231485 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6882 - 9919

01	6107	X	5488	-0-	-619	-0-	5488	2			N	-0-					213
02	5320	X	4943	-0-	-377	-0-	4943	2			N	-0-					213
03	5797	X	5380	-0-	-417	-0-	5380	2			N	-0-					213
04	5520	X	5115	-0-	-405	-0-	5115	2			N	-0-					213
05	5549	X	5178	-0-	-371	-0-	5178	2			N	-0-					213
06	5310	X	4869	-0-	-441	-0-	4869	2			N	-0-					213

ACU WELL #: 5 H RRCID -> 231486 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6846 - 10433

01	10385	X	9610	-0-	-775	-0-	9610	2			N	-0-					8
02	9380	X	9227	-0-	-153	-0-	9227	2			N	-0-					8
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					8
04	9900	X	8442	-0-	-1458	-0-	8442	2			N	-0-					8
05	10230	X	7929	-0-	-2301	-0-	7929	2			N	-0-					8
06	10650	X	8679	-0-	-1971	-0-	8678	2	1	9	N	1	1	8			8

HARDCASTLE WELL #: 4 H RRCID -> 231487 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6642 - 9228

01	9703	X	5110	-0-	-4593	-0-	5110	2			N	-0-					2
02	9492	X	7862	-0-	-1630	-0-	7862	2			N	-0-					2
03	10509	X	6448	-0-	-4061	-0-	6448	2			N	-0-					2
04	10170	X	4280	-0-	-5890	-0-	4280	2			N	-0-					2
05	9455	X	5291	-0-	-4164	-0-	5291	2			N	-0-					2
06	8430	X	6346	-0-	-2084	-0-	6346	2			N	-0-					2

EAGLE FORD "C" WELL #: 4 H RRCID -> 231488 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8604 - 11390

01	13733	X	11513	-0-	-2220	-0-	11513	2			N	-0-					-0-
02	12040	X	9483	-0-	-2557	-0-	9483	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11067	-0-	-1829	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
04	12150	X	10887	-0-	-1263	-0-	10887	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	11040	-0-	-1081	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10510	-0-	-620	-0-	10510	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	1519	N	374	-0-	-1145	-0-	254	1	120	2	N	-0-					105
02	1484	N	870	-0-	-614	-0-	262	1	608	2	N	-0-					105
03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	291	1	2010	2	N	-0-					105
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	291	1	1632	2	N	2					107
							2	9									
05	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	230	1	1547	2	N	-0-					107
06	2220	N	842	-0-	-1378	-0-	256	1	586	2	N	-0-					107

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
01	10540	X	10466	-0-	-74	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9224	-0-	-128	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
03	10367	X	10367	-0-	-0-	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	9625	-0-	-515	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
05	11063	X	11063	-0-	-0-	-0-	11063	2			N	-0-					-0-
*06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	10779	2			N	-0-					-0-

KIMBRELL WELL #: 3 H RRCID -> 231532 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 8749 - 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
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	756	X	-0-	-0-	-756	-0-					N	-0-					-0-
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	27466	X	25487	-0-	-1979	-0-	25487	2			N	-0-					-0-
02	25057	X	25057	-0-	-0-	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28344	X	28344	-0-	-0-	-0-	28344	2			N	-0-					-0-
04	27391	X	27391	-0-	-0-	-0-	27391	2			N	-0-					-0-
05	27745	X	24451	-0-	-3294	-0-	24451	2			N	-0-					-0-
06	27300	X	23254	-0-	-4046	-0-	23254	2			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
01	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	4713	2			N	-0-					-0-
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3847	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4347	-0-	-213	-0-	4347	2			N	-0-					-0-
05	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	4404	-0-	-156	-0-	4404	2			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
01	6417	X	4367	-0-	-2050	-0-	4367	2			N	-0-					-0-
02	4816	X	1845	-0-	-2971	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	2486	-0-	-2660	-0-	2486	2			N	-0-					-0-
04	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
05	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4735	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9920	X	7219	-0-	-2701	-0-	7219	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7499	-0-	-2693	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	8551	-0-	-2733	-0-	8551	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	8412	-0-	-2508	-0-	8412	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7563	-0-	-2233	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7132	-0-	-1148	-0-	7132	2			N	-0-					-0-

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
01	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
02	10170	X	10170	-0-	-0-	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
03	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
04	11801	X	11801	-0-	-0-	-0-	11801	2			N	-0-					-0-
05	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
*06	10193	X	10193	-0-	-0-	-0-	10193	2			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
01	9703	X	5636	-0-	-4067	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	4974	-0-	-3790	-0-	4974	2			N	-0-					-0-
03	9703	X	6341	-0-	-3362	-0-	6341	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6678	-0-	-912	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6776	-0-	-1067	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
*06	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			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
01	7812	X	6621	-0-	-1191	-0-	6621	2			N	-0-					5
02	6468	X	5518	-0-	-950	-0-	5518	2			N	-0-					5
03	6913	X	15	-0-	-6898	-0-	15	2			N	-0-					5
04	6420	X	18	-0-	-6402	-0-	18	2			N	-0-					5
05	6634	X	728	-0-	-5906	-0-	728	2			N	-0-					5
*06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6900	2	1	9	N	1	1	8			5

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
01	5611	X	3968	-0-	-1643	-0-	3968	2			N	-0-					-0-
02	4004	X	3316	-0-	-688	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	3819	-0-	-614	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3868	-0-	-122	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3376	-0-	-747	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	3719	-0-	-121	-0-	3717	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	3379	X	1717	-0-	-1662	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	2041	-0-	-1011	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	2962	-0-	-231	-0-	2962	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2587	-0-	-503	-0-	2587	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	2402	-0-	-791	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	1793	-0-	-1087	-0-	1790	2	3	9	N	3	3	8			-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
01	6479	X	5406	-0-	-1073	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	5256	-0-	-596	-0-	5256	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5966	-0-	-513	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	5767	-0-	-173	-0-	5767	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5908	-0-	-230	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	5434	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5239	X	4843	-0-	-396	-0-	4843	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4399	-0-	-277	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	4866	-0-	-249	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4623	-0-	-327	-0-	4623	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4506	-0-	-454	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4104	-0-	-606	-0-	4104	2			N	-0-					-0-

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
01	7068	X	3346	-0-	-3722	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	4273	-0-	-2111	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	4236	-0-	-2832	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	4058	-0-	-142	-0-	4058	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4063	-0-	-680	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3634	-0-	-956	-0-	3634	2			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
01	9021	X	7480	-0-	-1541	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7391	-0-	-757	-0-	7391	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7562	-0-	-932	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7040	-0-	-190	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7736	-0-	-448	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7100	-0-	-820	-0-	7100	2			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
01	5983	X	4959	-0-	-1024	-0-	4959	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4437	-0-	-239	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4737	-0-	-316	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4674	-0-	-216	-0-	4674	2			N	-0-					-0-
05	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3888	-0-	-912	-0-	3888	2			N	-0-					-0-

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
01	5022	X	4887	-0-	-135	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
02	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
03	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	6193	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			N	-0-					-0-
06	6000	X	5780	-0-	-220	-0-	5780	2			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
01	7781	X	6298	-0-	-1483	-0-	6298	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7414	-0-	-790	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8072	-0-	-1011	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7410	-0-	-1380	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	5605	-0-	-2858	-0-	5605	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6378	-0-	-1572	-0-	6378	2			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
01	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
03	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-
04	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3498	-0-	-129	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3145	-0-	-365	-0-	3145	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3906	X	3329	-0-	-577	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2965	-0-	-563	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2817	-0-	-873	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	2992	-0-	-511	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	3054	-0-	-156	-0-	3053	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SCHULTZ A WELL #: 3 H RRCID -> 232324 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6584 - 9072

01	10044	X	9426	-0-	-618	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	8339	-0-	-397	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9222	-0-	-326	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	9074	-0-	-166	-0-	9074	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9097	-0-	-451	-0-	9097	2			N	-0-					-0-
06	9120	X	8528	-0-	-592	-0-	8528	2			N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 1 H RRCID -> 232325 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7045 - 10896

01	10540	X	9251	-0-	-1289	-0-	9251	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	7926	-0-	-1594	-0-	7926	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8750	-0-	-1294	-0-	8750	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8741	-0-	-979	-0-	8741	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8793	-0-	-1251	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8288	-0-	-652	-0-	8288	2			N	-0-					-0-

ROPER C WELL #: 2 H RRCID -> 232340 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 6498 - 9440

01	6882	X	5321	-0-	-1561	-0-	854	1	4438	2	N	26					39
							29	9									
02	6832	X	4760	-0-	-2072	-0-	733	1	4014	2	N	12					51
							13	9									
03	7564	X	5093	-0-	-2471	-0-	916	1	4141	2	N	33					84
							36	9									
04	7320	X	4886	-0-	-2434	-0-	695	1	4177	2	N	13					97
							14	9									
05	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	559	1	5423	2	N	4					101
							4	9									
*06	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	446	1	5633	2	N	7					108
							8	9									

STARKS SMITH WELL #: 1 H RRCID -> 232341 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5957 - 8740

01	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					110
02	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1824	2	24	9	N	22					132
03	2046	X	1968	-0-	-78	-0-	1968	2			N	-0-					132
04	1980	X	1752	-0-	-228	-0-	1752	2			N	-0-					132
05	2046	X	1752	-0-	-294	-0-	1752	2			N	-0-					132
06	1980	X	1410	-0-	-570	-0-	1410	2			N	-0-					132

LIVESTOCK, K. D. WELL #: 3 H RRCID -> 232362 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7662 - 9572

01	3224	X	1481	-0-	-1743	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
02	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
03	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	1164	-0-	-1905	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	7254	X	6513	-0-	-741	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
03	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4300	-0-	-2000	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
05	6510	X	5177	-0-	-1333	-0-	5177	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	4989	-0-	-1311	-0-	4989	2			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
01	11222	X	6733	-0-	-4489	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7456	-0-	-2232	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	11879	X	11879	-0-	-0-	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
04	12619	X	12619	-0-	-0-	-0-	12619	2			N	-0-					-0-
05	10402	X	10402	-0-	-0-	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
*06	13651	X	13651	-0-	-0-	-0-	13651	2			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
01	5425	X	4824	-0-	-601	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
02	4900	X	4215	-0-	-685	-0-	4215	2			N	-0-					-0-
03	5425	X	4668	-0-	-757	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4112	-0-	-1108	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4414	-0-	-639	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	4008	-0-	-672	-0-	4008	2			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
01	4247	X	4008	-0-	-239	-0-	4008	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3226	-0-	-610	-0-	3226	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3669	-0-	-578	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3151	-0-	-959	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3467	-0-	-656	-0-	3467	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2806	-0-	-1064	-0-	2806	2			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
01	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
02	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	2			N	-0-					-0-
03	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	6011	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4528	-0-	-1292	-0-	4528	2			N	-0-					-0-
05	6076	X	5897	-0-	-179	-0-	5897	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5608	-0-	-272	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ROPER C WELL #: 1 H RRCID -> 232819 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6390 - 9070

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	3771	-0-	-1313	-0-	1353	1	2332	2	N	78	179	1			5
							86	9									
02	4592	X	3589	-0-	-1003	-0-	1242	1	2322	2	N	23					28
							25	9									
03	4836	X	3998	-0-	-838	-0-	1284	1	2667	2	N	43					71
							47	9									
04	4680	X	4156	-0-	-524	-0-	1036	1	3085	2	N	32					103
							35	9									
05	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	1239	1	3018	2	N	88	175	1			16
							97	9									
06	3870	X	3668	-0-	-202	-0-	1294	1	2337	2	N	34					50
							37	9									

U.S. LIME WELL #: 14 H RRCID -> 233005 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6659 - 9110

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	4727	-0-	-1628	-0-	4727	2			Y	-0-					8
02	5740	X	4272	-0-	-1468	-0-	4272	2			Y	-0-					8
03	5766	X	4920	-0-	-846	-0-	4920	2			Y	-0-					8
04	4560	X	4011	-0-	-549	-0-	4011	2			Y	-0-					8
05	4743	X	4267	-0-	-476	-0-	4267	2			Y	-0-	4	1			4
06	4770	X	4338	-0-	-432	-0-	4338	2			Y	-0-					4

CLEMENTS WELL #: 5 H RRCID -> 233117 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7130 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	12676	-0-	-1677	-0-	12676	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	10928	-0-	-2036	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	11496	-0-	-2857	-0-	11496	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	11379	-0-	-2361	-0-	11379	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11840	-0-	-1087	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	11516	-0-	-754	-0-	11516	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 13 H RRCID -> 233401 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6685 - 9476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9393	X	9235	-0-	-158	-0-	9235	2			N	-0-					-0-
02	8648	X	8648	-0-	-0-	-0-	8648	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8600	-0-	-545	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8257	-0-	-683	-0-	8257	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8528	-0-	-1051	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	7879	-0-	-1391	-0-	7879	2			N	-0-					-0-

FOX B WELL #: 1 H RRCID -> 233508 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5942 PERF. 6553 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

HEFFNER WELL #: 2 H RRCID -> 233778 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7635 - 12055

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22289	X	9163	-0-	-13126	-0-	9163	2			N	-0-					-0-
02	20132	X	8016	-0-	-12116	-0-	8016	2			N	-0-					-0-
03	22289	X	5490	-0-	-16799	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	5894	-0-	-5386	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	5574	-0-	-3306	-0-	5574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	446	-0-	-7056	-0-	446	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5470	-0-	-1306	-0-	5470	2			N	-0-					-0-
03	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	8417	2			N	-0-					-0-
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6590	-0-	-1210	-0-	6590	2			N	-0-					-0-

BIG CREEK A WELL #: 2 H RRCID -> 233878 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6304 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	2196	-0-	-377	-0-	2196	2			N	-0-					102
02	2324	X	2143	-0-	-181	-0-	2143	2			N	-0-					102
03	2573	X	2439	-0-	-134	-0-	2439	2			N	-0-					102
04	2430	X	2079	-0-	-351	-0-	2079	2			N	-0-					102
05	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	2039	2	1	9	N	1					102
06	2370	X	2212	-0-	-158	-0-	2212	2			N	-0-					102

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18321	X	14440	-0-	-3881	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	13247	-0-	-3301	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
03	17515	X	16612	-0-	-903	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
04	17118	X	17118	-0-	-0-	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	16372	X	16372	-0-	-0-	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
06	16080	X	14552	-0-	-1528	-0-	14552	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12059	X	11276	-0-	-783	-0-	11276	2			Y	-0-					62
02	10892	X	10047	-0-	-845	-0-	10047	2			Y	-0-					62
03	12059	X	10902	-0-	-1157	-0-	10902	2			Y	-0-					62
04	11220	X	10173	-0-	-1047	-0-	10173	2			Y	-0-					62
05	11346	X	10197	-0-	-1149	-0-	10196	2	1	9	Y	1	3	1			60
06	10920	X	10085	-0-	-835	-0-	10085	2			Y	-0-					59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11780	X	10603	-0-	-1177	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9352	-0-	-700	-0-	9352	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10336	-0-	-545	-0-	10336	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9124	-0-	-1406	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	8590	-0-	-2291	-0-	8590	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	3368	-0-	-6892	-0-	3368	2			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12462	X	8683	-0-	-3779	-0-	8683	2			N	-0-					2
02	10780	X	8489	-0-	-2291	-0-	8489	2			N	-0-					2
03	11470	X	9322	-0-	-2148	-0-	9322	2			N	-0-					2
04	10380	X	9096	-0-	-1284	-0-	9096	2			N	-0-					2
05	9703	X	9213	-0-	-490	-0-	9213	2			N	-0-					2
06	9090	X	6913	-0-	-2177	-0-	6913	2			N	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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
01	1612	X	1003	-0-	-609	-0-	1003	2			N	-0-					1
02	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					1
03	1209	X	1048	-0-	-161	-0-	1048	2			N	-0-					1
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					1
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					1
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					1

SWEENEY WELL #: 2 H RRCID -> 235352 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 1945 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOXLEY WELL #: 1 H RRCID -> 235353 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 7710 - 9473

01	3875	X	3690	-0-	-185	-0-	3668	2	22	9	N	20					164
02	3500	X	3288	-0-	-212	-0-	3284	2	4	9	N	4					168
03	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	3537	2	8	9	N	7					175
04	3570	X	3454	-0-	-116	-0-	3443	2	11	9	N	10	152	1			33
05	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	3544	2	1	9	N	1					34
06	3570	X	3374	-0-	-196	-0-	3374	2			N	-0-					34

MEEKS WELL #: 4 H RRCID -> 235355 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 8135 - 10955

01	9269	X	8757	-0-	-512	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6832	-0-	-532	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7933	-0-	-561	-0-	7933	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6826	-0-	-1634	-0-	6826	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	7253	-0-	-1489	-0-	7253	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	6364	-0-	-2096	-0-	6364	2			N	-0-					-0-

CHURCHILL WELL #: 2 H RRCID -> 236156 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5903 - 8920

01	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	3087	2			Y	-0-					64
02	2828	X	1969	-0-	-859	-0-	1969	2			Y	-0-					64
03	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			Y	-0-					64
04	3000	X	2876	-0-	-124	-0-	2870	2	6	9	Y	5					69
05	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			Y	-0-					69
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	2651	2			Y	-0-					69

FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 1 H RRCID -> 236313 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 5424 - 8647

01	5952	X	4907	-0-	-1045	-0-	4907	2			N	-0-					3
02	5264	X	4704	-0-	-560	-0-	4704	2			N	-0-					3
03	5766	X	5144	-0-	-622	-0-	5144	2			N	-0-					3
04	5460	X	4878	-0-	-582	-0-	4875	2	3	9	N	3					6
05	5280	X	5280	-0-	-0-	-0-	5265	2	15	9	N	14					20
06	5040	X	5003	-0-	-37	-0-	4990	2	13	9	N	12					32

FLEMING TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236457 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8105 - 10825

01	6789	X	6589	-0-	-200	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	5664	-0-	-636	-0-	5664	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6738	-0-	-268	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6597	-0-	-183	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6242	-0-	-764	-0-	6242	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6062	-0-	-448	-0-	6062	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEATHERFORD CHAMBER OF COMMERCE WELL #: 1 H RRCID -> 236701 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5364 PERF. 5710 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1554	-0-	-306	-0-	773	1	768	2	N	12					149
							13	9									
02	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	700	1	836	2	N	7					156
							8	9									
03	1705	N	1642	-0-	-63	-0-	775	1	819	2	N	44	173	1			27
							48	9									
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	498	1	1048	2	N	2					29
							2	9									
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	403	1	1544	2	N	5					34
							6	9									
*06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	390	1	1408	2	N	13					47
							14	9									

CALLAWAY WELL #: 2 H RRCID -> 236714 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6046 PERF. 6110 - 7490

01	9083	X	8507	-0-	-576	-0-	8507	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	8234	-0-	-26	-0-	8234	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	8704	-0-	-441	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	5350	-0-	-3500	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	6196	-0-	-2918	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8117	-0-	-703	-0-	8116	2	1	9	N	1	1	8			-0-

EAGLE FORD B WELL #: 4 H RRCID -> 236715 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8715 - 9875

01	12927	X	11623	-0-	-1304	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
02	11676	X	10740	-0-	-936	-0-	10740	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	11332	-0-	-789	-0-	11332	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	11253	-0-	-477	-0-	11253	2			N	-0-					-0-
05	11904	X	10993	-0-	-911	-0-	10993	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	10214	-0-	-1306	-0-	10214	2			N	-0-					-0-

KUTNER WELL #: 2 H RRCID -> 236786 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8685 - 10948

01	8525	X	8285	-0-	-240	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	7342	-0-	-302	-0-	7342	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	8041	-0-	-422	-0-	8041	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	7639	-0-	-551	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	7686	-0-	-591	-0-	7686	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7585	-0-	-425	-0-	7585	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 2 H RRCID -> 236793 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8264 - 11869

01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
03	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
04	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6371	2			N	-0-					-0-
05	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	2			N	-0-					-0-
*06	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-

BURT TRUST WELL #: 4 H RRCID -> 236794 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8197 - 11619

01	10912	X	9976	-0-	-936	-0-	9976	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8079	-0-	-1413	-0-	8079	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9778	-0-	-142	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9505	-0-	-155	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9614	-0-	-368	-0-	9614	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9091	-0-	-569	-0-	9091	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 1 H RRCID -> 236796 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7835 - 11909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11346	X	7453	-0-	-3893	-0-	7453	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	8500	-0-	-1664	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	9186	-0-	-21	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	7356	-0-	-444	-0-	7356	2			N	-0-					-0-
05	10955	X	10955	-0-	-0-	-0-	10955	2			N	-0-					-0-
*06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	11092	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 4 H RRCID -> 236797 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7800 - 12272

01	31248	X	23152	-0-	-8096	-0-	23152	2			N	-0-					-0-
02	27300	X	23472	-0-	-3828	-0-	23472	2			N	-0-					-0-
03	25390	X	25390	-0-	-0-	-0-	25390	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	20566	-0-	-3044	-0-	20566	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	20452	-0-	-5526	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
06	25140	X	22787	-0-	-2353	-0-	22787	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 2 H RRCID -> 236798 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8381 - 11531

01	14074	X	12102	-0-	-1972	-0-	12102	2			N	-0-					-0-
02	13048	X	10706	-0-	-2342	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
03	14446	X	11367	-0-	-3079	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
04	13980	X	10525	-0-	-3455	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	10018	-0-	-3591	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10051	-0-	-1649	-0-	10051	2			N	-0-					-0-

HARDCASTLE WELL #: 12 H RRCID -> 236800 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6785 - 10231

01	10509	X	9888	-0-	-621	-0-	9888	2			N	-0-					-0-
02	9408	X	8881	-0-	-527	-0-	8881	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9612	-0-	-742	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8957	-0-	-763	-0-	8957	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	8845	-0-	-1137	-0-	8845	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	7121	-0-	-2449	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 2 H RRCID -> 236801 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7770 - 11220

01	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	16892	2			N	-0-					-0-
02	15153	X	15153	-0-	-0-	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
03	16465	X	16465	-0-	-0-	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	16070	X	16070	-0-	-0-	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	15312	-0-	-1180	-0-	15312	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	13332	-0-	-2628	-0-	13332	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 2 H RRCID -> 236802 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7805 - 11910

01	20150	X	20003	-0-	-147	-0-	20003	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	14352	-0-	-3848	-0-	14352	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	16175	-0-	-3975	-0-	16175	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	16269	-0-	-3081	-0-	16269	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	17302	-0-	-2693	-0-	17302	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	16437	-0-	-2913	-0-	16437	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1 H RRCID -> 236809 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6647 - 10317

01	8649	X	6323	-0-	-2326	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5610	-0-	-1978	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	7263	-0-	-1045	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	7150	-0-	-410	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	7302	-0-	-200	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6979	-0-	-41	-0-	6978	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HAYS WELL #: 3 H RRCID -> 236810 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6627 - 9323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7223	X	5364	-0-	-1859	-0-	5364	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5008	-0-	-1516	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	5004	-0-	-2219	-0-	5004	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4322	-0-	-1918	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
05	6231	X	4169	-0-	-2062	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
06	5370	X	3766	-0-	-1604	-0-	3764	2	2	9	N	2	2	8			-0-

PHILLIPS WELL #: 2 H RRCID -> 236815 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 8069 PERF. 8405 - 11335

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3630	-0-	-431	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3227	-0-	-273	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3344	-0-	-256	-0-	3344	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3452	-0-	-268	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3321	-0-	-189	-0-	3321	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 4 H RRCID -> 236816 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7428 - 10683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8193	X	8193	-0-	-0-	-0-	8193	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	6708	-0-	-600	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	8253	2			N	-0-					-0-
04	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7896	-0-	-288	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7369	-0-	-611	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 5 H RRCID -> 236817 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7461 - 9711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8308	X	7320	-0-	-988	-0-	7320	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	5797	-0-	-1707	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
03	7285	X	5775	-0-	-1510	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6070	-0-	-1010	-0-	6070	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6307	-0-	-1009	-0-	6307	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6212	-0-	-868	-0-	6212	2			N	-0-					-0-

CITY OF GODLEY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236819 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7025 - 9380

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	6562	-0-	-3482	-0-	6562	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	2988	-0-	-6280	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9248	-0-	-1013	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9167	-0-	-763	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
05	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	4631	-0-	-4309	-0-	4631	2			N	-0-					-0-

RAYBURN WELL #: 8 H RRCID -> 236821 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8169 - 11443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7533	X	6994	-0-	-539	-0-	6994	2			N	-0-					8
02	6804	X	5986	-0-	-818	-0-	5986	2			N	-0-					8
03	7533	X	6492	-0-	-1041	-0-	6492	2			N	-0-					8
04	7140	X	3786	-0-	-3354	-0-	3786	2			N	-0-					8
05	7006	X	6552	-0-	-454	-0-	6552	2			N	-0-					8
06	6780	X	6588	-0-	-192	-0-	6588	2			N	-0-					8

RAYBURN WELL #: 7 H RRCID -> 236823 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8326 - 11293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8154	-0-	-1735	-0-	8154	2			N	-0-					10
02	8932	X	7266	-0-	-1666	-0-	7266	2			N	-0-					10
03	10819	X	9835	-0-	-984	-0-	9835	2			N	-0-					10
04	10470	X	9131	-0-	-1339	-0-	9131	2			N	-0-					10
05	10819	X	9048	-0-	-1771	-0-	9048	2			N	-0-					10
06	9510	X	7415	-0-	-2095	-0-	7415	2			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	15562	X	14208	-0-	-1354	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	11132	-0-	-2252	-0-	11132	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	10990	-0-	-3549	-0-	10990	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11850	-0-	-2220	-0-	11850	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12577	-0-	-1621	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12413	-0-	-1327	-0-	12413	2			N	-0-					-0-

FORD 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
01	6262	X	5718	-0-	-544	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	5290	-0-	-366	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	5630	-0-	-911	-0-	5630	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5223	-0-	-1107	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5393	-0-	-1148	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5175	-0-	-495	-0-	5175	2			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
01	9393	X	8119	-0-	-1274	-0-	8119	2			N	-0-					1
02	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					1
03	7719	X	7714	-0-	-5	-0-	7714	2			N	-0-					1
04	7860	X	7203	-0-	-657	-0-	7203	2			N	-0-					1
05	8122	X	7142	-0-	-980	-0-	7142	2			N	-0-					1
*06	9813	X	9813	-0-	-0-	-0-	9813	2			N	-0-					1

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
01	6107	X	5156	-0-	-951	-0-	5156	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4183	-0-	-1333	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4837	-0-	-619	-0-	4837	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4816	-0-	-284	-0-	4816	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4966	-0-	-304	-0-	4966	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4838	-0-	-142	-0-	4837	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	8773	X	6508	-0-	-2265	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	6266	-0-	-1210	-0-	6266	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5457	-0-	-2789	-0-	5457	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	5253	-0-	-2127	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	5465	-0-	-2161	-0-	5465	2			N	-0-					-0-
*06	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7620	2			N	-0-					-0-

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
01	7719	X	4416	-0-	-3303	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4045	-0-	-1359	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4822	-0-	-231	-0-	4822	2			N	-0-					-0-
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-
05	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2411	-0-	-2269	-0-	2411	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 1 H RRCID -> 236876 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8451 - 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
01	8897	X	8362	-0-	-535	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7563	-0-	-473	-0-	7563	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7487	-0-	-1410	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	8532	2			N	-0-					-0-
05	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRICKS WELL #: 8 H RRCID -> 236878 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 6872 - 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
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8181	-0-	-189	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7905	-0-	-405	-0-	7905	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7793	-0-	-825	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	8113	-0-	-227	-0-	8113	2			N	-0-					-0-

BEIL WELL #: 5 H RRCID -> 236881 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7143 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10662	-0-	-1583	-0-	10662	2			N	-0-					2
02	10304	X	9474	-0-	-830	-0-	9474	2			N	-0-					2
03	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					2
04	10830	X	9844	-0-	-986	-0-	9844	2			N	-0-					2
05	10912	X	10080	-0-	-832	-0-	10080	2			N	-0-					2
06	10320	X	9361	-0-	-959	-0-	9361	2			N	-0-					2

GOFORTH WELL #: 2 H RRCID -> 236883 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 6815 - 10609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26662	X	26662	-0-	-0-	-0-	26662	2			N	-0-					115
02	31380	X	31380	-0-	-0-	-0-	31380	2			N	-0-					115
03	21607	X	256	-0-	-21351	-0-	256	2			N	-0-					115
04	20910	X	-0-	-0-	-20910	-0-					N	-0-					115
05	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					115
06	20910	X	49	-0-	-20861	-0-	47	2	2	9	N	2	2	8			115

JACKSON HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 236886 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 6086 PERF. 6360 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6944	X	6280	-0-	-664	-0-	6280	2			Y	-0-					44
02	6160	X	5764	-0-	-396	-0-	5751	2	13	9	Y	12					56
03	6541	X	5999	-0-	-542	-0-	5998	2	1	9	Y	1					57
04	6270	X	5682	-0-	-588	-0-	331	1	5325	2	Y	24					81
							26	9									
05	6386	X	5869	-0-	-517	-0-	349	1	5447	2	Y	66					147
							73	9									
06	6180	X	5572	-0-	-608	-0-	298	1	5252	2	Y	20	167	1			-0-
							22	9									

MAPLES WELL #: 3 H RRCID -> 237254 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8040 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	5327	-0-	-2821	-0-	5327	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8771	-0-	-250	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
04	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	5862	-0-	-3159	-0-	5862	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6784	-0-	-1946	-0-	6784	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 6H RRCID -> 237513 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7477 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8959	X	8784	-0-	-175	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	6761	-0-	-1751	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	9424	X	5784	-0-	-3640	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	7040	-0-	-2080	-0-	7040	2			N	-0-					-0-
05	9424	X	7195	-0-	-2229	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7032	-0-	-1458	-0-	7032	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	11011	X	11011	-0-	-0-	-0-	11011	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	9347	-0-	-145	-0-	9347	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9378	-0-	-1131	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	5749	-0-	-4901	-0-	5749	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7211	-0-	-3794	-0-	7211	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	8718	-0-	-1932	-0-	8718	2			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
01	11624	X	11624	-0-	-0-	-0-	11624	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	7285	-0-	-2991	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9739	-0-	-925	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	9577	-0-	-1673	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10811	-0-	-814	-0-	10811	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9529	-0-	-1721	-0-	9528	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	13631	X	13631	-0-	-0-	-0-	13631	2			N	-0-					-0-
02	12336	X	12336	-0-	-0-	-0-	12336	2			N	-0-					-0-
03	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	13666	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	12461	-0-	-739	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13262	-0-	-409	-0-	13262	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	11858	-0-	-1372	-0-	11858	2			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
01	10881	X	8264	-0-	-2617	-0-	8264	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	7316	-0-	-2512	-0-	7316	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	9189	-0-	-1692	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
04	10275	X	10275	-0-	-0-	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	6143	-0-	-2723	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	3004	-0-	-5876	-0-	3004	2			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
01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
02	6580	X	6454	-0-	-126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	5313	-0-	-2933	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	5810	-0-	-2170	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	5998	-0-	-2248	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	4026	-0-	-3564	-0-	4026	2			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
01	3224	X	2820	-0-	-404	-0-	2820	2			N	-0-					148
02	2968	X	2741	-0-	-227	-0-	2741	2			N	-0-					148
03	3286	X	3165	-0-	-121	-0-	3114	2	51	9	N	46					194
04	3180	X	3132	-0-	-48	-0-	3132	2			N	-0-	41	1			153
05	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					153
06	3060	X	2905	-0-	-155	-0-	2905	2			N	-0-					153

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
01	15994	X	15994	-0-	-0-	-0-	15994	2			N	-0-					-0-
02	13222	X	13222	-0-	-0-	-0-	13222	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	13598	-0-	-3514	-0-	13598	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	12307	-0-	-4253	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	13073	-0-	-4039	-0-	13073	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	12027	-0-	-3453	-0-	12027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6188	X	6188	-0-	-0-	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	5449	-0-	-179	-0-	5449	2			N	-0-					-0-
03	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	6601	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	6157	-0-	-83	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	5841	-0-	-607	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6054	-0-	-336	-0-	6054	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 3 H RRCID -> 237576 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8562 - 10382

01	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	6225	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
04	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5714	-0-	-1354	-0-	5714	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5354	-0-	-1486	-0-	5354	2			N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 3 H RRCID -> 237577 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7945 - 11045

01	15376	X	13993	-0-	-1383	-0-	13993	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	12464	-0-	-752	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13312	-0-	-1010	-0-	13312	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	13285	-0-	-455	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13302	-0-	-896	-0-	13302	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11830	-0-	-1700	-0-	11830	2			N	-0-					-0-

FOWLER WELL #: 5 H RRCID -> 237579 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8040 - 11971

01	15965	X	14991	-0-	-974	-0-	14991	2			N	-0-					-0-
02	14220	X	14220	-0-	-0-	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
03	16215	X	16215	-0-	-0-	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	15390	-0-	-0-	-0-	15390	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	14880	-0-	-868	-0-	14880	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14374	-0-	-1316	-0-	14374	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 6 H RRCID -> 237580 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8570 - 10358

01	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
04	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			N	-0-					-0-
*06	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 6H RRCID -> 237585 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 1112 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 3 H RRCID -> 237587 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7885 - 10382

01	11656	X	9582	-0-	-2074	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
04	11653	X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10859	-0-	-1386	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	8474	-0-	-3376	-0-	8474	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3007	X	2632	-0-	-375	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2202	-0-	-514	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2466	-0-	-541	-0-	2466	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2434	-0-	-387	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	2485	-0-	-65	-0-	2485	2			N	-0-					-0-

WILKES WELL #: 2 H RRCID -> 237590 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7047 - 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
01	11594	X	10169	-0-	-1425	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	8963	-0-	-389	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9478	-0-	-907	-0-	9478	2			N	-0-					-0-
04	10050	X	9218	-0-	-832	-0-	9218	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	9657	-0-	-728	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	9087	-0-	-753	-0-	9087	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 4 H RRCID -> 237591 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7917 - 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
01	12493	X	10211	-0-	-2282	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	1862	-0-	-9422	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					N	-0-					-0-
04	11670	X	4401	-0-	-7269	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7196	-0-	-4863	-0-	7196	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	6588	-0-	-3282	-0-	6588	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 2 H RRCID -> 237593 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7829 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	11041	-0-	-956	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9767	-0-	-957	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	11125	-0-	-314	-0-	11125	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	10344	-0-	-396	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10403	-0-	-664	-0-	10403	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	9755	-0-	-1015	-0-	9755	2			N	-0-					-0-

GORDON WELL #: 1 RRCID -> 237595 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 3 H RRCID -> 237596 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8872 - 11653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	1475	-0-	-2557	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	125	-0-	-4494	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	4343	2			N	-0-					-0-
05	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	4846	2			N	-0-					-0-
*06	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

HUGHES WELL #: 4 H RRCID -> 237598 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 7834 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	14455	-0-	-983	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	13295	-0-	-649	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13471	-0-	-1967	-0-	13471	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	12735	-0-	-1995	-0-	12735	2			N	-0-					-0-
05	14725	X	13023	-0-	-1702	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	13163	-0-	-1087	-0-	13163	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRANSOM WELL #: 2 H RRCID -> 237600 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7250 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					N	-0-					-0-
02	6692	X	190	-0-	-6502	-0-	190	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	4884	-0-	-1564	-0-	4884	2			N	-0-					-0-
04	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	2			N	-0-					-0-
05	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
*06	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 11 H RRCID -> 237604 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6505 - 9635

01	5890	X	4110	-0-	-1780	-0-	4110	2			Y	-0-					5
02	4844	X	3585	-0-	-1259	-0-	3585	2			Y	-0-					5
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			Y	-0-					5
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	3668	2			Y	-0-					5
05	4123	X	3679	-0-	-444	-0-	3679	2			Y	-0-					5
06	3990	X	3955	-0-	-35	-0-	3955	2			Y	-0-					5

STEVENSON A WELL #: 2 H RRCID -> 237605 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6403 - 9083

01	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4570	-0-	-442	-0-	4570	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5008	-0-	-510	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	4808	-0-	-142	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	5015	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4570	-0-	-380	-0-	4570	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237607 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8238 - 11670

01	17391	X	15765	-0-	-1626	-0-	15765	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14253	-0-	-1287	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	14756	-0-	-2077	-0-	14756	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	14253	-0-	-1617	-0-	14253	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14956	-0-	-823	-0-	14956	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	13785	-0-	-1485	-0-	13785	2			N	-0-					-0-

BARRON WELL #: 7 H RRCID -> 237608 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7650 - 9850

01	7533	X	7313	-0-	-220	-0-	7313	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	5290	-0-	-1346	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4742	-0-	-2667	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6175	-0-	-995	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6503	-0-	-906	-0-	6503	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6311	-0-	-769	-0-	6311	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 4 H RRCID -> 237610 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6745 - 10495

01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					2
02	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					2
03	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			N	-0-					2
04	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	5856	2			N	-0-					2
05	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	3798	2			N	-0-					2
*06	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	5373	2	6	9	N	5	5	8			2

ROBBINS WELL #: 1 H RRCID -> 237611 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5960 - 9140

01	13206	X	12083	-0-	-1123	-0-	12070	2	13	9	N	12					115
02	11928	X	10625	-0-	-1303	-0-	10610	2	15	9	N	14					129
03	13206	X	11647	-0-	-1559	-0-	11570	2	77	9	N	70					199
04	12270	X	12185	-0-	-85	-0-	12173	2	12	9	N	11	175	1			35
05	12276	X	11659	-0-	-617	-0-	11636	2	23	9	N	21					56
06	11700	X	11089	-0-	-611	-0-	11064	2	25	9	N	23					79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KIMBRELL WELL #: 1 RRCID -> 237612 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASHE C WELL #: 1H RRCID -> 237726 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6810 - 9907

01	5673	X	4691	-0-	-982	-0-	847	1	3804	2	N	36					153
							40	9									
02	5124	X	4257	-0-	-867	-0-	812	1	3395	2	N	45	178	1			20
							50	9									
03	5673	X	4449	-0-	-1224	-0-	877	1	3540	2	N	29					49
							32	9									
04	5340	X	4636	-0-	-704	-0-	4596	2	40	9	N	36					85
05	4712	X	4252	-0-	-460	-0-	4198	2	54	9	N	49					134
06	4560	X	4295	-0-	-265	-0-	4244	2	51	9	N	46					180

CAUDILL 3 WELL #: 2H RRCID -> 237981 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 5527 PERF. 5950 - 8463

01	3937	X	184	-0-	-3753	-0-	184	2			N	-0-					75
02	3444	X	1938	-0-	-1506	-0-	1938	2			N	-0-					75
03	3441	X	2975	-0-	-466	-0-	2962	2	13	9	N	12					87
04	3330	X	2435	-0-	-895	-0-	2416	2	19	9	N	17	72	1			32
05	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	3348	2			N	-0-					32
*06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					32

EZELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237988 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 8120 - 11280

01	12741	X	11494	-0-	-1247	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	11070	-0-	-46	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	11204	-0-	-346	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11150	-0-	-1095	-0-	11150	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	10516	-0-	-1334	-0-	10516	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 1H RRCID -> 237992 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8739 - 11289

01	11067	X	8458	-0-	-2609	-0-	8458	2			N	-0-					-0-
02	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	10149	-0-	-639	-0-	10149	2			N	-0-					-0-
04	11896	X	11896	-0-	-0-	-0-	11896	2			N	-0-					-0-
05	12226	X	12226	-0-	-0-	-0-	12226	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10943	-0-	-307	-0-	10943	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237993 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8440 - 12510

01	7502	X	7228	-0-	-274	-0-	7228	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	5965	-0-	-979	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7688	X	6998	-0-	-690	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	5214	-0-	-2226	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	5572	-0-	-1682	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	5648	-0-	-1342	-0-	5648	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10788	X	10163	-0-	-625	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
02	10220	X	9398	-0-	-822	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
03	11596	X	11596	-0-	-0-	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11790	-0-	-0-	-0-	11790	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9913	-0-	-720	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9402	-0-	-1818	-0-	9402	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 8H RRCID -> 237996 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7440 - 12500

01	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
02	8756	X	8756	-0-	-0-	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
03	16968	X	16968	-0-	-0-	-0-	16968	2			N	-0-					-0-
04	20621	X	20621	-0-	-0-	-0-	20621	2			N	-0-					-0-
05	19146	X	19146	-0-	-0-	-0-	19146	2			N	-0-					-0-
06	9390	X	7632	-0-	-1758	-0-	7632	2			N	-0-					-0-

KEMP "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238000 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8405 - 13075

01	9052	X	8107	-0-	-945	-0-	8107	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7068	-0-	-1108	-0-	7068	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7522	-0-	-1530	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7928	-0-	-472	-0-	7928	2			N	-0-					-0-
05	8587	X	6383	-0-	-2204	-0-	6383	2			N	-0-					-0-
*06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238001 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8734 - 12118

01	5518	X	5286	-0-	-232	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4835	-0-	-149	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	5475	-0-	-12	-0-	5475	2			N	-0-					-0-
04	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5312	-0-	-82	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4853	-0-	-457	-0-	4853	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238002 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8014 - 12404

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EZELL WELL #: 4H RRCID -> 238003 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8050 - 10970

01	10540	X	9391	-0-	-1149	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8619	-0-	-817	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	9224	-0-	-76	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8950	-0-	-140	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9285	-0-	-263	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8833	-0-	-407	-0-	8833	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 11H RRCID -> 238006 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6243 PERF. 6495 - 9574

01	4991	X	4245	-0-	-746	-0-	4245	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	2618	-0-	-1890	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3885	-0-	-1106	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
04	4620	X	3893	-0-	-727	-0-	3893	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3848	-0-	-430	-0-	3848	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3627	-0-	-483	-0-	3626	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	1953	N	1829	-0-	-124	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
02	2156	N	2051	-0-	-105	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
03	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
04	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
05	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
*06	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2487	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FLORES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238023 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7828 - 9467

01	6913	X	4067	-0-	-2846	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	4845	-0-	-699	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4581	-0-	-1557	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4814	-0-	-549	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
*06	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	5636	2			N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238026 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 8123 - 9234

01	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	6756	2			N	-0-					-0-
02	6084	X	6084	-0-	-0-	-0-	6084	2			N	-0-					-0-
03	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	6695	2			N	-0-					-0-
04	6540	X	6372	-0-	-168	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	5676	-0-	-1082	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	6104	-0-	-436	-0-	6104	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238029 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7899 - 12025

01	20663	X	20663	-0-	-0-	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-
04	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	15185	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	15015	-0-	-237	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
*06	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 3H RRCID -> 238035 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7225 - 9400

01	8804	X	7885	-0-	-919	-0-	7885	2			N	-0-					8
02	7896	X	7497	-0-	-399	-0-	7497	2			N	-0-					8
03	8742	X	8033	-0-	-709	-0-	8033	2			N	-0-					8
04	8220	X	7423	-0-	-797	-0-	7423	2			N	-0-					8
05	8370	X	7714	-0-	-656	-0-	7714	2			N	-0-					8
06	8040	X	7286	-0-	-754	-0-	7286	2			N	-0-					8

MAYFIELD WELL #: 1H RRCID -> 238042 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 8649 - 12121

01	2790	X	2329	-0-	-461	-0-	2329	2			N	-0-					-0-
02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
03	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
04	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
05	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5557	2			N	-0-					-0-
*06	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	5392	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 1RH RRCID -> 238427 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8736 - 12165

01	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					-0-
02	3892	X	-0-	-0-	-3892	-0-					N	-0-					-0-
03	4278	X	2	-0-	-4276	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	3100	N	9101	-0-	6001	6001	9101	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9282	-0-	6482	12483	9282	2			N	-0-					-0-
03	21972	X	9489	-0-	-12483	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
04	8285	X	8285	-0-	-0-	-0-	8285	2			N	-0-					-0-
05	8318	X	8318	-0-	-0-	-0-	8318	2			N	-0-					-0-
*06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	9048	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 2H RRCID -> 238574 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7634 - 9264

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	3391	-0-	591	591	3391	2			N	-0-					-0-
03	591	N	-0-	-0-	-591	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	1	1	8			-0-

FINDER WELL #: 5H RRCID -> 238576 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8192 - 11800

01	13082	X	11617	-0-	-1465	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	11704	X	10383	-0-	-1321	-0-	10383	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11309	-0-	-626	-0-	11309	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11075	-0-	-265	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
*06	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	11598	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 1H RRCID -> 238579 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 6931 PERF. 7200 - 9150

01	4619	X	3080	-0-	-1539	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	2873	-0-	-1299	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	2100	-0-	-2519	-0-	2100	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	2356	-0-	-1934	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	2149	-0-	-1292	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 7H RRCID -> 238585 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7859 - 9640

01	5487	X	4217	-0-	-1270	-0-	4217	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	3834	-0-	-954	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
03	5127	X	5127	-0-	-0-	-0-	5127	2			N	-0-					-0-
04	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
05	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	4035	-0-	-915	-0-	4035	2			N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 1H RRCID -> 238599 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7530 - 9060

01	16027	X	14250	-0-	-1777	-0-	14250	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	2711	-0-	-9357	-0-	2711	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	11511	-0-	-1850	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12742	-0-	-1058	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	4669	-0-	-9591	-0-	4669	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11044	-0-	-2756	-0-	11043	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MAYFIELD WELL #: 2H RRCID -> 238602 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8821 - 11437

01	6882	X	6470	-0-	-412	-0-	6470	2			N	-0-					-0-
02	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
03	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5502	-0-	-768	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5538	-0-	-941	-0-	5538	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5549	-0-	-721	-0-	5549	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6975	X	5832	-0-	-1143	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	2011	-0-	-3729	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5841	-0-	-514	-0-	5841	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5484	-0-	-156	-0-	5484	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5430	-0-	-398	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5492	-0-	-148	-0-	5492	2			N	-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
01	4092	X	3556	-0-	-536	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	5250	2			N	-0-					-0-
03	6262	X	4517	-0-	-1745	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	3814	-0-	-2246	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	3971	-0-	-2291	-0-	3971	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	3251	-0-	-2389	-0-	3251	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
01	8804	X	7986	-0-	-818	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
02	7476	X	7102	-0-	-374	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7929	-0-	-162	-0-	7929	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	7557	-0-	-273	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	7824	-0-	-174	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	7048	-0-	-692	-0-	7048	2			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
01	14601	X	13274	-0-	-1327	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12146	-0-	-1042	-0-	12146	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13041	-0-	-1560	-0-	13041	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	12175	-0-	-1505	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	12439	-0-	-1170	-0-	12439	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11930	-0-	-1090	-0-	11930	2			N	-0-					-0-

MAYFIELD WELL #: 4H RRCID -> 238615 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8828 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			N	-0-					-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5622	-0-	-113	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
04	5640	X	5401	-0-	-239	-0-	5401	2			N	-0-					-0-
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	5460	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	5236	-0-	-404	-0-	5236	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 2H RRCID -> 238644 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7338 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					10
02	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					10
03	5797	X	5751	-0-	-46	-0-	5751	2			N	-0-					10
04	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5644	2			N	-0-					10
05	5952	X	5749	-0-	-203	-0-	5749	2			N	-0-					10
06	5760	X	5234	-0-	-526	-0-	5233	2	1	9	N	1	1	8			10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JORDAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238652 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5845 - 8411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	3346	-0-	-2079	-0-	3336	2	10	9	N	9					20
02	4900	X	1822	-0-	-3078	-0-	1820	2	2	9	N	2					22
03	4991	X	2664	-0-	-2327	-0-	2662	2	2	9	N	2					24
04	4620	X	3102	-0-	-1518	-0-	3095	2	7	9	N	6					30
05	3348	X	2748	-0-	-600	-0-	2726	2	22	9	N	20	28	1			22
06	3240	X	996	-0-	-2244	-0-	996	2			N	-0-					22

LAKE ALVARADO WELL #: 1H RRCID -> 238662 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8257 - 11360

01	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	4977	-0-	-427	-0-	4977	2			N	-0-					-0-
03	6045	X	5162	-0-	-883	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
04	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
05	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
*06	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-

STRANGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238669 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8076 - 12113

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 238670 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6016 - 8305

01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	2	22	9	N	20					89
02	2800	N	4691	-0-	1891	1891	4671	2	20	9	N	18					107
03	7610	X	5719	-0-	-1891	-0-	5708	2	11	9	N	10					117
04	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	4749	2	19	9	N	17					134
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5078	2	7	9	N	6					140
*06	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	6150	2	11	9	N	10					150

FOWLER WELL #: 6 RRCID -> 238673 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8362 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLEDGE SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 238674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 1729 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEICH, CAROLYN WELL #: 7H RRCID -> 238679 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6855 - 8850

01	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	4602	2	17	9	N	15					80
02	4424	X	4302	-0-	-122	-0-	4280	2	22	9	N	20					100
03	4898	X	4001	-0-	-897	-0-	3998	2	3	9	N	3					103
04	4740	X	4145	-0-	-595	-0-	4145	2			N	-0-					103
05	4774	X	3293	-0-	-1481	-0-	3293	2			N	-0-					103
06	4620	X	4174	-0-	-446	-0-	4174	2			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4901	-0-	-923	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
03	6448	X	5280	-0-	-1168	-0-	5280	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	4961	-0-	-1279	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
05	6448	X	3926	-0-	-2522	-0-	3926	2			N	-0-					-0-
06	6240	X	3278	-0-	-2962	-0-	3278	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 8H RRCID -> 238685 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7805 PERF.10341 - 12285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13950	X	11111	-0-	-2839	-0-	11111	2			N	-0-					-0-
02	12180	X	6949	-0-	-5231	-0-	6949	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	-0-	-0-	-12400	-0-					N	-0-					-0-
04	11250	X	-0-	-0-	-11250	-0-					N	-0-					-0-
05	11439	X	654	-0-	-10785	-0-	654	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8941	-0-	-1799	-0-	8941	2			N	-0-					-0-

PISTOL WELL #: 1H RRCID -> 238687 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8042 - 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
01	3813	X	1675	-0-	-2138	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	1056	-0-	-2388	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	1437	-0-	-2159	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	1282	-0-	-1598	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	914	-0-	-2000	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	1620	X	858	-0-	-762	-0-	858	2			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
01	9207	X	8883	-0-	-324	-0-	8883	2			N	-0-					197
02	8344	X	7978	-0-	-366	-0-	7978	2			N	-0-					197
03	9238	X	8826	-0-	-412	-0-	8826	2			N	-0-					197
04	8940	X	8378	-0-	-562	-0-	8378	2			N	-0-					197
05	8990	X	8635	-0-	-355	-0-	8635	2			N	-0-					197
06	8610	X	8272	-0-	-338	-0-	8272	2			N	-0-					197

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	15469	X	452	-0-	-15017	-0-	452	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	1191	-0-	-12781	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	6231	-0-	-9238	-0-	6231	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	1827	-0-	-4053	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	6541	X	1910	-0-	-4631	-0-	1910	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5088	-0-	-456	-0-	5088	2			N	-0-					-0-
03	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	8744	2			N	-0-					-0-
04	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	8698	2			N	-0-					-0-
05	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
*06	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7992	2			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
01	3100	N	3579	-0-	479	479	3579	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	3211	-0-	411	890	3211	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	2823	-0-	-277	613	2823	2			N	-0-					-0-
04	2680	X	2067	-0-	-613	-0-	2067	2			N	-0-					-0-
05	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1641	-0-	-489	-0-	1641	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME C WELL #: 16H RRCID -> 238714 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6508 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4898	X	4391	-0-	-507	-0-	4391	2			Y	-0-					26
02	4368	X	3815	-0-	-553	-0-	3815	2			Y	-0-					26
03	4836	X	4125	-0-	-711	-0-	4125	2			Y	-0-					26
04	4380	X	4307	-0-	-73	-0-	4307	2			Y	-0-					26
05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			Y	-0-					26
06	4260	X	4232	-0-	-28	-0-	4232	2			Y	-0-					26

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
01	9207	X	7876	-0-	-1331	-0-	7876	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	7178	-0-	-1138	-0-	7178	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	7107	-0-	-2100	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	6715	-0-	-905	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	7315	-0-	-621	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
*06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8327	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LAKE ALVARADO 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
01	20987	X	16543	-0-	-4444	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
02	14248	X	14248	-0-	-0-	-0-	14248	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15785	-0-	-862	-0-	15785	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14983	-0-	-1127	-0-	14983	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	14030	-0-	-2617	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	13167	-0-	-2853	-0-	13167	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
01	9400	X	9400	-0-	-0-	-0-	9400	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8078	-0-	-70	-0-	8078	2			N	-0-					-0-
03	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	9200	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	8557	-0-	-323	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	7746	-0-	-1134	-0-	7746	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	9687	X	9687	-0-	-0-	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
02	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8091	2			N	-0-					-0-
03	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	8516	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	6326	-0-	-2074	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	4833	-0-	-3847	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	5716	-0-	-2684	-0-	5716	2			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
01	28582	X	25724	-0-	-2858	-0-	25724	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	22222	-0-	-2446	-0-	22222	2			N	-0-					-0-
03	25158	X	25158	-0-	-0-	-0-	25158	2			N	-0-					-0-
04	24900	X	21408	-0-	-3492	-0-	21408	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	23182	-0-	-2548	-0-	23182	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	23339	-0-	-1561	-0-	23339	2			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
01	3379	X	2156	-0-	-1223	-0-	2156	2			N	-0-					12
02	2464	X	2000	-0-	-464	-0-	2000	2			N	-0-					12
03	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	2853	2	95	9	N	86					98
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3228	2	1	9	N	1	74	1			25
05	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					25
*06	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					25

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
01	23442	X	11382	-0-	-12060	-0-	11382	2			N	-0-					-0-
02	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11949	-0-	-575	-0-	11949	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	10921	-0-	-749	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	10739	-0-	-1320	-0-	10739	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10266	-0-	-1284	-0-	10266	2			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
01	6262	X	3043	-0-	-3219	-0-	3043	2			Y	-0-					56
02	5656	X	2730	-0-	-2926	-0-	2730	2			Y	-0-					56
03	3906	X	3020	-0-	-886	-0-	3020	2			Y	-0-					56
04	3000	X	2880	-0-	-120	-0-	2880	2			Y	-0-					56
05	3038	X	3019	-0-	-19	-0-	3010	2	9	9	Y	8	44	1			20
06	2940	X	2848	-0-	-92	-0-	2848	2			Y	-0-					20

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
01	12694	X	12694	-0-	-0-	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	10328	-0-	-1096	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11959	-0-	-596	-0-	11959	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	11326	-0-	-944	-0-	11326	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10190	-0-	-2489	-0-	10190	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	10471	-0-	-1799	-0-	10471	2			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
01	4123	X	3707	-0-	-416	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	3288	-0-	-16	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
03	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3583	-0-	-17	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3653	-0-	-67	-0-	3653	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	3443	-0-	-337	-0-	3443	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	7626	X	5907	-0-	-1719	-0-	5907	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3213	-0-	-3143	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	4226	-0-	-2811	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
05	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-
*06	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	6839	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238807 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8991 - 11831

01	252	X	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
04	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238808 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8054 - 11896

01	13020	X	12822	-0-	-198	-0-	12822	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	9776	-0-	-1984	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	11601	-0-	-1419	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	11078	-0-	-1342	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	11049	-0-	-1785	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	10183	-0-	-2237	-0-	10183	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 6H RRCID -> 238809 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6878 - 9810

01	13702	X	11937	-0-	-1765	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
02	11760	X	10134	-0-	-1626	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	10848	-0-	-1893	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	10802	-0-	-988	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	11935	X	10674	-0-	-1261	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10428	-0-	-1122	-0-	10428	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238810 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 8261 - 11418

01	10664	X	9505	-0-	-1159	-0-	9505	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8325	-0-	-1307	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	10188	-0-	-476	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9273	-0-	-957	-0-	9273	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9175	-0-	-373	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	8319	-0-	-1551	-0-	8319	2			N	-0-					-0-

KING WELL #: 8H RRCID -> 238811 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6582 - 9244

01	5580	X	3783	-0-	-1797	-0-	3783	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3069	-0-	-1803	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4138	-0-	-1256	-0-	4138	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3902	-0-	-1048	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
05	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3989	2	1	9	N	1	1	8			-0-

SPRIMONT WELL #: 4H RRCID -> 238813 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8305 - 13200

01	13578	X	11055	-0-	-2523	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	9477	-0-	-2787	-0-	9477	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	8813	-0-	-4641	-0-	8813	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	10921	-0-	-1799	-0-	10921	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	8950	-0-	-2334	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9116	-0-	-1594	-0-	9116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238815 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 6491 - 9235

01	8339	X	7957	-0-	-382	-0-	7957	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6623	-0-	-909	-0-	6623	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7639	-0-	-390	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	7382	-0-	-328	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7869	-0-	-98	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6982	-0-	-728	-0-	6982	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 9H RRCID -> 238816 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7889 - 12062

01	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	14312	2			N	-0-					-0-
02	12069	X	12069	-0-	-0-	-0-	12069	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	14353	-0-	-0-	-0-	14353	2			N	-0-					-0-
04	14429	X	14429	-0-	-0-	-0-	14429	2			N	-0-					-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	13704	2			N	-0-					-0-
*06	13773	X	13773	-0-	-0-	-0-	13773	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 21H RRCID -> 238818 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6232 PERF. 6413 - 9233

01	4650	X	4122	-0-	-528	-0-	4122	2			Y	-0-					57
02	4200	X	3669	-0-	-531	-0-	3669	2			Y	-0-					57
03	4371	X	4059	-0-	-312	-0-	4059	2			Y	-0-					57
04	4080	X	3759	-0-	-321	-0-	3759	2			Y	-0-					57
05	4185	X	3831	-0-	-354	-0-	3823	2	8	9	Y	7	44	1			20
06	3990	X	3807	-0-	-183	-0-	3807	2			Y	-0-					20

HILTON WELL #: 4H RRCID -> 238819 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8148 PERF. 8474 - 12520

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	1760	-0-	1760	2768	1760	2			N	-0-					-0-
*06	4477	X	1709	-0-	-2768	-0-	1709	2			N	-0-					-0-

ROBERTSON HILL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 238820 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4906 - 5453

01	7006	X	6713	-0-	-293	-0-	6685	2	28	9	N	25					50
02	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	5950	2	19	9	N	17					67
03	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6273	2	8	9	N	7					74
04	6510	X	5419	-0-	-1091	-0-	5396	2	23	9	N	21					95
05	6727	X	6159	-0-	-568	-0-	6139	2	20	9	N	18					113
06	6510	X	5714	-0-	-796	-0-	5706	2	8	9	N	7					120

STEWART UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238821 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7603 - 10802

01	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
02	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
03	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9654	-0-	-126	-0-	9654	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8901	-0-	-1484	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9396	-0-	-654	-0-	9396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WALKING T RANCH WELL #: 5H RRCID -> 238822 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8624 - 10414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5053	X	4368	-0-	-685	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	3621	-0-	-943	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4639	-0-	-135	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
04	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
05	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	5305	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 5H RRCID -> 238877 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 9203 - 12173

01	15531	X	13803	-0-	-1728	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	9800	-0-	-4228	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	12905	-0-	-2626	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	13646	X	13646	-0-	-0-	-0-	13646	2			N	-0-					-0-
05	13826	X	13826	-0-	-0-	-0-	13826	2			N	-0-					-0-
06	13350	X	13135	-0-	-215	-0-	13135	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238946 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8235 - 13580

01	14477	X	10982	-0-	-3495	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	9696	-0-	-3380	-0-	9696	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	10808	-0-	-3173	-0-	10808	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	10057	-0-	-2003	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	10171	-0-	-1268	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	9137	-0-	-1483	-0-	9137	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 5H RRCID -> 238947 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8514 - 11117

01	12276	X	10385	-0-	-1891	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9809	-0-	-859	-0-	9809	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10366	-0-	-918	-0-	10366	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	10241	-0-	-229	-0-	10241	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10499	-0-	-351	-0-	10499	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	10321	-0-	-179	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 12H RRCID -> 238948 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8123 - 11549

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 2H RRCID -> 238949 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8639 - 11620

01	14787	X	7627	-0-	-7160	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
02	15295	X	15295	-0-	-0-	-0-	15295	2			N	-0-					-0-
03	16421	X	16421	-0-	-0-	-0-	16421	2			N	-0-					-0-
04	15750	X	9993	-0-	-5757	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	13135	-0-	-3791	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	12017	-0-	-4363	-0-	12017	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238951 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8450 - 13845

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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
01	4123	X	3714	-0-	-409	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
02	3724	X	3372	-0-	-352	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3236	-0-	-887	-0-	3236	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3237	-0-	-693	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	3698	-0-	-208	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	2516	-0-	-1084	-0-	2516	2			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
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	2			N	-0-					17
02	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3769	2			N	-0-					17
03	4185	X	3981	-0-	-204	-0-	3873	2	108	9	N	98					115
04	4110	X	3768	-0-	-342	-0-	3767	2	1	9	N	1	81	1			35
05	4247	X	3816	-0-	-431	-0-	3816	2			N	-0-					35
06	4110	X	3585	-0-	-525	-0-	3585	2			N	-0-					34

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
01	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
02	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	8440	-0-	-860	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8418	-0-	-582	-0-	8418	2			N	-0-					-0-
05	9300	X	7636	-0-	-1664	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8000	-0-	-670	-0-	8000	2			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
01	10757	X	8538	-0-	-2219	-0-	8538	2			N	-0-					2
02	9716	X	7606	-0-	-2110	-0-	7606	2			N	-0-					2
03	10757	X	7971	-0-	-2786	-0-	7971	2			N	-0-					2
04	8760	X	7346	-0-	-1414	-0-	7346	2			N	-0-					2
05	8928	X	7915	-0-	-1013	-0-	7915	2			N	-0-					2
06	8250	X	7075	-0-	-1175	-0-	7075	2			N	-0-					2

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
01	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5360	-0-	-408	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5689	-0-	-697	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4716	-0-	-1464	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
05	6355	X	4434	-0-	-1921	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5047	-0-	-803	-0-	5047	2			N	-0-					-0-

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
01	11067	X	8864	-0-	-2203	-0-	8864	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	7125	-0-	-2955	-0-	7125	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	7984	-0-	-3176	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7790	-0-	-3010	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	-0-	-0-	-10540	-0-					N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-

MILFORD INVESTMENTS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238992 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7028 - 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
01	8153	X	6091	-0-	-2062	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5870	-0-	-1494	-0-	5870	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6886	-0-	-1267	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6077	-0-	-823	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6102	-0-	-966	-0-	6102	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6095	-0-	-565	-0-	6095	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GEREN WELL #: 20H RRCID -> 239328 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6620 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5177	X	4561	-0-	-616	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4241	-0-	-435	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4338	-0-	-839	-0-	4338	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4234	-0-	-656	-0-	4234	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4291	-0-	-669	-0-	4291	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4205	-0-	-325	-0-	4205	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD A WELL #: 4H RRCID -> 239335 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8439 PERF. 8737 - 12255

01	16430	X	13029	-0-	-3401	-0-	13029	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	12288	-0-	-536	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12501	-0-	-1604	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	12564	-0-	-1086	-0-	12564	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	11651	-0-	-2392	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12440	-0-	-730	-0-	12440	2			N	-0-					-0-

HARRY WELL #: 2H RRCID -> 239337 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 10025

01	12772	X	11476	-0-	-1296	-0-	11476	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	10539	-0-	-801	-0-	10539	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11387	-0-	-463	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	10340	-0-	-1905	-0-	10340	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10518	-0-	-1092	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

RIVER HILLS WELL #: 10H RRCID -> 239338 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 6604 PERF. 6905 - 9030

01	4929	X	4660	-0-	-269	-0-	4660	2			N	-0-					16
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					16
03	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					16
04	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	6057	2			N	-0-					16
05	6125	X	6125	-0-	-0-	-0-	6125	2			N	-0-					16
*06	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5972	2			N	-0-					16

ZORA MAE WELL #: 1H RRCID -> 239339 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6890 - 9839

01	4774	X	4287	-0-	-487	-0-	4287	2			Y	-0-					99
02	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	4180	2	107	9	Y	97	94	1			102
03	4650	X	4454	-0-	-196	-0-	4454	2			Y	-0-					102
04	4440	X	4376	-0-	-64	-0-	4273	2	103	9	Y	94	95	1			101
05	4743	X	4357	-0-	-386	-0-	4357	2			Y	-0-					101
06	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	4310	2			Y	-0-					101

BARRON WELL #: 8H RRCID -> 239341 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7597 - 11033

01	15221	X	13701	-0-	-1520	-0-	13701	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	9898	-0-	-3962	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12167	-0-	-3178	-0-	12167	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11438	-0-	-3412	-0-	11438	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11612	-0-	-2307	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11626	-0-	-1634	-0-	11626	2			N	-0-					-0-

OSBURN WELL #: 2H RRCID -> 239343 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6890 - 9470

01	4836	X	4804	-0-	-32	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
02	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
03	4805	X	4624	-0-	-181	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
04	4650	X	4256	-0-	-394	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	4689	-0-	-271	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4376	-0-	-424	-0-	4376	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4588	X	3150	-0-	-1438	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2917	-0-	-1227	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3609	-0-	-545	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	3537	-0-	-483	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	3562	-0-	-189	-0-	3562	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3451	-0-	-29	-0-	3451	2			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
01	5673	X	3807	-0-	-1866	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1210	-0-	-3914	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4470	-0-	-459	-0-	4470	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	4436	-0-	-94	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3648	-0-	-878	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
*06	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			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
01	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	3127	2			Y	-0-					44
02	2968	X	2888	-0-	-80	-0-	2888	2			Y	-0-					44
03	3286	X	2342	-0-	-944	-0-	2342	2			Y	-0-					44
04	3060	X	2029	-0-	-1031	-0-	2029	2			Y	-0-					44
05	3193	X	1804	-0-	-1389	-0-	1804	2			Y	-0-	3	1			41
06	3090	X	1606	-0-	-1484	-0-	1606	2			Y	-0-					40

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
01	15035	X	14140	-0-	-895	-0-	14140	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	12776	-0-	-1168	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14380	-0-	-1275	-0-	14380	2			N	-0-					-0-
04	15150	X	12626	-0-	-2524	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12455	-0-	-3200	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	13167	-0-	-753	-0-	13167	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
01	11127	X	11127	-0-	-0-	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	9167	-0-	-753	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	8059	-0-	-2711	-0-	8059	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	6819	-0-	-4310	-0-	6819	2			N	-0-					-0-
06	10770	X	6205	-0-	-4565	-0-	6205	2			N	-0-					-0-

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
01	9300	X	8587	-0-	-713	-0-	8587	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7810	-0-	-478	-0-	7810	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8213	-0-	-963	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7964	-0-	-616	-0-	7964	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7883	-0-	-983	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7856	-0-	-514	-0-	7856	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 2H RRCID -> 239438 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8370 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

ZORA MAE WELL #: 2H RRCID -> 239439 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6453 PERF. 6736 - 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
01	6014	X	4547	-0-	-1467	-0-	4547	2			Y	-0-					27
02	5376	X	4127	-0-	-1249	-0-	4016	2	111	9	Y	101	103	1			25
03	5735	X	4591	-0-	-1144	-0-	4591	2			Y	-0-					25
04	5460	X	4437	-0-	-1023	-0-	4325	2	112	9	Y	102	103	1			24
05	4681	X	4172	-0-	-509	-0-	4172	2			Y	-0-					24
*06	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	4539	2			Y	-0-					24

MATTOX WELL #: 1H RRCID -> 239442 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 8466 - 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
01	5363	X	4631	-0-	-732	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	4097	-0-	-579	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4451	-0-	-447	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4141	-0-	-539	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4566	-0-	-115	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4007	-0-	-463	-0-	4007	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 2H RRCID -> 239455 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7815 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26036	X	26036	-0-	-0-	-0-	26036	2			N	-0-					-0-
02	21560	X	21496	-0-	-64	-0-	21496	2			N	-0-					-0-
03	25423	X	25423	-0-	-0-	-0-	25423	2			N	-0-					-0-
04	26149	X	26149	-0-	-0-	-0-	26149	2			N	-0-					-0-
05	25389	X	24534	-0-	-855	-0-	24534	2			N	-0-					-0-
06	24570	X	22444	-0-	-2126	-0-	22444	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 1H RRCID -> 239594 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 8430 - 11438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16771	X	15745	-0-	-1026	-0-	15745	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	13563	-0-	-1585	-0-	13563	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13805	-0-	-2811	-0-	13805	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13951	-0-	-2099	-0-	13951	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	14821	-0-	-1237	-0-	14821	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	15169	-0-	-71	-0-	15169	2			N	-0-					-0-

DECKER WELL #: 1H RRCID -> 239614 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7826 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16221	X	16221	-0-	-0-	-0-	16221	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14489	-0-	-547	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
03	16833	X	12685	-0-	-4148	-0-	12685	2			N	-0-					-0-
04	16290	X	12880	-0-	-3410	-0-	12880	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14578	-0-	-2255	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14459	-0-	-1231	-0-	14459	2			N	-0-					-0-

PRESSLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 239695 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8664 - 12154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	9032	2			N	-0-					-0-
03	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
04	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	10427	2			N	-0-					-0-
05	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	8006	-0-	-304	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239699 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	15082	-0-	-1158	-0-	15082	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	17652	-0-	-328	-0-	17652	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	17278	-0-	-212	-0-	17278	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17631	-0-	-442	-0-	17631	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15545	-0-	-1945	-0-	15545	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
U.S. LIME WELL #: 18H RRCID -> 239704 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6541 - 9223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7750	X	6531	-0-	-1219	-0-	6531	2			Y	-0-					113
02	6636	X	4705	-0-	-1931	-0-	4705	2			Y	-0-					113
03	7130	X	6794	-0-	-336	-0-	6794	2			Y	-0-					113
04	6900	X	6781	-0-	-119	-0-	6781	2			Y	-0-					113
05	7219	X	7219	-0-	-0-	-0-	7219	2			Y	-0-	10	1			102
*06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			Y	-0-					102

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239721 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8149 - 11135

01	12834	X	12363	-0-	-471	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10863	-0-	-729	-0-	10863	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	11831	-0-	-910	-0-	11831	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11079	-0-	-1251	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	11066	-0-	-1675	-0-	11066	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10380	-0-	-1590	-0-	10380	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 11 H RRCID -> 239726 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8457 - 11500

01	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	9205	2			N	-0-					-0-
02	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
03	9343	X	9343	-0-	-0-	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	10136	X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			N	-0-					-0-
05	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7472	-0-	-538	-0-	7472	2			N	-0-					-0-

BRANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239727 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7622 - 10038

01	12280	X	12280	-0-	-0-	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
02	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
03	8880	X	8880	-0-	-0-	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
04	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	8127	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6967	-0-	-411	-0-	6967	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7035	-0-	-105	-0-	7035	2			N	-0-					-0-

GEREN WELL #: 19H RRCID -> 239729 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6866 - 8998

01	3968	X	3203	-0-	-765	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2862	-0-	-330	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	3377	-0-	-157	-0-	3377	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2704	-0-	-716	-0-	2704	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3126	-0-	-346	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
*06	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3396	2	2	9	N	2	2	8			-0-

GEREN WELL #: 17H RRCID -> 239732 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 6515 - 9845

01	6944	X	4952	-0-	-1992	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	4029	-0-	-2243	-0-	4029	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	4406	-0-	-2941	-0-	4406	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	3885	-0-	-3225	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	3024	-0-	-4323	-0-	3024	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	3514	-0-	-1286	-0-	3513	2	1	9	N	1	1	8			-0-

GEREN WELL #: 15H RRCID -> 239734 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6703 - 10137

01	11253	X	10995	-0-	-258	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10601	-0-	-627	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	11691	-0-	-740	-0-	11691	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10666	-0-	-1364	-0-	10666	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	10608	-0-	-1141	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
*06	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11540	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8928	X	6195	-0-	-2733	-0-	6195	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6200	-0-	-1080	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	6758	-0-	-1519	-0-	6758	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	6223	-0-	-1787	-0-	6223	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	4464	-0-	-3813	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5918	-0-	-712	-0-	5918	2			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
01	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
02	8260	X	-0-	-0-	-8260	-0-					N	-0-					-0-
03	6324	X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	-0-					-0-
04	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-					-0-
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*06	292	X	292	-0-	-0-	-0-	292	2			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
01	12524	X	11637	-0-	-887	-0-	11637	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9385	-0-	-1479	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9343	-0-	-2685	-0-	9343	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	8964	-0-	-2676	-0-	8964	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	8902	-0-	-2723	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	8989	-0-	-2261	-0-	8989	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9269	X	7949	-0-	-1320	-0-	7949	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7295	-0-	-1329	-0-	7295	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8645	-0-	-903	-0-	8645	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8446	-0-	-794	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8625	-0-	-24	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	8028	2			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
01	15934	X	15236	-0-	-698	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	13824	-0-	-260	-0-	13824	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	15473	-0-	-461	-0-	15473	2			N	-0-					-0-
04	15420	X	14462	-0-	-958	-0-	14462	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	15562	-0-	-372	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	14911	-0-	-59	-0-	14909	2	2	9	N	2					2

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
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
01	11434	X	11434	-0-	-0-	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
02	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
03	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	11719	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10561	-0-	-509	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10105	-0-	-1582	-0-	10105	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8835	-0-	-2475	-0-	8835	2			N	-0-					-0-

WILSON WELL #: 5H RRCID -> 240116 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8379 - 10459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	7523	-0-	-4226	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	8572	-0-	-2040	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
03	11749	X	8694	-0-	-3055	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
04	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	8767	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8238	-0-	-1248	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	7211	-0-	-1969	-0-	7211	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 2H RRCID -> 240608 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8304 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9719	X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7786	-0-	-810	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
03	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8742	-0-	-468	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
*06	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	9397	2			N	-0-					-0-

BARRON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 240737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7518 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14747	X	14747	-0-	-0-	-0-	14747	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	12011	-0-	-197	-0-	12011	2			N	-0-					-0-
03	13772	X	13772	-0-	-0-	-0-	13772	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	12906	-0-	-1374	-0-	12906	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12738	-0-	-2018	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
06	14280	X	12245	-0-	-2035	-0-	12245	2			N	-0-					-0-

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
01	16678	X	15624	-0-	-1054	-0-	15624	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	13958	-0-	-882	-0-	13958	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	15153	-0-	-1277	-0-	15153	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	14241	-0-	-1449	-0-	14241	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14590	-0-	-1375	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	14062	-0-	-1058	-0-	14062	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 240743 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8515 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	9391	-0-	-1335	-0-	9391	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	8049	-0-	-519	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8892	-0-	-594	-0-	8892	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8335	-0-	-845	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8531	-0-	-955	-0-	8531	2			N	-0-					-0-
06	9090	X	7762	-0-	-1328	-0-	7762	2			N	-0-					-0-

BECKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240747 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 9930 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6230	X	3200	-0-	-3030	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	3193	2			N	-0-					-0-
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
*06	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BECKHAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240750 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8180 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10230	X	8500	-0-	-1730	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	7487	-0-	-1613	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9230	-0-	-845	-0-	9230	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7852	-0-	-1328	-0-	7852	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8311	-0-	-679	-0-	8311	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	7523	-0-	-1417	-0-	7523	2			N	-0-					-0-

BRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240754 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6626 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2139	X	1015	-0-	-1124	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	454	-0-	-1478	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	508	-0-	-701	-0-	508	2			N	-0-					-0-
04	990	X	269	-0-	-721	-0-	269	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	235	-0-	-755	-0-	234	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	13902	2			N	-0-					-0-
02	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
04	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	13722	2			N	-0-					-0-
05	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	12378	2			N	-0-					-0-
*06	12149	X	12149	-0-	-0-	-0-	12148	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
02	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
03	11525	X	11525	-0-	-0-	-0-	11525	2			N	-0-					-0-
04	11052	X	11052	-0-	-0-	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
05	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	8621	2			N	-0-					-0-
*06	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	9420	2			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
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2			N	-0-					-0-
02	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	5172	2			N	-0-					-0-
03	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
04	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
05	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	5768	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1794	-0-	-816	-0-	1793	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	10447	X	7724	-0-	-2723	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	9015	-0-	-421	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9562	-0-	-885	-0-	9562	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9365	-0-	-741	-0-	9365	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8966	-0-	-694	-0-	8966	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240824 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8408 - 12713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	18568	2			N	-0-					-0-
02	16764	X	16764	-0-	-0-	-0-	16764	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13853	-0-	-4778	-0-	13853	2			N	-0-					-0-
04	18030	X	7886	-0-	-10144	-0-	7886	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	5634	-0-	-12997	-0-	5634	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	3338	-0-	-14632	-0-	3338	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 2H RRCID -> 240826 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7929 PERF. 8415 - 10475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 3H RRCID -> 240828 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8325 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8711	X	8074	-0-	-637	-0-	8074	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7114	-0-	-754	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	7545	-0-	-1166	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7347	-0-	-963	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7323	-0-	-861	-0-	7323	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	6850	-0-	-950	-0-	6850	2			N	-0-					-0-

RAYBURN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240834 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8771 - 12850

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

RAYBURN UNIT WELL #: 3RH RRCID -> 240837 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8459 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10416	X	8347	-0-	-2069	-0-	8347	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	6146	-0-	-4298	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8068	-0-	-3495	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	8219	-0-	-2971	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	7729	-0-	-1819	-0-	7729	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7062	-0-	-1008	-0-	7062	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240839 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7867 - 9457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11408	X	7890	-0-	-3518	-0-	7890	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	6039	-0-	-4265	-0-	6039	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7177	-0-	-2898	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	7221	-0-	-1509	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	7777	-0-	-314	-0-	7777	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6601	-0-	-1049	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

JOYCE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240843 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 9490 - 13395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	9777	-0-	-856	-0-	9777	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8919	-0-	-377	-0-	8919	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9327	-0-	-748	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9166	-0-	-584	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
05	9920	X	9574	-0-	-346	-0-	9574	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	9038	-0-	-532	-0-	9038	2			N	-0-					-0-

MILDRED WELL #: 2H RRCID -> 240847 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7254 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
02	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	1241	-0-	-769	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1940	-0-	-137	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
06	2010	X	591	-0-	-1419	-0-	591	2			N	-0-					-0-

HILTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240849 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8178 - 12393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	7718	2			N	-0-					-0-
02	12739	X	12739	-0-	-0-	-0-	12739	2			N	-0-					-0-
03	14740	X	14740	-0-	-0-	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
04	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2			N	-0-					-0-
05	15027	X	15027	-0-	-0-	-0-	15027	2			N	-0-					-0-
*06	14434	X	14434	-0-	-0-	-0-	14434	2			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
01	6231	X	4994	-0-	-1237	-0-	4982	2	12	9	N	11					39
02	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-					39
03	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	6033	2	79	9	N	72	99	1			12
04	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					12
05	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	6153	2			N	-0-					12
06	5910	X	4999	-0-	-911	-0-	4999	2			N	-0-					12

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
01	8153	X	7469	-0-	-684	-0-	7469	2			N	-0-					5
02	7252	X	6648	-0-	-604	-0-	6648	2			N	-0-					5
03	7843	X	7264	-0-	-579	-0-	7264	2			N	-0-					5
04	7470	X	7101	-0-	-369	-0-	7101	2			N	-0-					5
05	7626	X	6721	-0-	-905	-0-	6721	2			N	-0-					5
06	7230	X	5210	-0-	-2020	-0-	5210	2			N	-0-					5

HOLASEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240893 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8909 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6965	-0-	-351	-0-	6965	2			N	-0-					-0-
02	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			N	-0-					-0-
03	8336	X	8336	-0-	-0-	-0-	8336	2			N	-0-					-0-
04	8024	X	8024	-0-	-0-	-0-	8024	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8343	-0-	-27	-0-	8343	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	8032	-0-	-68	-0-	8032	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240894 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8288 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9796	X	9384	-0-	-412	-0-	9384	2			N	-0-					2
02	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	7980	2			N	-0-					2
03	8494	X	8216	-0-	-278	-0-	8216	2			N	-0-					2
04	9090	X	8336	-0-	-754	-0-	8336	2			N	-0-					2
05	9393	X	8540	-0-	-853	-0-	8540	2			N	-0-					2
06	9090	X	7939	-0-	-1151	-0-	7939	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	7719	X	6918	-0-	-801	-0-	6918	2			N	-0-					-0-
02	6972	X	6367	-0-	-605	-0-	6367	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	6571	-0-	-1148	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	5580	-0-	-1380	-0-	5580	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6306	-0-	-731	-0-	6306	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	5777	-0-	-1033	-0-	5777	2			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
01	9300	X	7802	-0-	-1498	-0-	7802	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	4587	-0-	-3813	-0-	4587	2			N	-0-					-0-
03	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
04	11743	X	11743	-0-	-0-	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	11942	2			N	-0-					-0-
*06	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			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
01	12010	X	12010	-0-	-0-	-0-	12010	2			N	-0-					-0-
02	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	10549	-0-	-921	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9556	-0-	-1544	-0-	9556	2			N	-0-					-0-
05	11470	X	10048	-0-	-1422	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
06	11100	X	9444	-0-	-1656	-0-	9444	2			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
01	9703	X	8103	-0-	-1600	-0-	8103	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	7119	-0-	-1533	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6974	-0-	-856	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	2402	-0-	-5689	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	19	-0-	-9041	-0-	19	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 8H RRCID -> 240908 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8175 - 11650

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

FLEET UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240916 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8112 - 11347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	1532	-0-	-9659	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	4356	-0-	-5752	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	3715	-0-	-4593	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3713	-0-	-3487	-0-	3713	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	1126	-0-	-3710	-0-	1126	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	2739	-0-	-1941	-0-	2739	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 3H RRCID -> 241197 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8305 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10013	X	8873	-0-	-1140	-0-	8873	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7119	-0-	-1925	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	9121	-0-	-458	-0-	9121	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8737	-0-	-533	-0-	8737	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8610	-0-	-210	-0-	8610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEMP B WELL #: 2H RRCID -> 241204 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8404 - 12825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	7974	-0-	-2163	-0-	7974	2			N	-0-					-0-
02	8484	X	7558	-0-	-926	-0-	7558	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	369	-0-	-6947	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	3472	-0-	-4238	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	7531	-0-	-839	-0-	7531	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	6035	-0-	-2065	-0-	6035	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
01	12121	X	11108	-0-	-1013	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
02	11060	X	10367	-0-	-693	-0-	10367	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	11280	-0-	-965	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11075	-0-	-775	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
05	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
*06	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	12079	2			N	-0-					-0-

HILL, VELLA WELL #: 5H RRCID -> 241321 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8404 - 12096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					-0-
03	3720	X	806	-0-	-2914	-0-	806	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	912	-0-	-2688	-0-	912	2			N	-0-					-0-
05	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	2			N	-0-					-0-

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
01	8215	X	802	-0-	-7413	-0-	802	2			Y	-0-					57
02	7252	X	37	-0-	-7215	-0-	37	2			Y	-0-					57
03	8029	X	376	-0-	-7653	-0-	376	2			Y	-0-					57
04	6000	X	72	-0-	-5928	-0-	72	2			Y	-0-					57
05	3844	X	2879	-0-	-965	-0-	2879	2			Y	-0-					57
*06	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5869	2	1	9	Y	1	1	8			57

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
01	14936	X	7357	-0-	-7579	-0-	7357	2			N	-0-					-0-
02	6350	X	6350	-0-	-0-	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7614	-0-	-1004	-0-	7614	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	6855	-0-	-1335	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7535	-0-	-29	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6735	-0-	-645	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	6758	X	6622	-0-	-136	-0-	6622	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5577	-0-	-527	-0-	5577	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	5413	-0-	-1345	-0-	5413	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	5811	-0-	-609	-0-	5811	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	6556	-0-	-78	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5563	-0-	-857	-0-	5563	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	4505	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	1661	-0-	-2245	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2894	-0-	-886	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
05	3906	X	2567	-0-	-1339	-0-	2567	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	1618	-0-	-2162	-0-	1618	2			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
01	5394	X	5179	-0-	-215	-0-	5179	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4437	-0-	-435	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5199	-0-	-195	-0-	5199	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	4870	-0-	-230	-0-	4870	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	5119	-0-	-58	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4930	-0-	-110	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

CAUDILL 3 WELL #: 1H RRCID -> 242602 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 6171 - 8889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					173
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34	86	1			121
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

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
01	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	6357	2			N	-0-					-0-
02	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	4631	2			N	-0-					-0-
03	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
04	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	5070	2			N	-0-					-0-
*06	819	X	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

FRICKS WELL #: 5H RRCID -> 242613 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6896 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	9747	-0-	-607	-0-	9747	2			N	-0-					-0-
02	8890	X	8890	-0-	-0-	-0-	8890	2			N	-0-					-0-
03	10836	X	10836	-0-	-0-	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	9424	-0-	-434	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	8969	-0-	-1531	-0-	8969	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEWART WELL #: 6H RRCID -> 242638 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7517 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15333	-0-	-2337	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
02	15927	X	15927	-0-	-0-	-0-	15927	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16504	-0-	-298	-0-	16504	2			N	-0-					-0-
04	16557	X	16557	-0-	-0-	-0-	16557	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	12264	-0-	-5375	-0-	12264	2			N	-0-					-0-
06	17070	X	14479	-0-	-2591	-0-	14479	2			N	-0-					-0-

SPRING VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 242640 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8264 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18848	X	16263	-0-	-2585	-0-	16263	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14736	-0-	-1504	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	15152	-0-	-2487	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14976	-0-	-2094	-0-	14976	2			N	-0-					-0-
05	16616	X	14714	-0-	-1902	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14838	-0-	-942	-0-	14838	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 1H RRCID -> 242646 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 8406 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15810	X	14850	-0-	-960	-0-	14850	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	13044	-0-	-1208	-0-	13044	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14605	-0-	-1112	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
04	15000	X	14212	-0-	-788	-0-	14212	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	14139	-0-	-1051	-0-	14139	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	13019	-0-	-1351	-0-	13019	2			N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 242647 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7755 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6758	X	4002	-0-	-2756	-0-	4002	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	3572	-0-	-2532	-0-	3572	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	2603	-0-	-4155	-0-	2603	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	4415	-0-	-1855	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	3178	-0-	-2836	-0-	3178	2			N	-0-					-0-
*06	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 242679 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6698 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	20959	2	1	9	N	1	76	1			32
02	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	19805	2			N	-0-					32
03	21235	X	18893	-0-	-2342	-0-	18893	2			N	-0-					32
04	20550	X	17073	-0-	-3477	-0-	17073	2			N	-0-					32
05	21235	X	18997	-0-	-2238	-0-	18997	2			N	-0-					32
06	20550	X	17989	-0-	-2561	-0-	17988	2	1	9	N	1	1	8			32

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
01	10819	X	8126	-0-	-2693	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8674	-0-	-1042	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
03	10478	X	9220	-0-	-1258	-0-	9220	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8734	-0-	-1406	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	8265	-0-	-1841	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	7554	-0-	-1746	-0-	7554	2			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
01	8215	X	5726	-0-	-2489	-0-	5726	2			Y	-0-					-0-
02	7448	X	6000	-0-	-1448	-0-	6000	2			Y	-0-					-0-
03	10478	X	8479	-0-	-1999	-0-	8479	2			Y	-0-					-0-
04	10140	X	7866	-0-	-2274	-0-	7866	2			Y	-0-					-0-
05	10478	X	8162	-0-	-2316	-0-	8162	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7412	-0-	-808	-0-	7412	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FIRST PRESBYTERIAN CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 242715 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5450 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10664	X	6301	-0-	-4363	-0-	6270	2	31	9	N	28					164
02	9100	X	5770	-0-	-3330	-0-	5768	2	2	9	N	2					166
03	9889	X	7101	-0-	-2788	-0-	7089	2	12	9	N	11					177
04	9030	X	6212	-0-	-2818	-0-	6198	2	14	9	N	13	173	1			17
05	9331	X	7926	-0-	-1405	-0-	7914	2	12	9	N	11					28
*06	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7494	2	13	9	N	12					40

FLEET UNIT WELL #: 13H RRCID -> 243553 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8126 - 9951

01	8773	X	7950	-0-	-823	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6673	-0-	-1251	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	6904	-0-	-1745	-0-	6904	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	6527	-0-	-1843	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	6933	-0-	-1561	-0-	6933	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6508	-0-	-1172	-0-	6508	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243578 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8093 - 11184

01	13113	X	11033	-0-	-2080	-0-	11033	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8875	-0-	-2969	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
03	12245	X	9780	-0-	-2465	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9661	-0-	-2189	-0-	9661	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	9981	-0-	-1210	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9111	-0-	-1569	-0-	9111	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243588 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8125 - 9639

01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3571	-0-	-1575	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4377	-0-	-603	-0-	4377	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	3008	-0-	-2138	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	3542	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243589 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8160 - 11627

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PALLMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243591 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7872 - 9582

01	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	1400	X	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	1453	-0-	-97	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
04	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	2294	2			N	-0-					-0-
05	1550	X	424	-0-	-1126	-0-	424	2			N	-0-					-0-
*06	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 11H RRCID -> 243592 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 8063 PERF. 8154 - 9972

01	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
02	5320	X	715	-0-	-4605	-0-	715	2			N	-0-					-0-
03	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2			N	-0-					-0-
04	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
05	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4056	-0-	-564	-0-	4056	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	4819	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					-0-
03	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	5337	2			N	-0-					-0-
04	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5798	-0-	-495	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5808	-0-	-282	-0-	5807	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	5484	X	-0-	-0-	-5484	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2759	X	184	-0-	-2575	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	589	X	28	-0-	-561	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-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
01	15252	X	13209	-0-	-2043	-0-	13209	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	13238	-0-	-678	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	14059	-0-	-1658	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	13270	-0-	-1940	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	13740	-0-	-1977	-0-	13740	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	13360	-0-	-830	-0-	13360	2			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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
02	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
03	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
04	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	7079	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6982	-0-	-861	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6595	-0-	-995	-0-	6595	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
01	9920	X	8589	-0-	-1331	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	7973	-0-	-987	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	7920	-0-	-2000	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	7918	-0-	-1682	-0-	7918	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8866	-0-	-775	-0-	8866	2			N	-0-					-0-
*06	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8658	2			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
01	7533	X	6588	-0-	-945	-0-	6588	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6251	-0-	-385	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6891	-0-	-301	-0-	6891	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6654	-0-	-259	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6383	-0-	-307	-0-	6382	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEWART WELL #: 9H RRCID -> 244009 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7598 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6448	X	4342	-0-	-2106	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	4088	-0-	-1736	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
03	5487	X	4010	-0-	-1477	-0-	4010	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	4132	-0-	-1178	-0-	4132	2			N	-0-					-0-
05	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			N	-0-					-0-
*06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	6092	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
02	13431	X	13431	-0-	-0-	-0-	13431	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	13672	-0-	-1952	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	12128	-0-	-2992	-0-	12128	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	12840	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	11859	-0-	-2541	-0-	11859	2			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
01	11377	X	10669	-0-	-708	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	9507	-0-	-489	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10328	-0-	-832	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	9821	-0-	-979	-0-	9821	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	9886	-0-	-1274	-0-	9886	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	9538	-0-	-782	-0-	9538	2			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
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			Y	-0-					38
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	2			Y	-0-					38
03	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			Y	-0-					38
04	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	6083	2			Y	-0-					38
05	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5862	2			Y	-0-					38
06	6630	X	5592	-0-	-1038	-0-	5592	2			Y	-0-					38

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
01	823	X	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					-0-
02	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
03	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	10102	-0-	7102	7102	10102	2			N	-0-					-0-
05	17177	X	10075	-0-	-7102	-0-	10075	2			N	-0-					-0-
*06	9182	X	9182	-0-	-0-	-0-	9182	2			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
01	15252	X	13845	-0-	-1407	-0-	13845	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	11730	-0-	-1990	-0-	11730	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	14413	-0-	-777	-0-	14413	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	13725	-0-	-975	-0-	13725	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	13921	-0-	-618	-0-	13921	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	13543	-0-	-407	-0-	13543	2			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
01	21359	X	20795	-0-	-564	-0-	20795	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	17799	-0-	-1493	-0-	17799	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	19290	-0-	-1697	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	18465	-0-	-1845	-0-	18465	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	18572	-0-	-2229	-0-	18572	2			N	-0-					-0-
06	20130	X	18228	-0-	-1902	-0-	18228	2			N	-0-					-0-

WATKINS WELL #: 4H RRCID -> 244098 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8357 - 12607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	930	X	745	-0-	-185	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	840	X	690	-0-	-150	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	930	X	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					-0-
04	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
05	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIBLINGER WELL #: 1H RRCID -> 244105 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8325 - 11560

01	12338	X	10730	-0-	-1608	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9578	-0-	-1174	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10024	-0-	-1322	-0-	10024	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9882	-0-	-1008	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9933	-0-	-1010	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9355	-0-	-1025	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME WELL #: 12H RRCID -> 244108 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6378 - 9695

01	8773	X	6233	-0-	-2540	-0-	6233	2			Y	-0-					157
02	7924	X	5447	-0-	-2477	-0-	5447	2			Y	-0-					157
03	7409	X	5819	-0-	-1590	-0-	5819	2			Y	-0-					157
04	6600	X	5950	-0-	-650	-0-	5950	2			Y	-0-					157
05	6423	X	6423	-0-	-0-	-0-	6422	2	1	9	Y	1	10	1			148
06	6030	X	3121	-0-	-2909	-0-	3121	2			Y	-0-					147

U.S. LIME WELL #: 13H RRCID -> 244109 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6248 - 9440

01	8494	X	6494	-0-	-2000	-0-	6494	2			Y	-0-					131
02	7672	X	5555	-0-	-2117	-0-	5555	2			Y	-0-					131
03	8494	X	6197	-0-	-2297	-0-	6197	2			Y	-0-					131
04	7050	X	5248	-0-	-1802	-0-	5248	2			Y	-0-					131
05	6882	X	3642	-0-	-3240	-0-	3641	2	1	9	Y	1	4	1			127
06	6270	X	3817	-0-	-2453	-0-	3817	2			Y	-0-					127

WILLINGHAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244110 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 6963 - 8913

01	4898	X	3733	-0-	-1165	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
02	3416	X	3341	-0-	-75	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	3813	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3704	-0-	-436	-0-	3704	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 10H RRCID -> 244112 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7763 - 10715

01	12059	X	10305	-0-	-1754	-0-	10305	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9516	-0-	-1376	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	10833	-0-	-1226	-0-	10833	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10640	-0-	-640	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	11191	-0-	-0-	-0-	11191	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	10294	-0-	-176	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 5H RRCID -> 244120 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8214 - 11921

01	9517	X	8380	-0-	-1137	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7738	-0-	-858	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	7050	-0-	-2467	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	6553	-0-	-1547	-0-	6553	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	8398	-0-	-158	-0-	8398	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7674	-0-	-606	-0-	7674	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8308	X	7884	-0-	-424	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6586	-0-	-666	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7545	-0-	-577	-0-	7545	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	7181	-0-	-679	-0-	7181	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7364	-0-	-758	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7061	-0-	-559	-0-	7061	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 5H RRCID -> 244773 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7941 PERF. 8101 - 11346

01	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8743	-0-	-1617	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	9420	-0-	-3042	-0-	9420	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	9613	-0-	-2477	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9742	-0-	-2751	-0-	9742	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	9646	-0-	-2444	-0-	9646	2			N	-0-					-0-

BELL, J. C. ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 244787 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7250 - 9000

01	8339	X	7740	-0-	-599	-0-	7740	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	6938	-0-	-426	-0-	6938	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	7301	-0-	-821	-0-	7301	2			N	-0-					-0-
04	7800	X	6839	-0-	-961	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
05	7874	X	7176	-0-	-698	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6841	-0-	-659	-0-	6841	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244793 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7855 - 12055

01	17577	X	4494	-0-	-13083	-0-	4494	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	8634	-0-	-7242	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	6484	-0-	-8706	-0-	6484	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10553	-0-	-1837	-0-	10553	2			N	-0-					-0-
05	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
*06	19747	X	19747	-0-	-0-	-0-	19747	2			N	-0-					-0-

SANDRA SUE WELL #: 1H RRCID -> 244873 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 9230 - 13013

01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	4836	-0-	-260	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	5415	-0-	-227	-0-	5415	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	5262	-0-	-198	-0-	5262	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4984	-0-	-379	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	4954	-0-	-296	-0-	4954	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 4H RRCID -> 245067 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8357 - 11750

01	6758	X	6146	-0-	-612	-0-	6146	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5284	-0-	-820	-0-	5284	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	5481	-0-	-1246	-0-	5481	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	3918	-0-	-2502	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-					N	-0-					-0-

KD LIVESTOCK A WELL #: 3H RRCID -> 245097 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7513 - 9318

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BELL, J. C. ESTATE WELL #: 2H RRCID -> 245104 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7316 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12338	X	11055	-0-	-1283	-0-	11055	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	9768	-0-	-1236	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11313	-0-	-591	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	9750	-0-	-960	-0-	9750	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10419	-0-	-648	-0-	10419	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10263	-0-	-687	-0-	10263	2			N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245188 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8453 - 13674

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUDSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 245196 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 8109 PERF. 8547 - 13825

01	5642	X	5363	-0-	-279	-0-	5363	2			N	-0-					-0-
02	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
03	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
04	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
05	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10209	-0-	-1731	-0-	10209	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 3H RRCID -> 245214 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8455 - 10030

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

STORM WELL #: 1H RRCID -> 245217 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 8277 PERF. 8440 - 10545

01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
02	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
03	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
04	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			N	-0-					-0-
05	9441	X	9441	-0-	-0-	-0-	9441	2			N	-0-					-0-
*06	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 4H RRCID -> 245221 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 8234 PERF. 8500 - 10380

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	5851	-0-	2751	2751	5851	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	7231	-0-	4231	6982	7231	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LITTLE BUDDY WELL #: 1H RRCID -> 245249 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 9969 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
02	784	X	-0-	-0-	-784	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 245258 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8675 - 11800

01	9052	X	7963	-0-	-1089	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	6809	-0-	-1367	-0-	6809	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	7524	-0-	-1094	-0-	7524	2			N	-0-					-0-
04	8340	X	7362	-0-	-978	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	7912	-0-	-55	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7039	-0-	-671	-0-	7039	2			N	-0-					-0-

CORDELL WELL #: 1H RRCID -> 245261 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8128 - 11401

01	6820	X	5543	-0-	-1277	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5200	-0-	-540	-0-	5200	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5991	-0-	-364	-0-	5991	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5953	-0-	-197	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5618	-0-	-172	-0-	5618	2			N	-0-					-0-

ZORA MAE WELL #: 3H RRCID -> 245270 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6979 - 9740

01	10974	X	9993	-0-	-981	-0-	9993	2			Y	-0-					46
02	9912	X	7926	-0-	-1986	-0-	7926	2			Y	-0-					46
03	9827	X	8395	-0-	-1432	-0-	8395	2			Y	-0-					46
04	9660	X	8158	-0-	-1502	-0-	8158	2			Y	-0-					46
05	9982	X	8147	-0-	-1835	-0-	8147	2			Y	-0-					46
06	8730	X	7710	-0-	-1020	-0-	7710	2			Y	-0-	28	5			18

CALDWELL WELL #: 1H RRCID -> 245343 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7375 - 9298

01	10354	X	10061	-0-	-293	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8428	-0-	-28	-0-	8428	2			N	-0-					-0-
03	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	9472	-0-	-278	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	9082	-0-	-993	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	9045	-0-	-705	-0-	9045	2			N	-0-					-0-

DOSS WELL #: 1H RRCID -> 245642 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5920 - 9345

01	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	298	1	2386	2	N	1					100
							1	9									
02	2492	N	2006	-0-	-486	-0-	247	1	1751	2	N	7					107
							8	9									
03	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	270	1	1670	2	N	13					120
							14	9									
04	2610	N	2294	-0-	-316	-0-	270	1	2009	2	N	14					134
							15	9									
05	2232	N	2131	-0-	-101	-0-	215	1	1903	2	N	12					146
							13	9									
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	243	1	2061	2	N	2					148
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 245686 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 8020 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16554	X	14504	-0-	-2050	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12337	-0-	-2615	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	16948	X	16948	-0-	-0-	-0-	16948	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13837	-0-	-1433	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	14358	-0-	-1421	-0-	14358	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	11399	-0-	-5011	-0-	11398	2	1	9	N	1	1	8			-0-

FOWLER WELL #: 3H RRCID -> 245705 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8067 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13981	X	13847	-0-	-134	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
02	13279	X	13279	-0-	-0-	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	13793	-0-	-219	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	13194	-0-	-366	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
05	14832	X	14832	-0-	-0-	-0-	14832	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	12958	-0-	-872	-0-	12958	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME A WELL #: 24H RRCID -> 245771 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6583 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	5761	-0-	-966	-0-	5761	2			Y	-0-					31
02	5768	X	4846	-0-	-922	-0-	4846	2			Y	-0-					31
03	5642	X	5181	-0-	-461	-0-	5181	2			Y	-0-					31
04	5580	X	5098	-0-	-482	-0-	5098	2			Y	-0-					31
05	5766	X	5350	-0-	-416	-0-	5340	2	10	9	Y	9	37	1			3
06	5580	X	5090	-0-	-490	-0-	5090	2			Y	-0-					3

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4247	X	2731	-0-	-1516	-0-	2731	2			Y	-0-					33
02	3836	X	3464	-0-	-372	-0-	3464	2			Y	-0-					33
03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	4810	2			Y	-0-					33
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			Y	-0-					33
05	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4544	2	4	9	Y	4	15	1			22
*06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	2			Y	-0-					22

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6383	-0-	-933	-0-	6383	2			Y	-0-					141
02	5964	X	5221	-0-	-743	-0-	5221	2			Y	-0-					141
03	6603	X	4858	-0-	-1745	-0-	4858	2			Y	-0-					141
04	6390	X	4788	-0-	-1602	-0-	4788	2			Y	-0-					141
05	6603	X	4744	-0-	-1859	-0-	4731	2	13	9	Y	12	55	1			98
06	6180	X	2761	-0-	-3419	-0-	2761	2			Y	-0-					98

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	776	-0-	-2668	-0-	776	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	2171	-0-	-1642	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2639	-0-	-1051	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	2156	-0-	-1130	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2981	-0-	-199	-0-	2980	2	1	9	N	1	1	8			-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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6913	X	5981	-0-	-932	-0-	5967	2	14	9	N	13					55
02	5768	X	4494	-0-	-1274	-0-	4494	2			N	-0-					55
03	6386	X	5512	-0-	-874	-0-	5446	2	66	9	N	60	96	1			19
04	6030	X	4733	-0-	-1297	-0-	4733	2			N	-0-					19
05	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	6557	2			N	-0-					19
*06	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7442	2			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	6727	X	6174	-0-	-553	-0-	6174	2			Y	-0-					36
02	5712	X	5249	-0-	-463	-0-	5241	2	8	9	Y	7					43
03	6138	X	5160	-0-	-978	-0-	5159	2	1	9	Y	1					44
04	5970	X	4658	-0-	-1312	-0-	4629	2	29	9	Y	26	60	1			10
05	6169	X	4810	-0-	-1359	-0-	4810	2			Y	-0-					10
06	5970	X	4474	-0-	-1496	-0-	4474	2			Y	-0-					10

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
01	8897	X	7825	-0-	-1072	-0-	7802	2	23	9	N	21					47
02	8036	X	7286	-0-	-750	-0-	7261	2	25	9	N	23					70
03	8897	X	7909	-0-	-988	-0-	7872	2	37	9	N	34					104
04	8130	X	7546	-0-	-584	-0-	7546	2			N	-0-					104
05	8060	X	7542	-0-	-518	-0-	7542	2			N	-0-					104
06	7800	X	6971	-0-	-829	-0-	6928	2	43	9	N	39	110	1			33

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
01	6262	X	5943	-0-	-319	-0-	5925	2	18	9	N	16					42
02	5656	X	5364	-0-	-292	-0-	5345	2	19	9	N	17					59
03	6138	X	5808	-0-	-330	-0-	5779	2	29	9	N	26					85
04	5940	X	5508	-0-	-432	-0-	5508	2			N	-0-					85
05	6138	X	5502	-0-	-636	-0-	5502	2			N	-0-					85
06	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	5191	2	33	9	N	30	84	1			31

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
01	12062	X	12062	-0-	-0-	-0-	12062	2			Y	-0-					48
02	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	9955	2			Y	-0-					48
03	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	10935	2			Y	-0-					48
04	10390	X	10390	-0-	-0-	-0-	10390	2			Y	-0-					48
05	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	10877	2			Y	-0-					48
06	11670	X	9982	-0-	-1688	-0-	9982	2			Y	-0-					48

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
01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
02	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3973	-0-	-274	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	4043	-0-	-127	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3955	-0-	-354	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3782	-0-	-388	-0-	3782	2			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
01	11904	X	10344	-0-	-1560	-0-	10344	2			N	-0-					-0-
02	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	10018	-0-	-615	-0-	10018	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10134	-0-	-156	-0-	10134	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9983	-0-	-929	-0-	9983	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	9177	-0-	-1383	-0-	9177	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
01	7812	X	5323	-0-	-2489	-0-	5323	2			N	-0-					-0-
02	7056	X	529	-0-	-6527	-0-	529	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	540	-0-	-6838	-0-	540	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	459	-0-	-6681	-0-	459	2			N	-0-					-0-
05	5549	X	2425	-0-	-3124	-0-	2425	2			N	-0-					-0-
*06	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	5386	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10602	X	9592	-0-	-1010	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9144	-0-	-432	-0-	9144	2			N	-0-					-0-
03	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	9268	-0-	-2	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9055	-0-	-1082	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
06	9810	X	8704	-0-	-1106	-0-	8704	2			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
01	12090	X	11375	-0-	-715	-0-	11375	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10084	-0-	-696	-0-	10084	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10934	-0-	-598	-0-	10934	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10489	-0-	-671	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	10736	-0-	-641	-0-	10736	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10227	-0-	-783	-0-	10227	2			N	-0-					-0-

CALDWELL WELL #: 2H RRCID -> 246308 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7140 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7844	-0-	-650	-0-	7844	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	5402	-0-	-2270	-0-	5402	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6128	-0-	-2335	-0-	6128	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	5973	-0-	-2217	-0-	5973	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6334	-0-	-1509	-0-	6334	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5648	-0-	-1942	-0-	5648	2			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
01	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	10027	-0-	-445	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
03	12372	X	12372	-0-	-0-	-0-	12372	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11189	-0-	-991	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11620	-0-	-966	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	11507	-0-	-673	-0-	11507	2			N	-0-					-0-

TAYLOR WELL #: 1H RRCID -> 246311 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9013 - 11808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	6052	-0-	-613	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5244	-0-	-636	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	5772	-0-	-645	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5490	-0-	-540	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
05	6138	X	5735	-0-	-403	-0-	5735	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5378	-0-	-472	-0-	5378	2			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
01	20102	X	9947	-0-	-10155	-0-	9947	2			N	-0-					-0-
02	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9688	-0-	-759	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9224	-0-	-676	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	9318	-0-	-850	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8766	-0-	-924	-0-	8766	2			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
01	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-					2
02	10047	X	10047	-0-	-0-	-0-	10047	2			N	-0-					2
03	11966	X	10633	-0-	-1333	-0-	10633	2			N	-0-					2
04	11580	X	9928	-0-	-1652	-0-	9928	2			N	-0-					2
05	11966	X	10526	-0-	-1440	-0-	10526	2			N	-0-					2
06	11400	X	9845	-0-	-1555	-0-	9845	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12059	X	11561	-0-	-498	-0-	11561	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8535	-0-	-1937	-0-	8535	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	11550	-0-	-757	-0-	11550	2			N	-0-					-0-
04	11910	X	10268	-0-	-1642	-0-	10268	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9408	-0-	-2899	-0-	9408	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	8681	-0-	-2509	-0-	8681	2			N	-0-					-0-

STORM WELL #: 2H RRCID -> 246330 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8353 - 10230

01	8494	X	7792	-0-	-702	-0-	7792	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6668	-0-	-1172	-0-	6668	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	7991	-0-	-689	-0-	7991	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7051	-0-	-1349	-0-	7051	2			N	-0-					-0-
05	8463	X	6706	-0-	-1757	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
06	7740	X	4605	-0-	-3135	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 14H RRCID -> 246332 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 8402 - 11660

01	10571	X	7149	-0-	-3422	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
02	9548	X	8977	-0-	-571	-0-	8977	2			N	-0-					-0-
03	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	10031	2			N	-0-					-0-
04	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	8389	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	8395	-0-	-1556	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	7580	-0-	-2140	-0-	7580	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 3H RRCID -> 246333 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8276 - 11298

01	11408	X	1496	-0-	-9912	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	4416	-0-	-5888	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	5718	-0-	-5690	-0-	5718	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9480	-0-	-330	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6658	-0-	-1278	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	2320	-0-	-3200	-0-	2320	2			N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1H RRCID -> 246335 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8450 - 12440

01	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	5340	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4972	-0-	-404	-0-	4972	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5235	-0-	-717	-0-	5235	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4777	-0-	-923	-0-	4777	2			N	-0-					-0-
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	5807	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5227	-0-	-113	-0-	5227	2			N	-0-					-0-

TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 246336 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8534 - 11990

01	11315	X	10596	-0-	-719	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
02	10136	X	9367	-0-	-769	-0-	9367	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10460	-0-	-483	-0-	10460	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9964	-0-	-476	-0-	9964	2			N	-0-					-0-
05	10726	X	10125	-0-	-601	-0-	10125	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9600	-0-	-660	-0-	9600	2			N	-0-					-0-

TEKELL WELL #: 1H RRCID -> 246337 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8984 - 12459

01	7595	X	6729	-0-	-866	-0-	6729	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6322	-0-	-538	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6447	-0-	-1148	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	6520	-0-	-530	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	6646	-0-	-422	-0-	6646	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	6532	-0-	-248	-0-	6532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	4532	2			Y	-0-					41
02	5208	X	4727	-0-	-481	-0-	4727	2			Y	-0-					41
03	5146	X	4260	-0-	-886	-0-	4260	2			Y	-0-					41
04	4500	X	3544	-0-	-956	-0-	3544	2			Y	-0-					41
05	5239	X	3704	-0-	-1535	-0-	3703	2	1	9	Y	1	3	1			39
06	5070	X	3670	-0-	-1400	-0-	3670	2			Y	-0-					39

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
01	12307	X	10385	-0-	-1922	-0-	10385	2			N	-0-					3
02	11340	X	10320	-0-	-1020	-0-	10320	2			N	-0-					3
03	12555	X	11140	-0-	-1415	-0-	11140	2			N	-0-					3
04	12150	X	10152	-0-	-1998	-0-	10152	2			N	-0-					3
05	11439	X	10246	-0-	-1193	-0-	10246	2			N	-0-					3
06	11070	X	10504	-0-	-566	-0-	10504	2			N	-0-					3

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
01	7967	X	7025	-0-	-942	-0-	7025	2			N	-0-					1
02	7140	X	5944	-0-	-1196	-0-	5944	2			N	-0-					1
03	7843	X	6386	-0-	-1457	-0-	6386	2			N	-0-					1
04	7590	X	5898	-0-	-1692	-0-	5898	2			N	-0-					1
05	7688	X	6055	-0-	-1633	-0-	6055	2			N	-0-					1
06	6810	X	5790	-0-	-1020	-0-	5790	2			N	-0-					1

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
01	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
02	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	9261	2			Y	-0-					-0-
02	7952	X	7187	-0-	-765	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
03	8804	X	5472	-0-	-3332	-0-	5472	2			Y	-0-					-0-
04	8970	X	5540	-0-	-3430	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
05	9269	X	4171	-0-	-5098	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
06	8970	X	6058	-0-	-2912	-0-	6057	2	1	9	Y	1	1	8			-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
01	6293	X	5951	-0-	-342	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
02	5684	X	5159	-0-	-525	-0-	5159	2			N	-0-					-0-
03	6293	X	5456	-0-	-837	-0-	5456	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	5130	-0-	-780	-0-	5130	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5322	-0-	-692	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4911	-0-	-849	-0-	4911	2			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
01	4805	X	4327	-0-	-478	-0-	4327	2			N	-0-					90
02	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4466	2			N	-0-					90
03	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4531	2	4	9	N	4					94
04	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	4415	2			N	-0-					94
05	4960	X	4548	-0-	-412	-0-	4548	2			N	-0-					94
06	4800	X	4168	-0-	-632	-0-	4159	2	9	9	N	8					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9517	X	6268	-0-	-3249	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	5784	-0-	-1804	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	6614	-0-	-1446	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5578	-0-	-1652	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	5952	-0-	-992	-0-	5952	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6198	-0-	-192	-0-	6198	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 4H RRCID -> 246727 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7722 - 9862

01	12431	X	12406	-0-	-25	-0-	12406	2			N	-0-					-0-
02	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	11324	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	12616	-0-	-1365	-0-	12616	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12247	-0-	-1283	-0-	12247	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12215	-0-	-1766	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	8982	-0-	-3228	-0-	8982	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 23H RRCID -> 246799 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6408 - 10598

01	12214	X	9890	-0-	-2324	-0-	9890	2			Y	-0-					131
02	11032	X	8226	-0-	-2806	-0-	8226	2			Y	-0-					131
03	12214	X	8653	-0-	-3561	-0-	8653	2			Y	-0-					131
04	10770	X	8795	-0-	-1975	-0-	8795	2			Y	-0-					131
05	10323	X	8466	-0-	-1857	-0-	8466	2			Y	-0-					131
06	9210	X	8707	-0-	-503	-0-	8707	2			Y	-0-					131

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 4H RRCID -> 246862 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8410 - 11025

01	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
02	6311	X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
03	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
04	6420	X	6292	-0-	-128	-0-	6292	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	5644	-0-	-1331	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5003	-0-	-2197	-0-	5003	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 246891 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8255 - 10219

01	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
02	8092	X	6461	-0-	-1631	-0-	6461	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8185	-0-	-774	-0-	8185	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7849	-0-	-671	-0-	7849	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	8267	-0-	-134	-0-	8267	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7719	-0-	-201	-0-	7719	2			N	-0-					-0-

MOSS WELL #: 2H RRCID -> 246893 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7365 - 9461

01	12115	X	12115	-0-	-0-	-0-	12115	2			N	-0-					-0-
02	9346	X	9346	-0-	-0-	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
03	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6627	-0-	-5103	-0-	6627	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10237	-0-	-1884	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11137	-0-	-1463	-0-	11137	2			N	-0-					-0-

SCOTT WELL #: 1H RRCID -> 246894 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 8009 PERF. 8260 - 9967

01	9486	X	8382	-0-	-1104	-0-	8382	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7518	-0-	-742	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7920	-0-	-1163	-0-	7920	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7902	-0-	-888	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8365	-0-	-5	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7811	-0-	-289	-0-	7811	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ABNEY WELL #: 1H RRCID -> 246905 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8285 - 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
01	10788	X	9612	-0-	-1176	-0-	9612	2			N	-0-					-0-
02	9492	X	8826	-0-	-666	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9465	-0-	-858	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	8812	-0-	-1058	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9222	-0-	-760	-0-	9222	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	9017	-0-	-433	-0-	9017	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1H RRCID -> 246942 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8500 - 13289

01	15221	X	14365	-0-	-856	-0-	14365	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12819	-0-	-621	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	14062	-0-	-973	-0-	14062	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	13317	-0-	-1233	-0-	13317	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	13548	-0-	-1487	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12966	-0-	-924	-0-	12966	2			N	-0-					-0-

FINDER WELL #: 1H RRCID -> 247015 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8199 - 11039

01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	4818	2			N	-0-					-0-
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3972	-0-	-988	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
04	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	2			N	-0-					-0-
05	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3974	-0-	-946	-0-	3974	2			N	-0-					-0-

FLORES WELL #: 2H RRCID -> 247021 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7856 - 12800

01	13547	X	12668	-0-	-879	-0-	12668	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	8766	-0-	-3050	-0-	8766	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11786	-0-	-366	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	10328	-0-	-1942	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	10304	-0-	-2375	-0-	10304	2			N	-0-					-0-
06	12270	X	7449	-0-	-4821	-0-	7449	2			N	-0-					-0-

BANDY A WELL #: 1H RRCID -> 247025 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5648 - 8891

01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	367	1	3839	2	N	29					114
							32	9									
02	4088	X	3815	-0-	-273	-0-	322	1	3482	2	N	10					124
							11	9									
03	4464	X	3476	-0-	-988	-0-	302	1	3167	2	N	6					130
							7	9									
04	4140	X	3536	-0-	-604	-0-	200	1	3336	2	N	-0-					130
05	4247	X	3438	-0-	-809	-0-	189	1	3249	2	N	-0-					130
06	4110	X	3432	-0-	-678	-0-	187	1	3244	2	N	1					131
							1	9									

KING WELL #: 12H RRCID -> 247101 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 7240 - 9450

01	4154	X	3644	-0-	-510	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	2851	-0-	-845	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	3223	-0-	-590	-0-	3223	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	3191	-0-	-499	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
05	3658	X	3466	-0-	-192	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	3358	-0-	-182	-0-	3358	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MAPLES WELL #: 11H RRCID -> 247260 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7922 - 10915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10850	X	8697	-0-	-2153	-0-	8697	2			N	-0-					-0-
02	9800	X	9035	-0-	-765	-0-	9035	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7264	-0-	-2811	-0-	7264	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	5818	-0-	-3602	-0-	5818	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	4764	-0-	-5249	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	8469	-0-	-1221	-0-	8469	2			N	-0-					-0-

MARTIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 247351 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7746 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12803	X	-0-	-0-	-12803	-0-					N	-0-					-0-
02	11564	X	5287	-0-	-6277	-0-	5287	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9374	-0-	-3057	-0-	9374	2			N	-0-					-0-
04	21202	X	21202	-0-	-0-	-0-	21202	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14818	-0-	-0-	-0-	14818	2			N	-0-					-0-
*06	21331	X	21331	-0-	-0-	-0-	21331	2			N	-0-					-0-

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
01	12849	X	12849	-0-	-0-	-0-	12849	2			N	-0-					-0-
02	11221	X	11221	-0-	-0-	-0-	11221	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10917	-0-	-1111	-0-	10917	2			N	-0-					-0-
04	12420	X	8339	-0-	-4081	-0-	8339	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	8684	-0-	-4150	-0-	8684	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	2686	-0-	-9734	-0-	2686	2			N	-0-					-0-

ROTEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247895 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 247905 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7746 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
04	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	738	X	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
*06	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-

KEMP B WELL #: 6H RRCID -> 247920 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8241 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13919	X	10756	-0-	-3163	-0-	10756	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	8863	-0-	-3205	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10417	-0-	-309	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	10538	X	10538	-0-	-0-	-0-	10538	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10738	-0-	-19	-0-	10738	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	9258	-0-	-1152	-0-	9258	2			N	-0-					-0-

STRANGE WELL #: 6H RRCID -> 247987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 7940 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21204	X	21041	-0-	-163	-0-	21041	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	18732	-0-	-532	-0-	18732	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	19735	-0-	-1593	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	18718	-0-	-1922	-0-	18718	2			N	-0-					-0-
05	21266	X	19309	-0-	-1957	-0-	19309	2			N	-0-					-0-
06	20370	X	19117	-0-	-1253	-0-	19117	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FINDER WELL #: 6H RRCID -> 247990 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8735 - 11493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11098	X	899	-0-	-10199	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					N	-0-					-0-
03	9548	X	-0-	-0-	-9548	-0-					N	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					N	-0-					-0-
05	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	5332	2			N	-0-					-0-
*06	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

MASSEY WELL #: 7H RRCID -> 247992 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 1118 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DETHLOFF WELL #: 1H RRCID -> 247994 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 7047 - 9600

01	5828	X	5565	-0-	-263	-0-	5470	2	95	9	N	86					187
02	5208	X	4855	-0-	-353	-0-	4779	2	76	9	N	69	176	1			80
03	5766	X	5178	-0-	-588	-0-	5112	2	66	9	N	60					140
04	5580	X	5352	-0-	-228	-0-	5260	2	92	9	N	84					224
05	5580	X	5476	-0-	-104	-0-	5389	2	87	9	N	79	177	1			126
06	5400	X	5015	-0-	-385	-0-	4963	2	52	9	N	47					173

MCKOWN WELL #: 1H RRCID -> 248163 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 8485 - 12850

01	8711	X	6186	-0-	-2525	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6889	-0-	-979	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
03	8735	X	8735	-0-	-0-	-0-	8735	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	7115	-0-	-475	-0-	7115	2			N	-0-					-0-
05	7626	X	7084	-0-	-542	-0-	7084	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7329	-0-	-1131	-0-	7329	2			N	-0-					-0-

U.S. LIME B WELL #: 22H RRCID -> 248167 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6544 - 12121

01	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	7936	2			Y	-0-					109
02	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	2			Y	-0-					109
03	9083	X	8608	-0-	-475	-0-	8608	2			Y	-0-					109
04	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			Y	-0-					109
05	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			Y	-0-					109
*06	9226	X	9226	-0-	-0-	-0-	9226	2			Y	-0-					109

ALMA WELL #: 1H RRCID -> 248171 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8096 - 14066

01	12121	X	11165	-0-	-956	-0-	11165	2			N	-0-					-0-
02	10500	X	9938	-0-	-562	-0-	9938	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	10692	-0-	-654	-0-	10692	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10392	-0-	-408	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10619	-0-	-541	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	9997	-0-	-803	-0-	9997	2			N	-0-					-0-

WESTSIDE WELL #: 2H RRCID -> 248259 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 8695 - 12600

01	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	10051	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	8764	2			N	-0-					-0-
03	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	10328	2			N	-0-					-0-
04	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
05	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
*06	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	9975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HUDSON WELL #: 3H RRCID -> 248261 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8400 - 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
01	17296	X	17296	-0-	-0-	-0-	17296	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	13611	-0-	-109	-0-	13611	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	14317	-0-	-1028	-0-	14317	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	11506	-0-	-3344	-0-	11506	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	11082	-0-	-4263	-0-	11082	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	13174	-0-	-1676	-0-	13174	2			N	-0-					-0-

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
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	15052	-0-	-3456	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	20056	-0-	-962	-0-	20056	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	16138	-0-	-4502	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
05	21328	X	19125	-0-	-2203	-0-	19125	2			N	-0-					-0-
06	20640	X	12600	-0-	-8040	-0-	12600	2			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
01	13004	X	13004	-0-	-0-	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	12989	X	11733	-0-	-1256	-0-	11733	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	10763	-0-	-1807	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	11495	-0-	-1494	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	10980	-0-	-1590	-0-	10980	2			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
01	20291	X	20291	-0-	-0-	-0-	20291	2			N	-0-					-0-
02	17836	X	17244	-0-	-592	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	18402	-0-	-942	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	15937	-0-	-3713	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	15276	-0-	-5029	-0-	15276	2			N	-0-					-0-
06	19650	X	14709	-0-	-4941	-0-	14709	2			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
01	9145	X	8908	-0-	-237	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
02	8260	X	7198	-0-	-1062	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	8205	-0-	-692	-0-	8205	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7485	-0-	-1125	-0-	7485	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	7720	-0-	-1177	-0-	7720	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	7373	-0-	-1237	-0-	7373	2			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
01	13857	X	12996	-0-	-861	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
02	12964	X	11541	-0-	-1423	-0-	11541	2			N	-0-					-0-
03	14353	X	12294	-0-	-2059	-0-	12294	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	12118	-0-	-1772	-0-	12118	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12219	-0-	-832	-0-	12219	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11926	-0-	-644	-0-	11926	2			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
01	5859	X	3255	-0-	-2604	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4448	-0-	-564	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	4740	-0-	-809	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4031	-0-	-1309	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4368	-0-	-871	-0-	4368	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4065	-0-	-705	-0-	4065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8246	X	8016	-0-	-230	-0-	8016	2			N	-0-					31
02	6748	X	6435	-0-	-313	-0-	6435	2			N	-0-					31
03	7471	X	7038	-0-	-433	-0-	7038	2			N	-0-					31
04	7770	X	6871	-0-	-899	-0-	6871	2			N	-0-					31
05	8029	X	7032	-0-	-997	-0-	7032	2			N	-0-					31
06	7770	X	6811	-0-	-959	-0-	6811	2			N	-0-					31

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
01	620	N	568	-0-	-52	-0-	568	2			Y	-0-					114
02	560	N	34	-0-	-526	-0-	34	2			Y	-0-					114
03	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			Y	-0-					114
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					114
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5					119

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
01	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			N	-0-					-0-
03	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	6065	2			N	-0-					-0-
04	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
05	5487	X	4976	-0-	-511	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	5153	-0-	-157	-0-	5153	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 11H RRCID -> 248799 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7112 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3822	-0-	-1293	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
02	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4118	-0-	-935	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4274	-0-	-616	-0-	4274	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	5143	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4506	-0-	-594	-0-	4506	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 3H RRCID -> 248800 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7632 - 11891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	14591	-0-	-7202	-0-	14591	2			N	-0-					-0-
02	17780	X	11892	-0-	-5888	-0-	11892	2			N	-0-					-0-
03	18166	X	11414	-0-	-6752	-0-	11414	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11249	-0-	-4891	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	8806	-0-	-5795	-0-	8806	2			N	-0-					-0-
06	14130	X	12191	-0-	-1939	-0-	12191	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS WELL #: 12H RRCID -> 248801 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 7032 - 8589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9548	X	8938	-0-	-610	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	7521	-0-	-1103	-0-	7521	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	7470	-0-	-1272	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	7487	-0-	-1153	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	7504	-0-	-1424	-0-	7504	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	7178	-0-	-1462	-0-	7178	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 4H RRCID -> 248802 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 9472 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2800	N	2840	-0-	40	40	2840	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4900	-0-	1800	1840	4900	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	4481	-0-	1481	3321	4481	2			N	-0-					-0-
05	7239	X	3918	-0-	-3321	-0-	3918	2			N	-0-					-0-
*06	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 9H RRCID -> 248807 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8520 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	5744	-0-	-1820	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	4543	-0-	-2289	-0-	4543	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	4932	-0-	-1857	-0-	4932	2			N	-0-					-0-
04	6030	X	5525	-0-	-505	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
05	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	5531	-0-	-19	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 2H RRCID -> 248839 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5944 - 7346

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P&A 02-27-2013

CLEMENTS WELL #: 10H RRCID -> 248843 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 7096 - 8566

01	7006	X	6586	-0-	-420	-0-	6586	2			N	-0-					2
02	6244	X	5567	-0-	-677	-0-	5567	2			N	-0-					2
03	7006	X	6108	-0-	-898	-0-	6108	2			N	-0-					2
04	6780	X	5986	-0-	-794	-0-	5986	2			N	-0-					2
05	7006	X	5935	-0-	-1071	-0-	5935	2			N	-0-					2
06	6360	X	5439	-0-	-921	-0-	5439	2			N	-0-					2

BANDY B WELL #: 1 RRCID -> 248853 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 3 RRCID -> 248859 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - WELL PLUGGED 2/15/2013

VERDON MADER WELL #: 2 RRCID -> 248860 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 6119 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENTLEY WELL #: 1H RRCID -> 248878 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8492 - 12812

01	18011	X	15530	-0-	-2481	-0-	15530	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14288	-0-	-2064	-0-	14288	2			N	-0-					-0-
03	18104	X	15700	-0-	-2404	-0-	15700	2			N	-0-					-0-
04	17520	X	15281	-0-	-2239	-0-	15281	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14941	-0-	-2233	-0-	14941	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	13428	-0-	-1872	-0-	13428	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10106	X	9076	-0-	-1030	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7978	-0-	-758	-0-	7978	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8978	-0-	-694	-0-	8978	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	8578	-0-	-602	-0-	8578	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8826	-0-	-288	-0-	8826	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8378	-0-	-412	-0-	8378	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 2H RRCID -> 249457 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6506 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	10672	-0-	-1635	-0-	10672	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9421	-0-	-1695	-0-	9421	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10046	-0-	-1610	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	9418	-0-	-1322	-0-	9418	2			N	-0-					-0-
05	11098	X	9225	-0-	-1873	-0-	9225	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	8619	-0-	-1701	-0-	8619	2			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
01	16058	X	13549	-0-	-2509	-0-	13549	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	11970	-0-	-1834	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	13037	-0-	-1657	-0-	13037	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	11509	-0-	-2111	-0-	11509	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	13147	-0-	-927	-0-	13147	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11902	-0-	-1208	-0-	11902	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
01	13764	X	12751	-0-	-1013	-0-	12751	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	11456	-0-	-920	-0-	11456	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	12353	-0-	-1132	-0-	12353	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	12033	-0-	-747	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	12186	-0-	-865	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11607	-0-	-723	-0-	11607	2			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
01	11811	X	10839	-0-	-972	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	9208	-0-	-648	-0-	9208	2			N	-0-					-0-
03	10943	X	10669	-0-	-274	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	10081	-0-	-509	-0-	10081	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	10208	-0-	-735	-0-	10208	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9478	-0-	-1022	-0-	9478	2			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
01	10726	X	9582	-0-	-1144	-0-	9582	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9250	-0-	-438	-0-	9250	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	10116	-0-	-610	-0-	10116	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8456	-0-	-1204	-0-	8456	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9295	-0-	-935	-0-	9295	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	9441	-0-	-459	-0-	9441	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
01	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
02	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	18292	2			N	-0-					-0-
03	19907	X	19907	-0-	-0-	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	19440	X	18823	-0-	-617	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	19598	-0-	-645	-0-	19598	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	17016	-0-	-2574	-0-	17016	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5053	X	4276	-0-	-777	-0-	4276	2			N	-0-					-0-
02	4368	X	3718	-0-	-650	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
03	4836	X	4371	-0-	-465	-0-	4371	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			N	-0-					-0-
05	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			N	-0-					-0-
*06	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 9H RRCID -> 249516 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 8093 - 13200

01	13547	X	13532	-0-	-15	-0-	13532	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11426	-0-	-810	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	11840	-0-	-1924	-0-	11840	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11552	-0-	-1768	-0-	11552	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11642	-0-	-2122	-0-	11642	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11841	-0-	-1269	-0-	11841	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 3H RRCID -> 249517 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8103 - 10725

01	9796	X	7935	-0-	-1861	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	6829	-0-	-2019	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	7602	-0-	-2194	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
04	9390	X	7502	-0-	-1888	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6834	-0-	-1102	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	6582	-0-	-1098	-0-	6582	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 3H RRCID -> 249520 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 8452 - 11200

01	7006	X	5670	-0-	-1336	-0-	5670	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	3804	-0-	-1068	-0-	3804	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-					-0-
04	5970	X	4446	-0-	-1524	-0-	4446	2			N	-0-					-0-
05	7366	X	7366	-0-	-0-	-0-	7366	2			N	-0-					-0-
*06	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-

LETT WELL #: 1H RRCID -> 249531 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7718 - 9498

01	5890	X	3686	-0-	-2204	-0-	3686	2			N	-0-					-0-
02	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	2			N	-0-					-0-
03	5890	X	4994	-0-	-896	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	5111	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5289	-0-	-725	-0-	5289	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	4911	-0-	-909	-0-	4911	2			N	-0-					-0-

COLDIRON WELL #: 1H RRCID -> 249532 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8600 - 12600

01	11470	X	10719	-0-	-751	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9241	-0-	-1483	-0-	9241	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	10719	-0-	-1154	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11158	-0-	-332	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
05	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	11251	2			N	-0-					-0-
*06	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 12H RRCID -> 249533 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8220 - 11796

01	20274	X	18382	-0-	-1892	-0-	18382	2			N	-0-					-0-
02	18032	X	15424	-0-	-2608	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
03	19406	X	17166	-0-	-2240	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
04	18540	X	15633	-0-	-2907	-0-	15633	2			N	-0-					-0-
05	19034	X	15870	-0-	-3164	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	14792	-0-	-2998	-0-	14792	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10664	X	9765	-0-	-899	-0-	9765	2			N	-0-					-0-
02	9436	X	8661	-0-	-775	-0-	8661	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9126	-0-	-1104	-0-	9126	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	8722	-0-	-938	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9104	-0-	-878	-0-	9104	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8321	-0-	-1129	-0-	8321	2			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
01	6851	X	6323	-0-	-528	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
02	6188	X	5560	-0-	-628	-0-	5560	2			N	-0-					-0-
03	6324	X	5777	-0-	-547	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5893	-0-	-227	-0-	5893	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5764	-0-	-560	-0-	5764	2			N	-0-					-0-
*06	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	7163	2			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
01	3007	X	1289	-0-	-1718	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	6637	X	6637	-0-	-0-	-0-	6637	2			N	-0-					-0-
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	11293	2			N	-0-					-0-
05	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	8950	2			N	-0-					-0-
*06	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	10452	2			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
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	9424	X	7353	-0-	-2071	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	6498	-0-	-1090	-0-	6498	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6973	-0-	-1428	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6590	-0-	-1450	-0-	6590	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	6987	-0-	-794	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6204	-0-	-906	-0-	6204	2			N	-0-					-0-

TIMOTHY WELL #: 1H RRCID -> 249546 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8573 PERF. 8852 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11439	X	10627	-0-	-812	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9423	-0-	-685	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	10228	-0-	-808	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	9808	-0-	-692	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	9970	-0-	-694	-0-	9970	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9365	-0-	-925	-0-	9365	2			N	-0-					-0-

RAAM WELL #: 4H RRCID -> 249571 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8243 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19003	X	17567	-0-	-1436	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
02	17164	X	14740	-0-	-2424	-0-	14740	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	16127	-0-	-2876	-0-	16127	2			N	-0-					-0-
04	18120	X	16439	-0-	-1681	-0-	16439	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16609	-0-	-968	-0-	16609	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	14807	-0-	-2203	-0-	14807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5673	X	4750	-0-	-923	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	4883	-0-	-241	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	5246	-0-	-427	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	4550	-0-	-850	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	4908	-0-	-486	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4569	-0-	-651	-0-	4569	2			N	-0-					-0-

CROUCH WELL #: 1H RRCID -> 249577 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8657 PERF. 8890 - 13850

01	15035	X	13727	-0-	-1308	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
02	13580	X	12510	-0-	-1070	-0-	12510	2			N	-0-					-0-
03	15035	X	13692	-0-	-1343	-0-	13691	2	1	9	N	1					1
04	13950	X	13148	-0-	-802	-0-	13148	2			N	-0-					1
05	14415	X	12840	-0-	-1575	-0-	12840	2			N	-0-					1
06	13410	X	12263	-0-	-1147	-0-	12263	2			N	-0-					1

REYNOLDS WELL #: 3H RRCID -> 249582 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8402 - 12336

01	10819	X	9919	-0-	-900	-0-	9919	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	5611	-0-	-4077	-0-	5611	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
05	9982	X	3601	-0-	-6381	-0-	3601	2			N	-0-					-0-
*06	10518	X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-					-0-

MCQUAGGE, MARY WELL #: 2H RRCID -> 249583 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8886 - 13885

01	15686	X	14271	-0-	-1415	-0-	14271	2			N	-0-					-0-
02	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
03	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	15070	2			N	-0-					-0-
04	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14778	-0-	-40	-0-	14778	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	13932	-0-	-648	-0-	13932	2			N	-0-					-0-

CARRELL, V. L. WELL #: 4H RRCID -> 249584 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7542 - 8755

01	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	11947	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	9818	-0-	-122	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7041	-0-	-5173	-0-	7041	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9761	-0-	-2059	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	12214	X	8852	-0-	-3362	-0-	8852	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10006	-0-	-1544	-0-	10005	2	1	9	N	1	1	8			-0-

STEELE WELL #: 1H RRCID -> 249585 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8963 - 12198

01	5425	X	4940	-0-	-485	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4416	-0-	-288	-0-	4416	2			N	-0-					-0-
03	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5543	2			N	-0-					-0-
04	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
05	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
*06	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6460	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 6H RRCID -> 249586 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9229 - 12275

01	12245	X	10851	-0-	-1394	-0-	10851	2			N	-0-					-0-
02	10892	X	9926	-0-	-966	-0-	9926	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11075	-0-	-798	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	10601	-0-	-199	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	10763	-0-	-397	-0-	10763	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10260	-0-	-450	-0-	10260	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
02	3388	X	2803	-0-	-585	-0-	2803	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2275	-0-	-1414	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2637	-0-	-813	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					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
01	10726	X	9318	-0-	-1408	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
02	9128	X	8499	-0-	-629	-0-	8499	2			N	-0-					-0-
03	9867	X	9867	-0-	-0-	-0-	9867	2			N	-0-					-0-
04	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
05	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	9245	-0-	-295	-0-	9245	2			N	-0-					-0-

BOX WELL #: 1H RRCID -> 249590 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 8448 - 12449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	2454	-0-	-3808	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
02	5656	X	2429	-0-	-3227	-0-	2429	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	739	-0-	-4996	-0-	739	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2	-0-	-5218	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	5	-0-	-4893	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	1699	-0-	-911	-0-	1699	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
01	7409	X	6166	-0-	-1243	-0-	6166	2			N	-0-					-0-
02	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	9772	X	9772	-0-	-0-	-0-	9772	2			N	-0-					-0-
04	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7743	-0-	-379	-0-	7743	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	7725	-0-	-1035	-0-	7725	2			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
01	12462	X	9585	-0-	-2877	-0-	9585	2			Y	-0-					44
02	11256	X	10493	-0-	-763	-0-	10493	2			Y	-0-					44
03	12462	X	11366	-0-	-1096	-0-	11366	2			Y	-0-					44
04	11130	X	10652	-0-	-478	-0-	10652	2			Y	-0-					44
05	11625	X	10929	-0-	-696	-0-	10929	2			Y	-0-					44
06	11250	X	10335	-0-	-915	-0-	10334	2	1	9	Y	1	23	5	1	8	21

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
01	9858	X	6814	-0-	-3044	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6147	-0-	-2757	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9460	-0-	-336	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	8982	-0-	-468	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	8891	-0-	-161	-0-	8891	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8119	-0-	-1031	-0-	8119	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 6H RRCID -> 249596 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7933 PERF. 8102 - 11135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8440	-0-	-1387	-0-	8440	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	6460	-0-	-2416	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	5932	-0-	-3895	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7472	-0-	-688	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	7790	-0-	-642	-0-	7790	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	6049	-0-	-2111	-0-	6049	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
PADGETT WELL #: 1H RRCID -> 249597 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8445 - 11340																	
01	8215	X	7562	-0-	-653	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
02	7252	X	6702	-0-	-550	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	7435	-0-	-594	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	7055	-0-	-295	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7086	-0-	-478	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6845	-0-	-475	-0-	6845	2			N	-0-					-0-
KEMP A WELL #: 7H RRCID -> 249601 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8131 - 11122																	
01	9455	X	7766	-0-	-1689	-0-	7766	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7562	-0-	-978	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9071	-0-	-384	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8851	-0-	-299	-0-	8851	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	7248	-0-	-2114	-0-	7248	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7911	-0-	-879	-0-	7911	2			N	-0-					-0-
FERGUSON FOUNDATION WELL #: 10H RRCID -> 249607 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8557 - 12300																	
01	9424	X	8795	-0-	-629	-0-	8795	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	7004	-0-	-1536	-0-	7004	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9018	-0-	-437	-0-	9018	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8388	-0-	-762	-0-	8388	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8674	-0-	-130	-0-	8674	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	6770	-0-	-1960	-0-	6770	2			N	-0-					-0-
LITTLE BUDDY WELL #: 5H RRCID -> 249608 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7905 - 11170																	
01	8592	X	7463	-0-	-1129	-0-	7463	2			N	-0-					-0-
02	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	1694	-0-	-5536	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	1654	-0-	-5817	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	1773	-0-	-5457	-0-	1773	2			N	-0-					-0-
PATRICIA WELL #: 1H RRCID -> 249609 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 8904 - 13080																	
01	12028	X	10636	-0-	-1392	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9907	-0-	-537	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10856	-0-	-707	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	10426	-0-	-254	-0-	10426	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	10549	-0-	-425	-0-	10549	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	10048	-0-	-572	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
SUTTON WELL #: 1H RRCID -> 249610 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 9080 - 14100																	
01	12617	X	11657	-0-	-960	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10363	-0-	-1033	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11354	-0-	-829	-0-	11354	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10691	-0-	-769	-0-	10691	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11064	-0-	-592	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	10510	-0-	-770	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
VERSFELT WELL #: 3H RRCID -> 249611 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 6069 PERF. 6566 - 8555																	
01	5611	X	1927	-0-	-3684	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
02	5068	X	-0-	-0-	-5068	-0-					Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
04	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					-0-
06	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	8184	X	6947	-0-	-1237	-0-	6947	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	4825	-0-	-1979	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	7398	-0-	-135	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6221	-0-	-859	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
05	6944	X	6914	-0-	-30	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5852	-0-	-1318	-0-	5852	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 10H RRCID -> 249613 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8204 - 11740

01	16490	X	6608	-0-	-9882	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	7043	X	7043	-0-	-0-	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9499	-0-	-390	-0-	9499	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6829	-0-	-2741	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7585	-0-	-2304	-0-	7585	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8853	-0-	-327	-0-	8853	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 8H RRCID -> 249614 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8073 - 13300

01	20491	X	17915	-0-	-2576	-0-	17915	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	16688	-0-	-1624	-0-	16688	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18089	-0-	-1534	-0-	18089	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16652	-0-	-2338	-0-	16652	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	17120	-0-	-1728	-0-	17120	2			N	-0-					-0-
06	17880	X	16104	-0-	-1776	-0-	16104	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 11H RRCID -> 249615 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8060 - 13250

01	14849	X	12863	-0-	-1986	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11556	-0-	-1380	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	12690	-0-	-1384	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10839	-0-	-1641	-0-	10839	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	12432	-0-	-464	-0-	12432	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	11697	-0-	-753	-0-	11697	2			N	-0-					-0-

SCHULTZ B WELL #: 1H RRCID -> 249643 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 8108 - 10498

01	19499	X	8779	-0-	-10720	-0-	8779	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	4236	-0-	-13376	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	4244	-0-	-14077	-0-	4244	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	13803	-0-	-3927	-0-	13803	2			N	-0-					-0-
05	9799	X	9799	-0-	-0-	-0-	9799	2			N	-0-					-0-
*06	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	19073	2	1	9	N	1	1	8			-0-

KING WELL #: 10H RRCID -> 249892 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6620 - 9526

01	1705	N	985	-0-	-720	-0-	985	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	N	438	-0-	-647	-0-	438	2			N	-0-					-0-
04	960	N	361	-0-	-599	-0-	361	2			N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	420	N	28	-0-	-392	-0-	26	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SPRIMONT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249901 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8536 - 13200

01	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
02	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					-0-
05	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
*06	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	13622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEONARD WELL #: 3H RRCID -> 250096 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8320 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	7174	-0-	-855	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6414	-0-	-782	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
03	7967	X	6996	-0-	-971	-0-	6996	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6955	-0-	-755	-0-	6955	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6531	-0-	-630	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6601	-0-	-329	-0-	6601	2			N	-0-					-0-

KEMP D WELL #: 9H RRCID -> 250396 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 8147 - 12020

01	13113	X	12577	-0-	-536	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11168	-0-	-676	-0-	11168	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10918	-0-	-2195	-0-	10918	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	10536	-0-	-1674	-0-	10536	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	11130	-0-	-1487	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10325	-0-	-1855	-0-	10325	2			N	-0-					-0-

EAGLE FORD "B" WELL #: 2H RRCID -> 250782 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9009 - 11965

01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	4624	-0-	-976	-0-	4624	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	4888	-0-	-1312	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5570	-0-	-550	-0-	5570	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5761	-0-	-563	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	6109	-0-	-11	-0-	6109	2			N	-0-					-0-

CASSTEVENS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250783 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8256 - 10930

01	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	7821	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	6953	-0-	-439	-0-	6953	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	6702	-0-	-1482	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
04	7920	X	6492	-0-	-1428	-0-	6492	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7017	-0-	-826	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6937	-0-	-623	-0-	6937	2			N	-0-					-0-

HUGHES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250808 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 7960 - 12100

01	13299	X	10961	-0-	-2338	-0-	10961	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9088	-0-	-2924	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	10157	-0-	-2801	-0-	10157	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	8986	-0-	-3554	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
05	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11478	2			N	-0-					-0-
*06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

VERDON MADER WELL #: 1H RRCID -> 250809 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6375 - 8753

01	2821	X	2091	-0-	-730	-0-	2028	2	63	9	N	57					80
02	2548	X	1776	-0-	-772	-0-	1776	2			N	-0-					80
03	2821	X	1640	-0-	-1181	-0-	1608	2	32	9	N	29					109
04	2010	X	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					109
05	2077	X	1407	-0-	-670	-0-	1357	2	50	9	N	45	132	1			22
06	2010	X	1586	-0-	-424	-0-	1586	2			N	-0-					22

KING WELL #: 13H RRCID -> 250903 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6485 - 9290

01	3658	X	3361	-0-	-297	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
02	3220	X	3040	-0-	-180	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3210	-0-	-479	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	3250	-0-	-320	-0-	3250	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3103	-0-	-586	-0-	3103	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3081	-0-	-189	-0-	3081	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HILTON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250917 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8520 - 12660

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

PUREFOY WELL #: 2 RRCID -> 250918 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5024 - 5138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1705	X	1290	-0-	-415	-0-	1180 6	1 9	104	2	N	5					79
02	1540	X	1321	-0-	-219	-0-	1092 3	1 9	226	2	N	3					82
03	1705	X	1470	-0-	-235	-0-	1205 3	1 9	262	2	N	3					85
04	1590	X	1312	-0-	-278	-0-	1309	2	3	9	N	3					88
05	1488	X	1426	-0-	-62	-0-	1412	2	14	9	N	13					101
06	1410	X	1352	-0-	-58	-0-	1328	2	24	9	N	22					123

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
01	4495	X	3856	-0-	-639	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	3330	-0-	-590	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3537	-0-	-710	-0-	3537	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	3661	-0-	-449	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3358	2			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
01	19323	X	19323	-0-	-0-	-0-	19323	2			N	-0-					-0-
02	18014	X	18014	-0-	-0-	-0-	18014	2			N	-0-					-0-
03	20152	X	20152	-0-	-0-	-0-	20152	2			N	-0-					-0-
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					-0-
05	15499	X	15499	-0-	-0-	-0-	15499	2			N	-0-					-0-
*06	13643	X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2			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
01	12803	X	11131	-0-	-1672	-0-	11131	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10153	-0-	-683	-0-	10153	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10730	-0-	-1112	-0-	10730	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10596	-0-	-864	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11097	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	10740	-0-	-150	-0-	10740	2			N	-0-					-0-

PUREFOY WELL #: 1 RRCID -> 251071 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 5014 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11849	2			N	-0-					-0-
03	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
04	9221	X	9221	-0-	-0-	-0-	9221	2			N	-0-					-0-
05	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
*06	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	12058	2			N	-0-					-0-

FLEET WELL #: 9H RRCID -> 251094 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8045 - 11400

01	9486	X	6547	-0-	-2939	-0-	6547	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	5263	-0-	-3305	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	2474	-0-	-7012	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4164	-0-	-2166	-0-	4164	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	6208	-0-	-333	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	5317	-0-	-1013	-0-	5317	2			N	-0-					-0-

ORR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251163 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9360 - 12820

01	23684	X	19845	-0-	-3839	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18480	-0-	-2912	-0-	18480	2			N	-0-					-0-
03	23498	X	20486	-0-	-3012	-0-	20486	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	19253	-0-	-2677	-0-	19253	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	19425	-0-	-1872	-0-	19425	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	17965	-0-	-1865	-0-	17965	2			N	-0-					-0-

KTV CADDO WELL #: 5H RRCID -> 251172 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7388 - 10168

01	11780	X	10705	-0-	-1075	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	9388	-0-	-1224	-0-	9388	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	10005	-0-	-1248	-0-	10005	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9675	-0-	-1185	-0-	9675	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9975	-0-	-720	-0-	9975	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9412	-0-	-938	-0-	9412	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1H RRCID -> 251174 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7477 - 10077

01	33015	X	20418	-0-	-12597	-0-	20418	2			N	-0-					-0-
02	29540	X	22737	-0-	-6803	-0-	22737	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25463	-0-	-546	-0-	25463	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	19185	-0-	-5985	-0-	19185	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	22362	-0-	-3647	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	18814	-0-	-5816	-0-	18814	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251175 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8800 - 11400

01	15934	X	6052	-0-	-9882	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	9140	-0-	-5252	-0-	9140	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	13120	-0-	-2814	-0-	13120	2			N	-0-					-0-
04	16017	X	16017	-0-	-0-	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
05	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12660	-0-	-30	-0-	12660	2			N	-0-					-0-

ORR WELL #: 2H RRCID -> 251268 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8696 - 12690

01	18228	X	15320	-0-	-2908	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13847	-0-	-1609	-0-	13847	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	14649	-0-	-1564	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	14503	-0-	-317	-0-	14503	2			N	-0-					-0-
05	15621	X	15621	-0-	-0-	-0-	15621	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14415	-0-	-435	-0-	14415	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

FRY WELL #: 5H RRCID -> 251318 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 6425 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	8698	-0-	-1129	-0-	8698	2			Y	-0-					102
02	8876	X	7892	-0-	-984	-0-	7892	2			Y	-0-					102
03	9610	X	8476	-0-	-1134	-0-	8476	2			Y	-0-					102
04	8910	X	7875	-0-	-1035	-0-	7875	2			Y	-0-					102
05	9021	X	8030	-0-	-991	-0-	8030	2			Y	-0-					102
06	8460	X	8045	-0-	-415	-0-	8045	2			Y	-0-					102

BONE RANCH WELL #: 6H RRCID -> 251379 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6950 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17577	X	12505	-0-	-5072	-0-	12505	2			Y	-0-					27
02	15876	X	5557	-0-	-10319	-0-	5557	2			Y	-0-					27
03	17577	X	6739	-0-	-10838	-0-	6728	2	11	9	Y	10					37
04	12720	X	3777	-0-	-8943	-0-	3777	2			Y	-0-					37
05	12493	X	8323	-0-	-4170	-0-	8323	2			Y	-0-					37
06	9570	X	8710	-0-	-860	-0-	8708	2	2	9	Y	2	2	8			37

WHITE C WELL #: 1H RRCID -> 251382 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5913 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	284	1	2968	2	N	-0-					77
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	266	1	1941	2	N	-0-					77
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	316	1	2984	2	N	-0-					77
04	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	580	1	2958	2	N	-0-					77
05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	504	1	3396	2	N	-0-					77
06	3180	X	2939	-0-	-241	-0-	460	1	2479	2	N	-0-					77

CCA WELL #: 2H RRCID -> 251383 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8630 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	10107	-0-	-712	-0-	10107	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	8775	-0-	-941	-0-	8775	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9665	-0-	-720	-0-	9665	2			N	-0-					-0-
04	9780	X	8632	-0-	-1148	-0-	8632	2			N	-0-					-0-
05	10106	X	9728	-0-	-378	-0-	9728	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9028	-0-	-752	-0-	9028	2			N	-0-					-0-

FRY WELL #: 4H RRCID -> 251386 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 6425 - 10555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	9260	2			Y	-0-					107
02	8159	X	8159	-0-	-0-	-0-	8159	2			Y	-0-					107
03	9380	X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	2			Y	-0-					107
04	8927	X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	2			Y	-0-					107
05	9354	X	9354	-0-	-0-	-0-	9354	2			Y	-0-					107
06	9090	X	8210	-0-	-880	-0-	8210	2			Y	-0-					107

MARTIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 251510 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5580 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 13H RRCID -> 251532 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8311 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

KELSAY A WELL #: 1H RRCID -> 251545 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 5974 PERF. 6808 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3378	2	1	9	N	1					111
02	3304	X	3065	-0-	-239	-0-	3065	2			N	-0-					111
03	3472	X	3417	-0-	-55	-0-	3417	2			N	-0-					111
04	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	3205	2			N	-0-					111
05	3472	X	3194	-0-	-278	-0-	3194	2			N	-0-					111
06	3300	X	3062	-0-	-238	-0-	3062	2			N	-0-					111

KING WELL #: 7H RRCID -> 251556 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6629 - 8913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4402	X	4060	-0-	-342	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3372	-0-	-436	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3668	-0-	-424	-0-	3668	2			N	-0-					-0-
04	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
05	4092	X	3795	-0-	-297	-0-	3795	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	3775	-0-	-155	-0-	3774	2	1	9	N	1	1	8			-0-

MCDONALD WELL #: 1H RRCID -> 251560 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4633 PERF. 5150 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

JOHN F CLEMENTS WELL #: 3H RRCID -> 251567 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7059 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6895	-0-	-80	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5962	-0-	-506	-0-	5962	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6491	-0-	-670	-0-	6491	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6350	-0-	-580	-0-	6350	2			N	-0-					-0-
05	6975	X	6303	-0-	-672	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	6211	-0-	-449	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

KEMP A WELL #: 10H RRCID -> 251610 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8075 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	16163	-0-	-2003	-0-	16163	2			N	-0-					-0-
02	16408	X	13533	-0-	-2875	-0-	13533	2			N	-0-					-0-
03	17949	X	14564	-0-	-3385	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13131	-0-	-4119	-0-	13131	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	14351	-0-	-2048	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14322	-0-	-1308	-0-	14322	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 7H RRCID -> 251613 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7735 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4477	-0-	-917	-0-	4477	2			N	-0-					-0-
02	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4549	-0-	-845	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4588	-0-	-302	-0-	4588	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5181	-0-	-523	-0-	5181	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	4369	2			N	-0-					-0-

REYNOLDS WELL #: 2H RRCID -> 251615 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8482 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	3571	-0-	-800	-0-	3571	2			N	-0-					-0-
02	3080	X	2677	-0-	-403	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
03	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	3352	-0-	-98	-0-	3352	2			N	-0-					-0-
05	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	2853	-0-	-597	-0-	2853	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	5239	X	4607	-0-	-632	-0-	4607	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4071	-0-	-577	-0-	4071	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	4402	-0-	-558	-0-	4402	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	4208	-0-	-472	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4265	-0-	-447	-0-	4265	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3196	-0-	-1274	-0-	3196	2			N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 1H RRCID -> 251619 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6827 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5797	X	5035	-0-	-762	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4269	-0-	-967	-0-	4269	2			N	-0-					-0-
03	5797	X	4716	-0-	-1081	-0-	4716	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	4992	-0-	-78	-0-	4992	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	4612	-0-	-627	-0-	4612	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4753	-0-	-107	-0-	4752	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BOWERMAN/CARTER WELL #: 4H RRCID -> 251622 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6800 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	5517	-0-	-590	-0-	5517	2			Y	-0-					108
02	5516	X	5165	-0-	-351	-0-	5165	2			Y	-0-					108
03	6107	X	5173	-0-	-934	-0-	5173	2			Y	-0-					108
04	5910	X	5326	-0-	-584	-0-	5326	2			Y	-0-					108
05	6107	X	4999	-0-	-1108	-0-	4999	2			Y	-0-					108
*06	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5947	2	1	9	Y	1	1	8			108

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
01	8401	X	6816	-0-	-1585	-0-	6816	2			Y	-0-					156
02	7588	X	7150	-0-	-438	-0-	7150	2			Y	-0-					156
03	8401	X	7446	-0-	-955	-0-	7446	2			Y	-0-					156
04	7470	X	6793	-0-	-677	-0-	6793	2			Y	-0-					156
05	7905	X	6272	-0-	-1633	-0-	6272	2			Y	-0-					156
06	7650	X	128	-0-	-7522	-0-	128	2			Y	-0-					156

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
01	10292	X	9501	-0-	-791	-0-	9501	2			Y	-0-					85
02	9296	X	7519	-0-	-1777	-0-	7519	2			Y	-0-					85
03	10292	X	9109	-0-	-1183	-0-	9109	2			Y	-0-					85
04	9960	X	8832	-0-	-1128	-0-	8832	2			Y	-0-					85
05	10044	X	8888	-0-	-1156	-0-	8888	2			Y	-0-					85
*06	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	10891	2			Y	-0-					85

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
01	4154	X	3108	-0-	-1046	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	2679	-0-	-961	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3079	-0-	-858	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3109	-0-	-251	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
05	3193	X	3030	-0-	-163	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2484	-0-	-516	-0-	2484	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
01	4526	X	4238	-0-	-288	-0-	4238	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	3788	-0-	-300	-0-	3788	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	3632	-0-	-1049	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	3382	-0-	-1148	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	3724	-0-	-957	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3618	-0-	-492	-0-	3618	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	13206	X	12065	-0-	-1141	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	10963	-0-	-965	-0-	10963	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	11144	-0-	-1690	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	11462	-0-	-418	-0-	11462	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11321	-0-	-955	-0-	11321	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	11000	-0-	-760	-0-	11000	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
01	9858	X	9194	-0-	-664	-0-	9194	2			N	-0-					2
02	8484	X	8130	-0-	-354	-0-	8130	2			N	-0-					2
03	9393	X	8496	-0-	-897	-0-	8496	2			N	-0-					2
04	9090	X	8755	-0-	-335	-0-	8755	2			N	-0-					2
05	9300	X	8507	-0-	-793	-0-	8507	2			N	-0-					2
06	8910	X	7515	-0-	-1395	-0-	7515	2			N	-0-					2

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
01	12741	X	11529	-0-	-1212	-0-	11529	2			N	-0-					-0-
02	11312	X	9753	-0-	-1559	-0-	9753	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	10770	-0-	-1072	-0-	10770	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	10281	-0-	-1059	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10741	-0-	-791	-0-	10741	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	9913	-0-	-1247	-0-	9913	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 11H RRCID -> 251777 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8386 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10637	X	10637	-0-	-0-	-0-	10637	2			N	-0-					-0-
02	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	10166	-0-	-124	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
05	10633	X	9281	-0-	-1352	-0-	9281	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9391	-0-	-1079	-0-	9391	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 1H RRCID -> 251779 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 6356 PERF. 6650 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11749	X	10001	-0-	-1748	-0-	10001	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	9542	-0-	-734	-0-	9542	2			N	-0-					-0-
03	10819	X	8600	-0-	-2219	-0-	8600	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9155	-0-	-1105	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	9981	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	9257	-0-	-973	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 3H RRCID -> 251780 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 6534 - 9583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10044	X	9041	-0-	-1003	-0-	9041	2			N	-0-					-0-
02	8633	X	8633	-0-	-0-	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	9058	-0-	-180	-0-	9058	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	9150	-0-	-0-	-0-	9150	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	9184	-0-	-364	-0-	9184	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8508	-0-	-732	-0-	8508	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 8H RRCID -> 251781 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6863 - 9158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	6087	-0-	-20	-0-	6087	2			N	-0-					15
02	5516	X	4652	-0-	-864	-0-	4633	2	19	9	N	17					32
03	6045	X	5087	-0-	-958	-0-	5012	2	75	9	N	68					100
04	5880	X	5021	-0-	-859	-0-	5021	2			N	-0-					100
05	6076	X	5303	-0-	-773	-0-	5303	2			N	-0-					100
06	5880	X	5110	-0-	-770	-0-	5109	2	1	9	N	1	1	8			100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	14911	X	13440	-0-	-1471	-0-	13440	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12186	-0-	-1282	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	12909	-0-	-1847	-0-	12909	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12356	-0-	-1264	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	12007	-0-	-1881	-0-	12007	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	11473	-0-	-1577	-0-	11473	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 3H RRCID -> 251783 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7325 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5798	-0-	-805	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
02	5964	X	5374	-0-	-590	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5789	-0-	-597	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5671	-0-	-509	-0-	5671	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	5920	-0-	-466	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	5330	-0-	-430	-0-	5330	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 5H RRCID -> 251784 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6512 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9641	X	8742	-0-	-899	-0-	8742	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	7419	-0-	-1289	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
03	9486	X	8204	-0-	-1282	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	9180	X	7818	-0-	-1362	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	7904	-0-	-1582	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	7622	-0-	-838	-0-	7622	2			N	-0-					-0-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 5H RRCID -> 251785 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8598 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13157	X	13157	-0-	-0-	-0-	13157	2			N	-0-					-0-
02	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
03	13649	X	13649	-0-	-0-	-0-	13649	2			N	-0-					-0-
04	13273	X	13273	-0-	-0-	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
05	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	13172	2			N	-0-					-0-
*06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 13H RRCID -> 251786 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7863 - 11300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	12800	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10577	-0-	-371	-0-	10577	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	11318	-0-	-772	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10151	-0-	-2239	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	8162	-0-	-4641	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
06	12390	X	10055	-0-	-2335	-0-	10055	2			N	-0-					-0-

DODSON WELL #: 4H RRCID -> 251787 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6549 - 9729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7117	-0-	-602	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6721	-0-	-167	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	7108	-0-	-518	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
04	6900	X	6348	-0-	-552	-0-	6348	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6535	-0-	-905	-0-	6535	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5744	-0-	-1456	-0-	5744	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 6H RRCID -> 251788 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8515 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5022	X	3187	-0-	-1835	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	3127	-0-	-1297	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
04	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	4439	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	3063	-0-	-409	-0-	3063	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	1987	-0-	-1373	-0-	1987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REYNOLDS WELL #: 4H RRCID -> 251789 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8506 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	7251	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	7021	-0-	-63	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	5304	-0-	-2539	-0-	5304	2			N	-0-					-0-
04	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
05	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
*06	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7783	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
01	7471	X	6783	-0-	-688	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5887	-0-	-861	-0-	5887	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6734	-0-	-489	-0-	6734	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6486	-0-	-474	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	6512	-0-	-277	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	6239	-0-	-331	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

YOUNGBLOOD WELL #: 4H RRCID -> 251793 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7436 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
02	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	4063	-0-	-947	-0-	4063	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3920	-0-	-1257	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3694	-0-	-1316	-0-	3694	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 11H RRCID -> 251800 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7830 - 11054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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	3327	-0-	227	227	3327	2			N	-0-					-0-
*06	1911	N	1684	-0-	-227	-0-	1684	2			N	-0-					-0-

LITTLE BUDDY WELL #: 12H RRCID -> 251801 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7646 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22971	X	-0-	-0-	-22971	-0-					N	-0-					-0-
02	20748	X	6910	-0-	-13838	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	19375	-0-	-3596	-0-	19375	2			N	-0-					-0-
04	22870	X	22870	-0-	-0-	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
05	22896	X	22896	-0-	-0-	-0-	22896	2			N	-0-					-0-
*06	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	23982	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 1H RRCID -> 251803 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6720 - 10490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	16722	-0-	-576	-0-	16692	2	30	9	N	27					100
02	15596	X	14774	-0-	-822	-0-	14749	2	25	9	N	23					123
03	17174	X	15668	-0-	-1506	-0-	15642	2	26	9	N	24					147
04	16410	X	14802	-0-	-1608	-0-	14798	2	4	9	N	4					151
05	16957	X	14993	-0-	-1964	-0-	14993	2			N	-0-					151
06	16170	X	13823	-0-	-2347	-0-	13823	2			N	-0-					151

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
01	4557	X	3497	-0-	-1060	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2646	-0-	-1162	-0-	2646	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	2677	-0-	-82	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

THELMA LOUISE WELL #: 5H RRCID -> 251805 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8917 - 11944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					-0-
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
03	7905	X	-0-	-0-	-7905	-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-

FERGUSON FOUNDATION WELL #: 8H RRCID -> 251806 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 8598 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					-0-
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
*06	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-

CAROLYN TEICH WELL #: 2H RRCID -> 251807 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6870 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	10100	-0-	-1029	-0-	10082	2	18	9	N	16					135
02	9940	X	8842	-0-	-1098	-0-	8827	2	15	9	N	14					149
03	10788	X	9770	-0-	-1018	-0-	9755	2	15	9	N	14					163
04	9990	X	9224	-0-	-766	-0-	9221	2	3	9	N	3					166
05	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-					166
06	9780	X	9128	-0-	-652	-0-	9128	2			N	-0-					166

MILLS WELL #: 3H RRCID -> 251808 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6258 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10540	X	9722	-0-	-818	-0-	9722	2			Y	-0-					48
02	9352	X	8732	-0-	-620	-0-	8732	2			Y	-0-					48
03	10106	X	9097	-0-	-1009	-0-	9097	2			Y	-0-					48
04	9780	X	8363	-0-	-1417	-0-	8363	2			Y	-0-					48
05	9734	X	9254	-0-	-480	-0-	9254	2			Y	-0-					48
*06	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	10242	2			Y	-0-					48

MAPLES WELL #: 12H RRCID -> 251809 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7899 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14415	X	7315	-0-	-7100	-0-	7315	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	11075	-0-	-1945	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	11278	-0-	-3137	-0-	11278	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	11457	-0-	-393	-0-	11457	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	11886	-0-	-390	-0-	11886	2			N	-0-					-0-
06	11880	X	10905	-0-	-975	-0-	10905	2			N	-0-					-0-

SPRIMONT WELL #: 2H RRCID -> 251810 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8395 - 13095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	13032	-0-	-515	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	8427	-0-	-3809	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	9299	-0-	-4310	-0-	9299	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13059	-0-	-111	-0-	13059	2			N	-0-					-0-
05	13609	X	13008	-0-	-601	-0-	13008	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11598	-0-	-1002	-0-	11598	2			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
01	9114	X	8665	-0-	-449	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
02	8232	X	7752	-0-	-480	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
03	9021	X	8411	-0-	-610	-0-	8411	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8148	-0-	-432	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	8487	-0-	-193	-0-	8487	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7547	-0-	-853	-0-	7547	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	7425	-0-	-443	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7048	-0-	-2642	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7464	-0-	-2549	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7097	-0-	-2593	-0-	7097	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS WELL #: 4H RRCID -> 251813 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6958 PERF. 7343 - 9303

01	10013	X	9744	-0-	-269	-0-	9744	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	7881	-0-	-1163	-0-	7881	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8302	-0-	-1711	-0-	8302	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8277	-0-	-1413	-0-	8277	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	7998	-0-	-2015	-0-	7998	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7551	-0-	-1869	-0-	7551	2			N	-0-					-0-

HUDGINS WELL #: 2H RRCID -> 251814 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6615 - 10010

01	9889	X	8237	-0-	-1652	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	4561	-0-	-4287	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8276	-0-	-900	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	5493	-0-	-3147	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
05	8525	X	6171	-0-	-2354	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7198	-0-	-812	-0-	7198	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 4H RRCID -> 251815 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 9242 - 10943

01	7905	X	5290	-0-	-2615	-0-	5290	2			N	-0-					-0-
02	6832	X	6171	-0-	-661	-0-	6171	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6649	-0-	-357	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	6057	-0-	-723	-0-	6057	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	5439	-0-	-1567	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6033	-0-	-567	-0-	6033	2			N	-0-					-0-

MAPLES WELL #: 14H RRCID -> 251819 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7986 - 10931

01	14942	X	14688	-0-	-254	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
02	13496	X	7817	-0-	-5679	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
03	14942	X	13265	-0-	-1677	-0-	13265	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	13324	-0-	-896	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	13314	-0-	-1380	-0-	13314	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	9306	-0-	-4914	-0-	9306	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 13H RRCID -> 251820 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8864 - 11370

01	10602	X	9264	-0-	-1338	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
02	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	9580	2			N	-0-					-0-
03	12013	X	12013	-0-	-0-	-0-	12013	2			N	-0-					-0-
04	11554	X	11554	-0-	-0-	-0-	11554	2			N	-0-					-0-
05	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	12308	2			N	-0-					-0-
*06	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	12009	2			N	-0-					-0-

MCDANIEL WELL #: 1H RRCID -> 251822 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF.11153 - 13138

01	4216	X	2000	-0-	-2216	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2005	-0-	-1803	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	4646	X	4646	-0-	-0-	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
*06	4574	X	4574	-0-	-0-	-0-	4574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

EAGLE FORD B WELL #: 8H RRCID -> 251824 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8614 - 11915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	16675	-0-	-2080	-0-	16675	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	15398	-0-	-1542	-0-	15398	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	17029	-0-	-734	-0-	17029	2			N	-0-					-0-
04	16327	X	16327	-0-	-0-	-0-	16327	2			N	-0-					-0-
05	17050	X	13047	-0-	-4003	-0-	13047	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	6862	-0-	-9638	-0-	6862	2			N	-0-					-0-

LEONARD WELL #: 5H RRCID -> 251826 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8489 - 12939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6107	X	4990	-0-	-1117	-0-	4990	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4602	-0-	-914	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	4976	-0-	-1131	-0-	4976	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4412	-0-	-1348	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5034	-0-	-360	-0-	5034	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	2096	-0-	-2824	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

BOWERMAN CARTER WELL #: 3H RRCID -> 251827 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6960 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21793	X	21132	-0-	-661	-0-	21132	2			Y	-0-					108
02	19320	X	18724	-0-	-596	-0-	18724	2			Y	-0-					108
03	21452	X	20033	-0-	-1419	-0-	20033	2			Y	-0-					108
04	20760	X	17100	-0-	-3660	-0-	17100	2			Y	-0-					108
05	21452	X	20137	-0-	-1315	-0-	20137	2			Y	-0-					108
06	20460	X	18943	-0-	-1517	-0-	18942	2	1	9	Y	1	1	8			108

MASSEY, KENNETH WELL #: 1H RRCID -> 251941 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5795 - 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
01	3162	X	133	-0-	-3029	-0-	133	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
04	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	1770	X	1273	-0-	-497	-0-	1273	2			N	-0-					-0-

ROGERS KING WELL #: 2H RRCID -> 252005 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 4741 PERF. 8118 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2013 - P&A 02-05-2013

ORMSBY WELL #: 2H RRCID -> 252062 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6520 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14397	X	14397	-0-	-0-	-0-	14397	2			N	-0-					-0-
02	12740	X	12672	-0-	-68	-0-	12672	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	13778	-0-	-1319	-0-	13778	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	12768	-0-	-1842	-0-	12768	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	12629	-0-	-2468	-0-	12629	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	11306	-0-	-2614	-0-	11306	2			N	-0-					-0-

NEWBERRY WELL #: 1H RRCID -> 252067 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 5376 PERF. 5843 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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_____ 03/06/2013 - P&A 03-06-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10861	X	10861	-0-	-0-	-0-	10861	2			N	-0-					-0-
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
03	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	10016	-0-	-484	-0-	10016	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	9403	-0-	-1571	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8962	-0-	-1658	-0-	8962	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 3H RRCID -> 252224 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8359 - 10965

01	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7373	-0-	-299	-0-	7373	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	8346	-0-	-520	-0-	8346	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	6946	-0-	-1634	-0-	6946	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	5107	-0-	-3759	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7250	-0-	-1240	-0-	7250	2			N	-0-					-0-

BRINDLEY WELL #: 5H RRCID -> 252226 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8914 - 11300

01	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	3143	-0-	-1869	-0-	3143	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	1555	-0-	-3033	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
04	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					-0-
06	5670	X	737	-0-	-4933	-0-	737	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE WELL #: 4H RRCID -> 252227 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8944 - 12348

01	14911	X	14048	-0-	-863	-0-	14048	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12421	-0-	-1047	-0-	12421	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	13641	-0-	-960	-0-	13641	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	13258	-0-	-332	-0-	13258	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	13331	-0-	-712	-0-	13331	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	12670	-0-	-920	-0-	12670	2			N	-0-					-0-

BONTKE WELL #: 12H RRCID -> 252228 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8835 - 10865

01	8866	X	6569	-0-	-2297	-0-	6569	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	3800	-0-	-4208	-0-	3800	2			N	-0-					-0-
03	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					N	-0-					-0-
06	6360	X	1037	-0-	-5323	-0-	1037	2			N	-0-					-0-

LOU ELLEN WELL #: 1H RRCID -> 252229 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8855 - 13000

01	8525	X	6844	-0-	-1681	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	7214	-0-	-486	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	8047	-0-	-385	-0-	8047	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7388	-0-	-382	-0-	7388	2			N	-0-					-0-
05	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7570	-0-	-230	-0-	7570	2			N	-0-					-0-

BONE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 252261 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6577 PERF. 6910 - 10830

01	13919	X	12456	-0-	-1463	-0-	12456	2			Y	-0-					19
02	11508	X	9212	-0-	-2296	-0-	9212	2			Y	-0-					19
03	11997	X	8733	-0-	-3264	-0-	8718	2	15	9	Y	14					33
04	12060	X	2824	-0-	-9236	-0-	2824	2			Y	-0-					33
05	12462	X	6415	-0-	-6047	-0-	6415	2			Y	-0-					33
06	12060	X	6209	-0-	-5851	-0-	6206	2	3	9	Y	3	3	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BONE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 252265 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6582 PERF. 6895 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	8700	-0-	-3204	-0-	8700	2			N	-0-					120
02	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					120
03	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	13251	2			N	-0-					120
04	11991	X	11991	-0-	-0-	-0-	11991	2			N	-0-					120
05	12307	X	11332	-0-	-975	-0-	11332	2			N	-0-					120
06	12150	X	10476	-0-	-1674	-0-	10473	2	3	9	N	3	3	8			120

LANCASTER WELL #: 11H RRCID -> 252266 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6870 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16306	X	11840	-0-	-4466	-0-	11840	2			Y	-0-					27
02	14532	X	8511	-0-	-6021	-0-	8511	2			Y	-0-					27
03	16089	X	11660	-0-	-4429	-0-	11660	2			Y	-0-					27
04	14760	X	10783	-0-	-3977	-0-	10783	2			Y	-0-					27
05	15252	X	12234	-0-	-3018	-0-	12234	2			Y	-0-					27
*06	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	12521	2	2	9	Y	2	2	8			27

NORMAN B WELL #: 1H RRCID -> 252287 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6260 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					66
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					66
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					66
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					66
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 252289 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6100 - 9193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	338	N	338	-0-	-0-	-0-	232	1	106	2	N	-0-					23
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	204	1	219	2	N	-0-					23
03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	214	1	141	2	N	-0-					23
04	441	N	441	-0-	-0-	-0-	416	1	25	2	N	-0-					23
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	365	1	360	2	N	-0-					23
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	370	1	170	2	N	-0-					23

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
01	17763	X	15777	-0-	-1986	-0-	15777	2			Y	-0-					-0-
02	16044	X	14331	-0-	-1713	-0-	14331	2			Y	-0-					-0-
03	16244	X	14964	-0-	-1280	-0-	14964	2			Y	-0-					-0-
04	15480	X	14341	-0-	-1139	-0-	14341	2			Y	-0-					-0-
05	15872	X	14595	-0-	-1277	-0-	14595	2			Y	-0-					-0-
06	15360	X	13795	-0-	-1565	-0-	13795	2			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
01	9920	X	7842	-0-	-2078	-0-	7842	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	6814	-0-	-2146	-0-	6814	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	7438	-0-	-1955	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
04	9090	X	8482	-0-	-608	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	10199	-0-	-0-	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
*06	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	11718	X	10319	-0-	-1399	-0-	10319	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8679	-0-	-1905	-0-	8679	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	9248	-0-	-2005	-0-	9248	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	7386	-0-	-3204	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7877	-0-	-2446	-0-	7877	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8611	-0-	-1379	-0-	8611	2			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
01	11284	X	9632	-0-	-1652	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	8583	-0-	-1609	-0-	8583	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	6768	-0-	-4516	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	7681	-0-	-2009	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	8396	-0-	-1245	-0-	8396	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	7028	-0-	-2302	-0-	7028	2			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
01	12462	X	11494	-0-	-968	-0-	11494	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10074	-0-	-1182	-0-	10074	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	10878	-0-	-1491	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	10373	-0-	-1027	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
05	11780	X	10758	-0-	-1022	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10264	-0-	-866	-0-	10264	2			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
01	11129	X	10349	-0-	-780	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	9397	-0-	-1047	-0-	9397	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	6326	-0-	-5237	-0-	6326	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	6728	-0-	-4462	-0-	6728	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	4659	-0-	-6408	-0-	4659	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	835	-0-	-9245	-0-	835	2			N	-0-					-0-

BECKHAM WELL #: 7H RRCID -> 252544 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8237 - 10939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10633	X	8688	-0-	-1945	-0-	8688	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	6673	-0-	-2035	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
03	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	10325	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	8480	-0-	-730	-0-	8480	2			N	-0-					-0-
05	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	9417	2			N	-0-					-0-
*06	11013	X	11013	-0-	-0-	-0-	11013	2			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
01	4960	X	4517	-0-	-443	-0-	4517	2			N	-0-					-0-
02	4480	X	1021	-0-	-3459	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	266	-0-	-4291	-0-	266	2			N	-0-					-0-
04	4380	X	2632	-0-	-1748	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	3792	-0-	-734	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4078	-0-	-302	-0-	4078	2			N	-0-					-0-

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
01	7223	X	3521	-0-	-3702	-0-	3520	2	1	9	N	1					44
02	5964	X	5044	-0-	-920	-0-	5043	2	1	9	N	1					45
03	6355	X	5715	-0-	-640	-0-	5715	2			N	-0-					45
04	5790	X	5008	-0-	-782	-0-	5008	2			N	-0-					45
05	5983	X	5848	-0-	-135	-0-	5848	2			N	-0-					45
06	5520	X	4505	-0-	-1015	-0-	4505	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9393	X	8603	-0-	-790	-0-	8603	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7776	-0-	-680	-0-	7776	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	8602	-0-	-760	-0-	8602	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	8195	-0-	-385	-0-	8195	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8320	-0-	-515	-0-	8320	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7933	-0-	-407	-0-	7933	2			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
01	11191	X	6776	-0-	-4415	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	5896	-0-	-4212	-0-	5896	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8834	-0-	-280	-0-	8834	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6303	-0-	-717	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
05	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8317	-0-	-233	-0-	8317	2			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
01	6448	X	4911	-0-	-1537	-0-	4911	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	4496	-0-	-1020	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
03	6107	X	5944	-0-	-163	-0-	5944	2			N	-0-					-0-
04	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	5782	2			N	-0-					-0-
05	5890	X	5201	-0-	-689	-0-	5201	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	3708	-0-	-2052	-0-	3708	2			N	-0-					-0-

SHIELDS WELL #: 1H RRCID -> 252556 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 5939 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9951	X	8948	-0-	-1003	-0-	8901	2	47	9	N	43					98
02	8988	X	7184	-0-	-1804	-0-	7184	2			N	-0-					98
03	9610	X	8371	-0-	-1239	-0-	8320	2	51	9	N	46					144
04	9060	X	8062	-0-	-998	-0-	8062	2			N	-0-					144
05	9114	X	8204	-0-	-910	-0-	8204	2			N	-0-					144
06	8670	X	8037	-0-	-633	-0-	7982	2	55	9	N	50					194

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
01	9951	X	9821	-0-	-130	-0-	9821	2			N	-0-					2
02	8988	X	5057	-0-	-3931	-0-	5057	2			N	-0-					2
03	9951	X	9338	-0-	-613	-0-	9338	2			N	-0-					2
04	9510	X	8844	-0-	-666	-0-	8844	2			N	-0-					2
05	9827	X	9644	-0-	-183	-0-	9644	2			N	-0-					2
06	9510	X	8817	-0-	-693	-0-	8817	2			N	-0-					2

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
01	15996	X	13303	-0-	-2693	-0-	13303	2			N	-0-					-0-
02	13272	X	12886	-0-	-386	-0-	12886	2			N	-0-					-0-
03	14415	X	12988	-0-	-1427	-0-	12988	2			N	-0-					-0-
04	13800	X	12539	-0-	-1261	-0-	12539	2			N	-0-					-0-
05	14260	X	12661	-0-	-1599	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	11919	-0-	-1881	-0-	11919	2			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
01	18755	X	16722	-0-	-2033	-0-	16722	2			N	-0-					-0-
02	16072	X	13739	-0-	-2333	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	17763	X	14331	-0-	-3432	-0-	14331	2			N	-0-					-0-
04	17190	X	13572	-0-	-3618	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	13949	-0-	-2760	-0-	13949	2			N	-0-					-0-
06	16170	X	13395	-0-	-2775	-0-	13395	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	14012	X	12151	-0-	-1861	-0-	12151	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	7299	-0-	-4209	-0-	7299	2			N	-0-					-0-
03	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	15334	2			N	-0-					-0-
04	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	12140	-0-	-12	-0-	12140	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	6833	-0-	-7537	-0-	6833	2			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
01	14229	X	13004	-0-	-1225	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	5370	-0-	-7482	-0-	5370	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	47	-0-	-14182	-0-	47	2			N	-0-					-0-
04	13290	X	6200	-0-	-7090	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	12639	-0-	-350	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
06	12570	X	11352	-0-	-1218	-0-	11352	2			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
01	12493	X	12106	-0-	-387	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	11050	-0-	-234	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	13900	X	13900	-0-	-0-	-0-	13900	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	12242	-0-	-28	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
05	12679	X	9935	-0-	-2744	-0-	9935	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	9577	-0-	-3443	-0-	9577	2			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
01	16257	X	16257	-0-	-0-	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
02	19620	X	19620	-0-	-0-	-0-	19620	2			N	-0-					-0-
03	19397	X	19397	-0-	-0-	-0-	19397	2			N	-0-					-0-
04	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	17146	2			N	-0-					-0-
05	17523	X	17523	-0-	-0-	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16600	-0-	-320	-0-	16600	2			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
01	13330	X	12433	-0-	-897	-0-	12433	2			Y	-0-					53
02	12040	X	11645	-0-	-395	-0-	11645	2			Y	-0-					53
03	13403	X	13403	-0-	-0-	-0-	13322	2	81	9	Y	74					127
04	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	12181	2			Y	-0-					127
05	12896	X	12082	-0-	-814	-0-	12078	2	4	9	Y	4					131
06	12960	X	10730	-0-	-2230	-0-	10728	2	2	9	Y	2	1	8			132

REILLY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252758 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5672 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	15221	X	14624	-0-	-597	-0-	14624	2			N	-0-					1
02	13748	X	13609	-0-	-139	-0-	13609	2			N	-0-					1
03	15221	X	14631	-0-	-590	-0-	14631	2			N	-0-					1
04	14160	X	13784	-0-	-376	-0-	13784	2			N	-0-					1
05	15066	X	14303	-0-	-763	-0-	14303	2			N	-0-					1
06	14580	X	13668	-0-	-912	-0-	13668	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	16399	X	15838	-0-	-561	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	14428	-0-	-608	-0-	14428	2			N	-0-					-0-
03	16827	X	16827	-0-	-0-	-0-	16827	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14809	-0-	-1301	-0-	14809	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	15519	-0-	-570	-0-	15519	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	15322	-0-	-788	-0-	15322	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM D WELL #: 1H RRCID -> 252992 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 5690 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3622	-0-	-191	-0-	3622	2			N	-0-					109
02	3444	X	3103	-0-	-341	-0-	3100	2	3	9	N	3					112
03	3596	X	3254	-0-	-342	-0-	3251	2	3	9	N	3					115
04	3510	X	3138	-0-	-372	-0-	3117	2	21	9	N	19					134
05	3627	X	3281	-0-	-346	-0-	3281	2			N	-0-					134
06	3510	X	3406	-0-	-104	-0-	3398	2	8	9	N	7					141

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
01	4154	X	464	-0-	-3690	-0-	464	2			Y	-0-					2
02	3752	X	-0-	-0-	-3752	-0-					Y	-0-					2
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					2
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					2
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					2
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	3	3	8			2

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
01	9765	X	9191	-0-	-574	-0-	9191	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	8133	-0-	-519	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9579	X	8254	-0-	-1325	-0-	8254	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	8605	-0-	-665	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8626	-0-	-643	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
06	8880	X	8231	-0-	-649	-0-	8231	2			N	-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
01	10664	X	10237	-0-	-427	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8324	-0-	-1308	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8634	-0-	-1968	-0-	8634	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	8469	-0-	-1431	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9176	-0-	-1054	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8516	-0-	-1384	-0-	8516	2			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
01	6882	X	4562	-0-	-2320	-0-	4562	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	4185	-0-	-2031	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	7381	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	1481	-0-	-3696	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					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
01	11594	X	8692	-0-	-2902	-0-	8692	2			N	-0-					-0-
02	10472	X	8011	-0-	-2461	-0-	8011	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9807	-0-	-1787	-0-	9807	2			N	-0-					-0-
04	10188	X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	8181	-0-	-685	-0-	8181	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	9151	-0-	-329	-0-	9151	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

RAMSEY B WELL #: 1H RRCID -> 253004 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5565 - 8899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6195	2	96	9	N	87					134
02	6720	X	4938	-0-	-1782	-0-	4924	2	14	9	N	13					147
03	7440	X	5165	-0-	-2275	-0-	5161	2	4	9	N	4					151
04	7200	X	4970	-0-	-2230	-0-	4947	2	23	9	N	21					172
05	6293	X	5012	-0-	-1281	-0-	4953	2	59	9	N	54	179	1			47
06	6090	X	4897	-0-	-1193	-0-	4894	2	3	9	N	3					50

WILSON WELL #: 9H RRCID -> 253005 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7655 - 11240

01	18104	X	15178	-0-	-2926	-0-	15178	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	14585	-0-	-1151	-0-	14585	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14943	-0-	-2479	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14795	-0-	-1045	-0-	14795	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	14199	-0-	-2045	-0-	14199	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	15062	-0-	-568	-0-	15062	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 12H RRCID -> 253052 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8801 - 10900

01	10881	X	9517	-0-	-1364	-0-	9517	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8437	-0-	-1195	-0-	8437	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	9316	-0-	-1038	-0-	9316	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8833	-0-	-587	-0-	8833	2			N	-0-					-0-
05	9517	X	9042	-0-	-475	-0-	9042	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	7994	-0-	-1216	-0-	7994	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 3H RRCID -> 253055 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 8535 - 13715

01	17391	X	14465	-0-	-2926	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	12356	-0-	-3128	-0-	12356	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	14426	-0-	-1477	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
04	15270	X	13356	-0-	-1914	-0-	13356	2			N	-0-					-0-
05	14477	X	13565	-0-	-912	-0-	13565	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	12983	-0-	-1027	-0-	12983	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 4H RRCID -> 253056 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8663 - 11440

01	11408	X	10457	-0-	-951	-0-	10457	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9288	-0-	-736	-0-	9288	2			N	-0-					-0-
03	11594	X	9781	-0-	-1813	-0-	9781	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	9688	-0-	-1532	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
05	11594	X	9639	-0-	-1955	-0-	9639	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9155	-0-	-955	-0-	9155	2			N	-0-					-0-

PAGE WELL #: 4H RRCID -> 253057 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 6407 - 8410

01	12679	X	9173	-0-	-3506	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	8548	-0-	-2036	-0-	8548	2			N	-0-					-0-
03	10850	X	10348	-0-	-502	-0-	10348	2			N	-0-					-0-
04	10656	X	10656	-0-	-0-	-0-	10656	2			N	-0-					-0-
05	10850	X	10805	-0-	-45	-0-	10805	2			N	-0-					-0-
*06	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 11H RRCID -> 253061 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8950 - 10975

01	5735	X	5091	-0-	-644	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
02	4844	X	3975	-0-	-869	-0-	3975	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4418	-0-	-945	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	3710	-0-	-1480	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	3873	-0-	-1211	-0-	3873	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10416	X	8243	-0-	-2173	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8683	-0-	-389	-0-	8683	2			N	-0-					-0-
03	10044	X	8433	-0-	-1611	-0-	8433	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8800	-0-	-920	-0-	8800	2			N	-0-					-0-
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
*06	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			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
01	9540	X	9540	-0-	-0-	-0-	9540	2			N	-0-					-0-
02	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
03	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	11828	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	7435	-0-	-3065	-0-	7435	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8704	-0-	-2456	-0-	8704	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	5005	-0-	-6215	-0-	5005	2			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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1455	-0-	-1995	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

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
01	2294	X	2258	-0-	-36	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	929	-0-	-1143	-0-	929	2			N	-0-					-0-
03	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	1281	-0-	-939	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	150	-0-	-2144	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	399	-0-	-1821	-0-	399	2			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
01	27776	X	22745	-0-	-5031	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
02	24976	X	22976	-0-	-2000	-0-	22976	2			N	-0-					-0-
03	27652	X	25186	-0-	-2466	-0-	25186	2			N	-0-					-0-
04	24768	X	24768	-0-	-0-	-0-	24768	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	25155	-0-	-296	-0-	25155	2			N	-0-					-0-
*06	24789	X	24789	-0-	-0-	-0-	24789	2			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
01	12400	X	10407	-0-	-1993	-0-	10407	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10496	-0-	-452	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
03	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	11671	2			N	-0-					-0-
04	11926	X	11926	-0-	-0-	-0-	11926	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11319	-0-	-306	-0-	11319	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	11032	-0-	-248	-0-	11032	2			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
01	15934	X	12641	-0-	-3293	-0-	12641	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12496	-0-	-1896	-0-	12496	2			N	-0-					-0-
03	15438	X	13378	-0-	-2060	-0-	13378	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12171	-0-	-2769	-0-	12171	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12323	-0-	-2464	-0-	12323	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	11153	-0-	-2227	-0-	11153	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-
02	364	X	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					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
01	16585	X	16072	-0-	-513	-0-	16072	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14314	-0-	-666	-0-	14314	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	15331	-0-	-1254	-0-	15331	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	15138	-0-	-642	-0-	15138	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	15321	-0-	-892	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15016	-0-	-524	-0-	15016	2			N	-0-					-0-

BARBARA UPHAM B WELL #: 1H RRCID -> 253323 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 6196 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	6436	-0-	-849	-0-	6421	2	15	9	N	14					97
02	6580	X	5603	-0-	-977	-0-	5548	2	55	9	N	50					147
03	6975	X	6330	-0-	-645	-0-	6301	2	29	9	N	26					173
04	6390	X	6196	-0-	-194	-0-	6170	2	26	9	N	24					197
05	6448	X	6340	-0-	-108	-0-	6322	2	18	9	N	16	178	1			35
06	6240	X	6236	-0-	-4	-0-	6227	2	9	9	N	8					43

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
01	9114	X	6615	-0-	-2499	-0-	6615	2			N	-0-					-0-
02	7392	X	5279	-0-	-2113	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
03	8184	X	5722	-0-	-2462	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	6634	-0-	-26	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6241	-0-	-641	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5292	-0-	-1098	-0-	5292	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 1H RRCID -> 253544 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7040 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20150	X	16310	-0-	-3840	-0-	16310	2			N	-0-					-0-
02	17864	X	15904	-0-	-1960	-0-	15904	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	18081	-0-	-1697	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
04	18660	X	17585	-0-	-1075	-0-	17585	2			N	-0-					-0-
05	18724	X	17528	-0-	-1196	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	16450	-0-	-1040	-0-	16449	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	11842	X	10651	-0-	-1191	-0-	10651	2			Y	-0-					60
02	10724	X	9138	-0-	-1586	-0-	9101	2	37	9	Y	34					94
03	11873	X	9421	-0-	-2452	-0-	9415	2	6	9	Y	5					99
04	11490	X	9706	-0-	-1784	-0-	9641	2	65	9	Y	59	136	1			22
05	11656	X	9421	-0-	-2235	-0-	9421	2			Y	-0-					22
06	10320	X	8890	-0-	-1430	-0-	8890	2			Y	-0-					22

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
01	6913	X	5908	-0-	-1005	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	4827	-0-	-1417	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5754	-0-	-725	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5266	-0-	-1004	-0-	5266	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5998	-0-	-481	-0-	5998	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4997	-0-	-733	-0-	4997	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	11780	X	10642	-0-	-1138	-0-	10642	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	8696	-0-	-1944	-0-	8696	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8952	-0-	-2828	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	7640	-0-	-3760	-0-	7640	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	6333	-0-	-4362	-0-	6333	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9018	-0-	-1272	-0-	9018	2			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
01	21194	X	21194	-0-	-0-	-0-	21194	2			N	-0-					-0-
02	18379	X	18379	-0-	-0-	-0-	18379	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	18945	-0-	-430	-0-	18945	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	18194	-0-	-2326	-0-	18194	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	20288	-0-	-916	-0-	20288	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	11984	-0-	-8536	-0-	11984	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
01	13144	X	1705	-0-	-11439	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	551	-0-	-11321	-0-	551	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	2003	-0-	-11141	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	2112	-0-	-7578	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	3336	-0-	-6677	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
*06	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7320	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	16554	X	15697	-0-	-857	-0-	15697	2			Y	-0-					34
02	14952	X	14438	-0-	-514	-0-	14438	2			Y	-0-					34
03	15345	X	14646	-0-	-699	-0-	14646	2			Y	-0-					34
04	15180	X	14902	-0-	-278	-0-	14902	2			Y	-0-					34
05	15996	X	13584	-0-	-2412	-0-	13584	2			Y	-0-					34
06	15480	X	13767	-0-	-1713	-0-	13766	2	1	9	Y	1	1	8			34

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
01	16058	X	14411	-0-	-1647	-0-	14407	2	4	9	Y	4					28
02	14168	X	12564	-0-	-1604	-0-	12546	2	18	9	Y	16					44
03	15376	X	13840	-0-	-1536	-0-	13833	2	7	9	Y	6					50
04	14700	X	12749	-0-	-1951	-0-	12749	2			Y	-0-					50
05	15190	X	13502	-0-	-1688	-0-	13502	2			Y	-0-					50
06	13800	X	13162	-0-	-638	-0-	13161	2	1	9	Y	1	1	8			50

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
01	14229	X	11726	-0-	-2503	-0-	11723	2	3	9	Y	3					23
02	12740	X	10870	-0-	-1870	-0-	10855	2	15	9	Y	14					37
03	14105	X	11457	-0-	-2648	-0-	11453	2	4	9	Y	4					41
04	13170	X	10830	-0-	-2340	-0-	10830	2			Y	-0-					41
05	12028	X	10712	-0-	-1316	-0-	10712	2			Y	-0-					41
06	11640	X	7788	-0-	-3852	-0-	7787	2	1	9	Y	1	1	8			41

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
01	15097	X	6711	-0-	-8386	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					N	-0-					-0-
03	15035	X	-0-	-0-	-15035	-0-					N	-0-					-0-
04	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					N	-0-					-0-
05	11749	X	-0-	-0-	-11749	-0-					N	-0-					-0-
*06	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	7267	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	2294	X	480	-0-	-1814	-0-	480	2			N	-0-					-0-
02	2072	X	690	-0-	-1382	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	1572	-0-	-722	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
04	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
05	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
*06	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13248	2	6	9	N	5	5	8			-0-

RICHARD CRIDER WELL #: 2H RRCID -> 253611 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6740 - 10144

01	19003	X	18373	-0-	-630	-0-	18373	2			N	-0-					-0-
02	16986	X	16986	-0-	-0-	-0-	16986	2			N	-0-					-0-
03	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	17262	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	7518	-0-	-10272	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	9784	-0-	-9033	-0-	9784	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	9085	-0-	-9125	-0-	9084	2	1	9	N	1	1	8			-0-

HANEY WELL #: 2H RRCID -> 253612 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8510 - 12675

01	12214	X	11596	-0-	-618	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10166	-0-	-866	-0-	10166	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11105	-0-	-1109	-0-	11105	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	9688	-0-	-2132	-0-	9688	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10502	-0-	-1216	-0-	10502	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9906	-0-	-1314	-0-	9906	2			N	-0-					-0-

HANEY WELL #: 7H RRCID -> 253613 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 8213 - 12840

01	15717	X	13502	-0-	-2215	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	12116	-0-	-1576	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
03	15097	X	12979	-0-	-2118	-0-	12979	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	12368	-0-	-1582	-0-	12368	2			N	-0-					-0-
05	14012	X	12508	-0-	-1504	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	11642	-0-	-1438	-0-	11642	2			N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 6H RRCID -> 253614 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8955 - 13056

01	19933	X	17890	-0-	-2043	-0-	17890	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	12577	-0-	-5371	-0-	12577	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	14094	-0-	-5777	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	5294	-0-	-13666	-0-	5294	2			N	-0-					-0-
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					-0-
06	17310	X	-0-	-0-	-17310	-0-					N	-0-					-0-

HOLDEN WELL #: 5H RRCID -> 253615 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 9107 - 12801

01	15624	X	12242	-0-	-3382	-0-	12242	2			N	-0-					-0-
02	13720	X	12885	-0-	-835	-0-	12885	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	13882	-0-	-967	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
04	15127	X	15127	-0-	-0-	-0-	15127	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	13502	-0-	-820	-0-	13502	2			N	-0-					-0-
06	13800	X	12138	-0-	-1662	-0-	12138	2			N	-0-					-0-

KEN TEICH WELL #: 6H RRCID -> 253616 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 6956 - 9930

01	15872	X	14745	-0-	-1127	-0-	14739	2	6	9	Y	5					28
02	14336	X	12705	-0-	-1631	-0-	12687	2	18	9	Y	16					44
03	15872	X	13880	-0-	-1992	-0-	13873	2	7	9	Y	6					50
04	15210	X	13258	-0-	-1952	-0-	13258	2			Y	-0-					50
05	15717	X	13725	-0-	-1992	-0-	13725	2			Y	-0-					50
06	13860	X	13595	-0-	-265	-0-	13595	2			Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	13733	X	11211	-0-	-2522	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	10491	-0-	-1521	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	11030	-0-	-1184	-0-	11030	2			N	-0-					-0-
04	10911	X	10911	-0-	-0-	-0-	10911	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11230	-0-	-395	-0-	11230	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	10318	-0-	-932	-0-	10318	2			N	-0-					-0-

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
01	14694	X	12598	-0-	-2096	-0-	12598	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11052	-0-	-1436	-0-	11052	2			N	-0-					-0-
03	13671	X	11655	-0-	-2016	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	11049	-0-	-1641	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	11527	-0-	-1245	-0-	11527	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	10469	-0-	-1711	-0-	10469	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 16H RRCID -> 253628 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8955 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18414	X	13509	-0-	-4905	-0-	13509	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	12609	-0-	-2651	-0-	12609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	12523	-0-	-3039	-0-	12523	2			N	-0-					-0-
04	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	14097	2			N	-0-					-0-
*06	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	14202	2			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
01	14322	X	12626	-0-	-1696	-0-	12626	2			N	-0-					125
02	12796	X	10103	-0-	-2693	-0-	10103	2			N	-0-					125
03	14167	X	12041	-0-	-2126	-0-	12041	2			N	-0-					125
04	12210	X	11676	-0-	-534	-0-	11676	2			N	-0-					125
05	12617	X	11761	-0-	-856	-0-	11761	2			N	-0-					125
06	12210	X	9967	-0-	-2243	-0-	9967	2			N	-0-	1	8			124

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
01	12741	X	12215	-0-	-526	-0-	12215	2			N	-0-					-0-
02	10515	X	10515	-0-	-0-	-0-	10515	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	11256	-0-	-2632	-0-	11256	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10690	-0-	-2750	-0-	10690	2			N	-0-					-0-
05	13888	X	10831	-0-	-3057	-0-	10831	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9796	-0-	-2024	-0-	9796	2			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
01	6541	X	5146	-0-	-1395	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4257	-0-	-2211	-0-	4257	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	5463	-0-	-1698	-0-	5463	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	4271	-0-	-2659	-0-	4271	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5265	-0-	-935	-0-	5265	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4647	-0-	-633	-0-	4646	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					2
02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					2
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-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	2	2	8			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	14260	X	11034	-0-	-3226	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
02	11592	X	10006	-0-	-1586	-0-	10006	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	6901	-0-	-5530	-0-	6901	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	10197	-0-	-1833	-0-	10197	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	10794	-0-	-1637	-0-	10794	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9181	-0-	-1529	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 2H RRCID -> 253733 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7134 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	9656	2			N	-0-					-0-
02	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	8326	-0-	-385	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	7329	-0-	-1701	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7661	-0-	-1670	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6468	-0-	-2562	-0-	6467	2	1	9	N	1	1	8			-0-

BARBARA UPHAM A WELL #: 1H RRCID -> 253755 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5836 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5518	X	5384	-0-	-134	-0-	5301	2	83	9	N	75	174	1			35
02	4984	X	4577	-0-	-407	-0-	4551	2	26	9	N	24					59
03	5363	X	5036	-0-	-327	-0-	5007	2	29	9	N	26					85
04	5220	X	4716	-0-	-504	-0-	4705	2	11	9	N	10					95
05	5394	X	4873	-0-	-521	-0-	4838	2	35	9	N	32					127
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	4856	2	19	9	N	17					144

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
01	4123	X	4102	-0-	-21	-0-	4055	2	47	9	N	43					197
02	3612	X	3418	-0-	-194	-0-	3394	2	24	9	N	22	175	1			44
03	3906	X	3670	-0-	-236	-0-	3656	2	14	9	N	13					57
04	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	3356	2	19	9	N	17					74
05	4092	X	3554	-0-	-538	-0-	3537	2	17	9	N	15					89
06	3960	X	3704	-0-	-256	-0-	3679	2	25	9	N	23					112

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
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	3853	2	91	9	N	83	176	1			32
02	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3288	2	39	9	N	35					67
03	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	3232	2	42	9	N	38					105
04	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2946	2	33	9	N	30					135
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3334	2	22	9	N	20					155
*06	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	3303	2	43	9	N	39					194

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
01	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	250	1	5869	2	Y	34	29	1			37
							37	9									
02	5656	X	4626	-0-	-1030	-0-	228	1	4398	2	Y	-0-					37
03	6262	X	5376	-0-	-886	-0-	276	1	5100	2	Y	-0-					37
04	6060	X	5275	-0-	-785	-0-	285	1	4987	2	Y	3					40
							3	9									
05	6169	X	5945	-0-	-224	-0-	344	1	5599	2	Y	2					42
							2	9									
06	5970	X	5139	-0-	-831	-0-	329	1	4809	2	Y	1					43
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 23H RRCID -> 253857 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8870 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					-0-
02	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	10048	2			N	-0-					-0-
03	9448	X	9448	-0-	-0-	-0-	9448	2			N	-0-					-0-
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	2			N	-0-					-0-
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	2			N	-0-					-0-
06	1050	X	861	-0-	-189	-0-	861	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 21H RRCID -> 253859 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 8554 PERF. 8793 - 11500

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 22H RRCID -> 253861 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8718 - 11265

01	21488	X	21488	-0-	-0-	-0-	21488	2			N	-0-					-0-
02	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
03	19499	X	18997	-0-	-502	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
04	19770	X	16967	-0-	-2803	-0-	16967	2			N	-0-					-0-
05	20429	X	17253	-0-	-3176	-0-	17253	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	16318	-0-	-3452	-0-	16318	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 2H RRCID -> 253862 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7055 - 10755

01	22258	X	20269	-0-	-1989	-0-	20269	2			N	-0-					-0-
02	19516	X	17809	-0-	-1707	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	19625	-0-	-1982	-0-	19625	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	18804	-0-	-1236	-0-	18804	2			N	-0-					-0-
05	20460	X	18975	-0-	-1485	-0-	18975	2			N	-0-					-0-
06	19620	X	17949	-0-	-1671	-0-	17949	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES WELL #: 1H RRCID -> 253863 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7137 - 10155

01	19902	X	17619	-0-	-2283	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15406	-0-	-2318	-0-	15406	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	16936	-0-	-1819	-0-	16936	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	16041	-0-	-1509	-0-	16041	2			N	-0-					-0-
05	18104	X	16226	-0-	-1878	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	15276	-0-	-1764	-0-	15276	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 5H RRCID -> 253870 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7455 - 9567

01	37020	X	37020	-0-	-0-	-0-	37020	2			N	-0-					2
02	33012	X	28517	-0-	-4495	-0-	28517	2			N	-0-					2
03	36549	X	35433	-0-	-1116	-0-	35433	2			N	-0-					2
04	35820	X	32846	-0-	-2974	-0-	32846	2			N	-0-					2
05	37014	X	33056	-0-	-3958	-0-	33056	2			N	-0-					2
06	35820	X	27485	-0-	-8335	-0-	27485	2			N	-0-					2

MOORE WELL #: 6H RRCID -> 253872 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7703 - 9743

01	31806	X	28097	-0-	-3709	-0-	28097	2			N	-0-					1
02	28728	X	25572	-0-	-3156	-0-	25572	2			N	-0-					1
03	31527	X	27928	-0-	-3599	-0-	27928	2			N	-0-					1
04	29460	X	25560	-0-	-3900	-0-	25560	2			N	-0-					1
05	28923	X	27323	-0-	-1600	-0-	27323	2			N	-0-					1
06	27390	X	22284	-0-	-5106	-0-	22284	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	806	X	28	-0-	-778	-0-	28	2			N	-0-					4
02	728	X	248	-0-	-480	-0-	248	2			N	-0-					4
03	744	X	400	-0-	-344	-0-	400	2			N	-0-					4
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					4
05	279	X	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					4
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					4

MOORE WELL #: 3H RRCID -> 253876 COMPL. DATE 03/28/2010 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7387 - 9855

01	27187	X	20952	-0-	-6235	-0-	20952	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	20518	-0-	-4038	-0-	20518	2			N	-0-					-0-
03	27187	X	23266	-0-	-3921	-0-	23266	2			N	-0-					-0-
04	21121	X	21121	-0-	-0-	-0-	21121	2			N	-0-					-0-
05	23993	X	23993	-0-	-0-	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
06	22530	X	18104	-0-	-4426	-0-	18104	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 4H RRCID -> 253877 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7701 - 10418

01	16926	X	12103	-0-	-4823	-0-	12103	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	8690	-0-	-6598	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	9716	-0-	-6249	-0-	9716	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	12328	-0-	-3122	-0-	12328	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14452	-0-	-1513	-0-	14452	2			N	-0-					-0-
*06	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	13036	2			N	-0-					-0-

MORAN WELL #: 3H RRCID -> 253879 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 6H RRCID -> 253880 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8886 - 10960

01	11346	X	3435	-0-	-7911	-0-	3435	2			N	-0-					-0-
02	9828	X	3241	-0-	-6587	-0-	3241	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	10874	-0-	-7	-0-	10874	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	10170	-0-	-360	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
05	10078	X	10078	-0-	-0-	-0-	10078	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9468	-0-	-1062	-0-	9468	2			N	-0-					-0-

THELMA LOUISE WELL #: 8H RRCID -> 253881 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8073 PERF. 8578 - 10654

01	15624	X	7017	-0-	-8607	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
02	13300	X	13240	-0-	-60	-0-	13240	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	13907	-0-	-43	-0-	13907	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	11894	-0-	-1606	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12300	-0-	-2363	-0-	12300	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12863	-0-	-1327	-0-	12863	2			N	-0-					-0-

GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 253883 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7042 - 8640

01	5673	X	3544	-0-	-2129	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	2175	-0-	-2949	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	1641	-0-	-2358	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	825	-0-	-2595	-0-	825	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	308	-0-	-3226	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	770	-0-	-2650	-0-	770	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	12431	X	10829	-0-	-1602	-0-	10829	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9632	-0-	-1148	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10414	-0-	-1521	-0-	10414	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	7433	-0-	-4117	-0-	7433	2			N	-0-					-0-
05	11284	X	10347	-0-	-937	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
06	10470	X	9039	-0-	-1431	-0-	9039	2			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
01	9207	X	7728	-0-	-1479	-0-	7728	2			N	-0-					-0-
02	8008	X	7094	-0-	-914	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	7242	-0-	-1221	-0-	7242	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6846	-0-	-1134	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	7187	-0-	-997	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6917	-0-	-673	-0-	6917	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
01	17422	X	15429	-0-	-1993	-0-	15429	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	13820	-0-	-1300	-0-	13820	2			N	-0-					-0-
03	16430	X	14960	-0-	-1470	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	14098	-0-	-1352	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14438	-0-	-1527	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	13584	-0-	-1356	-0-	13584	2			N	-0-					-0-

HANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253887 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8175 - 12145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13745	-0-	-2313	-0-	13745	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	11980	-0-	-2104	-0-	11980	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	13193	-0-	-1873	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	12388	-0-	-1742	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12651	-0-	-1392	-0-	12651	2			N	-0-					-0-
06	13290	X	11720	-0-	-1570	-0-	11720	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 5H RRCID -> 253893 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 6690 - 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
01	15469	X	13452	-0-	-2017	-0-	13452	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	11210	-0-	-2622	-0-	11210	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12589	-0-	-2725	-0-	12589	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11922	-0-	-2898	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	10988	-0-	-2466	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11005	-0-	-2015	-0-	11005	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 4H RRCID -> 253894 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 6611 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

KIBLINGER WELL #: 5H RRCID -> 253895 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8440 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12245	X	10496	-0-	-1749	-0-	10496	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9472	-0-	-1308	-0-	9472	2			N	-0-					-0-
03	11625	X	10402	-0-	-1223	-0-	10402	2			N	-0-					-0-
04	11070	X	10169	-0-	-901	-0-	10169	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	10111	-0-	-894	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
06	10170	X	9536	-0-	-634	-0-	9536	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO 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
01	18773	X	18773	-0-	-0-	-0-	18773	2			N	-0-					-0-
02	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	16564	2			N	-0-					-0-
03	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	16759	-0-	-1421	-0-	16759	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	16938	-0-	-1848	-0-	16938	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	15493	-0-	-3317	-0-	15493	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
01	4464	X	2677	-0-	-1787	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	2426	-0-	-1858	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	392	-0-	-4351	-0-	392	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3102	-0-	-1488	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2176	-0-	-521	-0-	2176	2			N	-0-					-0-
*06	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4425	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	1178	N	392	-0-	-786	-0-	392	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
04	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	8			-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
01	13795	X	11675	-0-	-2120	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	10112	-0-	-1704	-0-	10112	2			N	-0-					-0-
03	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	12709	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11204	-0-	-826	-0-	11204	2			N	-0-					-0-
05	12431	X	11358	-0-	-1073	-0-	11358	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	9384	-0-	-2916	-0-	9384	2			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
01	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	17125	2			N	-0-					-0-
02	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	14472	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	13864	-0-	-2752	-0-	13864	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	12164	-0-	-4036	-0-	12164	2			N	-0-					-0-
05	16740	X	12498	-0-	-4242	-0-	12498	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	11125	-0-	-5075	-0-	11125	2			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
01	19189	X	16738	-0-	-2451	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	14586	-0-	-2186	-0-	14586	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	16074	-0-	-2495	-0-	16074	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	15093	-0-	-2697	-0-	15093	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14877	-0-	-2080	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14868	-0-	-1332	-0-	14868	2			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
01	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			N	-0-					2
02	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			N	-0-					2
03	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	6505	2			N	-0-					2
04	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					2
05	6572	X	6403	-0-	-169	-0-	6403	2			N	-0-					2
06	6360	X	6205	-0-	-155	-0-	6205	2			N	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LAKE ALVARADO WELL #: 4H RRCID -> 253948 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 6H RRCID -> 253949 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9500 - 11485

01	6510	X	5700	-0-	-810	-0-	5700	2			N	-0-					-0-
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					-0-
03	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-
04	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	6088	2			N	-0-					-0-
05	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	6999	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	2512	-0-	-4238	-0-	2512	2			N	-0-					-0-

WOLFE WELL #: 3H RRCID -> 253950 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7521 - 10551

01	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	18865	2			N	-0-					156
02	16296	X	14480	-0-	-1816	-0-	14480	2			N	-0-					156
03	18042	X	17543	-0-	-499	-0-	17543	2			N	-0-					156
04	18270	X	8893	-0-	-9377	-0-	8893	2			N	-0-					156
05	18879	X	-0-	-0-	-18879	-0-					N	-0-					156
06	18270	X	13972	-0-	-4298	-0-	13972	2			N	-0-					156

WALKING T RANCH WELL #: 8H RRCID -> 253983 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 9309 - 11224

01	8587	X	7888	-0-	-699	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	5322	-0-	-2994	-0-	5322	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	336	-0-	-9429	-0-	336	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	-0-	-0-	-9450	-0-					N	-0-					-0-
05	9765	X	2602	-0-	-7163	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	7620	X	7128	-0-	-492	-0-	7128	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 9H RRCID -> 253984 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 9189 - 11145

01	5989	X	5989	-0-	-0-	-0-	5989	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	4800	-0-	-380	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
03	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	5960	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5588	-0-	-202	-0-	5588	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5520	-0-	-463	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5118	-0-	-672	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 10H RRCID -> 253985 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8940 - 10890

01	10230	X	8667	-0-	-1563	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7383	-0-	-1857	-0-	7383	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	8307	-0-	-1427	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
04	8400	X	7891	-0-	-509	-0-	7891	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7721	-0-	-959	-0-	7721	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7245	-0-	-1155	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 254198 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7970 - 11890

01	20553	X	17728	-0-	-2825	-0-	17728	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	15899	-0-	-1405	-0-	15899	2			N	-0-					-0-
03	19251	X	15937	-0-	-3314	-0-	15937	2			N	-0-					-0-
04	18630	X	17152	-0-	-1478	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	16119	-0-	-3132	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
*06	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	17716	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

WALKING T RANCH WELL #: 13H RRCID -> 254308 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8965 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	7119	-0-	-11	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	5860	-0-	-1224	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6216	-0-	-1627	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	5986	-0-	-1604	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	7130	X	5797	-0-	-1333	-0-	5797	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	4666	-0-	-2234	-0-	4666	2			N	-0-					-0-

WALKING T RANCH WELL #: 15H RRCID -> 254309 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 9040 - 11490

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

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
01	9517	X	7649	-0-	-1868	-0-	7649	2			N	-0-					106
02	8484	X	7545	-0-	-939	-0-	7545	2			N	-0-					106
03	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7709	2	111	9	N	101	171	1			36
04	8370	X	7259	-0-	-1111	-0-	362	1	6897	2	N	-0-					36
05	8339	X	8253	-0-	-86	-0-	251	1	7998	2	N	4					40
							4	9									
*06	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	224	1	8121	2	N	5	2	8			43
							6	9									

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
01	9920	X	6819	-0-	-3101	-0-	6819	2			N	-0-					90
02	10024	X	9401	-0-	-623	-0-	9401	2			N	-0-					90
03	13819	X	13819	-0-	-0-	-0-	13819	2			N	-0-					90
04	14140	X	14140	-0-	-0-	-0-	14140	2			N	-0-					90
05	16883	X	16883	-0-	-0-	-0-	16883	2			N	-0-					90
*06	13864	X	13864	-0-	-0-	-0-	13863	2	1	9	N	1	1	8			90

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
01	7471	X	5423	-0-	-2048	-0-	5423	2			N	-0-					-0-
02	6300	X	4435	-0-	-1865	-0-	4435	2			N	-0-					-0-
03	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	6035	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4881	-0-	-669	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	4751	-0-	-984	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5287	-0-	-563	-0-	5287	2			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
01	20584	X	19467	-0-	-1117	-0-	19467	2			Y	-0-					37
02	18592	X	17464	-0-	-1128	-0-	17406	2	58	9	Y	53	51	1			39
03	20088	X	18780	-0-	-1308	-0-	18762	2	18	9	Y	16	52	1			3
04	19170	X	17962	-0-	-1208	-0-	17962	2			Y	-0-					3
05	19747	X	18246	-0-	-1501	-0-	18173	2	73	9	Y	66	52	1			17
06	18840	X	17434	-0-	-1406	-0-	17434	2			Y	-0-					17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9548	X	8798	-0-	-750	-0-	8798	2			N	-0-					-0-
02	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	5839	-0-	-3616	-0-	5839	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	7673	-0-	-1477	-0-	7673	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	7499	-0-	-1956	-0-	7499	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	6796	-0-	-1724	-0-	6796	2			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
01	14B2 EXT		168	-0-	168	168	168	2			N	-0-					54
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	168					N	-0-					54
03	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					54
04	454	X	454	-0-	-0-	-0-	454	1			N	-0-					54
05	635	X	635	-0-	-0-	-0-	635	1			N	-0-					54
*06	647	X	647	-0-	-0-	-0-	644	1	3	9	N	3	3	8			54

LAKE ALVARADO 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
01	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					N	-0-					-0-
02	9296	X	-0-	-0-	-9296	-0-					N	-0-					-0-
03	10075	X	4027	-0-	-6048	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
04	5020	X	5020	-0-	-0-	-0-	5020	2			N	-0-					-0-
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			N	-0-					-0-
*06	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	7788	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
01	15035	X	9942	-0-	-5093	-0-	9938	2	4	9	Y	4					9
02	12572	X	11704	-0-	-868	-0-	11704	2			Y	-0-					9
03	13919	X	13336	-0-	-583	-0-	13319	2	17	9	Y	15					24
04	13020	X	12766	-0-	-254	-0-	12766	2			Y	-0-					24
05	12958	X	11395	-0-	-1563	-0-	11395	2			Y	-0-					24
06	12900	X	10883	-0-	-2017	-0-	10880	2	3	9	Y	3	3	8			24

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
01	16213	X	15251	-0-	-962	-0-	15251	2			Y	-0-					87
02	14644	X	13275	-0-	-1369	-0-	13275	2			Y	-0-					87
03	15872	X	14625	-0-	-1247	-0-	14625	2			Y	-0-					87
04	15210	X	13793	-0-	-1417	-0-	13793	2			Y	-0-					87
05	15469	X	14057	-0-	-1412	-0-	14057	2			Y	-0-					87
06	14550	X	13468	-0-	-1082	-0-	13468	2			Y	-0-					87

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
01	18042	X	13855	-0-	-4187	-0-	13851	2	4	9	Y	4					13
02	16296	X	13186	-0-	-3110	-0-	13186	2			Y	-0-					13
03	18042	X	15030	-0-	-3012	-0-	15010	2	20	9	Y	18					31
04	16440	X	14797	-0-	-1643	-0-	14797	2			Y	-0-					31
05	15500	X	14832	-0-	-668	-0-	14832	2			Y	-0-					31
06	14550	X	12613	-0-	-1937	-0-	12612	2	1	9	Y	1	1	8			31

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
01	19034	X	17190	-0-	-1844	-0-	17190	2			Y	-0-					19
02	16744	X	14937	-0-	-1807	-0-	14937	2			Y	-0-					19
03	17794	X	16328	-0-	-1466	-0-	16328	2			Y	-0-					19
04	16920	X	15725	-0-	-1195	-0-	15725	2			Y	-0-					19
05	17453	X	15945	-0-	-1508	-0-	15945	2			Y	-0-					19
06	16200	X	15171	-0-	-1029	-0-	15171	2			Y	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	20491	X	16935	-0-	-3556	-0-	16935	2			N	-0-					-0-
02	18508	X	14447	-0-	-4061	-0-	14447	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16187	-0-	-3467	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	15272	-0-	-3088	-0-	15272	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	15444	-0-	-2009	-0-	15444	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	14867	-0-	-1513	-0-	14867	2			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
01	28768	X	26931	-0-	-1837	-0-	26931	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	24910	-0-	-1074	-0-	24910	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	28521	-0-	-247	-0-	28521	2			N	-0-					-0-
04	27664	X	27664	-0-	-0-	-0-	27664	2			N	-0-					-0-
05	27652	X	27580	-0-	-72	-0-	27580	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	26145	-0-	-1455	-0-	26145	2			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
01	21204	X	18770	-0-	-2434	-0-	18769	2	1	9	Y	1					38
02	18172	X	16397	-0-	-1775	-0-	16342	2	55	9	Y	50	51	1			37
03	19778	X	17624	-0-	-2154	-0-	17606	2	18	9	Y	16	50	1			3
04	18960	X	16831	-0-	-2129	-0-	16831	2			Y	-0-					3
05	19189	X	17344	-0-	-1845	-0-	17275	2	69	9	Y	63	50	1			16
06	18150	X	16514	-0-	-1636	-0-	16514	2			Y	-0-					16

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
01	12958	X	8599	-0-	-4359	-0-	8599	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	9732	-0-	-1916	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	8915	-0-	-3268	-0-	8915	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	10028	-0-	-1552	-0-	10028	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	6931	-0-	-4632	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9691	-0-	-749	-0-	9691	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 5H RRCID -> 254807 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8661 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12431	X	8213	-0-	-4218	-0-	8213	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10158	-0-	-482	-0-	10158	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	8971	-0-	-2809	-0-	8971	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	7756	-0-	-2444	-0-	7756	2			N	-0-					-0-
05	11253	X	9301	-0-	-1952	-0-	9301	2			N	-0-					-0-
06	10890	X	7963	-0-	-2927	-0-	7963	2			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
01	20336	X	15771	-0-	-4565	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	14109	-0-	-2243	-0-	14109	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	14332	-0-	-3307	-0-	14332	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	14007	-0-	-3063	-0-	14007	2			N	-0-					-0-
05	17639	X	14440	-0-	-3199	-0-	14440	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	8942	-0-	-6328	-0-	8942	2			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
01	16337	X	14055	-0-	-2282	-0-	14055	2			N	-0-					1
02	14224	X	13174	-0-	-1050	-0-	13174	2			N	-0-					1
03	15314	X	14331	-0-	-983	-0-	14331	2			N	-0-					1
04	14820	X	13200	-0-	-1620	-0-	13200	2			N	-0-					1
05	15314	X	14221	-0-	-1093	-0-	14221	2			N	-0-					1
06	14130	X	12305	-0-	-1825	-0-	12305	2			N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	20925	X	19256	-0-	-1669	-0-	19256	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	17077	-0-	-1571	-0-	17077	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	17896	-0-	-2564	-0-	17896	2			N	-0-					-0-
04	19650	X	17147	-0-	-2503	-0-	17147	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	17491	-0-	-1946	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	16397	-0-	-2233	-0-	16397	2			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
01	13113	X	11581	-0-	-1532	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
02	11368	X	10342	-0-	-1026	-0-	10342	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	10705	-0-	-1788	-0-	10705	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10145	-0-	-1945	-0-	10145	2			N	-0-					-0-
05	11966	X	10129	-0-	-1837	-0-	10129	2			N	-0-					-0-
06	11220	X	9878	-0-	-1342	-0-	9878	2			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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	3100	N	3292	-0-	192	192	159	1	3123	2	N	9					36
							10	9									
04	3000	N	8725	-0-	5725	5917	637	1	7997	2	N	83					119
							91	9									
05	3100	N	7993	-0-	4893	10810	846	1	7083	2	N	58					177
							64	9									
*06	17904	X	7094	-0-	-10810	-0-	823	1	6243	2	N	25					202
							28	9									

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
01	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8238	-0-	-442	-0-	8238	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	8144	-0-	-1652	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7447	-0-	-2033	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	7660	-0-	-2136	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	6390	-0-	-2850	-0-	6390	2			N	-0-					-0-

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
01	18197	X	16070	-0-	-2127	-0-	16070	2			N	-0-					-0-
02	15792	X	14229	-0-	-1563	-0-	14229	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	15012	-0-	-2472	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	13703	-0-	-2197	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
05	16120	X	13856	-0-	-2264	-0-	13856	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	13001	-0-	-2539	-0-	13001	2			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
01	22568	X	15817	-0-	-6751	-0-	15817	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14491	-0-	-4493	-0-	14491	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	18178	-0-	-2840	-0-	18178	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	17841	-0-	-339	-0-	17841	2			N	-0-					-0-
05	18786	X	17460	-0-	-1326	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
*06	19629	X	19629	-0-	-0-	-0-	19629	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	20646	X	19423	-0-	-1223	-0-	19423	2			N	-0-					-0-
02	18564	X	16182	-0-	-2382	-0-	16182	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	17071	-0-	-3296	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	16391	-0-	-2419	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
05	19437	X	16738	-0-	-2699	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	17244	-0-	-1566	-0-	17244	2			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
01	11997	X	10999	-0-	-998	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	8581	-0-	-1695	-0-	8581	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10489	-0-	-516	-0-	10489	2			N	-0-					-0-
04	10650	X	10288	-0-	-362	-0-	10288	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	7719	-0-	-3286	-0-	7719	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	7929	-0-	-2721	-0-	7929	2			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
01	16585	X	15278	-0-	-1307	-0-	15278	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	13128	-0-	-1852	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
03	14477	X	13295	-0-	-1182	-0-	13295	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	13887	-0-	-903	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	14220	-0-	-1063	-0-	14220	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	13829	-0-	-961	-0-	13829	2			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
01	20336	X	18776	-0-	-1560	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
02	18088	X	17441	-0-	-647	-0-	17441	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18348	-0-	-1275	-0-	18348	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	18985	-0-	-5	-0-	18985	2			N	-0-					-0-
05	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	21030	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	14974	-0-	-3716	-0-	14974	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
01	8587	X	7403	-0-	-1184	-0-	7403	2			Y	-0-					9
02	7756	X	7038	-0-	-718	-0-	7038	2			Y	-0-					9
03	8587	X	6828	-0-	-1759	-0-	6828	2			Y	-0-					9
04	7590	X	6135	-0-	-1455	-0-	6135	2			Y	-0-					9
05	7781	X	6519	-0-	-1262	-0-	6519	2			Y	-0-					9
06	7530	X	6760	-0-	-770	-0-	6758	2	2	9	Y	2	2	8			9

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
01	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
02	700	N	531	-0-	-169	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
04	930	N	532	-0-	-398	-0-	532	1			Y	-0-					-0-
05	670	N	670	-0-	-0-	-0-	593	1	77	2	Y	-0-					-0-
*06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	588	1	35	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10912	X	10779	-0-	-133	-0-	10779	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	8331	-0-	-1525	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9503	-0-	-665	-0-	9503	2			N	-0-					-0-
04	10440	X	9467	-0-	-973	-0-	9467	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	7805	-0-	-2983	-0-	7805	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	9065	-0-	-1375	-0-	9065	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
01	20429	X	17119	-0-	-3310	-0-	17119	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	15404	-0-	-2320	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	17246	-0-	-2284	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16852	-0-	-1538	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	17465	-0-	-143	-0-	17465	2			N	-0-					-0-
*06	16911	X	16911	-0-	-0-	-0-	16911	2			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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. BELL ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 255672 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 6849 PERF. 7155 - 8895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	6138	-0-	-274	-0-	6138	2			N	-0-					-0-
03	7099	X	4522	-0-	-2577	-0-	4522	2			N	-0-					-0-
04	6660	X	5918	-0-	-742	-0-	5918	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6314	-0-	-568	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5662	-0-	-998	-0-	5662	2			N	-0-					-0-

GODLEY MINERALS WELL #: 3H RRCID -> 255688 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7250 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8494	X	7837	-0-	-657	-0-	7837	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6991	-0-	-681	-0-	6991	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7612	-0-	-882	-0-	7612	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7055	-0-	-1165	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
05	8339	X	4342	-0-	-3997	-0-	4342	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6744	-0-	-846	-0-	6744	2			N	-0-					-0-

BRANNAN HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 255722 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 8078 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7394	-0-	-1255	-0-	846 33	1 9	6515	2	N	30					194
02	7140	X	6818	-0-	-322	-0-	798 19	1 9	6001	2	N	17					211
03	7843	X	7464	-0-	-379	-0-	899 46	1 9	6519	2	N	42	163	1			90
04	7590	X	7273	-0-	-317	-0-	600	1	6673	2	N	-0-					90
05	7564	X	7518	-0-	-46	-0-	619 32	1 9	6867	2	N	29					119
*06	7377	X	7377	-0-	-0-	-0-	595 10	1 9	6772	2	N	9					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCMURREY WELL #: 1 RRCID -> 255724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4627 PERF. 4227 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EVANS WELL #: 3H RRCID -> 255815 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6700 - 11218

01	23498	X	20081	-0-	-3417	-0-	19997	2	84	9	N	76	67	1			27
02	20076	X	18136	-0-	-1940	-0-	18136	2			N	-0-					27
03	22227	X	19910	-0-	-2317	-0-	19910	2			N	-0-					27
04	21510	X	19171	-0-	-2339	-0-	19171	2			N	-0-					27
05	21049	X	20036	-0-	-1013	-0-	20036	2			N	-0-					27
06	19440	X	18130	-0-	-1310	-0-	18129	2	1	9	N	1	1	8			27

EVANS WELL #: 4H RRCID -> 255816 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6699 - 10814

01	16864	X	14327	-0-	-2537	-0-	14261	2	66	9	N	60	60	1			20
02	15232	X	11873	-0-	-3359	-0-	11873	2			N	-0-					20
03	15965	X	12550	-0-	-3415	-0-	12550	2			N	-0-					20
04	13860	X	13405	-0-	-455	-0-	13405	2			N	-0-					20
05	14322	X	13033	-0-	-1289	-0-	13033	2			N	-0-					20
06	13860	X	11974	-0-	-1886	-0-	11972	2	2	9	N	2	2	8			20

EVANS/RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 255817 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6746 - 10066

01	5611	X	3141	-0-	-2470	-0-	3141	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4100	-0-	-968	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6264	2			N	-0-					-0-
04	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	6179	2			N	-0-					-0-
05	4526	X	2184	-0-	-2342	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4737	-0-	-1323	-0-	4735	2	2	9	N	2	2	8			-0-

KOLAR WELL #: 11H RRCID -> 255825 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6816 PERF. 7040 - 11241

01	24025	X	21038	-0-	-2987	-0-	21038	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	18483	-0-	-3217	-0-	18483	2			N	-0-					-0-
03	23126	X	21482	-0-	-1644	-0-	21482	2			N	-0-					-0-
04	21990	X	19143	-0-	-2847	-0-	19143	2			N	-0-					-0-
05	21979	X	19517	-0-	-2462	-0-	19517	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	19270	-0-	-1520	-0-	19270	2			N	-0-					-0-

STUBBE WELL #: 2H RRCID -> 255826 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8392 - 11580

01	18941	X	15291	-0-	-3650	-0-	15291	2			N	-0-					-0-
02	15596	X	12912	-0-	-2684	-0-	12912	2			N	-0-					-0-
03	16895	X	14197	-0-	-2698	-0-	14197	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	14059	-0-	-1571	-0-	14059	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14244	-0-	-1442	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	12884	-0-	-1906	-0-	12884	2			N	-0-					-0-

TOLBERT WELL #: 3H RRCID -> 255829 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8661 - 12100

01	15624	X	12712	-0-	-2912	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12370	-0-	-1434	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	12357	-0-	-2244	-0-	12357	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12028	-0-	-1382	-0-	12028	2			N	-0-					-0-
05	13702	X	11876	-0-	-1826	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	11913	-0-	-1347	-0-	11913	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	13671	X	12304	-0-	-1367	-0-	12304	2			N	-0-					-0-
02	12012	X	9176	-0-	-2836	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11341	-0-	-1307	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	11448	-0-	-792	-0-	11448	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	10743	-0-	-1564	-0-	10743	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	10438	-0-	-1472	-0-	10438	2			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
01	16399	X	14584	-0-	-1815	-0-	14584	2			Y	-0-					118
02	13972	X	12705	-0-	-1267	-0-	12705	2			Y	-0-					118
03	15469	X	13275	-0-	-2194	-0-	13275	2			Y	-0-					118
04	14310	X	12675	-0-	-1635	-0-	12675	2			Y	-0-					118
05	14787	X	12863	-0-	-1924	-0-	12863	2			Y	-0-	22	1			96
06	14100	X	12006	-0-	-2094	-0-	12006	2			Y	-0-					96

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
01	15593	X	12646	-0-	-2947	-0-	12646	2			Y	-0-					50
02	13888	X	11161	-0-	-2727	-0-	11161	2			Y	-0-					50
03	14911	X	12191	-0-	-2720	-0-	12191	2			Y	-0-					50
04	13680	X	11637	-0-	-2043	-0-	11637	2			Y	-0-					50
05	13082	X	12117	-0-	-965	-0-	12117	2			Y	-0-					50
06	12240	X	11505	-0-	-735	-0-	11505	2			Y	-0-					50

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
01	13082	X	10769	-0-	-2313	-0-	10769	2			Y	-0-					94
02	11788	X	9354	-0-	-2434	-0-	9354	2			Y	-0-					94
03	12369	X	10162	-0-	-2207	-0-	10162	2			Y	-0-					94
04	11550	X	9645	-0-	-1905	-0-	9645	2			Y	-0-					94
05	11346	X	9810	-0-	-1536	-0-	9810	2			Y	-0-	18	1			76
06	10380	X	9171	-0-	-1209	-0-	9171	2			Y	-0-					76

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
01	18941	X	17368	-0-	-1573	-0-	17368	2			Y	-0-					35
02	17108	X	13722	-0-	-3386	-0-	13672	2	50	9	Y	45	47	1			33
03	18941	X	16329	-0-	-2612	-0-	16312	2	17	9	Y	15	45	1			3
04	18000	X	14973	-0-	-3027	-0-	14973	2			Y	-0-					3
05	17949	X	15943	-0-	-2006	-0-	15880	2	63	9	Y	57	45	1			15
06	16230	X	15402	-0-	-828	-0-	15402	2			Y	-0-					15

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
01	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-0-

RICHARDSON WELL #: 3H RRCID -> 255986 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 7053 - 10889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30039	X	29331	-0-	-708	-0-	29331	2			N	-0-					-0-
02	27132	X	25061	-0-	-2071	-0-	25061	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27012	-0-	-3027	-0-	27012	2			N	-0-					-0-
04	29070	X	26194	-0-	-2876	-0-	26194	2			N	-0-					-0-
05	29791	X	26225	-0-	-3566	-0-	26225	2			N	-0-					-0-
06	28380	X	23314	-0-	-5066	-0-	23313	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

OAKS WELL #: 3H RRCID -> 255987 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6435 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20119	X	17704	-0-	-2415	-0-	17704	2			Y	-0-					35
02	17864	X	16390	-0-	-1474	-0-	16335	2	55	9	Y	50	49	1			36
03	19437	X	17470	-0-	-1967	-0-	17452	2	18	9	Y	16	49	1			3
04	17970	X	16274	-0-	-1696	-0-	16274	2			Y	-0-					3
05	18135	X	16242	-0-	-1893	-0-	16177	2	65	9	Y	59	47	1			15
06	17550	X	14620	-0-	-2930	-0-	14620	2			Y	-0-					15

GALLAGHER WELL #: 2H RRCID -> 255995 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6720 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23622	X	20130	-0-	-3492	-0-	20130	2			N	-0-					-0-
02	20496	X	17655	-0-	-2841	-0-	17655	2			N	-0-					-0-
03	22010	X	19137	-0-	-2873	-0-	19137	2			N	-0-					-0-
04	20370	X	18152	-0-	-2218	-0-	18152	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	18823	-0-	-1761	-0-	18823	2			N	-0-					-0-
06	19470	X	18071	-0-	-1399	-0-	18071	2			N	-0-					-0-

GALLAGHER WELL #: 6H RRCID -> 255996 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6730 - 9105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32116	X	22386	-0-	-9730	-0-	22386	2			N	-0-					-0-
02	28336	X	20183	-0-	-8153	-0-	20183	2			N	-0-					-0-
03	27590	X	24885	-0-	-2705	-0-	24885	2			N	-0-					-0-
04	25798	X	25798	-0-	-0-	-0-	25798	2			N	-0-					-0-
05	26466	X	26466	-0-	-0-	-0-	26466	2			N	-0-					-0-
*06	25387	X	25387	-0-	-0-	-0-	25387	2			N	-0-					-0-

KOLAR WELL #: 10H RRCID -> 255997 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7002 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39238	X	19243	-0-	-19995	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
02	16885	X	16885	-0-	-0-	-0-	16885	2			N	-0-					-0-
03	20615	X	19104	-0-	-1511	-0-	19104	2			N	-0-					-0-
04	19950	X	17725	-0-	-2225	-0-	17725	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	19290	-0-	-705	-0-	19290	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	18043	-0-	-587	-0-	18042	2	1	9	N	1	1	8			-0-

LEDEZMA WELL #: 2H RRCID -> 255998 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8250 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31124	X	27987	-0-	-3137	-0-	27987	2			N	-0-					-0-
02	28028	X	23618	-0-	-4410	-0-	23618	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26922	-0-	-1412	-0-	26922	2			N	-0-					-0-
04	27505	X	27505	-0-	-0-	-0-	27505	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	26285	-0-	-1708	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
06	27090	X	24575	-0-	-2515	-0-	24575	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 8H RRCID -> 255999 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6760 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15035	X	8757	-0-	-6278	-0-	8757	2			Y	-0-					32
02	13048	X	9358	-0-	-3690	-0-	9358	2			Y	-0-					32
03	14446	X	9002	-0-	-5444	-0-	9002	2			Y	-0-					32
04	13980	X	6043	-0-	-7937	-0-	6043	2			Y	-0-					32
05	12121	X	6456	-0-	-5665	-0-	6456	2			Y	-0-					32
06	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6020	2	1	9	Y	1	1	8			32

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16182	X	14619	-0-	-1563	-0-	14619	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12085	-0-	-2307	-0-	12085	2			N	-0-					-0-
03	15066	X	14091	-0-	-975	-0-	14091	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12856	-0-	-1634	-0-	12856	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12590	-0-	-2383	-0-	12590	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13747	-0-	-413	-0-	13747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	29109	X	25789	-0-	-3320	-0-	25789	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	23793	-0-	-1967	-0-	23793	2			N	-0-					-0-
03	27497	X	25641	-0-	-1856	-0-	25641	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	24698	-0-	-1372	-0-	24698	2			N	-0-					-0-
05	26536	X	23850	-0-	-2686	-0-	23850	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	23598	-0-	-1902	-0-	23598	2			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
01	18228	X	15110	-0-	-3118	-0-	15092	2	18	9	Y	16	95	1			27
02	15792	X	13660	-0-	-2132	-0-	13660	2			Y	-0-					27
03	16151	X	13833	-0-	-2318	-0-	13832	2	1	9	Y	1					28
04	15630	X	13005	-0-	-2625	-0-	13005	2			Y	-0-					28
05	16151	X	14274	-0-	-1877	-0-	14174	2	100	9	Y	91	94	1			25
06	14640	X	13070	-0-	-1570	-0-	13070	2			Y	-0-					25

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
01	18383	X	16288	-0-	-2095	-0-	16265	2	23	9	Y	21	97	1			32
02	16240	X	15303	-0-	-937	-0-	15303	2			Y	-0-					32
03	17515	X	15939	-0-	-1576	-0-	15938	2	1	9	Y	1					33
04	16770	X	14356	-0-	-2414	-0-	14356	2			Y	-0-					33
05	16957	X	14392	-0-	-2565	-0-	14291	2	101	9	Y	92	99	1			26
06	16410	X	14764	-0-	-1646	-0-	14763	2	1	9	Y	1	1	8			26

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
01	7161	X	5037	-0-	-2124	-0-	5037	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	4970	-0-	-1498	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
03	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6633	2			N	-0-					-0-
04	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	6140	2			N	-0-					-0-
05	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	9462	2			N	-0-					-0-
*06	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	10194	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	16368	X	11702	-0-	-4666	-0-	11702	2			N	-0-					31
02	14784	X	11363	-0-	-3421	-0-	11363	2			N	-0-					31
03	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	15899	2			N	-0-					31
04	15270	X	14391	-0-	-879	-0-	14391	2			N	-0-					31
05	12586	X	11338	-0-	-1248	-0-	11338	2			N	-0-					31
06	15390	X	9116	-0-	-6274	-0-	9115	2	1	9	N	1	1	8			31

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
01	16213	X	14564	-0-	-1649	-0-	14564	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10061	-0-	-4499	-0-	10061	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	203	-0-	-15917	-0-	203	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	2847	-0-	-12753	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
05	15872	X	12072	-0-	-3800	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	11744	-0-	-2356	-0-	11743	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			-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
01	16523	X	15072	-0-	-1451	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
02	14924	X	13293	-0-	-1631	-0-	13293	2			N	-0-					-0-
03	16523	X	13934	-0-	-2589	-0-	13934	2			N	-0-					-0-
04	15690	X	13167	-0-	-2523	-0-	13167	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	13135	-0-	-2551	-0-	13135	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	12103	-0-	-2477	-0-	12102	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	18817	X	16371	-0-	-2446	-0-	16371	2			N	-0-					8
02	16996	X	13630	-0-	-3366	-0-	13630	2			N	-0-					8
03	17546	X	14594	-0-	-2952	-0-	14594	2			N	-0-					8
04	16470	X	13550	-0-	-2920	-0-	13550	2			N	-0-					8
05	16523	X	13351	-0-	-3172	-0-	13351	2			N	-0-					8
06	15840	X	12933	-0-	-2907	-0-	12933	2			N	-0-					8

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
01	12617	X	11458	-0-	-1159	-0-	11458	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	10435	-0-	-849	-0-	10435	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	6380	-0-	-5090	-0-	6380	2			N	-0-					-0-
04	11100	X	9646	-0-	-1454	-0-	9646	2			N	-0-					-0-
05	11563	X	9181	-0-	-2382	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
06	11190	X	6777	-0-	-4413	-0-	6777	2			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
01	19406	X	16590	-0-	-2816	-0-	16586	2	4	9	Y	4					39
02	17528	X	14738	-0-	-2790	-0-	14738	2			Y	-0-					39
03	19406	X	16082	-0-	-3324	-0-	16031	2	51	9	Y	46					85
04	18240	X	15281	-0-	-2959	-0-	15281	2			Y	-0-					85
05	17360	X	15303	-0-	-2057	-0-	15303	2			Y	-0-					85
06	16050	X	14705	-0-	-1345	-0-	14696	2	9	9	Y	8	89	1	1	8	3

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
01	9145	X	8396	-0-	-749	-0-	8394	2	2	9	Y	2					21
02	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	7572	2			Y	-0-					21
03	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	8197	2	30	9	Y	27					48
04	8130	X	7823	-0-	-307	-0-	7823	2			Y	-0-					48
05	8401	X	8033	-0-	-368	-0-	8033	2			Y	-0-					48
06	8130	X	7779	-0-	-351	-0-	7776	2	3	9	Y	3	46	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	17918	X	16771	-0-	-1147	-0-	16771	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	12587	-0-	-3597	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	11713	-0-	-5895	-0-	11713	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	8703	-0-	-7527	-0-	8703	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	9489	-0-	-7282	-0-	9489	2			N	-0-					-0-
06	16230	X	10235	-0-	-5995	-0-	10234	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	11501	X	10378	-0-	-1123	-0-	10375	2	3	9	Y	3					29
02	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	2			Y	-0-					29
03	10757	X	9653	-0-	-1104	-0-	9617	2	36	9	Y	33					62
04	10410	X	9105	-0-	-1305	-0-	9105	2			Y	-0-					62
05	10757	X	8832	-0-	-1925	-0-	8832	2			Y	-0-					62
06	10050	X	7458	-0-	-2592	-0-	7454	2	4	9	Y	4	59	1			7

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
01	10478	X	8306	-0-	-2172	-0-	8306	2			Y	-0-					22
02	8736	X	7015	-0-	-1721	-0-	7015	2			Y	-0-					22
03	9672	X	7014	-0-	-2658	-0-	7014	2			Y	-0-					22
04	9360	X	7746	-0-	-1614	-0-	7746	2			Y	-0-					22
05	8308	X	7618	-0-	-690	-0-	7618	2			Y	-0-	14	1			8
06	8040	X	6743	-0-	-1297	-0-	6743	2			Y	-0-					8

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
01	14012	X	12705	-0-	-1307	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11243	-0-	-853	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12597	-0-	-795	-0-	12597	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11728	-0-	-1232	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	12091	-0-	-991	-0-	12091	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11392	-0-	-908	-0-	11392	2			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
01	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			Y	-0-					22
02	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			Y	-0-					22
03	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3852	2	8	9	Y	7					29
04	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			Y	-0-					29
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6335	2			Y	-0-					29
*06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5146	2	3	9	Y	3	3	8			29

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
01	23064	X	19752	-0-	-3312	-0-	19751	2	1	9	Y	1					160
02	20076	X	17675	-0-	-2401	-0-	17675	2			Y	-0-					160
03	21483	X	19022	-0-	-2461	-0-	19022	2			Y	-0-					160
04	20370	X	18358	-0-	-2012	-0-	18358	2			Y	-0-					160
05	19747	X	18992	-0-	-755	-0-	18992	2			Y	-0-					160
06	19110	X	17666	-0-	-1444	-0-	17666	2			Y	-0-					160

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
01	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	7580	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	6586	-0-	-1702	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	7298	-0-	-1878	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	7311	-0-	-1569	-0-	7311	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	7156	-0-	-439	-0-	7156	2			N	-0-					-0-
06	7350	X	6934	-0-	-416	-0-	6934	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

REILLY B WELL #: 1H RRCID -> 256422 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 6175 - 9098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9331	X	8440	-0-	-891	-0-	240	1	8130	2	N	64	118	1			13
							70	9									
02	8204	X	7207	-0-	-997	-0-	194	1	7011	2	N	2					15
							2	9									
03	8742	X	7906	-0-	-836	-0-	219	1	7668	2	N	17					32
							19	9									
04	8340	X	8017	-0-	-323	-0-	277	1	7704	2	N	33					65
							36	9									
05	8432	X	7981	-0-	-451	-0-	327	1	7619	2	N	32					97
							35	9									
06	8160	X	7353	-0-	-807	-0-	287	1	7000	2	N	60					157
							66	9									

REILLY A WELL #: 2H RRCID -> 256595 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6277 - 9910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	4813	-0-	-2689	-0-	285	1	4497	2	Y	28	31	1			55
							31	9									
02	6524	X	5000	-0-	-1524	-0-	278	1	4722	2	Y	-0-					55
03	5952	X	4398	-0-	-1554	-0-	280	1	4118	2	Y	-0-					55
04	5760	X	2460	-0-	-3300	-0-	2458	2	2	9	Y	2					57
05	5952	X	1957	-0-	-3995	-0-	1956	2	1	9	Y	1					58
06	5370	X	1510	-0-	-3860	-0-	1510	2			Y	-0-					58

TRAVIS WELL #: 1H RRCID -> 256746 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 4474 PERF. 6372 - 9060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5177	X	5015	-0-	-162	-0-	5015	2			N	-0-					39
02	5040	X	4397	-0-	-643	-0-	4366	2	31	9	N	28					67
03	5580	X	4913	-0-	-667	-0-	4913	2			N	-0-					67
04	5400	X	5244	-0-	-156	-0-	437	1	4807	2	N	-0-					67
05	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	440	1	5039	2	N	25					92
							28	9									
06	4860	X	4802	-0-	-58	-0-	390	1	4412	2	N	-0-					92

WHITE B WELL #: 1H RRCID -> 256749 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 5949 - 9532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7843	X	7375	-0-	-468	-0-	256	1	7105	2	N	13					148
							14	9									
02	7084	X	6492	-0-	-592	-0-	209	1	6279	2	N	4					152
							4	9									
03	7843	X	7323	-0-	-520	-0-	229	1	7090	2	N	4					156
							4	9									
04	7260	X	6680	-0-	-580	-0-	408	1	6233	2	N	35	174	1			17
							39	9									
05	7378	X	6983	-0-	-395	-0-	364	1	6613	2	N	5					22
							6	9									
06	7140	X	6061	-0-	-1079	-0-	360	1	5701	2	N	-0-					22

WALLIN WELL #: 1H RRCID -> 257549 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6701 - 9109

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	11184	-0-	-1588	-0-	11184	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	9607	-0-	-1313	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	8669	-0-	-3421	-0-	8669	2			N	-0-					-0-
04	11700	X	9488	-0-	-2212	-0-	9488	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10351	-0-	-1367	-0-	10351	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9782	-0-	-1048	-0-	9782	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	16027	X	418	-0-	-15609	-0-	418	2			N	-0-					-0-
02	13076	X	11127	-0-	-1949	-0-	11127	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	11178	-0-	-788	-0-	11178	2			N	-0-					-0-
04	11220	X	10044	-0-	-1176	-0-	10044	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	5694	-0-	-6613	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	9377	-0-	-2533	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 257614 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8270 - 12025

01	27342	X	23200	-0-	-4142	-0-	23200	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	20164	-0-	-4336	-0-	20164	2			N	-0-					-0-
03	27125	X	22017	-0-	-5108	-0-	22017	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	17228	-0-	-7552	-0-	17228	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	18600	-0-	-5518	-0-	18600	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	20578	-0-	-1862	-0-	20578	2			N	-0-					-0-

FORD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257696 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 7204 - 9755

01	16089	X	14079	-0-	-2010	-0-	14079	2			N	-0-					2
02	14084	X	12388	-0-	-1696	-0-	12388	2			N	-0-					2
03	15035	X	13414	-0-	-1621	-0-	13414	2			N	-0-					2
04	14400	X	12673	-0-	-1727	-0-	12673	2			N	-0-					2
05	14818	X	12731	-0-	-2087	-0-	12731	2			N	-0-					2
06	13620	X	11983	-0-	-1637	-0-	11983	2			N	-0-					2

KEMP A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 257697 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8225 - 11905

01	19902	X	18961	-0-	-941	-0-	18961	2			N	-0-					-0-
02	17724	X	16429	-0-	-1295	-0-	16429	2			N	-0-					-0-
03	19623	X	18310	-0-	-1313	-0-	18310	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	16998	-0-	-1992	-0-	16998	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16866	-0-	-2447	-0-	16866	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16258	-0-	-2102	-0-	16258	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 6H RRCID -> 257731 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 8095 - 11930

01	29698	X	27736	-0-	-1962	-0-	27736	2			N	-0-					-0-
02	26824	X	24802	-0-	-2022	-0-	24802	2			N	-0-					-0-
03	29667	X	25891	-0-	-3776	-0-	25891	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	24699	-0-	-3321	-0-	24699	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	25460	-0-	-2781	-0-	25460	2			N	-0-					-0-
06	26850	X	23986	-0-	-2864	-0-	23986	2			N	-0-					-0-

LAKE ALVARADO UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257732 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8516 - 13860

01	11067	X	9385	-0-	-1682	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
02	9996	X	3293	-0-	-6703	-0-	3293	2			N	-0-					-0-
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
04	10710	X	-0-	-0-	-10710	-0-					N	-0-					-0-
05	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					N	-0-					-0-
06	9090	X	3839	-0-	-5251	-0-	3839	2			N	-0-					-0-

LEDEZMA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257733 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8380 - 11240

01	14229	X	1718	-0-	-12511	-0-	1718	2			N	-0-					-0-
02	12852	X	-0-	-0-	-12852	-0-					N	-0-					-0-
03	13578	X	-0-	-0-	-13578	-0-					N	-0-					-0-
04	8220	X	-0-	-0-	-8220	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORE LAB WELL #: 9H RRCID -> 257734 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6725 - 9045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8866	X	7782	-0-	-1084	-0-	7782	2			N	-0-					30
02	7896	X	6938	-0-	-958	-0-	6938	2			N	-0-					30
03	8742	X	7671	-0-	-1071	-0-	7671	2			N	-0-					30
04	8280	X	7406	-0-	-874	-0-	7406	2			N	-0-					30
05	7781	X	7659	-0-	-122	-0-	7659	2			N	-0-					30
*06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	2			N	-0-	1	8			29

H F ALFREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257738 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6895 - 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
01	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
02	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	4815	-0-	-1354	-0-	4815	2			N	-0-					-0-
04	7200	X	3923	-0-	-3277	-0-	3923	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6012	-0-	-1428	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
*06	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-

US LIME WELL #: 32H RRCID -> 257739 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6632 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13671	X	11758	-0-	-1913	-0-	11758	2			Y	-0-					28
02	11984	X	10404	-0-	-1580	-0-	10404	2			Y	-0-					28
03	12648	X	11347	-0-	-1301	-0-	11347	2			Y	-0-					28
04	11730	X	10739	-0-	-991	-0-	10739	2			Y	-0-					28
05	11997	X	10780	-0-	-1217	-0-	10780	2			Y	-0-	17	1			10
06	11370	X	10292	-0-	-1078	-0-	10292	2			Y	-0-					10

US LIME WELL #: 31H RRCID -> 257740 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 7023 - 9875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	12616	-0-	-1923	-0-	12616	2			Y	-0-					32
02	12880	X	10998	-0-	-1882	-0-	10998	2			Y	-0-					32
03	14012	X	11947	-0-	-2065	-0-	11947	2			Y	-0-					32
04	13020	X	11383	-0-	-1637	-0-	11383	2			Y	-0-					32
05	13020	X	11665	-0-	-1355	-0-	11664	2	1	9	Y	1	20	1			12
06	12060	X	10960	-0-	-1100	-0-	10960	2			Y	-0-					12

BROYLES UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 257756 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6195 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18042	X	15587	-0-	-2455	-0-	15587	2			Y	-0-					66
02	15680	X	14149	-0-	-1531	-0-	14033	2	116	9	Y	105	123	1			48
03	15810	X	15229	-0-	-581	-0-	15229	2			Y	-0-					48
04	15300	X	15050	-0-	-250	-0-	14964	2	86	9	Y	78					126
05	15655	X	15184	-0-	-471	-0-	15183	2	1	9	Y	1	109	1			18
06	15150	X	14622	-0-	-528	-0-	14622	2			Y	-0-					18

US LIME UNIT E WELL #: 35H RRCID -> 257781 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6674 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16399	X	13337	-0-	-3062	-0-	13336	2	1	9	Y	1					91
02	14728	X	11582	-0-	-3146	-0-	11582	2			Y	-0-					91
03	15562	X	12185	-0-	-3377	-0-	12185	2			Y	-0-					91
04	14100	X	9805	-0-	-4295	-0-	9805	2			Y	-0-					91
05	14105	X	10273	-0-	-3832	-0-	10273	2			Y	-0-					91
06	12630	X	10879	-0-	-1751	-0-	10879	2			Y	-0-					91

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
01	1767	X	1637	-0-	-130	-0-	1633	2	4	9	N	4	14	1			1
02	1596	X	1485	-0-	-111	-0-	1485	2			N	-0-					1
03	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					1
04	1620	X	1457	-0-	-163	-0-	1457	2			N	-0-					1
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					1
06	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	2	2	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	18321	X	16532	-0-	-1789	-0-	16532	2			Y	-0-					85
02	16520	X	13916	-0-	-2604	-0-	13895	2	21	9	Y	19	74	1			30
03	18290	X	16304	-0-	-1986	-0-	16304	2			Y	-0-					30
04	17310	X	14551	-0-	-2759	-0-	14470	2	81	9	Y	74					104
05	17484	X	15025	-0-	-2459	-0-	15024	2	1	9	Y	1	90	1			15
06	15990	X	13571	-0-	-2419	-0-	13571	2			Y	-0-					15

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
01	23963	X	21641	-0-	-2322	-0-	21641	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18874	-0-	-2014	-0-	18874	2			N	-0-					-0-
03	22568	X	21289	-0-	-1279	-0-	21289	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	20377	-0-	-683	-0-	20377	2			N	-0-					-0-
05	21762	X	20695	-0-	-1067	-0-	20695	2			N	-0-					-0-
06	20940	X	20107	-0-	-833	-0-	20106	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	7409	X	5525	-0-	-1884	-0-	5525	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	4220	-0-	-2388	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	4653	-0-	-2849	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	4962	-0-	-2298	-0-	4962	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	1513	-0-	-5989	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	1169	-0-	-4171	-0-	1169	2			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
01	12586	X	10855	-0-	-1731	-0-	10855	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9444	-0-	-2120	-0-	9444	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11096	-0-	-1707	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10837	-0-	-1553	-0-	10837	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10298	-0-	-1327	-0-	10298	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8806	-0-	-1934	-0-	8806	2			N	-0-					-0-

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
01	7378	X	6708	-0-	-670	-0-	888	1	5801	2	N	17	175	1			45
							19	9									
02	6664	X	5741	-0-	-923	-0-	812	1	4904	2	N	23					68
							25	9									
03	7068	X	6038	-0-	-1030	-0-	6023	2	15	9	N	14					82
04	6660	X	5521	-0-	-1139	-0-	5515	2	6	9	N	5					87
05	6696	X	5688	-0-	-1008	-0-	5648	2	40	9	N	36					123
06	6480	X	5380	-0-	-1100	-0-	5348	2	32	9	N	29					152

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
01	24087	X	19672	-0-	-4415	-0-	19672	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	19093	-0-	-731	-0-	19093	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	20811	-0-	-2160	-0-	20811	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	18779	-0-	-3451	-0-	18779	2			N	-0-					-0-
05	22971	X	17536	-0-	-5435	-0-	17536	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	15473	-0-	-4987	-0-	15473	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	11687	X	8452	-0-	-3235	-0-	8452	2			N	-0-					94
02	10556	X	6573	-0-	-3983	-0-	6573	2			N	-0-					94
03	10726	X	7644	-0-	-3082	-0-	7591	2	53	9	N	48					142
04	8190	X	8175	-0-	-15	-0-	8175	2			N	-0-					142
05	8463	X	8410	-0-	-53	-0-	8410	2			N	-0-					142
06	8190	X	7733	-0-	-457	-0-	7733	2			N	-0-					142

MC DONALD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258011 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5956 - 10126

01	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	758	1	7624	2	N	76					132
							84	9									
02	6720	X	6562	-0-	-158	-0-	700	1	5854	2	N	7					139
							8	9									
03	7595	X	5215	-0-	-2380	-0-	733	1	4479	2	N	3					142
							3	9									
04	8190	X	4250	-0-	-3940	-0-	390	1	3843	2	N	15					157
							17	9									
05	8463	X	5017	-0-	-3446	-0-	470	1	4522	2	N	23	163	1			17
							25	9									
06	8190	X	4504	-0-	-3686	-0-	472	1	4026	2	N	5					22
							6	9									

MC DONALD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258013 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5872 - 9880

01	7006	X	5354	-0-	-1652	-0-	398	1	4954	2	Y	2					39
							2	9									
02	5796	X	4341	-0-	-1455	-0-	374	1	3966	2	Y	1					40
							1	9									
03	6169	X	5550	-0-	-619	-0-	456	1	5094	2	Y	-0-					40
04	5670	X	5074	-0-	-596	-0-	241	1	4833	2	Y	-0-					40
05	5363	X	5110	-0-	-253	-0-	284	1	4826	2	Y	-0-					40
06	5370	X	4398	-0-	-972	-0-	279	1	4119	2	Y	-0-					40

MC DONALD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258021 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5867 - 9750

01	7161	X	7156	-0-	-5	-0-	377	1	6776	2	Y	3					51
							3	9									
02	6888	X	6106	-0-	-782	-0-	320	1	5785	2	Y	1					52
							1	9									
03	7626	X	7130	-0-	-496	-0-	319	1	6811	2	Y	-0-					52
04	7380	X	6575	-0-	-805	-0-	166	1	6409	2	Y	-0-					52
05	7161	X	6636	-0-	-525	-0-	210	1	6426	2	Y	-0-					52
06	DLQ G-10		5555	-0-	5555	5555	190	1	5365	2	Y	-0-					52

EAGLE FORD C UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258124 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 9440 - 16938

01	20336	X	17388	-0-	-2948	-0-	17388	2			N	-0-					-0-
02	17080	X	15144	-0-	-1936	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	8032	-0-	-9545	-0-	8032	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	-0-	-0-	-16830	-0-					N	-0-					-0-
05	17391	X	4398	-0-	-12993	-0-	4398	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	12788	-0-	-4042	-0-	12788	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	13888	X	11948	-0-	-1940	-0-	763	1	10621	2	N	513	345	1			319
							564	9									
02	12488	X	10936	-0-	-1552	-0-	696	1	9766	2	N	431	519	1			231
							474	9									
03	13175	X	11765	-0-	-1410	-0-	769	1	10444	2	N	502	349	1			384
							552	9									
04	12300	X	11230	-0-	-1070	-0-	844	1	9841	2	N	495	518	1			361
							545	9									
05	12121	X	11711	-0-	-410	-0-	897	1	10294	2	N	473	518	1			316
							520	9									
06	11730	X	11326	-0-	-404	-0-	870	1	9980	2	N	433	516	1			233
							476	9									

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
01	15792	X	15792	-0-	-0-	-0-	15792	2			N	-0-					-0-
02	15810	X	15810	-0-	-0-	-0-	15810	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	15502	-0-	-215	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
04	17656	X	17656	-0-	-0-	-0-	17656	2			N	-0-					-0-
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	15210	X	15122	-0-	-88	-0-	15122	2			N	-0-					-0-

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
01	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	408	1	5082	2	N	28					180
							31	9									
02	4900	X	4870	-0-	-30	-0-	378	1	4479	2	N	12	182	1			10
							13	9									
03	5363	X	4394	-0-	-969	-0-	314	1	4074	2	N	5					15
							6	9									
04	5340	X	4772	-0-	-568	-0-	198	1	4574	2	N	-0-					15
05	5518	X	4444	-0-	-1074	-0-	204	1	4212	2	N	25					40
							28	9									
06	5340	X	3930	-0-	-1410	-0-	190	1	3734	2	N	5					45
							6	9									

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
01	19220	X	17295	-0-	-1925	-0-	17295	2			N	-0-					-0-
02	16548	X	14080	-0-	-2468	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	12708	-0-	-4063	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	14958	-0-	-1782	-0-	14958	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	15016	-0-	-2282	-0-	15016	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	14496	-0-	-2244	-0-	14494	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	26288	X	21424	-0-	-4864	-0-	21424	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	18630	-0-	-2958	-0-	18630	2			N	-0-					-0-
03	23405	X	20911	-0-	-2494	-0-	20911	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	19874	-0-	-2236	-0-	19874	2			N	-0-					-0-
05	22072	X	20245	-0-	-1827	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
06	20730	X	17615	-0-	-3115	-0-	17615	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	19096	X	15648	-0-	-3448	-0-	15648	2			N	-0-					-0-
02	16772	X	13414	-0-	-3358	-0-	13414	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	15987	-0-	-1714	-0-	15987	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	12572	-0-	-3868	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
05	16430	X	15525	-0-	-905	-0-	15525	2			N	-0-					-0-
06	15480	X	13689	-0-	-1791	-0-	13689	2			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
01	18259	X	17403	-0-	-856	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	14565	-0-	-1927	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	15668	-0-	-2591	-0-	15668	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	15047	-0-	-2503	-0-	15047	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	15479	-0-	-2656	-0-	15479	2			N	-0-					-0-
06	16830	X	14176	-0-	-2654	-0-	14176	2			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
01	22847	X	20563	-0-	-2284	-0-	20563	2			N	-0-					-0-
02	20468	X	18853	-0-	-1615	-0-	18853	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	20580	-0-	-1461	-0-	20580	2			N	-0-					-0-
04	21120	X	18928	-0-	-2192	-0-	18928	2			N	-0-					-0-
05	21080	X	18902	-0-	-2178	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	16094	-0-	-4096	-0-	16093	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DURBIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258770 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8160 - 11821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	20037	-0-	-1880	-0-	20037	2			N	-0-					-0-
02	19796	X	16512	-0-	-3284	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	20332	-0-	-1585	-0-	20332	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16989	-0-	-3141	-0-	16989	2			N	-0-					-0-
05	20026	X	16330	-0-	-3696	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	17636	-0-	-2044	-0-	17636	2			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
01	33728	X	29613	-0-	-4115	-0-	29613	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	26815	-0-	-2445	-0-	26815	2			N	-0-					-0-
03	31682	X	27872	-0-	-3810	-0-	27872	2			N	-0-					-0-
04	30240	X	25947	-0-	-4293	-0-	25947	2			N	-0-					-0-
05	31248	X	27969	-0-	-3279	-0-	27969	2			N	-0-					-0-
06	28740	X	6237	-0-	-22503	-0-	6237	2			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
01	31248	X	26645	-0-	-4603	-0-	26645	2			N	-0-					-0-
02	26628	X	23350	-0-	-3278	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	22372	-0-	-5838	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	20912	-0-	-6388	-0-	20912	2			N	-0-					-0-
05	27001	X	22018	-0-	-4983	-0-	22018	2			N	-0-					-0-
06	25800	X	21002	-0-	-4798	-0-	21002	2			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
01	23591	X	18591	-0-	-5000	-0-	18591	2			N	-0-					-0-
02	19432	X	17576	-0-	-1856	-0-	17576	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	18733	-0-	-1634	-0-	18733	2			N	-0-					-0-
04	19500	X	17267	-0-	-2233	-0-	17267	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	15031	-0-	-4437	-0-	15031	2			N	-0-					-0-
06	18840	X	14727	-0-	-4113	-0-	14727	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	28954	X	25281	-0-	-3673	-0-	25281	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	21743	-0-	-1861	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	23504	-0-	-3249	-0-	23504	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	21617	-0-	-4273	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	23264	-0-	-3489	-0-	23264	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22028	-0-	-2452	-0-	22028	2			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
01	22971	X	18062	-0-	-4909	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
02	18396	X	15336	-0-	-3060	-0-	15336	2			N	-0-					-0-
03	20367	X	14152	-0-	-6215	-0-	14152	2			N	-0-					-0-
04	17490	X	15330	-0-	-2160	-0-	15330	2			N	-0-					-0-
05	18073	X	17779	-0-	-294	-0-	17779	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	17442	-0-	-48	-0-	17441	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	23932	X	22327	-0-	-1605	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	20238	-0-	-1266	-0-	20238	2			N	-0-					-0-
03	24157	X	24157	-0-	-0-	-0-	24157	2			N	-0-					-0-
04	22794	X	22794	-0-	-0-	-0-	22794	2			N	-0-					-0-
05	22599	X	18814	-0-	-3785	-0-	18814	2			N	-0-					-0-
06	23370	X	17388	-0-	-5982	-0-	17387	2	1	9	N	1	1	8			-0-

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
01	36239	X	25485	-0-	-10754	-0-	25485	2			N	-0-					-0-
02	27832	X	22827	-0-	-5005	-0-	22827	2			N	-0-					-0-
03	26164	X	24598	-0-	-1566	-0-	24598	2			N	-0-					-0-
04	25320	X	23326	-0-	-1994	-0-	23326	2			N	-0-					-0-
05	26040	X	23590	-0-	-2450	-0-	23590	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22505	-0-	-2155	-0-	22505	2			N	-0-					-0-

FOWLER UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258830 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8104 - 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
01	27373	X	24353	-0-	-3020	-0-	24353	2			N	-0-					-0-
02	24724	X	22602	-0-	-2122	-0-	22602	2			N	-0-					-0-
03	27373	X	24156	-0-	-3217	-0-	24156	2			N	-0-					-0-
04	25530	X	22471	-0-	-3059	-0-	22471	2			N	-0-					-0-
05	26381	X	22334	-0-	-4047	-0-	22334	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21917	-0-	-2293	-0-	21917	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258832 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 7389 - 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
01	16833	X	15691	-0-	-1142	-0-	15691	2			N	-0-					-0-
02	14252	X	14252	-0-	-0-	-0-	14252	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	13935	-0-	-3363	-0-	13935	2			N	-0-					-0-
04	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	2			N	-0-					-0-
05	17298	X	14688	-0-	-2610	-0-	14688	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	14427	-0-	-843	-0-	14427	2			N	-0-					-0-

TEXAS ROYALTIES PSA WELL #: 3H RRCID -> 258851 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7035 - 13960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27962	X	25072	-0-	-2890	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
02	24612	X	22860	-0-	-1752	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
03	26629	X	24964	-0-	-1665	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	23736	-0-	-1884	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
05	25978	X	23668	-0-	-2310	-0-	23668	2			N	-0-					-0-
06	24480	X	22713	-0-	-1767	-0-	22713	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SPRING VALLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258935 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8050 - 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
01	16647	X	16281	-0-	-366	-0-	16281	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12704	-0-	-2332	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	14964	-0-	-1528	-0-	14964	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14153	-0-	-1777	-0-	14153	2			N	-0-					-0-
05	16399	X	11937	-0-	-4462	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	13409	-0-	-2341	-0-	13409	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258962 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7597 - 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
01	41695	X	30187	-0-	-11508	-0-	30187	2			N	-0-					-0-
02	37660	X	25895	-0-	-11765	-0-	25895	2			N	-0-					-0-
03	41695	X	28363	-0-	-13332	-0-	28363	2			N	-0-					-0-
04	32220	X	25782	-0-	-6438	-0-	25782	2			N	-0-					-0-
05	31465	X	24832	-0-	-6633	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	23659	-0-	-5561	-0-	23659	2			N	-0-					-0-

CORE LAB WELL #: 6H RRCID -> 258974 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 6852 - 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
01	12183	X	10420	-0-	-1763	-0-	10420	2			Y	-0-					26
02	11004	X	8627	-0-	-2377	-0-	8627	2			Y	-0-					26
03	12183	X	10701	-0-	-1482	-0-	10701	2			Y	-0-					26
04	11010	X	10014	-0-	-996	-0-	10014	2			Y	-0-					26
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			Y	-0-					26
*06	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	10651	2			Y	-0-					26

LANCASTER WELL #: 8H RRCID -> 259294 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7100 - 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
01	14260	X	12465	-0-	-1795	-0-	12465	2			Y	-0-					13
02	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	11771	2			Y	-0-					13
03	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2			Y	-0-					13
04	12150	X	12006	-0-	-144	-0-	12006	2			Y	-0-					13
05	13020	X	11318	-0-	-1702	-0-	11318	2			Y	-0-					13
06	12600	X	11821	-0-	-779	-0-	11819	2	2	9	Y	2	2	8			13

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
01	19220	X	18854	-0-	-366	-0-	18854	2			N	-0-					-0-
02	17290	X	17290	-0-	-0-	-0-	17290	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16843	-0-	-2222	-0-	16843	2			N	-0-					-0-
04	18450	X	15214	-0-	-3236	-0-	15214	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	15032	-0-	-4126	-0-	15032	2			N	-0-					-0-
06	18540	X	8769	-0-	-9771	-0-	8769	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
01	14384	X	12742	-0-	-1642	-0-	12742	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	10585	-0-	-2407	-0-	10585	2			N	-0-					-0-
03	13361	X	12952	-0-	-409	-0-	12952	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	11682	-0-	-648	-0-	11682	2			N	-0-					-0-
05	12741	X	10471	-0-	-2270	-0-	10471	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	10959	-0-	-1581	-0-	10959	2			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
01	22165	X	18054	-0-	-4111	-0-	18054	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	16664	-0-	-1956	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	17431	-0-	-2967	-0-	17431	2			N	-0-					-0-
04	19740	X	17143	-0-	-2597	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	17098	-0-	-1533	-0-	17098	2			N	-0-					-0-
06	17850	X	16420	-0-	-1430	-0-	16419	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	21421	X	18826	-0-	-2595	-0-	18826	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16572	-0-	-1768	-0-	16572	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	18713	-0-	-1158	-0-	18713	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	17500	-0-	-920	-0-	17500	2			N	-0-					-0-
05	18817	X	18643	-0-	-174	-0-	18643	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	16208	-0-	-2002	-0-	16207	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	10057	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7680	-0-	-272	-0-	7680	2			N	-0-					-0-
03	10027	X	10027	-0-	-0-	-0-	10027	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	6124	-0-	-3146	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	8503	-0-	-1076	-0-	8503	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	6554	-0-	-2716	-0-	6553	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	19096	X	15191	-0-	-3905	-0-	15191	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13930	-0-	-3430	-0-	13930	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	16483	-0-	-2737	-0-	16483	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	16579	-0-	-2021	-0-	16579	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16806	-0-	-337	-0-	16806	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	15425	-0-	-535	-0-	15425	2			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
01	7843	X	1079	-0-	-6764	-0-	1077	2	2	9	Y	2					2
02	6048	X	769	-0-	-5279	-0-	769	2			Y	-0-					2
03	6696	X	2127	-0-	-4569	-0-	2109	2	18	9	Y	16					18
04	3150	X	1131	-0-	-2019	-0-	1131	2			Y	-0-					18
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					18
06	2070	X	2035	-0-	-35	-0-	2031	2	4	9	Y	4	3	8			19

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
01	22599	X	19384	-0-	-3215	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16983	-0-	-3037	-0-	16983	2			N	-0-					-0-
03	21917	X	17502	-0-	-4415	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
04	21000	X	17588	-0-	-3412	-0-	17588	2			N	-0-					-0-
05	19747	X	17327	-0-	-2420	-0-	17327	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	18117	-0-	-633	-0-	18117	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259734 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7519 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55924	X	34567	-0-	-21357	-0-	34567	2			N	-0-					-0-
02	50512	X	28530	-0-	-21982	-0-	28530	2			N	-0-					-0-
03	55924	X	33812	-0-	-22112	-0-	33812	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	28224	-0-	-9156	-0-	28224	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	30840	-0-	-7786	-0-	30840	2			N	-0-					-0-
06	33450	X	29119	-0-	-4331	-0-	29119	2			N	-0-					-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 6H RRCID -> 259739 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29078	X	23098	-0-	-5980	-0-	23098	2			N	-0-					-0-
02	23800	X	22019	-0-	-1781	-0-	22019	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23401	-0-	-1802	-0-	23401	2			N	-0-					-0-
04	23760	X	22726	-0-	-1034	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	23077	-0-	-1351	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
06	23580	X	21017	-0-	-2563	-0-	21017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 7H RRCID -> 259878 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7325 - 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
01	31961	X	27830	-0-	-4131	-0-	27830	2			N	-0-					-0-
02	27608	X	25353	-0-	-2255	-0-	25353	2			N	-0-					-0-
03	30194	X	26976	-0-	-3218	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
04	28560	X	24333	-0-	-4227	-0-	24333	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	25163	-0-	-3822	-0-	25163	2			N	-0-					-0-
06	27150	X	24202	-0-	-2948	-0-	24201	2	1	9	N	1	1	8			-0-

CORE LAB WELL #: 10H RRCID -> 260019 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6814 - 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
01	21793	X	19784	-0-	-2009	-0-	19784	2			N	-0-					3
02	19516	X	17697	-0-	-1819	-0-	17697	2			N	-0-					3
03	21204	X	19273	-0-	-1931	-0-	19273	2			N	-0-					3
04	20070	X	18441	-0-	-1629	-0-	18441	2			N	-0-					3
05	20243	X	19061	-0-	-1182	-0-	19061	2			N	-0-					3
06	19140	X	18245	-0-	-895	-0-	18244	2	1	9	N	1	1	8			3

GEREN WELL #: 21H RRCID -> 260020 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6604 - 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
01	682	N	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	476	N	152	-0-	-324	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			N	-0-					-0-
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94	-0-	503	2	3	9	N	3	3	8			-0-

KEN TEICH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260246 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6788 - 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
01	8959	X	8517	-0-	-442	-0-	8517	2			Y	-0-					68
02	8372	X	8014	-0-	-358	-0-	8014	2			Y	-0-					68
03	9295	X	9295	-0-	-0-	-0-	9295	2			Y	-0-					68
04	8970	X	8911	-0-	-59	-0-	8911	2			Y	-0-					68
05	8866	X	8518	-0-	-348	-0-	8518	2			Y	-0-					68
06	9000	X	8575	-0-	-425	-0-	8574	2	1	9	Y	1	1	8			68

LANCASTER WELL #: 6H RRCID -> 260263 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 6825 - 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
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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-

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
01	20243	X	13089	-0-	-7154	-0-	13089	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	11430	-0-	-5930	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
03	19220	X	13035	-0-	-6185	-0-	13035	2			N	-0-					-0-
04	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	9610	-0-	-4836	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	12616	-0-	-44	-0-	12615	2	1	9	N	1	1	8			-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
01	11284	X	9949	-0-	-1335	-0-	9949	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	9028	-0-	-1024	-0-	9028	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	9136	-0-	-1993	-0-	9136	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	9827	-0-	-527	-0-	9827	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	6926	-0-	-2734	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
01	20993	X	20993	-0-	-0-	-0-	20976	2	17	9	Y	15					48
02	18900	X	18391	-0-	-509	-0-	18391	2			Y	-0-					48
03	19840	X	18439	-0-	-1401	-0-	18439	2			Y	-0-					48
04	20310	X	17733	-0-	-2577	-0-	17733	2			Y	-0-					48
05	20987	X	19613	-0-	-1374	-0-	19613	2			Y	-0-					48
*06	20695	X	20695	-0-	-0-	-0-	20693	2	2	9	Y	2	2	8			48

TRULOVE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 260924 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8802 - 12490

01	48484	X	33155	-0-	-15329	-0-	33155	2			N	-0-					-0-
02	43792	X	28593	-0-	-15199	-0-	28593	2			N	-0-					-0-
03	48484	X	31483	-0-	-17001	-0-	31483	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	29303	-0-	-17617	-0-	29303	2			N	-0-					-0-
05	36611	X	28563	-0-	-8048	-0-	28563	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	30032	-0-	-2068	-0-	30032	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 260930 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8526 - 12740

01	66805	X	41308	-0-	-25497	-0-	41308	2			N	-0-					-0-
02	60340	X	38388	-0-	-21952	-0-	38388	2			N	-0-					-0-
03	66805	X	35610	-0-	-31195	-0-	35610	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	33667	-0-	-13493	-0-	33667	2			N	-0-					-0-
05	44578	X	33369	-0-	-11209	-0-	33369	2			N	-0-					-0-
06	41130	X	33991	-0-	-7139	-0-	33991	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 260931 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8406 - 10575

01	36797	X	25039	-0-	-11758	-0-	25039	2			N	-0-					-0-
02	33236	X	22523	-0-	-10713	-0-	22523	2			N	-0-					-0-
03	36797	X	23341	-0-	-13456	-0-	23341	2			N	-0-					-0-
04	26280	X	21760	-0-	-4520	-0-	21760	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23053	-0-	-3359	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	20425	-0-	-3815	-0-	20425	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 260933 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8870 - 13760

01	81499	X	57827	-0-	-23672	-0-	57827	2			N	-0-					-0-
02	73612	X	50292	-0-	-23320	-0-	50292	2			N	-0-					-0-
03	81499	X	53348	-0-	-28151	-0-	53348	2			N	-0-					-0-
04	61500	X	50521	-0-	-10979	-0-	50521	2			N	-0-					-0-
05	61318	X	43909	-0-	-17409	-0-	43909	2			N	-0-					-0-
06	55950	X	47224	-0-	-8726	-0-	47224	2			N	-0-					-0-

TRULOVE UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 260940 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8660 - 12325

01	42842	X	27430	-0-	-15412	-0-	27430	2			N	-0-					-0-
02	38696	X	23970	-0-	-14726	-0-	23970	2			N	-0-					-0-
03	42842	X	26763	-0-	-16079	-0-	26763	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	22964	-0-	-7636	-0-	22964	2			N	-0-					-0-
05	29481	X	25786	-0-	-3695	-0-	25786	2			N	-0-					-0-
06	26550	X	24924	-0-	-1626	-0-	24924	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 9H RRCID -> 261030 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7167 - 11070

01	0	W	26510	-0-	26510	407034	26510	2			N	-0-					-0-
02	0	W	22497	-0-	22497	429531	22497	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24942	-0-	24942	454473	24942	2			N	-0-					-0-
04	478010	X	23537	-0-	-454473	-0-	23537	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	22931	-0-	-5961	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
06	25650	X	22319	-0-	-3331	-0-	22317	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	10199	X	9513	-0-	-686	-0-	9513	2			Y	-0-					35
02	9240	X	8295	-0-	-945	-0-	8295	2			Y	-0-					35
03	10230	X	9014	-0-	-1216	-0-	9014	2			Y	-0-					35
04	9900	X	8555	-0-	-1345	-0-	8555	2			Y	-0-					35
05	9796	X	8604	-0-	-1192	-0-	8604	2			Y	-0-					35
06	9090	X	8132	-0-	-958	-0-	8132	2			Y	-0-					35

LYONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261457 COMPL. DATE 04/20/2011 TOTAL DEPTH 4846 PERF. 5264 - 8792

01	14353	X	10931	-0-	-3422	-0-	9635	2	1296	9	N	1178	1400	1			263
02	12964	X	11635	-0-	-1329	-0-	10375	2	1260	9	N	1145	1040	1			368
03	13268	X	7485	-0-	-5783	-0-	6169	2	1316	9	N	1196	1216	1			348
04	11790	X	11115	-0-	-675	-0-	9954	2	1161	9	N	1055	1038	1			365
05	12896	X	10856	-0-	-2040	-0-	9651	2	1205	9	N	1095	1034	1			426
06	12480	X	10723	-0-	-1757	-0-	9560	2	1163	9	N	1057	1213	1			270

GREENWAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261726 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONTKE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262075 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8869 - 12047

01	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	11938	2			N	-0-					-0-
02	10878	X	10878	-0-	-0-	-0-	10878	2			N	-0-					-0-
03	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					-0-
04	12120	X	10916	-0-	-1204	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	12216	X	12216	-0-	-0-	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
*06	11955	X	11955	-0-	-0-	-0-	11955	2			N	-0-					-0-

FORD/ELLIS PSA WELL #: 8H RRCID -> 262100 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 6983 PERF. 7150 - 11710

01	43648	X	23232	-0-	-20416	-0-	23232	2			N	-0-					-0-
02	39424	X	17674	-0-	-21750	-0-	17674	2			N	-0-					-0-
03	43648	X	14539	-0-	-29109	-0-	14539	2			N	-0-					-0-
04	28110	X	14441	-0-	-13669	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	24955	X	17260	-0-	-7695	-0-	17260	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	13907	-0-	-8563	-0-	13904	2	3	9	N	3	3	8			-0-

BEASLEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262127 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7244 - 11085

01	12028	X	9496	-0-	-2532	-0-	9496	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	8900	-0-	-2132	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	8518	-0-	-3696	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	7108	-0-	-4712	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	8935	-0-	-1729	-0-	8935	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	8360	-0-	-1180	-0-	8358	2	2	9	N	2	2	8			-0-

SOUTHARD FARMS (PSA) WELL #: 8H RRCID -> 262128 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 8492 - 11248

01	31279	X	29505	-0-	-1774	-0-	29505	2			N	-0-					-0-
02	29008	X	25201	-0-	-3807	-0-	25201	2			N	-0-					-0-
03	32116	X	27623	-0-	-4493	-0-	27623	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	26243	-0-	-4837	-0-	26243	2			N	-0-					-0-
05	29574	X	26444	-0-	-3130	-0-	26444	2			N	-0-					-0-
06	28560	X	24962	-0-	-3598	-0-	24961	2	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	9796	X	8322	-0-	-1474	-0-	8187	2	135	9	N	123	175	1			157
02	8624	X	7632	-0-	-992	-0-	7558	2	74	9	N	67					224
03	9052	X	7110	-0-	-1942	-0-	7019	2	91	9	N	83	175	1			132
04	8550	X	6773	-0-	-1777	-0-	6666	2	107	9	N	97					229
05	8463	X	7200	-0-	-1263	-0-	7021	2	179	9	N	163	173	1			219
06	8190	X	6854	-0-	-1336	-0-	6682	2	172	9	N	156	171	1			204

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
01	8866	X	7567	-0-	-1299	-0-	7406	2	161	9	N	146	170	1			137
02	8008	X	6020	-0-	-1988	-0-	5837	2	183	9	N	166					303
03	8494	X	7830	-0-	-664	-0-	7658	2	172	9	N	156	355	1			104
04	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8523	2	132	9	N	120					224
05	8463	X	8273	-0-	-190	-0-	8078	2	195	9	N	177	175	1			226
*06	8696	X	8696	-0-	-0-	-0-	8535	2	161	9	N	146	175	1			197

GREENWAY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262336 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREENWAY BELL PSA WELL #: 7H RRCID -> 262337 COMPL. DATE 08/12/2011 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
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREENWAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262374 COMPL. DATE 08/12/2011 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DECKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263365 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7854 - 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
01	11873	X	1586	-0-	-10287	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	403	-0-	-10321	-0-	403	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5011	-0-	-1685	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
04	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	11246	2			N	-0-					-0-
05	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-					-0-
*06	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

CLEMENTS PSA WELL #: 13H RRCID -> 264271 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7095 - 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
01	30721	X	27723	-0-	-2998	-0-	27723	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	24437	-0-	-3087	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
03	29047	X	26288	-0-	-2759	-0-	26288	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	24516	-0-	-2574	-0-	24516	2			N	-0-					-0-
05	27993	X	24644	-0-	-3349	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	23684	-0-	-3136	-0-	23684	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KEN TEICH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264763 COMPL. DATE N/A 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
01	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	6777	2			Y	-0-					26
02	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	7090	2			Y	-0-					26
03	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7302	2			Y	-0-					26
04	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	6959	2			Y	-0-					26
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5247	2			Y	-0-					26
06	7590	X	5066	-0-	-2524	-0-	5064	2	2	9	Y	2	2	8			26

LYONS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264879 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 5497 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANCASTER WELL #: 10H RRCID -> 265621 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6915 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	110050	X	13041	-0-	-97009	-0-	13041	2			Y	-0-					25
02	12488	X	11192	-0-	-1296	-0-	11192	2			Y	-0-					25
03	13702	X	12392	-0-	-1310	-0-	12392	2			Y	-0-					25
04	13260	X	11678	-0-	-1582	-0-	11678	2			Y	-0-					25
05	13268	X	11686	-0-	-1582	-0-	11686	2			Y	-0-					25
06	12450	X	11526	-0-	-924	-0-	11525	2	1	9	Y	1	1	8			25

LANCASTER WELL #: 5H RRCID -> 265626 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 7017 - 11595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	89714	X	6371	-0-	-83343	-0-	6371	2			Y	-0-					108
02	13384	X	9173	-0-	-4211	-0-	9173	2			Y	-0-					108
03	14818	X	9995	-0-	-4823	-0-	9995	2			Y	-0-					108
04	14340	X	8926	-0-	-5414	-0-	8926	2			Y	-0-					108
05	14043	X	7471	-0-	-6572	-0-	7471	2			Y	-0-					108
06	9840	X	436	-0-	-9404	-0-	434	2	2	9	Y	2	2	8			108

BRICE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 266383 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6825 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55056	X	14957	-0-	-40099	-0-	14957	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	16982	-0-	-32746	-0-	16982	2			N	-0-					-0-
03	55056	X	16716	-0-	-38340	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
04	18180	X	12296	-0-	-5884	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	16931	2			N	-0-					-0-
*06	15397	X	15397	-0-	-0-	-0-	15395	2	2	9	N	2	2	8			-0-

O'DOWD UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 266384 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 6716 PERF. 6885 - 11005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	106826	X	33611	-0-	-73215	-0-	33611	2			N	-0-					-0-
02	96488	X	29428	-0-	-67060	-0-	29428	2			N	-0-					-0-
03	106826	X	31732	-0-	-75094	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
04	36990	X	29950	-0-	-7040	-0-	29950	2			N	-0-					-0-
05	35619	X	30303	-0-	-5316	-0-	30303	2			N	-0-					-0-
06	32520	X	28869	-0-	-3651	-0-	28860	2	9	9	N	8	8	8			-0-

KING WELL #: 14 H RRCID -> 266408 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 7332 - 11885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54436	X	13045	-0-	-41391	-0-	13045	2			N	-0-					-0-
02	49168	X	11020	-0-	-38148	-0-	11020	2			N	-0-					-0-
03	54436	X	12138	-0-	-42298	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	11453	-0-	-3577	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
05	13950	X	10824	-0-	-3126	-0-	10824	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10024	-0-	-2606	-0-	10022	2	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	96503	X	17454	-0-	-79049	-0-	17454	2			N	-0-					-0-
02	87164	X	13030	-0-	-74134	-0-	13030	2			N	-0-					-0-
03	96503	X	10569	-0-	-85934	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
04	19530	X	8810	-0-	-10720	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	8131	-0-	-9477	-0-	8131	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	6745	-0-	-10145	-0-	6739	2	6	9	N	5	5	8			-0-

PATE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 267274 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6813 - 11034

01	134044	X	42749	-0-	-91295	-0-	42741	2	8	9	N	7					212
02	121072	X	36661	-0-	-84411	-0-	36652	2	9	9	N	8					220
03	134044	X	37653	-0-	-96391	-0-	37644	2	9	9	N	8	195	1			33
04	129720	X	35814	-0-	-93906	-0-	35814	2			N	-0-					33
05	134044	X	35571	-0-	-98473	-0-	35571	2			N	-0-					33
06	41370	X	33052	-0-	-8318	-0-	33052	2			N	-0-					33

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 2H RRCID -> 267886 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6555 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

FAUBUS MARCHBANKS PSA WELL #: 1H RRCID -> 267887 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

PATE BONE RANCH PSA WELL #: 2 H RRCID -> 268361 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6841 - 10531

01	0	W	30697	-0-	30697	397531	30696	2	1	9	N	1					73
02	0	W	24685	-0-	24685	422216	24675	2	10	9	N	9					82
03	0	W	27842	-0-	27842	450058	27841	2	1	9	N	1					83
04	0	W	24781	-0-	24781	474839	24781	2			N	-0-					83
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	474839					N	NO RPT					83
06	45584	X	NO RPT	-0-	-45584	429255					N	NO RPT					83

BILLIE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268376 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8402 PERF. N/A

01	T. A.		10559	-0-	10559	27486	8414	2	2145	9	N	1950	2127	1			71
02	T. A.		6323	-0-	6323	33809	5044	2	1279	9	N	1163	1173	1			61
03	T. A.		8526	-0-	8526	42335	7177	2	1349	9	N	1226	1080	1			207
04	T. A.		8858	-0-	8858	51193	580	1	7135	2	N	1039	1105	1			141
							1143	9									
05	T. A.		9124	-0-	9124	60317	580	1	7524	2	N	927	906	1			162
							1020	9									
06	T. A.		8792	-0-	8792	69109	486	1	7455	2	N	774	739	1			197
							851	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BILLIE B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268377 COMPL. DATE 11/18/2012 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
01	T. A.		15105	-0-	15105	39980	12487	2	2618	9	N	2380	2477	1		178
02	T. A.		6582	-0-	6582	46562	5603	2	979	9	N	890	1031	1		37
03	T. A.		8374	-0-	8374	54936	7175	2	1199	9	N	1090	937	1		190
04	T. A.		8415	-0-	8415	63351	584	1	6777	2	N	958	1101	1		47
							1054	9								
05	T. A.		8890	-0-	8890	72241	580	1	7559	2	N	683	524	1		206
							751	9								
06	T. A.		9402	-0-	9402	81643	566	1	8271	2	N	514	541	1		179
							565	9								

BILLIE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268379 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.		5675	-0-	5675	5675	625	1	3986	2	N	967	890	1		219
							1064	9								
06	T. A.		4870	-0-	4870	10545	617	1	3328	2	N	841	733	1		327
							925	9								

WEBB C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268386 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 8160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		12159	-0-	12159	17430	8423	2	3736	9	N	3396	3370	1		175
02	T. A.		7395	-0-	7395	24825	5325	2	2070	9	N	1882	1848	1		209
03	T. A.		8558	-0-	8558	33383	7075	2	1483	9	N	1348	1413	1		144
04	T. A.		7409	-0-	7409	40792	385	1	5909	2	N	1014	862	1		296
							1115	9								
05	T. A.		7259	-0-	7259	48051	519	1	5596	2	N	1040	1050	1		286
							1144	9								
06	T. A.		5390	-0-	5390	53441	533	1	4166	2	N	628	698	1		216
							691	9								

WEBB D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268387 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8094 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		10848	-0-	10848	12631	6947	2	3901	9	N	3546	3399	1		218
02	T. A.		6198	-0-	6198	18829	4593	2	1605	9	N	1459	1638	1		39
03	T. A.		5372	-0-	5372	24201	4096	2	1276	9	N	1160	1105	1		94
04	T. A.		3953	-0-	3953	28154	459	1	2508	2	N	896	576	1		414
							986	9								
05	T. A.		3798	-0-	3798	31952	686	1	2275	2	N	761	1060	1		115
							837	9								
06	T. A.		3153	-0-	3153	35105	697	1	1786	2	N	609	694	1		30
							670	9								

WEBB C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268388 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		10245	-0-	10245	13620	6617	2	3628	9	N	3298	3149	1		242
02	T. A.		4286	-0-	4286	17906	2946	2	1340	9	N	1218	1281	1		179
03	T. A.		4183	-0-	4183	22089	2954	2	1229	9	N	1117	1127	1		169
04	T. A.		3381	-0-	3381	25470	381	1	2151	2	N	772	889	1		52
							849	9								
05	T. A.		3393	-0-	3393	28863	501	1	2171	2	N	655	528	1		179
							721	9								
06	T. A.		3089	-0-	3089	31952	475	1	2010	2	N	549	522	1		206
							604	9								

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WEBB D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268389 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8314 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	EOM BALANCE
01	T. A.		16773	-0-	16773	23092	11877	2	4896	9	N	4451	4397	1	150
02	T. A.		8431	-0-	8431	31523	6264	2	2167	9	N	1970	2026	1	94
03	T. A.		7377	-0-	7377	38900	5649	2	1728	9	N	1571	1472	1	193
04	T. A.		5874	-0-	5874	44774	457	1	4149	2	N	1153	1182	1	164
							1268	9							
05	T. A.		5706	-0-	5706	50480	684	1	3885	2	N	1034	884	1	314
							1137	9							
06	T. A.		4576	-0-	4576	55056	629	1	3054	2	N	812	1044	1	82
							893	9							

PEARL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268394 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7150 - 10945

01	T. A.		18732	-0-	18732	247807	18431	2	301	9	N	274	344	1	49
02	T. A.		15207	-0-	15207	263014	14981	2	226	9	N	205	181	1	73
03	T. A.		16055	-0-	16055	279069	15802	2	253	9	N	230	176	1	127
04	T. A.		14647	-0-	14647	293716	14423	2	224	9	N	204	174	1	157
05	T. A.		13983	-0-	13983	307699	13785	2	198	9	N	180	170	1	167
06	T. A.		12955	-0-	12955	320654	12764	2	191	9	N	174	179	1	162

PEARL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268395 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7083 - 11419

01	T. A.		19012	-0-	19012	259349	18634	2	378	9	N	344	342	1	64
02	T. A.		15966	-0-	15966	275315	15681	2	285	9	N	259	176	1	147
03	T. A.		14488	-0-	14488	289803	14177	2	311	9	N	283	346	1	84
04	T. A.		14122	-0-	14122	303925	13819	2	303	9	N	275	173	1	186
05	T. A.		14922	-0-	14922	318847	14640	2	282	9	N	256	342	1	100
06	T. A.		13882	-0-	13882	332729	13615	2	267	9	N	243			343

PEARL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268398 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7432 - 11931

01	T. A.		18562	-0-	18562	245570	18311	2	251	9	N	228	179	1	89
02	T. A.		14886	-0-	14886	260456	14712	2	174	9	N	158	175	1	72
03	T. A.		15935	-0-	15935	276391	15726	2	209	9	N	190	180	1	82
04	T. A.		15124	-0-	15124	291515	14929	2	195	9	N	177			259
05	T. A.		14646	-0-	14646	306161	14460	2	186	9	N	169	357	1	71
06	T. A.		13630	-0-	13630	319791	13453	2	177	9	N	161			232

PEARL D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268399 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7204 - 11983

01	T. A.		18523	-0-	18523	237743	18271	2	252	9	N	229	175	1	110
02	T. A.		14817	-0-	14817	252560	14652	2	165	9	N	150	165	1	95
03	T. A.		16170	-0-	16170	268730	15968	2	202	9	N	184	181	1	98
04	T. A.		15081	-0-	15081	283811	14891	2	190	9	N	173	172	1	99
05	T. A.		14606	-0-	14606	298417	14433	2	173	9	N	157	177	1	79
06	T. A.		13680	-0-	13680	312097	13512	2	168	9	N	153			232

DITTO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268401 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7209 - 11490

01	T. A.		14290	-0-	14290	221631	13422	2	868	9	N	789	799	1	98
02	T. A.		12758	-0-	12758	234389	12039	2	719	9	N	654	682	1	70
03	T. A.		13930	-0-	13930	248319	13187	2	743	9	N	675	537	1	208
04	T. A.		12580	-0-	12580	260899	11931	2	649	9	N	590	525	1	273
05	T. A.		12535	-0-	12535	273434	11904	2	631	9	N	574	711	1	136
06	T. A.		11914	-0-	11914	285348	11346	2	568	9	N	516	537	1	115

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	T. A.		11286	-0-	11286	184255	10763	2	523	9	N	475	425	1			161
02	T. A.		10070	-0-	10070	194325	9645	2	425	9	N	386	353	1			194
03	T. A.		10867	-0-	10867	205192	10443	2	424	9	N	385	351	1			228
04	T. A.		10228	-0-	10228	215420	9867	2	361	9	N	328	348	1			208
05	T. A.		10389	-0-	10389	225809	10038	2	351	9	N	319	359	1			168
06	T. A.		9821	-0-	9821	235630	9512	2	309	9	N	281	344	1			105

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
01	T. A.		12841	-0-	12841	159517	12412	2	429	9	N	390	350	1			94
02	T. A.		11105	-0-	11105	170622	10747	2	358	9	N	325	343	1			76
03	T. A.		11916	-0-	11916	182538	11560	2	356	9	N	324	179	1			221
04	T. A.		11002	-0-	11002	193540	10687	2	315	9	N	286	174	1			333
05	T. A.		10647	-0-	10647	204187	10350	2	297	9	N	270	533	1			70
06	T. A.		9966	-0-	9966	214153	9701	2	265	9	N	241					311

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
01	T. A.		9440	-0-	9440	147349	8920	2	520	9	N	473	523	1			95
02	T. A.		7952	-0-	7952	155301	7515	2	437	9	N	397	350	1			142
03	T. A.		8166	-0-	8166	163467	1209	1	6506	2	N	410	351	1			201
							451	9									
04	T. A.		7304	-0-	7304	170771	870	1	6014	2	N	382	361	1			222
							420	9									
05	T. A.		7274	-0-	7274	178045	899	1	5980	2	N	359	530	1			51
							395	9									
06	T. A.		7031	-0-	7031	185076	869	1	5810	2	N	320					371
							352	9									

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
01	T. A.		7300	-0-	7300	104773	6836	2	464	9	N	422	459	1			29
02	T. A.		6483	-0-	6483	111256	6084	2	399	9	N	363	174	1			218
03	T. A.		6945	-0-	6945	118201	6549	2	396	9	N	360	350	1			228
04	T. A.		7070	-0-	7070	125271	247	1	6467	2	N	324	353	1			199
							356	9									
05	T. A.		5568	-0-	5568	130839	315	1	4971	2	N	256	351	1			104
							282	9									
06	T. A.		6174	-0-	6174	137013	268	1	5600	2	N	278	172	1			210
							306	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
01	T. A.		7974	-0-	7974	113501	7516	2	458	9	N	416	328	1			174
02	T. A.		7014	-0-	7014	120515	6631	2	383	9	N	348	351	1			171
03	T. A.		7454	-0-	7454	127969	7067	2	387	9	N	352	348	1			175
04	T. A.		6898	-0-	6898	134867	143	1	6390	2	N	332	344	1			163
							365	9									
05	T. A.		7099	-0-	7099	141966	126	1	6615	2	N	325	354	1			134
							358	9									
06	T. A.		6483	-0-	6483	148449	125	1	6040	2	N	289	349	1			74
							318	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
01	T. A.		37199	-0-	37199	183324	35518	2	1681	9	N	1528	1564	1			205
02	T. A.		29693	-0-	29693	213017	28407	2	1286	9	N	1169	1226	1			148
03	T. A.		30693	-0-	30693	243710	29436	2	1257	9	N	1143	1204	1			87
04	T. A.		25444	-0-	25444	269154	24424	2	1020	9	N	927	853	1			161
05	T. A.		21754	-0-	21754	290908	20999	2	755	9	N	686	681	1			166
06	T. A.		13709	-0-	13709	304617	13125	2	584	9	N	531	524	1			173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOPKINS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268419 COMPL. DATE 12/20/2012 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
07	0		25018	-0-	25018	48398	1208	1	18517	2	N	4812	4839	1			232
							5293	9									
08	0		17823	-0-	17823	66221	633	1	14085	2	N	2823	2788	1			267
							3105	9									
09	0		17812	-0-	17812	84033	630	1	14776	2	N	2187	2209	1			245
							2406	9									
10	0		17695	-0-	17695	101728	646	1	15126	2	N	1748	1742	1			251
							1923	9									
11	0		31027	-0-	31027	132755	268	1	28698	2	N	1874	1596	1			529
							2061	9									
12	T. A.		46493	-0-	46493	179248	44538	2	1955	9	N	1777	2086	1			220
01	T. A.		39808	-0-	39808	219056	38305	2	1503	9	N	1366	1423	1			163
02	T. A.		31722	-0-	31722	250778	30629	2	1093	9	N	994	1048	1			109
03	T. A.		35001	-0-	35001	285779	33927	2	1074	9	N	976	1021	1			64
04	T. A.		34953	-0-	34953	320732	34048	2	905	9	N	823	696	1			191
05	T. A.		26641	-0-	26641	347373	26120	2	521	9	N	474	526	1			139
06	T. A.		16807	-0-	16807	364180	16312	2	495	9	N	450	520	1			69

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
07	0		26180	-0-	26180	48220	1195	1	20043	2	N	4493	4373	1			178
							4942	9									
08	0		21493	-0-	21493	69713	640	1	17919	2	N	2667	2585	1			260
							2934	9									
09	0		19819	-0-	19819	89532	611	1	17195	2	N	1830	1870	1			220
							2013	9									
10	0		18603	-0-	18603	108135	647	1	16470	2	N	1351	1308	1			263
							1486	9									
11	0		34156	-0-	34156	142291	306	1	32026	2	N	1658	1732	1			189
							1824	9									
12	T. A.		46379	-0-	46379	188670	44866	2	1513	9	N	1375	1391	1			173
01	T. A.		40985	-0-	40985	229655	39728	2	1257	9	N	1143	1217	1			99
02	T. A.		32160	-0-	32160	261815	31214	2	946	9	N	860	880	1			79
03	T. A.		33414	-0-	33414	295229	32504	2	910	9	N	827	859	1			47
04	T. A.		30362	-0-	30362	325591	29651	2	711	9	N	646	519	1			174
05	T. A.		27216	-0-	27216	352807	26693	2	523	9	N	475	517	1			132
06	T. A.		23418	-0-	23418	376225	22910	2	508	9	N	462	521	1			73

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
01	T. A.		30029	-0-	30029	165648	29109	2	920	9	N	836	712	1			168
02	T. A.		23732	-0-	23732	189380	23004	2	728	9	N	662	704	1			126
03	T. A.		23161	-0-	23161	212541	22459	2	702	9	N	638	698	1			66
04	T. A.		18992	-0-	18992	231533	305	1	18106	2	N	528	500	1			94
							581	9									
05	T. A.		22641	-0-	22641	254174	98	1	21961	2	N	529	511	1			112
							582	9									
06	T. A.		21293	-0-	21293	275467	20788	2	505	9	N	459	514	1			57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BAHAMA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268422 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7605 - 12410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		13324	-0-	13324	23764	9215	2	4109	9	N	3735	3677	1			288
08	0		19272	-0-	19272	43036	16270	2	3002	9	N	2729	2789	1			228
09	0		17925	-0-	17925	60961	15888	2	2037	9	N	1852	1917	1			163
10	0		18798	-0-	18798	79759	16970	2	1828	9	N	1662	1790	1			35
11	0		22861	-0-	22861	102620	21280	2	1581	9	N	1437	1407	1			65
12	T. A.		33408	-0-	33408	136028	31884	2	1524	9	N	1385	1368	1			82
01	T. A.		31053	-0-	31053	167081	29785	2	1268	9	N	1153	1044	1			191
02	T. A.		23877	-0-	23877	190958	22836	2	1041	9	N	946	1032	1			105
03	T. A.		25110	-0-	25110	216068	1290	1	22763	2	N	961	874	1			192
							1057	9									
04	T. A.		26849	-0-	26849	242917	1339	1	24510	2	N	909	1046	1			55
							1000	9									
05	T. A.		25714	-0-	25714	268631	24837	2	877	9	N	797	681	1			171
06	T. A.		23523	-0-	23523	292154	22750	2	773	9	N	703	683	1			191

RANEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268424 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9156 - 13945

01	T. A.		29350	-0-	29350	272343	25149	2	4201	9	N	3819	3812	1			266
02	T. A.		29706	-0-	29706	302049	26767	2	2939	9	N	2672	2721	1			217
03	T. A.		30767	-0-	30767	332816	28101	2	2666	9	N	2424	2347	1			294
04	T. A.		28429	-0-	28429	361245	1226	1	24707	2	N	2269	2287	1			276
							2496	9									
05	T. A.		33048	-0-	33048	394293	1243	1	29397	2	N	2189	2391	1			74
							2408	9									
06	T. A.		29803	-0-	29803	424096	1149	1	26429	2	N	2023	1745	1	1	8	351
							2225	9									

RANEY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268426 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 8908 - 14200

01	T. A.		13439	-0-	13439	118264	11812	2	1627	9	N	1479	1437	1			177
02	T. A.		12104	-0-	12104	130368	10756	2	1348	9	N	1225	1265	1			137
03	T. A.		13314	-0-	13314	143682	11852	2	1462	9	N	1329	1164	1			302
04	T. A.		13560	-0-	13560	157242	1107	1	10956	2	N	1361	1422	1			241
							1497	9									
05	T. A.		13129	-0-	13129	170371	1164	1	10567	2	N	1271	1457	1			55
							1398	9									
06	T. A.		11322	-0-	11322	181693	1165	1	9178	2	N	890	833	1	2	8	110
							979	9									

RANEY C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268427 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 9240 - 12640

01	T. A.		10140	-0-	10140	149092	8016	2	2124	9	N	1931	1902	1			106
02	T. A.		11113	-0-	11113	160205	9262	2	1851	9	N	1683	1642	1			147
03	T. A.		8901	-0-	8901	169106	7353	2	1548	9	N	1407	1093	1			461
04	T. A.		8066	-0-	8066	177172	74	1	6642	2	N	1227	1239	1			449
							1350	9									
05	T. A.		21018	-0-	21018	198190	265	1	18290	2	N	2239	2472	1			216
							2463	9									
06	T. A.		15801	-0-	15801	213991	267	1	13832	2	N	1547	1600	1	1	8	162
							1702	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		2456	-0-	2456	60003	2186	2	270	9	N	245	344	1			143
02	T. A.		3504	-0-	3504	63507	3261	2	243	9	N	221	171	1			193
03	T. A.		3147	-0-	3147	66654	2909	2	238	9	N	216	355	1			54
04	T. A.		2558	-0-	2558	69212	539	1	1790	2	N	208					262
							229	9									
05	T. A.		2750	-0-	2750	71962	762	1	1759	2	N	208	352	1			118
							229	9									
06	T. A.		1996	-0-	1996	73958	729	1	1093	2	N	158	179	1			97
							174	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7747	-0-	7747	97721	7536	2	211	9	N	192	240	1			92
02	T. A.		6554	-0-	6554	104275	6397	2	157	9	N	143	178	1			57
03	T. A.		7271	-0-	7271	111546	7103	2	168	9	N	153					210
04	T. A.		6114	-0-	6114	117660	81	1	5879	2	N	140	183	1			167
							154	9									
05	T. A.		6829	-0-	6829	124489	133	1	6563	2	N	121	173	1			115
							133	9									
06	T. A.		6607	-0-	6607	131096	103	1	6380	2	N	113					228
							124	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		9391	-0-	9391	123441	9107	2	284	9	N	258	179	1			114
02	T. A.		8058	-0-	8058	131499	7831	2	227	9	N	206	177	1			143
03	T. A.		7870	-0-	7870	139369	7649	2	221	9	N	201	177	1			167
04	T. A.		7622	-0-	7622	146991	217	1	7185	2	N	200	171	1			196
							220	9									
05	T. A.		7510	-0-	7510	154501	346	1	6976	2	N	171	174	1			193
							188	9									
06	T. A.		8137	-0-	8137	162638	141	1	7798	2	N	180	175	1			198
							198	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7631	-0-	7631	104636	6861	2	770	9	N	700	689	1			162
02	T. A.		7057	-0-	7057	111693	6456	2	601	9	N	546	531	1			177
03	T. A.		7521	-0-	7521	119214	6881	2	640	9	N	582	530	1			229
04	T. A.		6697	-0-	6697	125911	424	1	5682	2	N	537	528	1			238
							591	9									
05	T. A.		6766	-0-	6766	132677	451	1	5743	2	N	520	692	1			66
							572	9									
06	T. A.		6504	-0-	6504	139181	545	1	5440	2	N	472	343	1			195
							519	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10472	-0-	10472	135251	9845	2	627	9	N	570	521	1			200
02	T. A.		9179	-0-	9179	144430	8660	2	519	9	N	472	537	1			135
03	T. A.		10450	-0-	10450	154880	9886	2	564	9	N	513	533	1			115
04	T. A.		9919	-0-	9919	164799	9420	2	499	9	N	454	343	1			226
05	T. A.		8831	-0-	8831	173630	105	1	8297	2	N	390	517	1			99
							429	9									
06	T. A.		8249	-0-	8249	181879	168	1	7655	2	N	387	343	1			143
							426	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	T. A.		3122	-0-	3122	24377	2112	2	1010	9	N	918	840	1			253
02	T. A.		4352	-0-	4352	28729	3552	2	800	9	N	727	752	1			228
03	T. A.		4008	-0-	4008	32737	3346	2	662	9	N	602	549	1			281
04	T. A.		3094	-0-	3094	35831	539	1	2085	2	N	427	365	1			343
							470	9									
05	T. A.		3967	-0-	3967	39798	457	1	3023	2	N	443	532	1			254
							487	9									
06	T. A.		6337	-0-	6337	46135	525	1	5298	2	N	467	531	1	1	8	189
							514	9									

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
01	T. A.		5304	-0-	5304	25523	3675	2	1629	9	N	1481	1669	1			258
02	T. A.		4515	-0-	4515	30038	3394	2	1121	9	N	1019	1093	1			184
03	T. A.		4718	-0-	4718	34756	3672	2	1046	9	N	951	933	1			202
04	T. A.		4779	-0-	4779	39535	590	1	3299	2	N	809	707	1			304
							890	9									
05	T. A.		2611	-0-	2611	42146	450	1	1652	2	N	463	716	1			51
							509	9									
06	T. A.		6691	-0-	6691	48837	581	1	5284	2	N	751	708	1	2	8	92
							826	9									

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
01	T. A.		8901	-0-	8901	36521	6207	2	2694	9	N	2449	2413	1			383
02	T. A.		7760	-0-	7760	44281	5641	2	2119	9	N	1926	2063	1			246
03	T. A.		7865	-0-	7865	52146	5772	2	2093	9	N	1903	1838	1			311
04	T. A.		6652	-0-	6652	58798	595	1	4296	2	N	1601	1589	1			323
							1761	9									
05	T. A.		1678	-0-	1678	60476	413	1	761	2	N	458	695	1			86
							504	9									
06	T. A.		5256	-0-	5256	65732	608	1	3428	2	N	1109	1056	1	4	8	135
							1220	9									

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
01	T. A.		8488	-0-	8488	117865	7382	2	1106	9	N	1005	1276	1			76
02	T. A.		5527	-0-	5527	123392	4811	2	716	9	N	651	714	1			13
03	T. A.		8186	-0-	8186	131578	7329	2	857	9	N	779	732	1			60
04	T. A.		9751	-0-	9751	141329	649	1	8295	2	N	734	556	1			238
							807	9									
05	T. A.		10172	-0-	10172	151501	446	1	9030	2	N	633	671	1			200
							696	9									
06	T. A.		9917	-0-	9917	161418	309	1	8992	2	N	560	545	1			215
							616	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
01	T. A.		2587	-0-	2587	29139	1706	2	881	9	N	801	677	1			222
02	T. A.		3436	-0-	3436	32575	2658	2	778	9	N	707	709	1			220
03	T. A.		2993	-0-	2993	35568	2297	2	696	9	N	633	705	1			148
04	T. A.		3169	-0-	3169	38737	313	1	2186	2	N	609	350	1			407
							670	9									
05	T. A.		2655	-0-	2655	41392	317	1	1759	2	N	526	700	1			233
							579	9									
06	T. A.		2386	-0-	2386	43778	482	1	1401	2	N	457	559	1	1	8	130
							503	9									

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	3165	-0-	3165	39924	1501	4	1664	9	N	1513	1858	1			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	39924					N	407	177	1			244
03	T. A.	7199	-0-	7199	47123	3197	4	4002	9	N	3638	3706	1			176
04	T. A.	4382	-0-	4382	51505	544	1	2220	4	N	1471	1413	1			234
						1618	9									
05	T. A.	10008	-0-	10008	61513	660	1	6400	2	N	1489	1569	1			154
						1310	4	1638	9							
06	T. A.	2811	-0-	2811	64324	648	1	949	3	N	1104	1038	1			220
						1214	9									

COLLIER A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268518 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7830 - 11710

01	T. A.	1387	-0-	1387	30939	775	4	612	9	N	556	595	1			82
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	30939					N	478	533	1			27
03	T. A.	7669	-0-	7669	38608	4382	4	3287	9	N	2988	2840	1			175
04	T. A.	3017	-0-	3017	41625	486	1	1522	4	N	917	718	1			374
						1009	9									
05	T. A.	4602	-0-	4602	46227	656	1	1841	2	N	1168	1401	1			141
						820	4	1285	9							
06	T. A.	3071	-0-	3071	49298	645	1	1437	3	N	899	872	1			168
						989	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268519 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7600 - 11600

01	T. A.	3786	-0-	3786	28650	2547	4	1239	9	N	1126	1055	1			167
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	28650					N	545	356	1			356
03	T. A.	6388	-0-	6388	35038	3904	4	2484	9	N	2258	2488	1			126
04	T. A.	1014	-0-	1014	36052	418	1	179	4	N	379	179	1			326
						417	9									
05	T. A.	5335	-0-	5335	41387	682	1	2832	2	N	1655	1750	1			231
						1821	9									
06	T. A.	2749	-0-	2749	44136	646	1	1223	3	N	800	872	1			159
						880	9									

COLLIER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268520 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7725 - 11520

01	T. A.	4372	-0-	4372	16884	2862	4	1510	9	N	1373	1593	1			101
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	16884					N	625	353	1			373
03	T. A.	5419	-0-	5419	22303	3239	4	2180	9	N	1982	2319	1			36
04	T. A.	380	-0-	380	22683	380	1			N	-0-					36
05	T. A.	4994	-0-	4994	27677	687	1	1998	2	N	2009	1741	1			304
						99	4	2210	9							
06	T. A.	4124	-0-	4124	31801	662	1	2044	3	N	1289	1399	1			194
						1418	9									

JOSH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268522 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7160 - 11686

01	T. A.	10830	-0-	10830	117647	9873	2	957	9	N	870	722	1			163
02	T. A.	8671	-0-	8671	126318	7897	2	774	9	N	704	705	1			162
03	T. A.	9124	-0-	9124	135442	8330	2	794	9	N	722	705	1			179
04	T. A.	7955	-0-	7955	143397	843	1	6409	2	N	639	519	1			299
						703	9									
05	T. A.	8466	-0-	8466	151863	385	1	7385	2	N	633	702	1			230
						696	9									
06	T. A.	8185	-0-	8185	160048	15	1	7594	2	N	524	523	1			231
						576	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS 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	T. A.		12203	-0-	12203	146557	11467	2	736	9	N	669	539	1		262
02	T. A.		9749	-0-	9749	156306	9159	2	590	9	N	536	710	1		88
03	T. A.		11394	-0-	11394	167700	10726	2	668	9	N	607	534	1		161
04	T. A.		11394	-0-	11394	179094	10843	2	551	9	N	501	347	1		315
05	T. A.		10424	-0-	10424	189518	181	1	9728	2	N	468	701	1		82
							515	9								
06	T. A.		9980	-0-	9980	199498	9507	2	473	9	N	430	349	1		163

MAX B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268529 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7745 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		19119	-0-	19119	166596	18734	2	385	9	N	350	346	1		136
02	T. A.		13643	-0-	13643	180239	13336	2	307	9	N	279	345	1		70
03	T. A.		11157	-0-	11157	191396	10870	2	287	9	N	261	175	1		156
04	T. A.		10866	-0-	10866	202262	522	1	10076	2	N	244	172	1		228
							268	9								
05	T. A.		9392	-0-	9392	211654	538	1	8606	2	N	225	346	1		107
							248	9								
06	T. A.		4007	-0-	4007	215661	593	1	3272	2	N	129	172	1		64
							142	9								

MAX A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268530 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7841 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21642	-0-	21642	203886	21346	2	296	9	N	269	169	1		152
02	T. A.		18390	-0-	18390	222276	18145	2	245	9	N	223	345	1		30
03	T. A.		19552	-0-	19552	241828	19300	2	252	9	N	229	175	1		84
04	T. A.		15922	-0-	15922	257750	460	1	15225	2	N	215	182	1		117
							237	9								
05	T. A.		16125	-0-	16125	273875	15903	2	222	9	N	202	169	1		150
06	T. A.		14695	-0-	14695	288570	14500	2	195	9	N	177	175	1		152

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
01	T. A.		18354	-0-	18354	176434	18202	2	152	9	N	138	177	1		111
02	T. A.		16071	-0-	16071	192505	15957	2	114	9	N	104	179	1		36
03	T. A.		17843	-0-	17843	210348	17727	2	116	9	N	105				141
04	T. A.		15276	-0-	15276	225624	15162	2	114	9	N	104	164	1		81
05	T. A.		15167	-0-	15167	240791	15064	2	103	9	N	94				175
06	T. A.		15718	-0-	15718	256509	15671	2	47	9	N	43	171	1		47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. 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
07		0	30023	-0-		30023	148592	638	1	28846	2	N	490	514	1			116
								539	9									
08		0	27436	-0-		27436	176028	649	1	26315	2	N	429	336	1			209
								472	9									
09		0	25868	-0-		25868	201896	39	1	25380	2	N	408	512	1			105
								449	9									
10		0	25358	-0-		25358	227254	24964	2	394	9	N	358	352	1			111
11		0	22310	-0-		22310	249564	21958	2	352	9	N	320	346	1			85
12	T.	A.	21106	-0-		21106	270670	20743	2	363	9	N	330	338	1			77
01	T.	A.	19712	-0-		19712	290382	19348	2	364	9	N	331	351	1			57
02	T.	A.	12578	-0-		12578	302960	12367	2	211	9	N	192	177	1			72
03	T.	A.	14984	-0-		14984	317944	338	1	14418	2	N	207	171	1			108
								228	9									
04	T.	A.	15987	-0-		15987	333931	15739	2	248	9	N	225					333
05	T.	A.	12949	-0-		12949	346880	12767	2	182	9	N	165	347	1			151
06	T.	A.	11286	-0-		11286	358166	11137	2	149	9	N	135					286

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. 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
07		0	30193	-0-		30193	161628	645	1	29086	2	N	420	518	1			160
								462	9									
08		0	27265	-0-		27265	188893	656	1	26295	2	N	285	346	1			99
								314	9									
09		0	25735	-0-		25735	214628	46	1	25360	2	N	299	173	1			225
								329	9									
10		0	23870	-0-		23870	238498	23572	2	298	9	N	271	343	1			153
11		0	21661	-0-		21661	260159	21378	2	283	9	N	257	345	1			65
12	T.	A.	21226	-0-		21226	281385	20952	2	274	9	N	249	233	1			81
01	T.	A.	20049	-0-		20049	301434	19757	2	292	9	N	265	168	1			178
02	T.	A.	16200	-0-		16200	317634	15980	2	220	9	N	200	177	1			201
03	T.	A.	17610	-0-		17610	335244	17321	2	289	9	N	263	345	1			119
04	T.	A.	15809	-0-		15809	351053	15579	2	230	9	N	209	174	1			154
05	T.	A.	15980	-0-		15980	367033	15749	2	231	9	N	210	172	1			192
06	T.	A.	14961	-0-		14961	381994	14743	2	218	9	N	198	171	1			219

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. 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
07		0	24117	-0-		24117	132428	435	1	22972	2	N	645	495	1			291
								710	9									
08		0	23501	-0-		23501	155929	117	1	22772	2	N	556	679	1			168
								612	9									
09		0	21327	-0-		21327	177256	20821	2	506	9	N	460	526	1			102
10		0	20247	-0-		20247	197503	19750	2	497	9	N	452	342	1			212
11		0	17965	-0-		17965	215468	17517	2	448	9	N	407	523	1			96
12	T.	A.	17430	-0-		17430	232898	17003	2	427	9	N	388	414	1			70
01	T.	A.	16209	-0-		16209	249107	15816	2	393	9	N	357	351	1			76
02	T.	A.	13208	-0-		13208	262315	12883	2	325	9	N	295	175	1			196
03	T.	A.	13841	-0-		13841	276156	13488	2	353	9	N	321	357	1			160
04	T.	A.	12973	-0-		12973	289129	12688	2	285	9	N	259	173	1			246
05	T.	A.	12693	-0-		12693	301822	12394	2	299	9	N	272	352	1			166
06	T.	A.	11743	-0-		11743	313565	11481	2	262	9	N	238	172	1			232

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
07		0	23810	-0-	23810	112591	448	1	23069	2	N	266	343	1			78
							293	9									
08		0	22812	-0-	22812	135403	115	1	22478	2	N	199	164	1			113
							219	9									
09		0	20513	-0-	20513	155916	20330	2	183	9	N	166	174	1			105
10		0	19716	-0-	19716	175632	19548	2	168	9	N	153	172	1			86
11		0	17354	-0-	17354	192986	17202	2	152	9	N	138	164	1			60
12	T.	A.	16360	-0-	16360	209346	16221	2	139	9	N	126	113	1			73
01	T.	A.	15482	-0-	15482	224828	15338	2	144	9	N	131	164	1			40
02	T.	A.	13320	-0-	13320	238148	13226	2	94	9	N	85					125
03	T.	A.	14149	-0-	14149	252297	14037	2	112	9	N	102	175	1			52
04	T.	A.	12864	-0-	12864	265161	12774	2	90	9	N	82					134
05	T.	A.	12748	-0-	12748	277909	12652	2	96	9	N	87					221
06	T.	A.	12014	-0-	12014	289923	11931	2	83	9	N	75	173	1			123

WEBB B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268563 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8702 - 13040

01	T.	A.	34	-0-	34	47731	34	2			N	-0-					111
02	T.	A.	5183	-0-	5183	52914	3031	2	2152	9	N	1956	2040	1			27
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	52914					N	-0-					27
04	T.	A.	23846	-0-	23846	76760	463	1	19776	2	N	3279	3180	1			126
							3607	9									
05	T.	A.	13321	-0-	13321	90081	744	1	10890	2	N	1534	1579	1			81
							1687	9									
06	T.	A.	8959	-0-	8959	99040	752	1	7202	2	N	914	867	1			128
							1005	9									

DOBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268565 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7505 - 11805

01	T.	A.	5720	-0-	5720	44214	4545	2	1175	9	N	1068	1060	1			164
02	T.	A.	5785	-0-	5785	49999	4880	2	905	9	N	823	902	1			85
03	T.	A.	5725	-0-	5725	55724	4889	2	836	9	N	760	712	1			133
04	T.	A.	4772	-0-	4772	60496	740	1	3343	2	N	626	525	1			234
							689	9									
05	T.	A.	5378	-0-	5378	65874	746	1	3991	2	N	583	697	1			120
							641	9									
06	T.	A.	7112	-0-	7112	72986	727	1	5816	2	N	517	526	1	3	8	108
							569	9									

FORD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268566 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8509 - 12600

01	T.	A.	28519	-0-	28519	264092	26907	2	1612	9	N	1465	1485	1			144
02	T.	A.	27634	-0-	27634	291726	26435	2	1199	9	N	1090	1083	1			151
03	T.	A.	31391	-0-	31391	323117	30230	2	1161	9	N	1055	925	1			281
04	T.	A.	29107	-0-	29107	352224	776	1	27418	2	N	830	909	1			202
							913	9									
05	T.	A.	28307	-0-	28307	380531	473	1	26911	2	N	839	922	1			119
							923	9									
06	T.	A.	16158	-0-	16158	396689	397	1	15258	2	N	457	546	1			30
							503	9									

HARDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268567 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8386 - 12933

01	T.	A.	22857	-0-	22857	151607	22032	2	825	9	N	750	927	1			42
02	T.	A.	23245	-0-	23245	174852	22628	2	617	9	N	561	462	1			141
03	T.	A.	25733	-0-	25733	200585	25197	2	536	9	N	487	553	1			75
04	T.	A.	24596	-0-	24596	225181	24185	2	411	9	N	374	181	1			268
05	T.	A.	24998	-0-	24998	250179	24627	2	371	9	N	337	535	1			70
06	T.	A.	23746	-0-	23746	273925	23440	2	306	9	N	278	171	1			177

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	T. A.		27920	-0-	27920	179875	26165	2	1755	9	N	1595	1670	1			176
02	T. A.		28606	-0-	28606	208481	27207	2	1399	9	N	1272	1257	1			191
03	T. A.		29846	-0-	29846	238327	28524	2	1322	9	N	1202	1103	1			290
04	T. A.		27725	-0-	27725	266052	26765	2	960	9	N	873	925	1			238
05	T. A.		28046	-0-	28046	294098	27137	2	909	9	N	826	918	1			146
06	T. A.		26005	-0-	26005	320103	25226	2	779	9	N	708	545	1			309

FORD B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268569 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8706 - 12060

01	T. A.		12624	-0-	12624	114074	11790	2	834	9	N	758	905	1			87
02	T. A.		11963	-0-	11963	126037	11315	2	648	9	N	589	561	1			115
03	T. A.		13957	-0-	13957	139994	13317	2	640	9	N	582	557	1			140
04	T. A.		12714	-0-	12714	152708	774	1	11452	2	N	444	375	1			209
							488	9									
05	T. A.		9224	-0-	9224	161932	824	1	8025	2	N	341	361	1			189
							375	9									
06	T. A.		9158	-0-	9158	171090	738	1	8061	2	N	326	181	1			334
							359	9									

FORD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268571 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 8114 PERF. 8486 - 12615

01	T. A.		14247	-0-	14247	206737	13788	2	459	9	N	417	367	1			172
02	T. A.		11159	-0-	11159	217896	10836	2	323	9	N	294	363	1			103
03	T. A.		10015	-0-	10015	227911	9694	2	321	9	N	292	176	1			219
04	T. A.		8718	-0-	8718	236629	297	1	8142	2	N	254	371	1			102
							279	9									
05	T. A.		3203	-0-	3203	239832	504	1	2544	2	N	141	169	1			74
							155	9									
06	T. A.		20040	-0-	20040	259872	722	1	18755	2	N	512	183	1			403
							563	9									

HANSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268573 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7565 - 12250

01	T. A.		1819	-0-	1819	134678	880	2	939	9	N	854	527	1			372
02	T. A.		8450	-0-	8450	143128	6580	2	1870	9	N	1700	1943	1			129
03	T. A.		8775	-0-	8775	151903	7393	2	1382	9	N	1256	1242	1			143
04	T. A.		497	-0-	497	152400	489	1	8	9	N	7					150
05	T. A.		6364	-0-	6364	158764	498	1	4333	2	N	1394	1397	1			147
							1533	9									
06	T. A.		6220	-0-	6220	164984	497	1	4759	2	N	876	690	1			333
							964	9									

FORD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268574 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8804 - 12880

01	T. A.		9345	-0-	9345	180948	8744	2	601	9	N	546	555	1			275
02	T. A.		8481	-0-	8481	189429	8063	2	418	9	N	380	551	1			104
03	T. A.		7455	-0-	7455	196884	7064	2	391	9	N	355	372	1			87
04	T. A.		6960	-0-	6960	203844	766	1	5809	2	N	350	370	1			67
							385	9									
05	T. A.		27624	-0-	27624	231468	849	1	26063	2	N	647	553	1			161
							712	9									
06	T. A.		41123	-0-	41123	272591	637	1	39608	2	N	798	721	1			238
							878	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HARDY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268575 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8489 - 12316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17286	-0-	17286	94349	15360	2	1926	9	N	1751	1855	1			167
02	T. A.		19217	-0-	19217	113566	17731	2	1486	9	N	1351	1106	1			412
03	T. A.		22448	-0-	22448	136014	21131	2	1317	9	N	1197	1490	1			119
04	T. A.		22027	-0-	22027	158041	447	1	20514	2	N	969	714	1			374
							1066	9									
05	T. A.		26905	-0-	26905	184946	432	1	25499	2	N	885	1107	1			152
							974	9									
06	T. A.		23896	-0-	23896	208842	402	1	22681	2	N	739	545	1			346
							813	9									

HARDY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268576 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8325 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		8124	-0-	8124	72688	6808	2	1316	9	N	1196	1282	1			205
02	T. A.		8910	-0-	8910	81598	7891	2	1019	9	N	926	921	1			210
03	T. A.		8051	-0-	8051	89649	7183	2	868	9	N	789	918	1			81
04	T. A.		6823	-0-	6823	96472	421	1	5691	2	N	646	551	1			176
							711	9									
05	T. A.		5584	-0-	5584	102056	461	1	4532	2	N	537	544	1			169
							591	9									
06	T. A.		5217	-0-	5217	107273	468	1	4248	2	N	455	372	1			252
							501	9									

DOLLY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268577 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7130 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		17773	-0-	17773	257041	17209	2	564	9	N	513	351	1			205
02	T. A.		15138	-0-	15138	272179	14684	2	454	9	N	413	523	1			95
03	T. A.		16235	-0-	16235	288414	15772	2	463	9	N	421	359	1			157
04	T. A.		15186	-0-	15186	303600	14758	2	428	9	N	389	340	1			206
05	T. A.		15498	-0-	15498	319098	15105	2	393	9	N	357	521	1			42
06	T. A.		14407	-0-	14407	333505	14044	2	363	9	N	330	175	1			197

HANSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268578 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7410 - 11830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	83303					N	486	345	1			266
02	T. A.		5233	-0-	5233	88536	3775	2	1458	9	N	1325	1405	1			186
03	T. A.		4669	-0-	4669	93205	3618	2	1051	9	N	955	1051	1			90
04	T. A.		142	-0-	142	93347	135	1	7	9	N	6					96
05	T. A.		1335	-0-	1335	94682	542	1	793	9	N	721	700	1			117
06	T. A.		3301	-0-	3301	97983	626	1	1841	2	N	758	696	1			179
							834	9									

DOLLY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268579 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7154 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		16544	-0-	16544	252280	15968	2	576	9	N	524	351	1			230
02	T. A.		14262	-0-	14262	266542	13804	2	458	9	N	416	531	1			115
03	T. A.		15141	-0-	15141	281683	14670	2	471	9	N	428	354	1			189
04	T. A.		12901	-0-	12901	294584	12529	2	372	9	N	338	171	1			356
05	T. A.		14537	-0-	14537	309121	14151	2	386	9	N	351	533	1			174
06	T. A.		13345	-0-	13345	322466	12982	2	363	9	N	330	344	1			160

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

DEATON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268584 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7380 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	T. A.		10103	-0-	10103	78511	9332	2	771	9	N	701	504	1			255
02	T. A.		7411	-0-	7411	85922	6866	2	545	9	N	495	538	1			212
03	T. A.		7011	-0-	7011	92933	6513	2	498	9	N	453	534	1			131
04	T. A.		6268	-0-	6268	99201	5825	2	443	9	N	403	354	1			180
05	T. A.		6236	-0-	6236	105437	5807	2	429	9	N	390	522	1			48
06	T. A.		6053	-0-	6053	111490	1	1	5658	2	N	358	343	1			63
							394	9									

DEATON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268585 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7075 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
01	T. A.		7454	-0-	7454	72134	4927	2	2527	9	N	2297	2129	1			247
02	T. A.		4067	-0-	4067	76201	2732	2	1335	9	N	1214	1227	1			234
03	T. A.		3639	-0-	3639	79840	2258	2	1381	9	N	1255	1253	1			236
04	T. A.		868	-0-	868	80708	153	1	389	2	N	296	340	1			192
							326	9									
05	T. A.		5522	-0-	5522	86230	571	1	2575	2	N	2160	2087	1			265
							2376	9									
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	86230					N	NO RPT					265

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		7984	-0-	7984	102628	3708	2	4276	9	N	3887	3599	1			392
02	T. A.		8743	-0-	8743	111371	5010	2	3733	9	N	3394	3541	1			245
03	T. A.		8087	-0-	8087	119458	4689	2	3398	9	N	3089	3196	1			138
04	T. A.		1720	-0-	1720	121178	129	1	879	2	N	647	697	1			88
							712	9									
05	T. A.		7572	-0-	7572	128750	540	1	3627	2	N	3095	2961	1			222
							3405	9									
06	T. A.		5314	-0-	5314	134064	565	1	2705	2	N	1858	1735	1			345
							2044	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		3209	-0-	3209	51611	2293	2	916	9	N	833	700	1			253
02	T. A.		1910	-0-	1910	53521	1258	2	652	9	N	593	716	1			130
03	T. A.		3617	-0-	3617	57138	447	1	2418	2	N	684	699	1			115
							752	9									
04	T. A.		3150	-0-	3150	60288	458	1	1920	2	N	702	699	1			118
							772	9									
05	T. A.		1561	-0-	1561	61849	531	1	424	2	N	551	521	1			148
							606	9									
06	T. A.		1020	-0-	1020	62869	448	1	38	2	N	485	510	1			123
							534	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		744	-0-	744	44554	97	2	647	9	N	588	358	1			335
02	T. A.		600	-0-	600	45154	104	2	496	9	N	451	706	1			80
03	T. A.		2086	-0-	2086	47240	449	1	1014	2	N	566	533	1			113
							623	9									
04	T. A.		1980	-0-	1980	49220	404	1	1028	2	N	498	358	1			253
							548	9									
05	T. A.		808	-0-	808	50028	365	1	37	2	N	369	519	1			103
							406	9									
06	T. A.		778	-0-	778	50806	419	1	359	9	N	326	346	1			83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

MIDWAY B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268592 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9070 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	55					95
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	158	184	1			69
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	3122					N	71					140
04	T. A.		1438	-0-	1438	4560	1392	1	46	9	N	42	166	1			16
05	T. A.		1536	-0-	1536	6096	1457	1	79	9	N	72					88
06	T. A.		1610	-0-	1610	7706	1127	1	483	9	N	439	342	1			185

WEBB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268594 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8605 - 12950

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	96834					N	1229	1089	1			206
02	T. A.		7242	-0-	7242	104076	4934	2	2308	9	N	2098	2121	1			183
03	T. A.		9455	-0-	9455	113531	7845	2	1610	9	N	1464	1478	1			169
04	T. A.		7492	-0-	7492	121023	532	1	5790	2	N	1064	1070	1			163
							1170	9									
05	T. A.		6107	-0-	6107	127130	357	1	4831	2	N	835	885	1			113
							919	9									
06	T. A.		5369	-0-	5369	132499	250	1	4319	2	N	727	707	1			133
							800	9									

WEBB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268597 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8715 - 13416

01	T. A.		13202	-0-	13202	125882	10384	2	2818	9	N	2562	2612	1			225
02	T. A.		9547	-0-	9547	135429	7583	2	1964	9	N	1785	1941	1			69
03	T. A.		9405	-0-	9405	144834	7625	2	1780	9	N	1618	1478	1			209
04	T. A.		7964	-0-	7964	152798	527	1	5968	2	N	1335	1235	1			309
							1469	9									
05	T. A.		7624	-0-	7624	160422	386	1	5900	2	N	1216	1406	1			119
							1338	9									
06	T. A.		7159	-0-	7159	167581	312	1	5584	2	N	1148	1039	1			228
							1263	9									

MAX B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268598 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7745 - 11810

01	T. A.		11806	-0-	11806	108583	11353	2	453	9	N	412	347	1			177
02	T. A.		11527	-0-	11527	120110	11143	2	384	9	N	349	349	1			177
03	T. A.		11426	-0-	11426	131536	11044	2	382	9	N	347	352	1			172
04	T. A.		11201	-0-	11201	142737	348	1	10491	2	N	329	338	1			163
							362	9									
05	T. A.		11924	-0-	11924	154661	360	1	11206	2	N	325	337	1			151
							358	9									
06	T. A.		12661	-0-	12661	167322	271	1	12086	2	N	276	345	1			82
							304	9									

MIDWAY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268600 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8700 - 13380

01	T. A.		4847	-0-	4847	110408	4190	2	657	9	N	597	740	1			44
02	T. A.		5337	-0-	5337	115745	4770	2	567	9	N	515	364	1			195
03	T. A.		5776	-0-	5776	121521	5337	2	439	9	N	399	542	1			52
04	T. A.		4312	-0-	4312	125833	442	1	3606	2	N	240					292
							264	9									
05	T. A.		3952	-0-	3952	129785	500	1	2502	2	N	864	1033	1			123
							950	9									
06	T. A.		22076	-0-	22076	151861	419	1	18960	2	N	2452	2415	1			160
							2697	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MIDWAY D WELL #: 3 RRCID -> 268601 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10542 PERF. 9324 - 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAYTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268602 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 7261 - 12150

01	T. A.	17830	-0-	17830	289839	17268	2	562	9	N	511	522	1			80
02	T. A.	15580	-0-	15580	305419	15121	2	459	9	N	417	346	1			151
03	T. A.	16513	-0-	16513	321932	16050	2	463	9	N	421	359	1			213
04	T. A.	14280	-0-	14280	336212	13883	2	397	9	N	361	326	1			248
05	T. A.	13975	-0-	13975	350187	13593	2	382	9	N	347	521	1			74
06	T. A.	14663	-0-	14663	364850	14309	2	354	9	N	322	173	1			223

PAYTON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268604 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7261 - 12260

01	T. A.	17306	-0-	17306	288592	16790	2	516	9	N	469	510	1			45
02	T. A.	15401	-0-	15401	303993	14974	2	427	9	N	388	344	1			89
03	T. A.	16380	-0-	16380	320373	15947	2	433	9	N	394	358	1			125
04	T. A.	15314	-0-	15314	335687	14931	2	383	9	N	348	170	1			303
05	T. A.	15265	-0-	15265	350952	14889	2	376	9	N	342	527	1			118
06	T. A.	14947	-0-	14947	365899	14617	2	330	9	N	300	172	1			246

BOSH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268607 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7425 - 11590

*11	0	13977	-0-	13977	20459	8075	2	5902	9	N	5365	5615	1			186
*12	0	6891	-0-	6891	27350	4331	2	2560	9	N	2327	2397	1			116
*01	T. A.	6074	-0-	6074	33424	4048	2	2026	9	N	1842	1791	1			167
*02	T. A.	10079	-0-	10079	43503	8639	2	1440	9	N	1309	1250	1			226
*03	T. A.	20986	-0-	20986	64489	19764	2	1222	9	N	1111	1075	1			262
*04	T. A.	27981	-0-	27981	92470	540	1	26494	2	N	861	881	1			242
						947	9									
*05	T. A.	26546	-0-	26546	119016	620	1	25223	2	N	639	703	1			178
						703	9									
06	T. A.	19866	-0-	19866	138882	569	1	18755	2	N	493	524	1			147
						542	9									

HANSEN C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268608 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 7532 - 11880

01	T. A.	9171	-0-	9171	106060	8903	2	268	9	N	244	180	1			194
02	T. A.	7499	-0-	7499	113559	7295	2	204	9	N	185	174	1			205
03	T. A.	13845	-0-	13845	127404	13581	2	264	9	N	240	358	1			87
04	T. A.	16672	-0-	16672	144076	789	1	15689	2	N	176	174	1			89
						194	9									
05	T. A.	16848	-0-	16848	160924	700	1	15988	2	N	145	174	1			60
						160	9									
06	T. A.	14806	-0-	14806	175730	658	1	14013	2	N	123					183
						135	9									

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 01/04/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7311 - 11510

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
10	0		5965	-0-	5965	5965	2175	2	3790	9	N	3445	2970	1			475
11	0		13696	-0-	13696	19661	7968	2	5728	9	N	5207	5420	1			262
12	0		7260	-0-	7260	26921	4495	2	2765	9	N	2514	2602	1			174
01	T. A.		27649	-0-	27649	54570	25171	2	2478	9	N	2253	2300	1			127
02	T. A.		51984	-0-	51984	106554	50503	2	1481	9	N	1346	1248	1			225
03	T. A.		55904	-0-	55904	162458	96	1	55078	2	N	664	712	1			177
							730	9									
04	T. A.		45726	-0-	45726	208184	45289	2	437	9	N	397	353	1			221
05	T. A.		40771	-0-	40771	248955	40457	2	314	9	N	285	349	1			157
06	T. A.		35114	-0-	35114	284069	28	1	34849	2	N	215	172	1			200
							237	9									

HANSEN D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268610 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 7383 - 11500

01	T. A.		17259	-0-	17259	148690	16885	2	374	9	N	340	350	1			155
02	T. A.		11682	-0-	11682	160372	11444	2	238	9	N	216	177	1			194
03	T. A.		21208	-0-	21208	181580	20878	2	330	9	N	300	345	1			149
04	T. A.		26982	-0-	26982	208562	438	1	26316	2	N	207	173	1			183
							228	9									
05	T. A.		24438	-0-	24438	233000	382	1	23872	2	N	167	173	1			177
							184	9									
06	T. A.		19836	-0-	19836	252836	450	1	19248	2	N	125	172	1			130
							138	9									

HANSEN E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268612 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7469 - 12251

01	T. A.		10185	-0-	10185	111170	9351	2	834	9	N	758	891	1			153
02	T. A.		11672	-0-	11672	122842	10950	2	722	9	N	656	706	1			103
03	T. A.		16309	-0-	16309	139151	15533	2	776	9	N	705	540	1			268
04	T. A.		21101	-0-	21101	160252	492	1	20033	2	N	524	523	1			269
							576	9									
05	T. A.		19843	-0-	19843	180095	418	1	18966	2	N	417	528	1			158
							459	9									
06	T. A.		10676	-0-	10676	190771	497	1	9869	2	N	282	347	1			93
							310	9									

YAGER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268615 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 7341 - 11925

07	0		23764	-0-	23764	33592	19075	2	4689	9	N	4263	4178	1			264
08	0		21198	-0-	21198	54790	19359	2	1839	9	N	1672	1752	1			184
09	0		18504	-0-	18504	73294	17315	2	1189	9	N	1081	1059	1			206
10	0		16904	-0-	16904	90198	15943	2	961	9	N	874	859	1			221
11	0		15977	-0-	15977	106175	15237	2	740	9	N	673	678	1			216
12	0		16635	-0-	16635	122810	16039	2	596	9	N	542	614	1			144
01	T. A.		9149	-0-	9149	131959	8625	2	524	9	N	476	517	1			103
02	T. A.		5807	-0-	5807	137766	5410	2	397	9	N	361	349	1			115
03	T. A.		5990	-0-	5990	143756	5558	2	432	9	N	393	352	1			156
04	T. A.		4730	-0-	4730	148486	303	1	4069	2	N	325	355	1			126
							358	9									
05	T. A.		7460	-0-	7460	155946	300	1	6826	2	N	304	173	1			257
							334	9									
06	T. A.		6999	-0-	6999	162945	287	1	6417	2	N	268	344	1			181
							295	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
01	0	W	6384	-0-	6384	87095	5278	2	1106	9	N	1005	862	1			239
02	0	W	9570	-0-	9570	96665	8567	2	1003	9	N	912	1070	1			81
03	0	W	8393	-0-	8393	105058	7412	2	981	9	N	892	868	1			105
04	0	W	6884	-0-	6884	111942	319	1	5665	2	N	818	704	1			219
							900	9									
05	0	W	10542	-0-	10542	122484	319	1	9356	2	N	788	704	1			303
							867	9									
06	0	W	8354	-0-	8354	130838	307	1	7281	2	N	696	886	1	1	8	112
							766	9									

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
01	T. A.		23999	-0-	23999	53061	17737	2	6262	9	N	5693	6203	1			145
02	T. A.		12403	-0-	12403	65464	9697	2	2706	9	N	2460	2335	1			270
03	T. A.		11436	-0-	11436	76900	8535	2	2901	9	N	2637	2669	1			238
04	T. A.		6483	-0-	6483	83383	288	1	4656	2	N	1399	1599	1			38
							1539	9									
05	T. A.		2282	-0-	2282	85665	691	1	714	2	N	797	354	1			481
							877	9									
*06	T. A.		4196	-0-	4196	89861	624	1	1720	2	N	1684	1895	1			270
							1852	9									

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
01	T. A.		16206	-0-	16206	36511	12218	2	3988	9	N	3625	3922	1			110
02	T. A.		7222	-0-	7222	43733	5257	2	1965	9	N	1786	1761	1			135
03	T. A.		6395	-0-	6395	50128	4730	2	1665	9	N	1514	1424	1			225
04	T. A.		4944	-0-	4944	55072	432	1	3270	2	N	1129	1066	1			288
							1242	9									
05	T. A.		6033	-0-	6033	61105	613	1	3928	2	N	1356	1575	1			69
							1492	9									
*06	T. A.		6323	-0-	6323	67428	628	1	4422	2	N	1157	1036	1			190
							1273	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268625 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8280 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		4197	-0-	4197	8634	1306	2	2891	9	N	2628	2572	1			221
02	T. A.		5067	-0-	5067	13701	2075	2	2992	9	N	2720	2736	1			205
03	T. A.		5005	-0-	5005	18706	2966	2	2039	9	N	1854	1705	1			354
04	T. A.		3823	-0-	3823	22529	672	1	1590	2	N	1419	1567	1			206
							1561	9									
05	T. A.		3839	-0-	3839	26368	783	1	1667	2	N	1263	1216	1			253
							1389	9									
06	T. A.		3698	-0-	3698	30066	763	1	1736	2	N	1090	1047	1			296
							1199	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	3638	-0-	3638	3638	295	1	1824	2	N	1381	1091	1			290
							1519	9									
10		0	11803	-0-	11803	15441	780	1	8313	2	N	2464	2573	1			181
							2710	9									
11		0	8513	-0-	8513	23954	669	1	6375	2	N	1335	1168	1			348
							1469	9									
12		0	8147	-0-	8147	32101	702	1	6232	2	N	1103	1312	1			139
							1213	9									
01	T. A.		7354	-0-	7354	39455	673	1	5622	2	N	963	916	1			186
							1059	9									
02	T. A.		4880	-0-	4880	44335	519	1	3638	2	N	657	741	1			102
							723	9									
03	T. A.		7218	-0-	7218	51553	493	1	5831	2	N	813	751	1			164
							894	9									
04	T. A.		7770	-0-	7770	59323	1001	1	6102	2	N	606	723	1			47
							667	9									
05	T. A.		8104	-0-	8104	67427	1114	1	6405	2	N	532	371	1			208
							585	9									
06	T. A.		12087	-0-	12087	79514	1103	1	10443	2	N	492	558	1			142
							541	9									

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07		0	23087	-0-	23087	58120	16341	2	6746	9	N	6133	6138	1			405
08		0	24180	-0-	24180	82300	18384	2	5796	9	N	5269	5274	1			400
09		0	25906	-0-	25906	108206	20466	2	5440	9	N	4945	5200	1			145
10		0	26283	-0-	26283	134489	21248	2	5035	9	N	4577	4278	1			444
11		0	25989	-0-	25989	160478	21307	2	4682	9	N	4256	4493	1			207
12	T. A.		27770	-0-	27770	188248	23258	2	4512	9	N	4102	4018	1			291
01	T. A.		26243	-0-	26243	214491	21756	2	4487	9	N	4079	4111	1			259
02	T. A.		21177	-0-	21177	235668	17847	2	3330	9	N	3027	3186	1			100
03	T. A.		25361	-0-	25361	261029	21659	2	3702	9	N	3365	3081	1			384
04	T. A.		23090	-0-	23090	284119	864	1	19024	2	N	2911	2842	1			453
							3202	9									
05	T. A.		20669	-0-	20669	304788	709	1	17230	2	N	2482	2609	1			326
							2730	9									
06	T. A.		20102	-0-	20102	324890	990	1	16671	2	N	2219	2119	1	2	8	424
							2441	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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07		0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	425					N	-0-					-0-
04	T. A.		193	-0-	193	618	193	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		354	-0-	354	972	354	1			N	-0-					-0-
06	T. A.		334	-0-	334	1306	333	1	1	9	N	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6989	-0-	6989	17887	4963	2	2026	9	N	1842	1967	1			123
08	0		7998	-0-	7998	25885	6309	2	1689	9	N	1535	1521	1			137
09	0		8612	-0-	8612	34497	7044	2	1568	9	N	1425	1408	1			154
10	0		8546	-0-	8546	43043	7236	2	1310	9	N	1191	1056	1			289
11	0		7855	-0-	7855	50898	6869	2	986	9	N	896	1091	1			94
12	T. A.		6576	-0-	6576	57474	5628	2	948	9	N	862	712	1			244
01	T. A.		12179	-0-	12179	69653	11159	2	1020	9	N	927	1116	1			55
02	T. A.		10115	-0-	10115	79768	9389	2	726	9	N	660	665	1			50
03	T. A.		12860	-0-	12860	92628	12048	2	812	9	N	738	539	1			249
04	T. A.		11595	-0-	11595	104223	828	1	9907	2	N	782	879	1			152
							860	9									
05	T. A.		11686	-0-	11686	115909	672	1	10286	2	N	662	719	1			95
							728	9									
06	T. A.		10909	-0-	10909	126818	1023	1	9272	2	N	558	355	1	2	8	296
							614	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		17176	-0-	17176	71477	14394	2	2782	9	N	2529	2521	1			348
08	0		15522	-0-	15522	86999	13301	2	2221	9	N	2019	2090	1			277
09	0		13371	-0-	13371	100370	11487	2	1884	9	N	1713	1767	1			223
10	0		14909	-0-	14909	115279	13236	2	1673	9	N	1521	1483	1			261
11	0		13888	-0-	13888	129167	12353	2	1535	9	N	1395	1430	1			226
12	T. A.		13590	-0-	13590	142757	12205	2	1385	9	N	1259	1322	1			163
01	T. A.		14700	-0-	14700	157457	13431	2	1269	9	N	1154	1082	1			235
02	T. A.		12324	-0-	12324	169781	11242	2	1082	9	N	984	1072	1			147
03	T. A.		14812	-0-	14812	184593	13719	2	1093	9	N	994	892	1			249
04	T. A.		14495	-0-	14495	199088	13548	2	947	9	N	861	700	1			410
05	T. A.		14321	-0-	14321	213409	13453	2	868	9	N	789	1053	1			146
06	T. A.		13417	-0-	13417	226826	12610	2	807	9	N	734	691	1			189

JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269065 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7030 - 11300

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
07	0		5703	-0-	5703	5703	2308	2	3395	9	N	3086	2642	1			444
08	0		13251	-0-	13251	18954	6198	2	7053	9	N	6412	6742	1			114
09	0		5026	-0-	5026	23980	2344	2	2682	9	N	2438	2219	1			333
10	0		5124	-0-	5124	29104	2654	2	2470	9	N	2245	2442	1			136
11	0		4248	-0-	4248	33352	2234	2	2014	9	N	1831	1726	1			241
12	0		4319	-0-	4319	37671	2964	2	1355	9	N	1232	1371	1	8	5	94
01	T. A.		3439	-0-	3439	41110	1785	2	1654	9	N	1504	1415	1			183
02	T. A.		480	-0-	480	41590	258	2	222	9	N	202	346	1			39
03	T. A.		1265	-0-	1265	42855	509	2	756	9	N	687	524	1			202
04	T. A.		4425	-0-	4425	47280	448	1	2250	2	N	1570	1558	1			214
							1727	9									
05	T. A.		1403	-0-	1403	48683	415	1	369	2	N	563	702	1			75
							619	9									
06	T. A.		3890	-0-	3890	52573	394	1	2368	2	N	1025	1023	1			77
							1128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CAROLYN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269072 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8350 - 12400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	6495	-0-	6495	6495	485	1	2999	2	N	2737	2583	1			154
							3011	9									
10		0	9290	-0-	9290	15785	634	1	6763	2	N	1721	1663	1			212
							1893	9									
11		0	6988	-0-	6988	22773	555	1	5287	2	N	1042	1111	1	41	5	102
							1146	9									
12		0	6075	-0-	6075	28848	535	1	4751	2	N	717	757	1			62
							789	9									
01	T. A.		4850	-0-	4850	33698	470	1	3922	2	N	416	356	1			122
							458	9									
02	T. A.		6092	-0-	6092	39790	725	1	5083	2	N	258	168	1			212
							284	9									
03	T. A.		11922	-0-	11922	51712	896	1	10596	2	N	391	556	1			47
							430	9									
04	T. A.		10994	-0-	10994	62706	1223	1	9488	2	N	257	192	1			112
							283	9									
05	T. A.		11336	-0-	11336	74042	1366	1	9716	2	N	231	182	1			161
							254	9									
06	T. A.		14996	-0-	14996	89038	1259	1	13500	2	N	215	321	1			55
							237	9									

CAROLYN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269073 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8825 - 12745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					29
09		0	6198	-0-	6198	6198	481	1	2978	2	N	2490	2240	1			279
							2739	9									
10		0	5461	-0-	5461	11659	256	1	2728	2	N	2252	2184	1			347
							2477	9									
11		0	5573	-0-	5573	17232	332	1	3159	2	N	1893	1878	1			362
							2082	9									
12		0	5143	-0-	5143	22375	344	1	3052	2	N	1588	1667	1			283
							1747	9									
01	T. A.		4417	-0-	4417	26792	320	1	2676	2	N	1292	1342	1			233
							1421	9									
02	T. A.		2284	-0-	2284	29076	187	1	1309	2	N	716	743	1			206
							788	9									
03	T. A.		5079	-0-	5079	34155	299	1	3542	2	N	1125	1126	1			205
							1238	9									
04	T. A.		5174	-0-	5174	39329	820	1	3344	2	N	918	929	1			194
							1010	9									
05	T. A.		5167	-0-	5167	44496	798	1	3430	2	N	854	934	1			114
							939	9									
06	T. A.		8737	-0-	8737	53233	850	1	7036	2	N	774	735	1			153
							851	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIRGINIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269076 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8793 - 12638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					63
09		0	11087	-0-	11087	11087	6272	2	4815	9	N	4377	4098	1			342
10		0	8555	-0-	8555	19642	5428	2	3127	9	N	2843	2962	1			223
11		0	4642	-0-	4642	24284	3014	2	1628	9	N	1480	1485	1			218
12		0	4681	-0-	4681	28965	3317	2	1364	9	N	1240	1315	1			143
01	T. A.		5884	-0-	5884	34849	4507	2	1377	9	N	1252	1108	1			287
02	T. A.		3264	-0-	3264	38113	2107	2	1157	9	N	1052	1119	1			220
03	T. A.		6559	-0-	6559	44672	5514	2	1045	9	N	950	935	1			235
04	T. A.		6793	-0-	6793	51465	521	1	5421	2	N	774	728	1			281
							851	9									
05	T. A.		6661	-0-	6661	58126	563	1	5330	2	N	698	732	1			247
							768	9									
06	T. A.		10130	-0-	10130	68256	557	1	8860	2	N	648	731	1			164
							713	9									

VIRGINIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269083 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 8054 PERF. 8462 - 12576

08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	11891	-0-	11891	11891	917	1	5677	2	N	4815	4486	1			329
							5297	9									
10		0	11074	-0-	11074	22965	705	1	7520	2	N	2590	2604	1			315
							2849	9									
11		0	8650	-0-	8650	31615	671	1	6389	2	N	1445	1440	1			320
							1590	9									
12		0	8279	-0-	8279	39894	714	1	6341	2	N	1113	1250	1			183
							1224	9									
01	T. A.		6964	-0-	6964	46858	644	1	5373	2	N	861	911	1			133
							947	9									
02	T. A.		4265	-0-	4265	51123	469	1	3287	2	N	463	378	1			218
							509	9									
03	T. A.		6963	-0-	6963	58086	497	1	5880	2	N	533	557	1			194
							586	9									
04	T. A.		10901	-0-	10901	68987	1165	1	8990	2	N	678	731	1			141
							746	9									
05	T. A.		11539	-0-	11539	80526	1266	1	9588	2	N	623	544	1			220
							685	9									
06	T. A.		14695	-0-	14695	95221	1154	1	12864	2	N	615	729	1			106
							677	9									

HARDY C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269087 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8503 - 12543

08		0	1815	-0-	1815	1815	713	2	1102	9	N	1002	875	1			127
09		0	11002	-0-	11002	12817	5769	2	5233	9	N	4757	4502	1			382
10		0	11250	-0-	11250	24067	7829	2	3421	9	N	3110	3152	1			340
11		0	6738	-0-	6738	30805	4602	2	2136	9	N	1942	1926	1			356
12		0	6599	-0-	6599	37404	4750	2	1849	9	N	1681	1763	1			274
01	T. A.		5763	-0-	5763	43167	4308	2	1455	9	N	1323	1411	1			186
02	T. A.		5518	-0-	5518	48685	4371	2	1147	9	N	1043	910	1			319
03	T. A.		5458	-0-	5458	54143	4348	2	1110	9	N	1009	1083	1			245
04	T. A.		4430	-0-	4430	58573	530	1	3039	2	N	783	725	1			303
							861	9									
05	T. A.		3988	-0-	3988	62561	572	1	2628	2	N	716	894	1			125
							788	9									
06	T. A.		3942	-0-	3942	66503	591	1	2602	2	N	681	524	1			282
							749	9									

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
08	0		101	-0-	101	101	101	2			N	-0-					-0-
09	0		195	-0-	195	296	115	2	80	9	N	73					73
10	0		6643	-0-	6643	6939	5598	2	1045	9	N	950	866	1			157
11	0		16453	-0-	16453	23392	15774	2	679	9	N	617	691	1			83
12	0		13509	-0-	13509	36901	13041	2	468	9	N	425	341	1			167
01	0	Z	13310	-0-	13310	50211	12913	2	397	9	N	361	345	1			183
02	0	Z	11153	-0-	11153	61364	10831	2	322	9	N	293	336	1			140
03	0	Z	11226	-0-	11226	72590	10923	2	303	9	N	275	340	1			75
04	0	Z	11435	-0-	11435	84025	739	1	10428	2	N	244	176	1			143
							268	9									
05	0	Z	13111	-0-	13111	97136	970	1	11875	2	N	242	172	1			213
							266	9									
06	0	Z	12169	-0-	12169	109305	844	1	11097	2	N	207	343	1			77
							228	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
08	0		40	-0-	40	40	40	2			N	-0-					-0-
09	0		2816	-0-	2816	2856	1610	2	1206	9	N	1096	867	1			229
10	0		16361	-0-	16361	19217	14472	2	1889	9	N	1717	1724	1			222
11	0		18189	-0-	18189	37406	17473	2	716	9	N	651	843	1			30
12	0		14027	-0-	14027	51433	13635	2	392	9	N	356	342	1			44
01	0	Z	11944	-0-	11944	63377	11670	2	274	9	N	249	168	1			125
02	0	Z	9695	-0-	9695	73072	9464	2	231	9	N	210	168	1			167
03	0	Z	9334	-0-	9334	82406	9150	2	184	9	N	167	174	1			160
04	0	Z	6592	-0-	6592	88998	363	1	6091	2	N	125	173	1			112
							138	9									
05	0	Z	5481	-0-	5481	94479	811	1	4528	2	N	129	171	1			70
							142	9									
06	0	Z	5729	-0-	5729	100208	896	1	4717	2	N	105					175
							116	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
08	0		3864	-0-	3864	3864	1627	2	2237	9	N	2034	1864	1			170
09	0		11132	-0-	11132	14996	6396	2	4736	9	N	4305	4022	1			453
10	0		9826	-0-	9826	24822	6853	2	2973	9	N	2703	2796	1			360
11	0		7293	-0-	7293	32115	5188	2	2105	9	N	1914	1915	1			359
12	0		6574	-0-	6574	38689	4914	2	1660	9	N	1509	1584	1			284
01	SHUT IN		5975	-0-	5975	44664	4522	2	1453	9	N	1321	1416	1			189
02	SHUT IN		5591	-0-	5591	50255	4385	2	1206	9	N	1096	930	1			355
03	SHUT IN		6707	-0-	6707	56962	5480	2	1227	9	N	1115	1297	1			173
04	SHUT IN		6165	-0-	6165	63127	572	1	4530	2	N	966	913	1			226
							1063	9									
05	SHUT IN		5922	-0-	5922	69049	580	1	4330	2	N	920	919	1			227
							1012	9									
06	SHUT IN		5754	-0-	5754	74803	560	1	4278	2	N	833	896	1			164
							916	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4601	-0-	4601	4601	3178	2	1423	9	N	1294	1016	1			278
08	0		-0-	-0-	-0-	4601					N	24	172	1			130
09	0		-0-	-0-	-0-	4601					N	1					131
10	0		18801	-0-	18801	23402	17065	2	1736	9	N	1578	1547	1			162
11	0		38743	-0-	38743	62145	37822	2	921	9	N	837	849	1			150
12	0		37680	-0-	37680	99825	37340	2	340	9	N	309	422	1			37
01	0	Z	27642	-0-	27642	127467	27427	2	215	9	N	195	170	1			62
02	0	Z	23862	-0-	23862	151329	23706	2	156	9	N	142	164	1			40
03	0	Z	25287	-0-	25287	176616	25145	2	142	9	N	129	85	1			84
04	0	Z	23643	-0-	23643	200259	262	1	23263	2	N	107					191
							118	9									
05	0	Z	22586	-0-	22586	222845	116	1	22385	2	N	77	173	1			95
							85	9									
06	0	Z	21164	-0-	21164	244009	21074	2	90	9	N	82	1	8			176

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08	0		147	-0-	147	147	147	2			N	-0-					-0-
09	0		500	-0-	500	647	222	2	278	9	N	253					253
10	0		7297	-0-	7297	7944	4809	2	2488	9	N	2262	2454	1			61
11	0		17615	-0-	17615	25559	16360	2	1255	9	N	1141	1054	1			148
12	0		13813	-0-	13813	39372	13021	2	792	9	N	720	702	1			166
01	SHUT IN		17313	-0-	17313	56685	16742	2	571	9	N	519	351	1			334
02	SHUT IN		15659	-0-	15659	72344	15253	2	406	9	N	369	524	1			179
03	SHUT IN		15926	-0-	15926	88270	15400	2	526	9	N	478	511	1			146
04	SHUT IN		13640	-0-	13640	101910	495	1	12596	2	N	499	512	1			133
							549	9									
05	SHUT IN		12644	-0-	12644	114554	753	1	11360	2	N	483	519	1			97
							531	9									
06	SHUT IN		11400	-0-	11400	125954	797	1	10097	2	N	460	351	1			206
							506	9									

KEARBY A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269160 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8454 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		4183	-0-	4183	4183	1931	2	2252	9	N	2047	1784	1			263
11	0		7787	-0-	7787	11970	5526	2	2261	9	N	2055	2087	1			231
12	0		6080	-0-	6080	18050	4704	2	1376	9	N	1251	1412	1			70
01	SHUT IN		1363	-0-	1363	19413	1054	2	309	9	N	281	294	1			57
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	19413					N	-0-					57
03	SHUT IN		4244	-0-	4244	23657	3893	2	351	9	N	319	181	1			195
04	SHUT IN		4819	-0-	4819	28476	648	1	3103	2	N	971	903	1			263
							1068	9									
05	SHUT IN		3738	-0-	3738	32214	677	1	2289	2	N	702	690	1			275
							772	9									
06	SHUT IN		3122	-0-	3122	35336	655	1	1898	2	N	517	517	1			275
							569	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KEARBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269164 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8311 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	2926	-0-	2926	2926	1126	2	1800	9	N	1636	1221	1			415
11		0	4836	-0-	4836	7762	3417	2	1419	9	N	1290	1579	1			126
12		0	5038	-0-	5038	12800	3815	2	1223	9	N	1112	1055	1			183
01	SHUT IN		1408	-0-	1408	14208	1136	2	272	9	N	247	177	1			253
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	14208					N	-0-					253
03	SHUT IN		4110	-0-	4110	18318	2558	2	1552	9	N	1411	1452	1			212
04	SHUT IN		13964	-0-	13964	32282	461	1	11244	2	N	2054	1964	1			302
							2259	9									
05	SHUT IN		7754	-0-	7754	40036	442	1	6252	2	N	964	1078	1			188
							1060	9									
06	SHUT IN		5127	-0-	5127	45163	439	1	3892	2	N	724	525	1			387
							796	9									

KEARBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269168 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8503 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0	1140	-0-	1140	1140	419	2	721	9	N	655	347	1			308
11		0	6898	-0-	6898	8038	4084	2	2814	9	N	2558	2752	1			114
12		0	6157	-0-	6157	14195	4239	2	1918	9	N	1744	1590	1			268
01	SHUT IN		1559	-0-	1559	15754	1144	2	415	9	N	377	529	1			116
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15754					N	-0-					116
03	SHUT IN		1895	-0-	1895	17649	1240	2	655	9	N	595	540	1			171
04	SHUT IN		4169	-0-	4169	21818	632	1	2634	2	N	821	718	1			274
							903	9									
05	SHUT IN		3337	-0-	3337	25155	672	1	1961	2	N	640	714	1			200
							704	9									
06	SHUT IN		3153	-0-	3153	28308	646	1	2063	2	N	404	348	1			256
							444	9									

KELLY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269179 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8053 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	300					300
10		0	5838	-0-	5838	5838	3849	2	1989	9	N	1808	1758	1			350
11		0	17307	-0-	17307	23145	16157	2	1150	9	N	1045	1222	1			173
12		0	6360	-0-	6360	29505	5999	2	361	9	N	328	353	1			148
01	SHUT IN		12669	-0-	12669	42174	12274	2	395	9	N	359	346	1			161
02	SHUT IN		12365	-0-	12365	54539	12095	2	270	9	N	245	338	1			68
03	SHUT IN		14843	-0-	14843	69382	14527	2	316	9	N	287	148	1			207
04	SHUT IN		13633	-0-	13633	83015	534	1	12835	2	N	240	343	1			104
							264	9									
05	SHUT IN		14461	-0-	14461	97476	761	1	13484	2	N	196	167	1			133
							216	9									
06	SHUT IN		14124	-0-	14124	111600	671	1	13293	2	N	145	174	1			104
							160	9									

HENNIGAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269218 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8027 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 233513 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8016 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

GOLDSTON WELL #: 1 RRCID -> 236441 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8744 - 9078

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					76
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

TURPEN WELL #: 1 RRCID -> 241181 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7862 - 8034

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

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
FOSSIL HILL WELL #: 3 H RRCID -> 210957 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 8400 - 8962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 4 H RRCID -> 227913 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 8091 - 9787

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

UD-DALLAS GU WELL #: 2H RRCID -> 249600 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9687 - 13337

01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	10	X	-0-	-0-	-10	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
ARMSTRONG-HUGGINS WELL #: 2H RRCID -> 249660 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 8045 PERF.10487 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 1 RRCID -> 118530 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7090 - 7246

	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
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					18
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	954	2			N	-0-					18
03	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					18
04	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-					18
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					18
*06	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					18

SMITH, T. M. WELL #: 6 RRCID -> 170576 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7056 - 7220

	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
01	2181	N	1319	-0-	-862	-0-	174	1	1145	2	N	-0-					38
02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	168	1	461	2	N	-0-	5	5			33
03	1395	X	310	-0-	-1085	-0-	168	1	142	2	N	-0-					33
04	1350	X	138	-0-	-1212	-0-	138	1			N	-0-					33
05	1395	X	482	-0-	-913	-0-	186	1	296	2	N	-0-					33
06	1290	X	423	-0-	-867	-0-	180	1	243	2	N	-0-					33

SMITH, T. M. WELL #: 7 RRCID -> 178233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6776 - 7190

	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
01	3100	N	5424	-0-	2324	2324	186	1	5238	2	N	-0-					43
02	2800	N	1252	-0-	-1548	776	168	1	1084	2	N	-0-	5	5			38
03	2210	N	1434	-0-	-776	-0-	186	1	1248	2	N	-0-	5	5			33
04	2700	X	1294	-0-	-1406	-0-	138	1	1153	2	N	3					36
							3	9									
05	2790	X	1387	-0-	-1403	-0-	186	1	1168	2	N	30					66
							33	9									
06	2700	X	1311	-0-	-1389	-0-	180	1	1131	2	N	-0-					66

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 4 RRCID -> 184907 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7080 - 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
01	3813	X	3289	-0-	-524	-0-	231	1	3058	2	N	-0-					56
02	3444	X	1570	-0-	-1874	-0-	240	1	1330	2	N	-0-					56
03	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					56
04	3600	X	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-					56
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					56
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					56

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
01	2945	X	2874	-0-	-71	-0-	63	1	2811	2	N	-0-					35
02	2660	X	2466	-0-	-194	-0-	84	1	2382	2	N	-0-					35
03	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	75	1	3773	2	N	-0-					35
04	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	75	1	3539	2	N	-0-					35
05	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	84	1	3430	2	N	-0-					35
*06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	57	1	3457	2	N	-0-	5	5			30

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
01	5363	X	4871	-0-	-492	-0-	4871	2			N	-0-					17
02	4704	X	4205	-0-	-499	-0-	4205	2			N	-0-					17
03	4960	X	4814	-0-	-146	-0-	84	1	4730	2	N	-0-					17
04	4800	X	4784	-0-	-16	-0-	4784	2			N	-0-					17
05	4960	X	4717	-0-	-243	-0-	4717	2			N	-0-					17
*06	4710	X	4311	-0-	-399	-0-	4311	2			N	-0-					17

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
01	5890	X	5684	-0-	-206	-0-	168	1	5516	2	N	-0-					16
02	5320	X	4852	-0-	-468	-0-	168	1	4684	2	N	-0-					16
03	5704	X	5365	-0-	-339	-0-	5365	2			N	-0-					16
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	84	1	5243	2	N	-0-					16
05	5704	X	5512	-0-	-192	-0-	5484	2	28	9	N	25					41
*06	5490	X	5257	-0-	-233	-0-	5255	2	2	9	N	2					43

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
01	5921	X	695	-0-	-5226	-0-	186	1	509	2	N	-0-					10
02	5012	X	4573	-0-	-439	-0-	168	1	4405	2	N	-0-	5	5			5
03	5549	X	173	-0-	-5376	-0-	168	1	5	2	N	-0-					5
04	5250	X	4461	-0-	-789	-0-	138	1	4323	2	N	-0-					5
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	186	1	5045	2	N	-0-					5
*06	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	180	1	5722	2	N	-0-					5

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
01	4216	X	3974	-0-	-242	-0-	168	1	3806	2	N	-0-					33
02	3752	X	3188	-0-	-564	-0-	168	1	3020	2	N	-0-	2	5			31
03	3968	X	2890	-0-	-1078	-0-	84	1	2806	2	N	-0-					31
04	3840	X	3747	-0-	-93	-0-	84	1	3663	2	N	-0-					31
05	3968	X	3482	-0-	-486	-0-	3482	2			N	-0-					31
06	3840	X	3433	-0-	-407	-0-	3433	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC//CONT.// 259788

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 7 RRCID -> 201499 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7082 - 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
01	4185	X	3584	-0-	-601	-0-	168	1	3416	2	N	-0-					19
02	3780	X	2099	-0-	-1681	-0-	168	1	1931	2	N	-0-					19
03	11732	X	11732	-0-	-0-	-0-	84	1	11639	2	N	8					27
							9	9									
04	11803	X	11803	-0-	-0-	-0-	84	1	11629	2	N	82					109
							90	9									
05	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10235	2	81	9	N	74	164	1			19
*06	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9003	2	13	9	N	12					31

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 210095 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5178 - 5228

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

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 8 RRCID -> 210971 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7086 - 7290

01	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	63	1	3981	2	N	-0-					11
02	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	84	1	3634	2	N	-0-	5	5			6
03	3937	X	3638	-0-	-299	-0-	75	1	3563	2	N	-0-					6
04	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	75	1	3862	2	N	-0-					6
05	4123	X	3618	-0-	-505	-0-	84	1	3534	2	N	-0-					6
*06	3990	X	3361	-0-	-629	-0-	57	1	3304	2	N	-0-	5	5			1

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 9 RRCID -> 220692 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7062 - 7268

01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	63	1	1438	2	N	-0-					17
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	84	1	1323	2	N	-0-	5	5			12
03	1488	N	1477	-0-	-11	-0-	75	1	1402	2	N	-0-					12
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	75	1	1408	2	N	-0-					12
05	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	84	1	1427	2	N	-0-					12
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	57	1	1418	2	N	-0-					12

WOLFE-GUINN-RENFRO WELL #: 10 RRCID -> 223716 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7052 - 7278

01	2170	N	1869	-0-	-301	-0-	63	1	1806	2	N	-0-					2
02	1960	N	1471	-0-	-489	-0-	84	1	1387	2	N	-0-					2
03	2108	N	1614	-0-	-494	-0-	75	1	1539	2	N	-0-					2
04	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	75	1	2119	2	N	-0-					2
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	84	1	2431	2	N	-0-					2
*06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	57	1	2233	2	N	-0-					2

SMITH, T. M. WELL #: 9 RRCID -> 226944 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 6848 - 7270

01	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	354	1	6209	2	N	-0-					4
02	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	336	1	5455	2	N	-0-	4	5			-0-
03	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	270	1	4970	2	N	-0-					-0-
04	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	222	1	3471	2	N	-0-					-0-
05	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	186	1	4577	2	N	-0-					-0-
*06	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	5035	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
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
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	2			N	-0-					60
02	2800	N	3237	-0-	437	437	3236	2	1	9	N	1					61
03	1916	N	1479	-0-	-437	-0-	1478	2	1	9	N	1					62
04	1800	N	1284	-0-	-516	-0-	1283	2	1	9	N	1					63
05	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	1318	2			N	-0-					63
06	1800	X	NO RPT	-0-	-1800	-0-					N	NO RPT					63

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
01	403	N	315	-0-	-88	-0-	309	2	6	9	N	5					75
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					75
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					75
04	300	N	267	-0-	-33	-0-	267	2			N	-0-					75
05	310	N	254	-0-	-56	-0-	254	2			N	-0-					75
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					75

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
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	255	2	1	9	N	1					45
02	280	N	228	-0-	-52	-0-	228	2			N	-0-					45
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	2			N	-0-					45
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					45
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					45
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					45

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
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					126
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	1051	2	1	9	N	1					127
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					128
04	1170	N	1119	-0-	-51	-0-	1118	2	1	9	N	1					129
05	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	1151	2			N	-0-					129
06	1050	N	NO RPT	-0-	-1050	-0-					N	NO RPT					129

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
01	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6821	-0-	-627	-0-	6821	2			N	-0-					-0-
03	7564	X	7222	-0-	-342	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6827	-0-	-463	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
05	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					N	NO RPT					-0-
06	7800	X	NO RPT	-0-	-7800	-0-					N	NO RPT					-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
01	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
02	19182	X	19182	-0-	-0-	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
03	21013	X	21013	-0-	-0-	-0-	21013	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	18390	-0-	-0-	-0-	18390	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					-0-
06	8520	X	NO RPT	-0-	-8520	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FINLEY RESOURCES, INC. //CONT.// 268602
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
01	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	7108	2			N	-0-					-0-
02	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
03	9072	X	9072	-0-	-0-	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
04	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6807	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2490	X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255949 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7965 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25559	X	25559	-0-	-0-	-0-	25559	2			N	-0-					-0-
02	29110	X	29110	-0-	-0-	-0-	29110	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	31391	X	31391	-0-	-0-	-0-	31391	2			N	-0-					37224
05	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					37224
06	23010	X	NO RPT	-0-	-23010	-0-					N	NO RPT					37224

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
01	572	X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
02	706	X	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					-0-
03	682	X	245	-0-	-437	-0-	245	2			N	-0-					-0-
04	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	8039	2			N	-0-					-0-
05	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
06	750	X	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST SIDE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256061 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7710 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					-0-
02	1244	X	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
03	961	X	370	-0-	-591	-0-	370	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	702	-0-	-1458	-0-	702	2			N	-0-					-0-
05	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259623 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7537 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	3646	-0-	-11810	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
03	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	2			N	-0-					-0-
04	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-
06	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT					-0-

SZTAMENITS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259968 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7728 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16547	X	16547	-0-	-0-	-0-	16547	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	18030	-0-	-6862	-0-	18030	2			N	-0-					-0-
03	22072	X	13297	-0-	-8775	-0-	13297	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	11189	-0-	-4651	-0-	11189	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	NO RPT	-0-	-16554	-0-					N	NO RPT					-0-
06	19320	X	NO RPT	-0-	-19320	-0-					N	NO RPT					-0-

COWTOWN WELL #: 1H RRCID -> 263397 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 7947 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	36249	2			N	-0-					-0-
02	72338	X	72338	-0-	-0-	-0-	72338	2			N	-0-					-0-
03	66991	X	59995	-0-	-6996	-0-	59995	2			N	-0-					-0-
04	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
05	43121	X	NO RPT	-0-	-43121	-0-					N	NO RPT					-0-
06	76200	X	NO RPT	-0-	-76200	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
FOREST OIL CORPORATION 275740
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BROTHERS RESOURCES, LLLP 287290
FROST WELL #: 1 RRCID -> 237831 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 6992 - 7234

01	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	426	1	4816	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	319	1	5085	3	N	-0-					-0-
03	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	319	1	5020	3	N	-0-					-0-
04	5820	X	5028	-0-	-792	-0-	307	1	4721	3	N	-0-					-0-
05	5983	X	4742	-0-	-1241	-0-	307	1	4435	3	N	-0-					-0-
06	5790	X	4847	-0-	-943	-0-	306	1	4541	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 2 RRCID -> 244000 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

01	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	426	1	6946	3	N	-0-					-0-
02	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	319	1	7070	3	N	-0-					-0-
03	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	319	1	7184	3	N	-0-					-0-
04	7890	X	7031	-0-	-859	-0-	307	1	6724	3	N	-0-					-0-
05	8184	X	7226	-0-	-958	-0-	306	1	6920	3	N	-0-					-0-
06	7920	X	6778	-0-	-1142	-0-	306	1	6472	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 3 RRCID -> 252159 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7026 - 7306

01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	3	1	11	3	N	-0-					-0-
02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	320	1	2353	3	N	-0-					-0-
03	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	319	1	5544	3	N	-0-					-0-
04	5640	X	5032	-0-	-608	-0-	307	1	4725	3	N	-0-					-0-
05	5270	X	4984	-0-	-286	-0-	306	1	4678	3	N	-0-					-0-
06	5670	X	4753	-0-	-917	-0-	306	1	4447	3	N	-0-					-0-

FROST WELL #: 4D RRCID -> 258953 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7081 - 7372

01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	426	1	7587	3	N	-0-					-0-
02	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	319	1	7974	3	N	-0-					-0-
03	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	318	1	8141	3	N	-0-					-0-
04	8520	X	8017	-0-	-503	-0-	307	1	7710	3	N	-0-					-0-
05	9176	X	8164	-0-	-1012	-0-	307	1	7857	3	N	-0-					-0-
06	8880	X	8171	-0-	-709	-0-	306	1	7865	3	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
G & F OIL, INC. //CONT.// 292000
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

HICKMAN WELL #: 5 RRCID -> 243959 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4976 - 5010

01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	466	2	23	9	N	21	157	1			33
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	537	2	2	9	N	2					35
03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	212	2	2	9	N	2					37
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	90	2	1	9	N	1					38
*05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	2	3	9	N	3					41
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GARDNER PRODUCTION, LLC 294675
DOYLE FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 187366 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8352 - 8852

01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					37
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	3			N	-0-					37
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					37
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					37
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					37
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					37

BERRY WELL #: 1 RRCID -> 241128 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5140 - 5148

01	0	W	269	-0-	269	2825	269	3			N	-0-					-0-
02	0	W	185	-0-	185	3010	185	3			N	-0-					-0-
03	0	W	218	-0-	218	3228	218	3			N	-0-					-0-
04	1300	N	-0-	-0-	-1300	1928					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1928					N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1928					N	NO RPT					-0-

GIANT NRG CO., LP 302592
PORTER, J. WELL #: 2 RRCID -> 214972 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6368 - 6426

01	558	N	203	-0-	-355	-0-	35	1	168	2	N	-0-					11
02	504	N	143	-0-	-361	-0-	39	1	104	2	N	-0-					11
03	341	N	96	-0-	-245	-0-	17	1	79	2	N	-0-					11
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	138	1	381	2	N	-0-					11
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	228	1	384	2	N	-0-					11
*06	610	N	610	-0-	-0-	-0-	245	1	365	2	N	-0-					11

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2H RRCID -> 238794 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6650 - 9765

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GIANT NRG CO., LP //CONT.// 302592
CLARK, RAY WELL #: 2H RRCID -> 240561 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 7796 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1767	N	1598	-0-	-169	-0-	134	1	1461	2	N	3					64
							3	9									
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	124	1	1518	2	N	-0-					64
03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	110	1	1622	2	N	-0-					64
04	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	107	1	1640	2	N	-0-					64
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	1696	2			N	-0-					64
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	27	1	1681	2	N	6					70
							7	9									

MORGAN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 240588 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6675 - 10375

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLARK, RAY WELL #: 1H RRCID -> 244101 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5973 PERF. 7746 - 8245

01	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	162	1	1766	2	N	-0-					79
02	1820	N	1599	-0-	-221	-0-	121	1	1478	2	N	-0-					79
03	1891	N	1619	-0-	-272	-0-	103	1	1516	2	N	-0-					79
04	1860	N	1756	-0-	-104	-0-	107	1	1649	2	N	-0-					79
05	1767	N	1680	-0-	-87	-0-	1673	2	7	9	N	6					85
*06	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	26	1	1610	2	N	-0-					85

GRACE 7 PROPERTIES, LTD. 319502
GEE-LASATER WELL #: 3H RRCID -> 253973 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7650 - 8625

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRAND OPERATING, INC. 324735
HAGOOD, RALL WELL #: 1H RRCID -> 239363 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 7450 - 9250

01	12400	X	11031	-0-	-1369	-0-	11031	3			N	-0-					-0-
02	11200	X	9545	-0-	-1655	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	12400	X	10222	-0-	-2178	-0-	10222	3			N	-0-					-0-
04	11670	X	10573	-0-	-1097	-0-	10573	3			N	-0-					-0-
05	12059	X	11117	-0-	-942	-0-	11117	3			N	-0-					-0-
06	10680	X	10321	-0-	-359	-0-	10321	3			N	-0-					-0-

WATKINS TRUST (HARDING) WELL #: 1H RRCID -> 240511 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7510 - 9183

01	12586	X	11802	-0-	-784	-0-	11802	3			N	-0-					-0-
02	11368	X	9884	-0-	-1484	-0-	9884	3			N	-0-					-0-
03	12648	X	10720	-0-	-1928	-0-	10720	3			N	-0-					-0-
04	12240	X	7765	-0-	-4475	-0-	7765	3			N	-0-					-0-
05	12648	X	11548	-0-	-1100	-0-	11548	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	10321	-0-	-1109	-0-	10321	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
GRAND OPERATING, INC. //CONT.// 324735
RALL HAGOOD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241122 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6750 - 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
01	6417	X	6334	-0-	-83	-0-	6334	3			N	-0-					-0-
02	5432	X	4857	-0-	-575	-0-	4857	3			N	-0-					-0-
03	5642	X	4982	-0-	-660	-0-	4982	3			N	-0-					-0-
04	6120	X	5121	-0-	-999	-0-	5121	3			N	-0-					-0-
05	6324	X	5425	-0-	-899	-0-	5425	3			N	-0-					-0-
06	6120	X	5092	-0-	-1028	-0-	5092	3			N	-0-					-0-

RALL HAGOOD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249623 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6800 - 8700

01	10075	X	9363	-0-	-712	-0-	9363	3			N	-0-					-0-
02	9100	X	8249	-0-	-851	-0-	8249	3			N	-0-					-0-
03	10075	X	8537	-0-	-1538	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
04	9060	X	8648	-0-	-412	-0-	8648	3			N	-0-					-0-
05	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	9523	3			N	-0-					-0-
06	9060	X	8662	-0-	-398	-0-	8662	3			N	-0-					-0-

GENTRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257364 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7600 - 10240

01	35433	X	28935	-0-	-6498	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	20682	-0-	-8998	-0-	20682	2			N	-0-					-0-
03	30783	X	27546	-0-	-3237	-0-	27546	2			N	-0-					-0-
04	29610	X	25216	-0-	-4394	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	12700	-0-	-16750	-0-	12700	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	23594	-0-	-4396	-0-	23594	2			N	-0-					-0-

GULFTEX OPERATING INC 338748
FRENCHTOWN WELL #: 1H RRCID -> 252574 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8355 PERF.12383 - 11994

01	DLQ G-10	6805	-0-	6805	16163	388	1	6381	2	N	33	33	8			-0-
						36	9									
02	DLQ G-10	2146	-0-	2146	18309	105	1	2029	2	N	11	11	8			-0-
						12	9									
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	18309					N	-0-					-0-
05	SHUT IN	34	-0-	34	18343	1	1	16	2	N	15	15	8			-0-
						17	9									
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	18343					N	NO RPT					-0-

FRENCHTOWN WELL #: 2 H RRCID -> 257726 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 8355 PERF.11546 - 11933

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

HALE DRILLING & PRODUCTION, INC 345174
RILEY WELL #: 1 RRCID -> 222204 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2860 - 2870

01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	87	2	92	9	N	84					84
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					84
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					84
04	180	N	108	-0-	-72	-0-	108	2			N	-0-					84
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					84
*06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1	9	N	1					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY 356430

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
01	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	3275	-0-	-1	-0-	3275	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	3426	-0-	-201	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3660	X	3312	-0-	-348	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3314	-0-	-468	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	2597	-0-	-1063	-0-	2597	2			N	-0-					-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
01	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
02	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	960	N	693	-0-	-267	-0-	693	2			N	-0-					-0-
05	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
*06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-					-0-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 2H RRCID -> 214688 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 7285 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

CAMPBELL-SUNDANCE-HARDING WELL #: 3 RRCID -> 219143 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 6440 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	837	N	76	-0-	-761	-0-	76	2			N	-0-					24
02	728	N	60	-0-	-668	-0-	60	2			N	-0-					24
03	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-					24
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					24
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					24
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					24

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
01	12927	X	12462	-0-	-465	-0-	12462	2			N	-0-					26
02	11704	X	11130	-0-	-574	-0-	11130	2			N	-0-					26
03	12958	X	12123	-0-	-835	-0-	12123	2			N	-0-					26
04	12540	X	11602	-0-	-938	-0-	11602	2			N	-0-					26
05	12493	X	11617	-0-	-876	-0-	11617	2			N	-0-					26
06	12060	X	11352	-0-	-708	-0-	11352	2			N	-0-					26

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
01	5270	X	4960	-0-	-310	-0-	4960	2			N	-0-					26
02	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					26
03	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	5579	2	48	9	N	44	59	1			11
04	4800	X	3590	-0-	-1210	-0-	3586	2	4	9	N	4					15
05	5270	X	2415	-0-	-2855	-0-	2415	2			N	-0-					15
06	5460	X	4650	-0-	-810	-0-	4650	2			N	-0-					15

HILL-COLVIN SOUTH WELL #: 1 H RRCID -> 230809 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6458 PERF. 7772 - 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
01	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
02	3668	X	2090	-0-	-1578	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
03	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	3278	2			N	-0-					-0-
04	3450	X	2215	-0-	-1235	-0-	2215	2			N	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2789	-0-	-601	-0-	2789	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HARDING COMPANY //CONT.// 356430
SIEGMUND HARDING WELL #: 1 H RRCID -> 232442 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6435 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/07/2013 - P & A 01-07-13

MITCHELL WELL #: 1H RRCID -> 240015 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6416 PERF. 7025 - 8435

01	4371	X	3639	-0-	-732	-0-	3639	2			N	-0-					42
02	3948	X	3425	-0-	-523	-0-	3425	2			N	-0-					42
03	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	3678	2			N	-0-					42
04	3840	X	3830	-0-	-10	-0-	3830	2			N	-0-					42
05	3782	X	3539	-0-	-243	-0-	3539	2			N	-0-					42
06	3660	X	3513	-0-	-147	-0-	3513	2			N	-0-					42

MITCHELL "A" WELL #: 3H RRCID -> 241113 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7535 - 8702

01	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1613	2			N	-0-					15
02	1904	X	1183	-0-	-721	-0-	1183	2			N	-0-					15
03	1736	X	1385	-0-	-351	-0-	1288	2	97	9	N	88	93	1			10
04	1680	X	1219	-0-	-461	-0-	1212	2	7	9	N	6					16
05	1736	X	1533	-0-	-203	-0-	1527	2	6	9	N	5					21
*06	2318	X	2318	-0-	-0-	-0-	2308	2	10	9	N	9					30

HARDROCK OPERATING COMPANY, INC. 356779
GREENE-HARWELL WELL #: 1 H RRCID -> 236986 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8315 PERF. N/A

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HESS, JERRY OPERATING CO. 381740
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 187504 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7326 - 8018

01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	61	1	962	2	N	16					198
							18	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	58	1	904	2	N	12					210
							13	9									
03	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	87	1	999	2	N	20	165	1			65
							22	9									
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	81	1	929	2	N	25					90
							28	9									
05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	60	1	944	2	N	13					103
							14	9									
06	1080	N	1040	-0-	-40	-0-	61	1	954	2	N	23					126
							25	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740

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
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	2			Y	-0-					36
02	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					36
03	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					36
04	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1998	2	2	9	Y	2					38
05	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	Y	1					39
06	2040	N	1976	-0-	-64	-0-	1976	2			Y	-0-					39

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
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2365	2	1	9	Y	1					54
02	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					54
03	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					54
04	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			Y	-0-	30	1			24
05	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			Y	-0-					24
*06	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					24

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
01	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					36
02	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					36
03	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					36
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2164	2	1	9	Y	1					37
05	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					37
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					37

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
01	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	2	2	9	Y	2					69
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-					69
03	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	2			Y	-0-					69
04	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-	16	1			53
05	1054	N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			Y	-0-					53
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	887	2			Y	-0-					53

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
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1652	2	4	9	Y	4					69
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	843	2	39	9	Y	35	97	1			7
03	1581	N	1152	-0-	-429	-0-	1130	2	22	9	Y	20					27
04	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	2033	2	31	9	Y	28					55
05	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1845	2	22	9	Y	20	72	1			3
*06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1936	2	2	9	Y	2					5

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
01	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	2	7	9	Y	6					69
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1791	2	44	9	Y	40	97	1			12
03	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2400	2	23	9	Y	21					33
04	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2115	2	29	9	Y	26					59
05	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	1998	2	23	9	Y	21	72	1			8
06	1740	N	1719	-0-	-21	-0-	1716	2	3	9	Y	3					11

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					86

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HESS, JERRY OPERATING CO. //CONT.// 381740
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 205190 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7520 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2511	N	2385	-0-	-126	-0-	2345	2	40	9	N	36					68
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2150	2	30	9	N	27					95
03	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	2341	2	7	9	N	6					101
04	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	2256	2	20	9	N	18					119
05	2418	N	2303	-0-	-115	-0-	2300	2	3	9	N	3					122
*06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2277	2	29	9	N	26	102	1			46

BIG SKY "W" WELL #: 1 RRCID -> 209342 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7545 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2232	N	1970	-0-	-262	-0-	1929	2	41	9	N	37	193	1			162
02	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18					180
03	1798	N	1699	-0-	-99	-0-	1677	2	22	9	N	20					200
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	1615	2	55	9	N	50					250
05	1798	N	1716	-0-	-82	-0-	1660	2	56	9	N	51					301
06	1650	N	1612	-0-	-38	-0-	1586	2	26	9	N	24	90	1			235

PANA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209555 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5396 - 5580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
05	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 210470 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 7067 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2821	X	2670	-0-	-151	-0-	2655	2	15	9	N	14					50
02	2548	X	2403	-0-	-145	-0-	2403	2			N	-0-					50
03	2728	X	2502	-0-	-226	-0-	2499	2	3	9	N	3					53
04	2640	X	2435	-0-	-205	-0-	2435	2			N	-0-					53
05	2666	X	2603	-0-	-63	-0-	2603	2			N	-0-					53
06	2580	X	2522	-0-	-58	-0-	2522	2			N	-0-					53

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 215113 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7609 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	2976	2	72	9	N	65					230
02	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2571	2	42	9	N	38	194	1			74
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3021	2	33	9	N	30					104
04	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3077	2	91	9	N	83					187
05	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3039	2	81	9	N	74					261
*06	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	2981	2	50	9	N	45					306

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
01	837	N	806	-0-	-31	-0-	806	3			N	-0-					-0-
02	700	N	664	-0-	-36	-0-	664	3			N	-0-					-0-
03	837	N	711	-0-	-126	-0-	711	3			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					-0-
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
06	690	N	660	-0-	-30	-0-	660	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 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
01	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
03	465	N	441	-0-	-24	-0-	441	3			N	-0-					-0-
04	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	3			N	-0-					-0-
*06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 2 RRCID -> 239185 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8210 - 8864

01	1519	N	1470	-0-	-49	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
02	1400	N	1287	-0-	-113	-0-	1287	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1381	-0-	-138	-0-	1381	3			N	-0-					-0-
04	1410	N	1362	-0-	-48	-0-	1362	3			N	-0-					-0-
05	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1315	-0-	-35	-0-	1315	3			N	-0-					-0-

FOREST T WELL #: 1 RRCID -> 239188 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8078 - 8590

01	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
02	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	3			N	-0-					-0-
04	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	3			N	-0-					-0-
05	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-
*06	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 253739 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8895 - 12468

01	13206	X	11780	-0-	-1426	-0-	11780	3			N	-0-					-0-
02	11928	X	10847	-0-	-1081	-0-	10847	3			N	-0-					-0-
03	13206	X	11562	-0-	-1644	-0-	11562	3			N	-0-					-0-
04	12780	X	11347	-0-	-1433	-0-	11347	3			N	-0-					-0-
05	13113	X	12522	-0-	-591	-0-	12522	3			N	-0-					-0-
06	11610	X	11253	-0-	-357	-0-	11253	3			N	-0-					-0-

W.J. LAKES UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 253741 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 8610 - 12699

01	24614	X	20942	-0-	-3672	-0-	20942	3			N	-0-					-0-
02	21868	X	19467	-0-	-2401	-0-	19467	3			N	-0-					-0-
03	24211	X	20658	-0-	-3553	-0-	20658	3			N	-0-					-0-
04	22020	X	19206	-0-	-2814	-0-	19206	3			N	-0-					-0-
05	22506	X	20522	-0-	-1984	-0-	20522	3			N	-0-					-0-
06	20850	X	18918	-0-	-1932	-0-	18918	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 2H RRCID -> 254160 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8688 - 10751

01	10447	X	10291	-0-	-156	-0-	10291	3			N	-0-					-0-
02	9681	X	9681	-0-	-0-	-0-	9681	3			N	-0-					-0-
03	10625	X	10625	-0-	-0-	-0-	10625	3			N	-0-					-0-
04	10110	X	10020	-0-	-90	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	10547	3			N	-0-					-0-
06	10110	X	9839	-0-	-271	-0-	9839	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 254528 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8697 - 11133

01	11495	X	11495	-0-	-0-	-0-	11495	3			N	-0-					-0-
02	10618	X	10618	-0-	-0-	-0-	10618	3			N	-0-					-0-
03	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10925	3			N	-0-					-0-
04	10417	X	10417	-0-	-0-	-0-	10417	3			N	-0-					-0-
05	13555	X	13555	-0-	-0-	-0-	13555	3			N	-0-					-0-
*06	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	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 #: F 4H RRCID -> 257008 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8870 - 12210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	16542	-0-	-291	-0-	16542	3			N	-0-					-0-
02	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15663	3			N	-0-					-0-
03	16833	X	15428	-0-	-1405	-0-	15428	3			N	-0-					-0-
04	16290	X	14345	-0-	-1945	-0-	14345	3			N	-0-					-0-
05	16833	X	14483	-0-	-2350	-0-	14483	3			N	-0-					-0-
06	16290	X	14540	-0-	-1750	-0-	14540	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 257066 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 8765 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11024	X	11024	-0-	-0-	-0-	11024	3			N	-0-					-0-
02	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	8951	3			N	-0-					-0-
03	9207	X	8807	-0-	-400	-0-	8807	3			N	-0-					-0-
04	8910	X	8774	-0-	-136	-0-	8774	3			N	-0-					-0-
05	9207	X	9084	-0-	-123	-0-	9084	3			N	-0-					-0-
06	8910	X	8385	-0-	-525	-0-	8385	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 257166 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 8577 PERF. 8739 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	9596	-0-	-2370	-0-	9596	3			N	-0-					-0-
02	10808	X	8112	-0-	-2696	-0-	8112	3			N	-0-					-0-
03	11501	X	8403	-0-	-3098	-0-	8403	3			N	-0-					-0-
04	10380	X	6983	-0-	-3397	-0-	6983	3			N	-0-					-0-
05	9610	X	7537	-0-	-2073	-0-	7537	3			N	-0-					-0-
06	9300	X	7731	-0-	-1569	-0-	7731	3			N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 4H RRCID -> 257259 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8511 PERF.10460 - 11625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNTER RANCH WELL #: M 3H RRCID -> 257260 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 8595 PERF.10612 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 258412 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8785 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	44361	X	16839	-0-	-27522	-0-	16839	3			N	-0-					-0-
02	36064	X	28024	-0-	-8040	-0-	28024	3			N	-0-					-0-
03	36704	X	31049	-0-	-5655	-0-	31049	3			N	-0-					-0-
04	34140	X	27744	-0-	-6396	-0-	27744	3			N	-0-					-0-
05	33883	X	31582	-0-	-2301	-0-	31582	3			N	-0-					-0-
06	30060	X	27883	-0-	-2177	-0-	27883	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
HILLWOOD O & G OPERATING CO LP //CONT.// 388852

W/J LAKES NORTH UNIT WELL #: M 2H RRCID -> 258493 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8840 - 13346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11706	X	11706	-0-	-0-	-0-	11706	3			N	-0-					-0-
02	10182	X	10182	-0-	-0-	-0-	10182	3			N	-0-					-0-
03	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	3			N	-0-					-0-
04	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	3			N	-0-					-0-
05	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	9706	3			N	-0-					-0-
*06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	9135	3			N	-0-					-0-

DENTON SALMON UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 258494 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8918 - 12970

01	49662	X	44300	-0-	-5362	-0-	44300	3			N	-0-					-0-
02	42952	X	38474	-0-	-4478	-0-	38474	3			N	-0-					-0-
03	45229	X	40483	-0-	-4746	-0-	40483	3			N	-0-					-0-
04	43770	X	38006	-0-	-5764	-0-	38006	3			N	-0-					-0-
05	44299	X	35388	-0-	-8911	-0-	35388	3			N	-0-					-0-
06	42870	X	32257	-0-	-10613	-0-	32257	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

01	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3			N	-0-					-0-
02	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	3			N	-0-					-0-
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	1820	-0-	-4628	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	1619	-0-	-2641	-0-	1619	3			N	-0-					-0-

JENKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259091 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 8880 - 12611

01	44144	X	37886	-0-	-6258	-0-	37886	3			N	-0-					-0-
02	38164	X	32786	-0-	-5378	-0-	32786	3			N	-0-					-0-
03	41106	X	35517	-0-	-5589	-0-	35517	3			N	-0-					-0-
04	37830	X	32662	-0-	-5168	-0-	32662	3			N	-0-					-0-
05	37882	X	32064	-0-	-5818	-0-	32064	3			N	-0-					-0-
06	36660	X	31603	-0-	-5057	-0-	31603	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259203 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8890 - 12431

01	47120	X	42583	-0-	-4537	-0-	42583	3			N	-0-					-0-
02	42560	X	37168	-0-	-5392	-0-	37168	3			N	-0-					-0-
03	46376	X	40543	-0-	-5833	-0-	40543	3			N	-0-					-0-
04	43590	X	38111	-0-	-5479	-0-	38111	3			N	-0-					-0-
05	43276	X	38771	-0-	-4505	-0-	38771	3			N	-0-					-0-
06	41220	X	37314	-0-	-3906	-0-	37314	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259290 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 8850 - 12262

01	29543	X	25443	-0-	-4100	-0-	25443	3			N	-0-					-0-
02	26432	X	22278	-0-	-4154	-0-	22278	3			N	-0-					-0-
03	28396	X	24099	-0-	-4297	-0-	24099	3			N	-0-					-0-
04	26250	X	22724	-0-	-3526	-0-	22724	3			N	-0-					-0-
05	25637	X	22474	-0-	-3163	-0-	22474	3			N	-0-					-0-
06	24630	X	20827	-0-	-3803	-0-	20827	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY DRILLING LLC 424208
HANNIBAL WELL #: 1 H RRCID -> 236988 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. 424211
TRAYLOR WELL #: 1-H RRCID -> 209958 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4383 PERF. 4853 - 6210

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOEMEL WELL #: 1 RRCID -> 209960 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 4388 PERF. 4682 - 7671

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BARRON WELL #: 2 RRCID -> 210683 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 3144 PERF. 4511 - 6909

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLORY WELL #: 1H RRCID -> 217162 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4611 - 7295

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

BURTON, KAY WELL #: 1 RRCID -> 220012 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 3066 PERF. 2900 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 2H RRCID -> 220015 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 4058 PERF. 4572 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 222192 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 4145 PERF. 3975 - 3985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TACKETT-FELTON WELL #: 1H RRCID -> 222213 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 4256 PERF. 4648 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 1H RRCID -> 222223 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 4161 PERF. 4547 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORTON WELL #: 2H RRCID -> 222224 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 4134 PERF. 4450 - 7400

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

GRIMES-HUFFMAN WELL #: 1H RRCID -> 222230 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 4339 PERF. 4434 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211

IOGT BOUCHER WELL #: 1 RRCID -> 222234 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4384 - 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
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22

PACK WELL #: 1 H RRCID -> 226732 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4698 - 7410

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

DEE, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 226733 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 4127 PERF. 4411 - 6890

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15678				N	NO RPT			20

CRUMLEY-BOUCHER WELL #: 1H RRCID -> 226734 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 4158 PERF. 4500 - 7940

01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			64

BOUCHER-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 231499 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4746 - 7761

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

BAILEY-FAGAN WELL #: 1 H RRCID -> 236316 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 4885 - 7419

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1003				N	NO RPT			-0-

BARRON-MURRAY WELL #: 1 H RRCID -> 236317 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 4226 PERF. 4789 - 8215

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
INFINITY OIL & GAS OF TX, INC. //CONT.// 424211
MILLER-BLACK WELL #: 1 H RRCID -> 236319 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4748 - 7630

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 241537 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 2720 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUDLEY WELL #: 1V RRCID -> 241539 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 2688 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YARDLEY-BROWN WELL #: 1H RRCID -> 241550 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 4227 PERF. 5044 - 7961

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

WARD-CARDER WELL #: 1H RRCID -> 252792 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 4028 PERF. 4634 - 7230

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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2464					N	NO RPT					-0-

IPR ENERGY PARTNERS, L.P. 425821
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	140	1	2717	3	N	5					63
							6	9									
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	480	1	2488	3	N	2					65
							2	9									
03	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	460	1	3333	3	N	-0-					65
04	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	600	1	2945	3	N	-0-					65
*05	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	620	1	2850	3	N	-0-					65
06	2910	X	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
IPR ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 425821
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
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	720	1	2842	3	N	13					83
							14	9									
02	2436	X	2302	-0-	-134	-0-	270	1	2032	3	N	-0-					83
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	435	1	2700	3	N	2					85
							2	9									
04	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	450	1	2453	3	N	7					92
							8	9									
*05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	450	1	2395	3	N	5					97
							6	9									
06	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					97

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 251428 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 4880 - 7641

01	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	660	1	3079	3	N	10					97
							11	9									
02	1876	X	1458	-0-	-418	-0-	195	1	1245	3	N	16					113
							18	9									
03	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	450	1	2110	3	N	-0-					113
04	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	435	1	1775	3	N	-0-					113
*05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	465	1	1711	3	N	-0-					113
06	2010	X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					113

WILSON-VIOTTO WELL #: 2H RRCID -> 251833 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 5031 PERF. 5436 - 8274

01	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	460	1	3330	3	N	25					75
							28	9									
02	1820	X	1191	-0-	-629	-0-	180	1	1011	3	N	-0-					75
03	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	330	1	2009	3	N	-0-					75
04	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	390	1	1656	3	N	-0-					75
*05	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	435	1	1676	3	N	-0-					75
06	1950	X	NO RPT	-0-	-1950	-0-					N	NO RPT					75

J-W OPERATING CO. 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 4 RRCID -> 159514 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7426 - 7984

01	7542	X	3969	-0-	-3573	-0-	3969	2			N	-0-					-0-
02	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					-0-
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			N	-0-					-0-
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
05	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	4017	3			N	-0-					-0-
*06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 6 RRCID -> 160449 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7644 - 7835

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 5 RRCID -> 160651 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7840

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
POTTER, H. M. "B" WELL #: 4 RRCID -> 162775 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 7633 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3533	2			N	-0-					-0-
02	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
03	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					-0-
04	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	3			N	-0-					-0-
05	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	3			N	-0-					-0-
*06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 5 RRCID -> 164093 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7643 - 7892

01	1922	N	1781	-0-	-141	-0-	1781	2			N	-0-					15
02	1708	N	1603	-0-	-105	-0-	1603	2			N	-0-					15
03	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	1842	2			N	-0-					15
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3			N	-0-					15
05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	3			N	-0-					15
06	1770	N	1765	-0-	-5	-0-	1765	3			N	-0-					15

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164094 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7604 - 7854

01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
02	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
03	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
04	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-					-0-
05	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3			N	-0-					-0-
*06	2518	X	2518	-0-	-0-	-0-	2518	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 1 RRCID -> 164916 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 7651 - 7920

01	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	N	1410	-0-	-130	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-					-0-
05	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	1338	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	948	-0-	-1212	-0-	948	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166694 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7720 - 7972

01	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
02	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
04	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			N	-0-					-0-
05	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
*06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 2 RRCID -> 167493 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7636 - 7899

01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	1494	-0-	-36	-0-	1494	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
06	1530	N	1475	-0-	-55	-0-	1475	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 3 RRCID -> 167494 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7619 - 7857

01	8891	X	4302	-0-	-4589	-0-	4302	2			N	-0-					48
02	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	4073	2			N	-0-					48
03	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			N	-0-					48
04	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	3			N	-0-					48
05	4588	X	4178	-0-	-410	-0-	4178	3			N	-0-					48
06	4350	X	3834	-0-	-516	-0-	3817	3	17	9	N	15					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169665 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7742 - 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
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	1356	2			N	-0-					-0-
02	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
04	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1261	-0-	-59	-0-	1261	2			N	-0-					-0-

THOMPSON, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 169913 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7744 - 8011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	582	2			N	-0-					-0-
02	532	N	518	-0-	-14	-0-	518	2			N	-0-					-0-
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	2			N	-0-					-0-
04	570	N	503	-0-	-67	-0-	503	2			N	-0-					-0-
05	589	N	562	-0-	-27	-0-	562	2			N	-0-					-0-
06	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 4 RRCID -> 173231 COMPL. DATE 01/23/1999 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 7655 - 7738

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

MCRAE WELL #: 4 RRCID -> 173249 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 7758 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
05	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
*06	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 5 RRCID -> 173752 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7658 - 7886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
03	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	510	N	457	-0-	-53	-0-	457	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
06	450	N	410	-0-	-40	-0-	410	3			N	-0-					-0-

POTTER, H. M. "B" WELL #: 9 RRCID -> 177089 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7612 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
STRICKLAND WELL #: 7 RRCID -> 177224 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7462 - 8028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	649	-0-	-467	-0-	649	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	282	-0-	-894	-0-	282	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	379	-0-	-644	-0-	379	2			N	-0-					-0-
04	630	N	7	-0-	-623	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	310	N	36	-0-	-274	-0-	36	3			N	-0-					-0-
06	360	N	25	-0-	-335	-0-	25	3			N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 177699 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7695 - 7890

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	120					N	-0-					-0-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177703 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 7364 - 7870

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1703	2	6	9	N	5					37
02	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					37
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					37
04	1650	N	1577	-0-	-73	-0-	1577	3			N	-0-					37
05	1705	N	1500	-0-	-205	-0-	1500	3			N	-0-					37
06	1650	N	1465	-0-	-185	-0-	1465	3			N	-0-					37

CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 178034 COMPL. DATE 07/16/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7224 - 7680

01	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1714	2	6	9	N	5					56
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					56
03	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					56
04	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					56
05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3			N	-0-					56
*06	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3			N	-0-					56

MERRITT, MARCIA WELL #: 8 RRCID -> 179492 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7360 - 7838

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 9 RRCID -> 180402 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7399 - 7837

01	1798	N	1050	-0-	-748	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	987	-0-	-189	-0-	987	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	874	-0-	-273	-0-	874	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	930	3			N	-0-					-0-
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	3			N	-0-					-0-
*06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
CLAY HILL CATTLE CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 180405 COMPL. DATE 09/20/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7224 - 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
01	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1654	2	6	9	N	5					37
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					37
03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					37
04	1620	N	1228	-0-	-392	-0-	1228	3			N	-0-					37
05	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	1559	3			N	-0-					37
06	1530	N	1470	-0-	-60	-0-	1470	3			N	-0-					37

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 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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 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	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	2			N	-0-					-0-
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	3			N	-0-					-0-
*06	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	2177	3			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 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	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					-0-
04	720	N	606	-0-	-114	-0-	606	3			N	-0-					-0-
05	868	N	620	-0-	-248	-0-	620	3			N	-0-					-0-
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	558	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 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	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
04	1020	N	978	-0-	-42	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	990	N	914	-0-	-76	-0-	914	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 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MCRAE WELL #: 14 RRCID -> 185036 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7498 - 8050

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

POTTER-STRICKLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185039 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 7474 - 7962

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

MCRAE WELL #: 16 RRCID -> 185067 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 8036

01	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-					7
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					7
03	992	N	673	-0-	-319	-0-	673	2			N	-0-					7
04	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			N	-0-					7
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	3			N	-0-					7
*06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	3			N	-0-					7

DOWNE WELL #: 1 RRCID -> 185492 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7333 - 7732

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 185914 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7400 - 7910

01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					22
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					22
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					22
04	1140	N	1139	-0-	-1	-0-	1139	3			N	-0-					22
05	1147	N	979	-0-	-168	-0-	979	3			N	-0-					22
06	1080	N	931	-0-	-149	-0-	931	3			N	-0-					22

MCRAE WELL #: 8 RRCID -> 186400 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7490 - 8037

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 186487 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7360 - 7784

01	2976	X	2139	-0-	-837	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
02	2268	X	1927	-0-	-341	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	2080	-0-	-59	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1887	-0-	-183	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
05	2139	N	1381	-0-	-758	-0-	1381	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1487	-0-	-523	-0-	1487	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

BLAIR WELL #: 1 RRCID -> 186489 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7492 - 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
01	279	N	164	-0-	-115	-0-	164	2			N	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	155	N	92	-0-	-63	-0-	92	2			N	-0-					-0-
06	180	N	88	-0-	-92	-0-	88	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 187900 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7448 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
02	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
04	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
05	1488	N	1403	-0-	-85	-0-	1403	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1324	-0-	-206	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 27 RRCID -> 187945 COMPL. DATE 12/22/2001 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7510 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	465	N	386	-0-	-79	-0-	386	2			N	-0-					8
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	428	2			N	-0-					8
03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					8
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					8
05	465	N	403	-0-	-62	-0-	403	3			N	-0-					8
06	450	N	392	-0-	-58	-0-	392	3			N	-0-					8

POTTER, MARVIN WELL #: 2 RRCID -> 187964 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 7309 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
05	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	3			N	-0-					-0-
06	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-					-0-

POTTER, MARVIN WELL #: 3 RRCID -> 187965 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7335 - 7827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	407	-0-	-89	-0-	407	2			N	-0-					-0-
02	476	N	428	-0-	-48	-0-	428	2			N	-0-					-0-
03	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188029 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 7502 - 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
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
02	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2184	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	1337	-0-	-1019	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
*06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-

JACKSON-DUNN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188064 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 7470 - 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
01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
02	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-					-0-
*06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	310	N	160	-0-	-150	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 2 RRCID -> 188067 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 7314 - 7722

01	434	N	35	-0-	-399	-0-	35	2			N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	527	N	-0-	-0-	-527	-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-

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188070 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7348 - 7824

01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					-0-

TALLY, ONETA WELL #: 2 RRCID -> 188550 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7342 - 7746

01	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

GIBBS, BERT WELL #: 1 RRCID -> 188552 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 8055 PERF. 7414 - 7822

01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
03	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
04	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1029	-0-	-81	-0-	1029	2			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON WELL #: 7 RRCID -> 188555 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7464 - 7968

01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
04	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					-0-
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 188556 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 7308 - 7706

01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					-0-
04	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	504	N	180	-0-	-324	-0-	180	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	399	-0-	-748	-0-	399	2			N	-0-					-0-
04	420	N	282	-0-	-138	-0-	282	3			N	-0-					-0-
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					-0-
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

DUNN, CLARA UNIT WELL #: 11 RRCID -> 188568 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7426 - 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
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
06	7	X	-0-	-0-	-7	-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
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
02	224	N	200	-0-	-24	-0-	200	2			N	-0-					-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	183	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
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					1
02	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					1
03	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					1
04	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					1
05	1116	N	1002	-0-	-114	-0-	1002	2			N	-0-					1
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					1

MERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 189357 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7526 - 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
01	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1146	-0-	-506	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	129	-0-	-1545	-0-	129	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	865	-0-	-665	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-					-0-
*06	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS, BERT WELL #: 2 RRCID -> 190942 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 7636 - 7788

01	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	2			N	-0-					-0-
02	308	N	288	-0-	-20	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
04	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			N	-0-					-0-
06	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 3 RRCID -> 190943 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7303 - 7692

01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	980	N	761	-0-	-219	-0-	761	2			N	-0-					-0-
03	961	N	678	-0-	-283	-0-	678	2			N	-0-					-0-
04	870	N	765	-0-	-105	-0-	765	2			N	-0-					-0-
05	837	N	768	-0-	-69	-0-	768	2			N	-0-					-0-
*06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190944 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 7818 - 8053

01	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
04	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 190945 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 7543 - 7986

01	713	N	691	-0-	-22	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	607	2			N	-0-					-0-
03	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
04	660	N	631	-0-	-29	-0-	631	2			N	-0-					-0-
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 3 RRCID -> 190946 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7725 - 7950

01	1178	N	948	-0-	-230	-0-	948	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	842	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	956	2			N	-0-					-0-
04	930	N	624	-0-	-306	-0-	624	2			N	-0-					-0-
05	930	N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-					-0-
*06	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-

GIBBS, HOWARD WELL #: 4 RRCID -> 190949 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 7564 - 7711

01	310	N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	280	N	279	-0-	-1	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			N	-0-					-0-
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 3 RRCID -> 190953 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7736 - 7893

01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
02	448	N	417	-0-	-31	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	372	N	319	-0-	-53	-0-	319	2			N	-0-					-0-
04	450	N	259	-0-	-191	-0-	259	2			N	-0-					-0-
05	465	N	346	-0-	-119	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MERRELL "A" WELL #: 5 RRCID -> 190954 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7710 - 7868

01	651	N	524	-0-	-127	-0-	524	2			N	-0-					-0-
02	588	N	449	-0-	-139	-0-	449	2			N	-0-					-0-
03	651	N	494	-0-	-157	-0-	494	2			N	-0-					-0-
04	510	N	456	-0-	-54	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-
06	480	N	469	-0-	-11	-0-	469	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 28 RRCID -> 190958 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7458 - 7992

01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
02	448	N	429	-0-	-19	-0-	429	2			N	-0-					-0-
03	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-					-0-
04	510	N	452	-0-	-58	-0-	452	3			N	-0-					-0-
05	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3			N	-0-					-0-
06	450	N	446	-0-	-4	-0-	446	3			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191569 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7635 - 7782

01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	390	N	155	-0-	-235	-0-	155	2			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 4 RRCID -> 191570 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7490 - 8018

01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	935	2			N	-0-					1
02	896	N	834	-0-	-62	-0-	834	2			N	-0-					1
03	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					1
04	900	N	844	-0-	-56	-0-	844	2			N	-0-					1
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					1
06	870	N	851	-0-	-19	-0-	851	2			N	-0-					1

MERRELL "A" WELL #: 6 RRCID -> 191571 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7695 - 7850

01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 5 RRCID -> 191573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8238 PERF. 7590 - 8010

01	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-
02	840	N	675	-0-	-165	-0-	675	2			N	-0-					-0-
03	775	N	724	-0-	-51	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	780	N	683	-0-	-97	-0-	683	2			N	-0-					-0-
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 20 RRCID -> 191574 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7784 - 8316

01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	2022	2			N	-0-					40
02	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					40
03	1922	N	1434	-0-	-488	-0-	1434	2			N	-0-					40
*04	1950	N	1782	-0-	-168	-0-	1782	3			N	-0-					40
05	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-					-0-
*06	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	1966	3	44	9	N	40	40	1			-0-

STRICKLAND WELL #: 16 RRCID -> 191576 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

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

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 192759 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7272 - 7830

01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					5
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					5
03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					5
04	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					5
05	682	N	495	-0-	-187	-0-	495	3			N	-0-					5
06	660	N	390	-0-	-270	-0-	390	3			N	-0-					5

ARNOLD WELL #: 2H RRCID -> 206001 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 8000 - 10550

01	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
02	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	6200	2			N	-0-					-0-
03	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			N	-0-					-0-
04	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
05	1532	X	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
*06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	2			N	-0-					-0-

BLAIR WELL #: 2H RRCID -> 206285 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8300 - 10404

01	11808	X	6013	-0-	-5795	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
02	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	2			N	-0-					-0-
03	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
04	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
05	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6625	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5464	-0-	-356	-0-	5464	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 10 RRCID -> 206644 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7315 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4616	-0-	1516	3332	4616	2			N	-0-					-0-
02	7671	X	4339	-0-	-3332	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	3			N	-0-					-0-
05	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	3			N	-0-					-0-
*06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 3 RRCID -> 206645 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7570 - 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
01	1550	N	1204	-0-	-346	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
02	1456	N	1031	-0-	-425	-0-	1031	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1081	-0-	-252	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
04	1170	N	995	-0-	-175	-0-	995	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1049	-0-	-98	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	2			N	-0-					-0-

POTTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 206700 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7350 - 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
01	5690	X	2609	-0-	-3081	-0-	2609	2			N	-0-					30
02	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2			N	-0-					30
03	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3210	2	6	9	N	5					35
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3			N	-0-					35
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	3			N	-0-					35
06	3120	X	2477	-0-	-643	-0-	2477	3			N	-0-					35

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 206728 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 7978 PERF. 8850 - 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
01	15623	X	7767	-0-	-7856	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
02	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
03	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	7289	2			N	-0-					-0-
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	7290	-0-	-553	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	6702	-0-	-828	-0-	6702	2			N	-0-					-0-

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 207199 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 7284 - 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
01	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
02	672	N	652	-0-	-20	-0-	652	2			N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	724	2			N	-0-					-0-
04	690	N	514	-0-	-176	-0-	514	2			N	-0-					-0-
05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-

CROCKETT WELL #: 4H RRCID -> 207496 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7632 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

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
01	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					40
02	840	N	778	-0-	-62	-0-	778	2			N	-0-					40
03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					40
04	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	3			N	-0-					40
05	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	3			N	-0-					40
*06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3			N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
HARDEMAN/SAVOIE WELL #: 1 H RRCID -> 209314 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7950 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16430	X	7471	-0-	-8959	-0-	7471	2			N	-0-					-0-
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
03	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
04	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	7483	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6488	-0-	-2471	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6084	-0-	-1626	-0-	6078	2	6	9	N	5	5	8			-0-

DOWNE WELL #: 4 H RRCID -> 209490 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7800 - 10820

01	14025	X	7011	-0-	-7014	-0-	7011	2			N	-0-					-0-
02	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	6378	2			N	-0-					-0-
03	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
05	7068	X	5182	-0-	-1886	-0-	5182	2			N	-0-					-0-
06	6840	X	5218	-0-	-1622	-0-	5218	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 1 H RRCID -> 210089 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 8044 - 8907

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

GIBBS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 210430 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7820 - 10305

01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
03	186	N	98	-0-	-88	-0-	98	2			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
*06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-

WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 210672 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8612 - 10507

01	124	X	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
06	120	N	52	-0-	-68	-0-	52	2			N	-0-					-0-

ATLAS WELL #: 2 H RRCID -> 212410 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 8250 - 9440

01	15045	X	7873	-0-	-7172	-0-	7873	2			N	-0-					-0-
02	6802	X	6802	-0-	-0-	-0-	6802	2			N	-0-					-0-
03	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
05	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-0-
06	7230	X	7054	-0-	-176	-0-	7054	2			N	-0-					-0-

AMBROSE WELL #: 1H RRCID -> 212660 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8220 - 10220

01	22467	X	11383	-0-	-11084	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
02	9889	X	9889	-0-	-0-	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
03	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	9711	2			N	-0-					-0-
04	7698	X	7698	-0-	-0-	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8012	-0-	-2900	-0-	8012	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	8210	-0-	-2350	-0-	8210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	14323	X	7170	-0-	-7153	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
03	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	6006	2			N	-0-					-0-
04	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6063	-0-	-1098	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4392	-0-	-2538	-0-	4390	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	24889	X	12373	-0-	-12516	-0-	12372	2	1	9	N	1					1
02	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	10770	2			N	-0-					1
03	11519	X	11519	-0-	-0-	-0-	11519	2			N	-0-					1
04	10717	X	10717	-0-	-0-	-0-	10717	2			N	-0-					1
05	12524	X	11357	-0-	-1167	-0-	11357	2			N	-0-					1
06	11970	X	11267	-0-	-703	-0-	11267	2			N	-0-					1

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
01	9606	X	4899	-0-	-4707	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5282	2			N	-0-					-0-
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4814	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*06	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	5101	2			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
01	13486	X	6676	-0-	-6810	-0-	6676	2			N	-0-					-0-
02	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
03	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			N	-0-					-0-
04	6355	X	6355	-0-	-0-	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
05	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6895	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	6361	-0-	-89	-0-	6361	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
01	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	8673	2			N	-0-					-0-
02	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	7808	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-	7606	2			N	-0-					-0-
05	7953	X	7953	-0-	-0-	-0-	7953	2			N	-0-					-0-
*06	7401	X	7401	-0-	-0-	-0-	7401	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
01	255	X	148	-0-	-107	-0-	148	2			N	-0-					1
02	93	X	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					1
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					1
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					1
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					1
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			N	-0-					1

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
01	21936	X	10871	-0-	-11065	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
02	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
03	9592	X	9592	-0-	-0-	-0-	9592	2			N	-0-					-0-
04	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	9039	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8426	-0-	-2548	-0-	8426	2			N	-0-					-0-
06	10530	X	9110	-0-	-1420	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
01	14392	X	7284	-0-	-7108	-0-	7284	2			N	-0-					-0-
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
03	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	7009	2			N	-0-					-0-
04	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6760	-0-	-525	-0-	6760	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	6443	-0-	-607	-0-	6443	2			N	-0-					-0-

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
01	2883	N	2513	-0-	-370	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
02	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
04	2430	N	2277	-0-	-153	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	2697	N	2624	-0-	-73	-0-	2624	2			N	-0-					-0-
*06	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

WHITE, J. C. WELL #: 1H RRCID -> 221643 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7700 - 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
01	7693	X	3878	-0-	-3815	-0-	3878	2			N	-0-					-0-
02	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
03	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
04	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
05	3875	X	3611	-0-	-264	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3580	-0-	-170	-0-	3580	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
01	11627	X	5914	-0-	-5713	-0-	5914	2			N	-0-					-0-
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
03	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	6523	2			N	-0-					-0-
04	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
05	6548	X	6548	-0-	-0-	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
*06	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	6330	2			N	-0-					-0-

DURBIN WELL #: 1H RRCID -> 222896 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10249 PERF. 8150 - 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
01	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	-0-					-0-
02	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224766 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8000 - 9804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14951	X	8220	-0-	-6731	-0-	8220	2			N	-0-					-0-
02	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7578	2			N	-0-					-0-
03	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
04	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8323	-0-	-47	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
*06	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	8118	2	2	9	N	2	2	8			-0-

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
01	10597	X	5223	-0-	-5374	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
02	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			N	-0-					-0-
03	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
04	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3745	-0-	-1618	-0-	3745	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	2947	-0-	-2093	-0-	2947	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
01	14428	X	7029	-0-	-7399	-0-	7029	2			N	-0-					-0-
02	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
03	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
04	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	7274	-0-	-135	-0-	7274	2			N	-0-					-0-
*06	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	7181	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	12803	X	6155	-0-	-6648	-0-	6155	2			N	-0-					-0-
02	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-
03	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
04	7664	X	7664	-0-	-0-	-0-	7664	2			N	-0-					-0-
05	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
*06	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 H RRCID -> 225212 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2846	-0-	-68	-0-	2846	2			N	-0-					-0-
02	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
03	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
04	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	2			N	-0-					-0-
*06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	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
01	1426	X	655	-0-	-771	-0-	655	2			N	-0-					-0-
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	4179	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	538	-0-	-888	-0-	538	2			N	-0-					-0-
04	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8488	2			N	-0-					-0-
05	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
*06	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	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
01	18224	X	8625	-0-	-9599	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
02	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-
03	15236	X	15236	-0-	-0-	-0-	15236	2			N	-0-					-0-
04	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	13528	2			N	-0-					-0-
05	12950	X	12950	-0-	-0-	-0-	12950	2			N	-0-					-0-
*06	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	12027	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
01	20298	X	10501	-0-	-9797	-0-	10501	2			N	-0-					-0-
02	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	8832	2			N	-0-					-0-
03	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			N	-0-					-0-
04	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10049	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	10392	-0-	-117	-0-	10392	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	9947	-0-	-313	-0-	9947	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
01	8742	X	4020	-0-	-4722	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
02	971	X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			N	-0-					-0-
03	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
04	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	1745	-0-	-1572	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
06	3210	X	1870	-0-	-1340	-0-	1870	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
SILKEN			WELL #: 1H	RRCID -> 227998	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 9983	PERF. 7950 - 9904										
01	11824	X	5875	-0-	-5949	-0-	5875	2			N	-0-					-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
03	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	5523	2			N	-0-					-0-
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4914	-0-	-1038	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	4747	-0-	-953	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
CRAIG-DAVIS			WELL #: 1H	RRCID -> 227999	COMPL. DATE 07/30/2009	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 8150 - 10052										
01	1302	N	1154	-0-	-148	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	1199	-0-	-289	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
*06	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	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										
01	20583	X	10260	-0-	-10323	-0-	10260	2			N	-0-					165
02	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	11318	2			N	-0-					165
03	12076	X	12076	-0-	-0-	-0-	12076	2			N	-0-					165
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	9704	3			N	-0-					165
05	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	11292	3			N	-0-					165
*06	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	10384	3			N	-0-					165
ROBINSON, THELMA			WELL #: 1H	RRCID -> 228192	COMPL. DATE 02/09/2007	TOTAL DEPTH 8354	PERF. 8200 - 10087										
01	3007	N	2893	-0-	-114	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
02	2772	N	2670	-0-	-102	-0-	2670	2			N	-0-					-0-
03	3038	N	2813	-0-	-225	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	2641	-0-	-149	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
05	2945	N	2343	-0-	-602	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
06	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	2575	2			N	-0-					-0-
GIBBS, HOWARD			WELL #: 6H	RRCID -> 228193	COMPL. DATE 11/20/2006	TOTAL DEPTH 7658	PERF. 7970 - 10104										
01	27259	X	13389	-0-	-13870	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
02	12879	X	12879	-0-	-0-	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
03	15568	X	15568	-0-	-0-	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
04	12639	X	12639	-0-	-0-	-0-	12639	2			N	-0-					-0-
05	15607	X	15607	-0-	-0-	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13245	-0-	-1815	-0-	13243	2	2	9	N	2	2	8			-0-
TCU			WELL #: 2H	RRCID -> 228194	COMPL. DATE 03/23/2007	TOTAL DEPTH 8117	PERF. 8270 - 9545										
01	6696	X	3388	-0-	-3308	-0-	3388	2			N	-0-					-0-
02	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			N	-0-					-0-
03	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-					-0-
05	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
*06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
GILPIN			WELL #: 2H	RRCID -> 229361	COMPL. DATE 11/22/2006	TOTAL DEPTH 10465	PERF. 8380 - 10404										
01	25094	X	12506	-0-	-12588	-0-	12506	2			N	-0-					-0-
02	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	11233	2			N	-0-					-0-
03	12355	X	12355	-0-	-0-	-0-	12355	2			N	-0-					-0-
04	11872	X	11872	-0-	-0-	-0-	11872	2			N	-0-					-0-
05	12586	X	11711	-0-	-875	-0-	11711	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	11139	-0-	-951	-0-	11139	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	7536	X	3843	-0-	-3693	-0-	3843	2			N	-0-					-0-
02	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
03	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3420	-0-	-207	-0-	3420	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3194	-0-	-316	-0-	3194	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
01	27562	X	12468	-0-	-15094	-0-	12468	2			N	-0-					-0-
02	10985	X	10985	-0-	-0-	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
03	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	11908	2			N	-0-					-0-
04	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10722	-0-	-3600	-0-	10722	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	10411	-0-	-1649	-0-	10408	2	3	9	N	3	3	8			-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
01	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	8219	2			N	-0-					-0-
04	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	6215	2			N	-0-					-0-
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	2			N	-0-					-0-
*06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4359	2	11	9	N	10	10	8			-0-

MERRITT, HOWARD WELL #: 2 H RRCID -> 231517 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7840 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16473	X	8178	-0-	-8295	-0-	8178	2			N	-0-					-0-
02	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
03	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	7824	2			N	-0-					-0-
04	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7474	-0-	-741	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	7311	-0-	-609	-0-	7311	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
01	14816	X	7321	-0-	-7495	-0-	7321	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
03	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
04	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6700	-0-	-740	-0-	6700	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6486	-0-	-594	-0-	6486	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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
04	2370	N	2061	-0-	-309	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	2089	-0-	-19	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2181	-0-	-189	-0-	2181	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
01	35310	X	17455	-0-	-17855	-0-	17455	2			N	-0-					-0-
02	15299	X	15299	-0-	-0-	-0-	15299	2			N	-0-					-0-
03	16200	X	16200	-0-	-0-	-0-	16200	2			N	-0-					-0-
04	15616	X	15616	-0-	-0-	-0-	15616	2			N	-0-					-0-
05	17856	X	16144	-0-	-1712	-0-	16144	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14254	-0-	-2636	-0-	14254	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8727	X	4308	-0-	-4419	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
02	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-					-0-
03	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	5376	2			N	-0-					-0-
04	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
05	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			N	-0-					-0-
*06	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19775	X	9810	-0-	-9965	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	7222	X	7222	-0-	-0-	-0-	7222	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
05	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	2			N	-0-					-0-
*06	10157	X	10157	-0-	-0-	-0-	10157	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11814	X	5825	-0-	-5989	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	5888	2			N	-0-					-0-
03	6533	X	6533	-0-	-0-	-0-	6533	2			N	-0-					-0-
04	5491	X	5491	-0-	-0-	-0-	5491	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5504	-0-	-262	-0-	5504	2			N	-0-					-0-
*06	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	4028	2			N	-0-					22
02	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					22
03	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					22
04	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3650	3	6	9	N	5					27
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	3			N	-0-					27
*06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3535	3	11	9	N	10	7	8			30

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31210	X	15921	-0-	-15289	-0-	15921	2			N	-0-					-0-
02	15143	X	15143	-0-	-0-	-0-	15143	2			N	-0-					-0-
03	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
04	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	12014	3			N	-0-					-0-
05	16987	X	16987	-0-	-0-	-0-	16987	3			N	-0-					-0-
06	16200	X	16168	-0-	-32	-0-	16155	3	13	9	N	12	12	8			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5932	X	2855	-0-	-3077	-0-	2855	2			N	-0-					-0-
02	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
03	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					-0-
04	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2572	-0-	-497	-0-	2572	3			N	-0-					-0-
06	2880	X	2552	-0-	-328	-0-	2550	3	2	9	N	2	2	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	44331	X	7872	-0-	-36459	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
02	12319	X	12319	-0-	-0-	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
03	14198	X	6182	-0-	-8016	-0-	6182	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	3692	-0-	-10048	-0-	732	2	2960	3	N	-0-					-0-
05	13640	X	9506	-0-	-4134	-0-	854	2	8652	3	N	-0-					-0-
*06	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	998	2	13064	3	N	44	44	8			-0-
							48	9									

GIBBS UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 236184 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7460 - 9604

01	18357	X	8860	-0-	-9497	-0-	8860	2			N	-0-					-0-
02	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
03	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
04	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	8144	-0-	-1094	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	7773	-0-	-807	-0-	7770	2	3	9	N	3	3	8			-0-

TCU WELL #: 1HA RRCID -> 236329 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8000 - 9254

01	9517	X	4866	-0-	-4651	-0-	4866	2			N	-0-					-0-
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			N	-0-					-0-
03	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
04	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	4613	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4589	-0-	-247	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
*06	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	4761	2			N	-0-					-0-

ARNOLD-TALLEY GAS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236922 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 7750 - 9628

01	17704	X	8884	-0-	-8820	-0-	8884	2			N	-0-					-0-
02	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	6771	2			N	-0-					-0-
03	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5488	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8340	-0-	-557	-0-	8340	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	8006	-0-	-604	-0-	8006	2			N	-0-					-0-

MC RAE WELL #: 30 H RRCID -> 236938 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 7950 - 11353

01	30476	X	15320	-0-	-15156	-0-	15320	2			N	-0-					259
02	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	14253	2			N	-0-	181	1			78
03	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	15501	2			N	-0-					78
04	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	14458	3	161	9	N	146					224
05	15779	X	15496	-0-	-283	-0-	15496	3			N	-0-					224
06	15270	X	15021	-0-	-249	-0-	14940	3	81	9	N	74	131	1	7	8	160

FAVOR-WHITEHALL WELL #: 1 H RRCID -> 236963 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7950 - 10066

01	20202	X	9852	-0-	-10350	-0-	9852	2			N	-0-					-0-
02	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	8980	2			N	-0-					-0-
03	10011	X	10011	-0-	-0-	-0-	10011	2			N	-0-					-0-
04	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
05	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	10439	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	9160	-0-	-530	-0-	9157	2	3	9	N	3	3	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	30798	X	14872	-0-	-15926	-0-	14872	2			N	-0-					150
02	11730	X	11730	-0-	-0-	-0-	11730	2			N	-0-					150
03	13266	X	13266	-0-	-0-	-0-	13266	2			N	-0-					150
04	12563	X	12563	-0-	-0-	-0-	12563	3			N	-0-					150
05	15934	X	13991	-0-	-1943	-0-	13991	3			N	-0-					150
06	14400	X	NO RPT	-0-	-14400	-0-					N	NO RPT					150

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
01	14394	X	7008	-0-	-7386	-0-	7008	2			N	-0-					-0-
02	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7322	2			N	-0-					-0-
04	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6603	-0-	-775	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	5935	-0-	-1145	-0-	5935	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
01	17673	X	8598	-0-	-9075	-0-	8598	2			N	-0-					-0-
02	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	2			N	-0-					-0-
03	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	8395	2			N	-0-					-0-
04	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	6952	-0-	-2007	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6550	-0-	-1760	-0-	6548	2	2	9	N	2	2	8			-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
01	8924	X	4265	-0-	-4659	-0-	4265	2			N	-0-					12
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-					12
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					12
04	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4535	3			N	-0-					12
05	5146	X	4833	-0-	-313	-0-	4833	3			N	-0-					12
06	4980	X	4476	-0-	-504	-0-	4466	3	10	9	N	9	9	8			12

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
01	21349	X	11047	-0-	-10302	-0-	11047	2			N	-0-					-0-
02	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	10173	2			N	-0-					-0-
03	12430	X	12430	-0-	-0-	-0-	12430	2			N	-0-					-0-
04	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
05	12627	X	12627	-0-	-0-	-0-	12627	2			N	-0-					-0-
*06	12774	X	12774	-0-	-0-	-0-	12771	2	3	9	N	3	3	8			-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
01	11284	X	5658	-0-	-5626	-0-	5658	2			N	-0-					-0-
02	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
03	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	2			N	-0-					-0-
04	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	4804	-0-	-869	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4545	-0-	-945	-0-	4545	2			N	-0-					-0-

MERRITT, MARCIA WELL #: 16H RRCID -> 238823 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7800 - 9853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20725	X	11556	-0-	-9169	-0-	11556	2			N	-0-					-0-
02	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	10912	-0-	-0-	-0-	10912	2			N	-0-					-0-
04	11180	X	11180	-0-	-0-	-0-	11180	3			N	-0-					-0-
05	11563	X	9623	-0-	-1940	-0-	9623	3			N	-0-					-0-
06	11190	X	10838	-0-	-352	-0-	10838	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
MERRITT, MARCIA WELL #: 15H RRCID -> 238824 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7780 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	49947	X	24204	-0-	-25743	-0-	24182	2	22	9	N	20			20
02	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-			20
03	24382	X	24382	-0-	-0-	-0-	24382	2			N	-0-			20
04	24508	X	24508	-0-	-0-	-0-	998	2	23510	3	N	-0-			20
05	25730	X	22611	-0-	-3119	-0-	1031	2	21580	3	N	-0-			20
*06	24805	X	24805	-0-	-0-	-0-	998	2	23807	3	N	-0-			20

GIBBS, HOMER WELL #: 4H RRCID -> 238825 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 7840 - 10100

01	29342	X	14259	-0-	-15083	-0-	14259	2			N	-0-			-0-
02	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	16933	2			N	-0-			-0-
03	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	16172	2			N	-0-			-0-
04	15852	X	15852	-0-	-0-	-0-	15852	2			N	-0-			-0-
05	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	16381	2			N	-0-			-0-
*06	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	15658	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238828 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 7905 - 9853

01	18354	X	8229	-0-	-10125	-0-	8229	2			N	-0-			-0-
02	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			N	-0-			-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			-0-
04	1684	X	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-			-0-
05	9145	X	1636	-0-	-7509	-0-	1636	2			N	-0-			-0-
06	7950	X	1683	-0-	-6267	-0-	1683	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239927 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 11571 PERF. 7675 - 11503

01	22507	X	11401	-0-	-11106	-0-	11401	2			N	-0-			-0-
02	11279	X	11279	-0-	-0-	-0-	11279	2			N	-0-			-0-
03	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-			-0-
04	11004	X	11004	-0-	-0-	-0-	11004	2			N	-0-			-0-
05	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2			N	-0-			-0-
06	12150	X	10877	-0-	-1273	-0-	10877	2			N	-0-			-0-

DOWNE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239928 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11139 PERF. 7650 - 10804

01	25866	X	15424	-0-	-10442	-0-	15424	2			N	-0-			-0-
02	12046	X	12046	-0-	-0-	-0-	12046	2			N	-0-			-0-
03	12077	X	12077	-0-	-0-	-0-	12077	2			N	-0-			-0-
04	13192	X	13192	-0-	-0-	-0-	13192	2			N	-0-			-0-
05	15438	X	14186	-0-	-1252	-0-	14186	2			N	-0-			-0-
06	14940	X	11078	-0-	-3862	-0-	11078	2			N	-0-			-0-

MERRELL GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 239929 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7990 - 9868

01	527	N	446	-0-	-81	-0-	446	2			N	-0-			-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-			-0-
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-			-0-
04	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-			-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			N	-0-			-0-

MCRAE WELL #: 37H RRCID -> 239930 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7905 - 12142

01	28408	X	14541	-0-	-13867	-0-	14541	2			N	-0-			-0-
02	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	12648	2			N	-0-			-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-			-0-
04	13958	X	13958	-0-	-0-	-0-	13958	3			N	-0-			-0-
05	14539	X	13955	-0-	-584	-0-	13955	3			N	-0-			-0-
06	14070	X	13155	-0-	-915	-0-	13155	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	15465	X	9306	-0-	-6159	-0-	9306	2			N	-0-					-0-
02	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	11449	2			N	-0-					-0-
03	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	11280	2			N	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	10669	2			N	-0-					-0-
*06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8745	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SILKEN WELL #: 5H RRCID -> 240632 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8250 - 10675

01	17250	X	8563	-0-	-8687	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
02	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
03	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	8069	2			N	-0-					-0-
04	7314	X	7314	-0-	-0-	-0-	7314	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	7142	-0-	-1538	-0-	7142	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6689	-0-	-1591	-0-	6689	2			N	-0-					-0-

STRICKLAND WELL #: 21H RRCID -> 240634 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8050 - 10983

01	26975	X	13868	-0-	-13107	-0-	13868	2			N	-0-					62
02	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	13379	2			N	-0-					62
03	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					62
04	14331	X	14331	-0-	-0-	-0-	14331	3			N	-0-					62
05	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	14507	3			N	-0-					62
06	14340	X	13398	-0-	-942	-0-	13398	3			N	-0-					62

POTTER, H. M. GAS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 241129 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 855 - 10033

01	14131	X	8789	-0-	-5342	-0-	8789	2			N	-0-					-0-
02	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
03	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	11110	2			N	-0-					-0-
04	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
05	12824	X	12824	-0-	-0-	-0-	12824	3			N	-0-					-0-
*06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	11748	3			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 4H RRCID -> 241133 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8265 - 10653

01	15207	X	7912	-0-	-7295	-0-	7912	2			N	-0-					-0-
02	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
03	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7573	2			N	-0-					-0-
04	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
05	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
*06	9096	X	9096	-0-	-0-	-0-	9096	2			N	-0-					-0-

SILKEN WELL #: 6H RRCID -> 241135 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 8420 - 10575

01	26050	X	13095	-0-	-12955	-0-	13095	2			N	-0-					-0-
02	11109	X	11109	-0-	-0-	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
04	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10946	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	10592	-0-	-2490	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10155	-0-	-2505	-0-	10155	2			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 39H RRCID -> 243134 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 7815 - 11300

01	17684	X	9196	-0-	-8488	-0-	9138	2	58	9	N	53					53
02	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6159	2			N	-0-					53
03	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	11819	2			N	-0-					53
04	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	3			N	-0-					53
05	9207	X	7526	-0-	-1681	-0-	7507	3	19	9	N	17					70
06	11070	X	7092	-0-	-3978	-0-	7092	3			N	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	INC G-10		7971	-0-	7971	17005	7971	2			N	-0-					72
02	INC G-10		7947	-0-	7947	24952	7947	2			N	-0-					72
03	INC G-10		9725	-0-	9725	34677	9725	2			N	-0-					72
*04	42251	X	7574	-0-	-34677	-0-	7574	3			N	-0-					72
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9446	3			N	-0-					-0-
*06	9196	X	9196	-0-	-0-	-0-	9196	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 43H RRCID -> 244082 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7985 - 10695

01	14087	X	5554	-0-	-8533	-0-	5554	2			N	-0-					-0-
02	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	7386	2			N	-0-					-0-
03	6463	X	6463	-0-	-0-	-0-	6463	2			N	-0-					-0-
04	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	8169	3			N	-0-					-0-
05	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	9503	3			N	-0-					-0-
*06	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	8937	3			N	-0-					-0-

MCRAE WELL #: 33H RRCID -> 244083 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7908 - 10171

01	13738	X	6930	-0-	-6808	-0-	6930	2			N	-0-					7
02	6789	X	6789	-0-	-0-	-0-	6789	2			N	-0-					7
03	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	7437	2			N	-0-					7
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	7087	3			N	-0-					7
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	7614	3			N	-0-					7
*06	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	7053	3	3	9	N	3	3	8			7

MCRAE WELL #: 32H RRCID -> 244084 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 7920 - 10700

01	25399	X	12802	-0-	-12597	-0-	12802	2			N	-0-					10
02	11904	X	11904	-0-	-0-	-0-	11904	2			N	-0-					10
03	13663	X	13663	-0-	-0-	-0-	13663	2			N	-0-					10
04	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					10
05	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	3			N	-0-					10
06	13230	X	12878	-0-	-352	-0-	12878	3			N	-0-					-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244361 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8050 - 10342

01	15378	X	7830	-0-	-7548	-0-	7830	2			N	-0-					-0-
02	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
03	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	7648	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	3			N	-0-					-0-
05	7843	X	6937	-0-	-906	-0-	6937	3			N	-0-					-0-
06	7590	X	6983	-0-	-607	-0-	6983	3			N	-0-					-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 1H RRCID -> 244362 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7675 - 11625

01	24725	X	11080	-0-	-13645	-0-	11080	2			N	-0-					-0-
02	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	10882	2			N	-0-					-0-
03	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
04	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9344	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	9207	-0-	-4433	-0-	9207	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	6956	-0-	-4714	-0-	6950	2	6	9	N	5	5	8			-0-

STRICKLAND WELL #: 22H RRCID -> 244548 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8165 - 10000

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	17104	X	8903	-0-	-8201	-0-	8903	2			N	-0-					-0-
02	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	8207	2			N	-0-					-0-
03	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9149	2			N	-0-					-0-
04	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	9013	3			N	-0-					-0-
05	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	310	2	9252	3	N	-0-					-0-
*06	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	300	2	8761	3	N	-0-					-0-

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
01	24853	X	12113	-0-	-12740	-0-	12113	2			N	-0-					-0-
02	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
03	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	2			N	-0-					-0-
04	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	3			N	-0-					-0-
05	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
06	8490	X	6075	-0-	-2415	-0-	6073	3	2	9	N	2					2

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
01	23261	X	10400	-0-	-12861	-0-	10400	2			N	-0-					-0-
02	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-					-0-
03	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			N	-0-					-0-
04	8607	X	8607	-0-	-0-	-0-	8607	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	7438	-0-	-5427	-0-	7438	2			N	-0-					-0-
06	11250	X	9026	-0-	-2224	-0-	9016	2	10	9	N	9	9	8			-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
01	29418	X	14610	-0-	-14808	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
02	12946	X	12946	-0-	-0-	-0-	12946	2			N	-0-					-0-
03	14706	X	14706	-0-	-0-	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14652	-0-	-166	-0-	14652	2			N	-0-					-0-
*06	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14303	2	6	9	N	5	5	8			-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
01	18604	X	9123	-0-	-9481	-0-	9123	2			N	-0-					-0-
02	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	7522	2			N	-0-					-0-
03	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5955	-0-	-1733	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
*06	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9631	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
01	24306	X	11952	-0-	-12354	-0-	11952	2			N	-0-					42
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					42
03	12334	X	12334	-0-	-0-	-0-	12334	2			N	-0-					42
04	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	3			N	-0-					42
05	12741	X	11520	-0-	-1221	-0-	310	2	11207	3	N	3					45
							3	9									
06	12330	X	9280	-0-	-3050	-0-	300	2	8978	3	N	2	2	8			45
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960

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
01	13606	X	6812	-0-	-6794	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
02	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
05	10045	X	10045	-0-	-0-	-0-	10045	2			N	-0-					-0-
*06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6728	2	4	9	N	4	4	8			-0-

HAMMACK - WILLIAMS WELL #: 5H RRCID -> 249655 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 7680 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25259	X	12556	-0-	-12703	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	10416	2			N	-0-					-0-
03	10221	X	10221	-0-	-0-	-0-	10221	2			N	-0-					-0-
04	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	9741	-0-	-2969	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9588	-0-	-2562	-0-	9581	2	7	9	N	6	6	8			-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
01	21153	X	2314	-0-	-18839	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2177	-0-	-737	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	675	-0-	-2145	-0-	675	2			N	-0-					-0-
05	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	4595	2			N	-0-					-0-
*06	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2889	2	4	9	N	4	4	8			-0-

DUNN-JACKSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250441 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 7963 PERF. 8700 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18165	X	9079	-0-	-9086	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
02	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	8199	2			N	-0-					-0-
03	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
04	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	3			N	-0-					-0-
05	9083	X	8814	-0-	-269	-0-	8814	3			N	-0-					-0-
06	8790	X	7669	-0-	-1121	-0-	7663	3	6	9	N	5	5	8			-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
01	36263	X	18338	-0-	-17925	-0-	18338	2			N	-0-					-0-
02	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	11277	X	11277	-0-	-0-	-0-	11277	2			N	-0-					-0-
04	8832	X	8832	-0-	-0-	-0-	553	2	8279	3	N	-0-					-0-
05	18352	X	11087	-0-	-7265	-0-	547	2	10540	3	N	-0-					-0-
06	17760	X	10482	-0-	-7278	-0-	510	2	9932	3	N	36	36	8			-0-
							40	9									

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
01	32297	X	2953	-0-	-29344	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
02	7235	X	7235	-0-	-0-	-0-	7235	2			N	-0-					-0-
03	8060	X	7663	-0-	-397	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	4220	-0-	-3550	-0-	443	2	3777	3	N	-0-					-0-
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	718	2	7963	3	N	-0-					-0-
*06	8504	X	8504	-0-	-0-	-0-	714	2	7718	3	N	65	65	8			-0-
							72	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960
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
01	25785	X	16360	-0-	-9425	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
02	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
03	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	6667	2			N	-0-					-0-
04	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
05	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	16856	2			N	-0-					-0-
*06	17882	X	17882	-0-	-0-	-0-	17882	2			N	-0-					-0-

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
01	3479	X	96	-0-	-3383	-0-	96	2			N	-0-					-0-
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-					-0-
03	14238	X	14238	-0-	-0-	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
04	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	964	2	8715	3	N	-0-					-0-
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	1031	2	11182	3	N	-0-					-0-
06	13770	X	9259	-0-	-4511	-0-	940	2	8276	3	N	39	39	8			-0-
							43	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
01	28737	X	14083	-0-	-14654	-0-	14083	2			N	-0-					20
02	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	12374	2			N	-0-					20
03	13312	X	13312	-0-	-0-	-0-	13312	2			N	-0-					20
04	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	11270	3			N	-0-					20
05	14663	X	11999	-0-	-2664	-0-	310	2	11689	3	N	-0-					20
06	13620	X	11198	-0-	-2422	-0-	300	2	10898	3	N	-0-					20

JONES ENERGY, LLC 441132
LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 1 RRCID -> 201896 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8219 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

KIRBY WELL #: 1 RRCID -> 213711 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 7660 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - WELL PLUGGED

LITTELL WELL #: 1 RRCID -> 225596 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8100 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CONVERTED TO FRESH WATER.. 07/19/2012 - PLUGGED 07/19/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
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
01	5673	X	5431	-0-	-242	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	5124	X	1052	-0-	-4072	-0-	1052	2			N	-0-					-0-
03	5673	X	4958	-0-	-715	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3664	-0-	-1826	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
05	5673	X	3664	-0-	-2009	-0-	3664	2			N	-0-					-0-
06	5250	X	3349	-0-	-1901	-0-	3349	2			N	-0-					-0-

PRIMULA WELL #: 1 H RRCID -> 235920 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8550 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	4461	-0-	-2018	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1290	-0-	-4562	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	5534	-0-	-346	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5534	-0-	-108	-0-	5534	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	3615	-0-	-2685	-0-	3615	2			N	-0-					-0-

PRIMULA SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238265 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8450 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5642	X	4738	-0-	-904	-0-	4738	2			N	-0-					-0-
02	5096	X	922	-0-	-4174	-0-	922	2			N	-0-					-0-
03	5549	X	3791	-0-	-1758	-0-	3791	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	3175	-0-	-2105	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	3175	-0-	-2281	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	4393	-0-	-197	-0-	4393	2			N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES WELL #: 2H RRCID -> 247902 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 8450 - 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
01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	8243	X	8243	-0-	-0-	-0-	8243	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12423	-0-	9423	9423	12423	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	9308	-0-	6208	15631	9308	2			N	-0-					-0-
*06	15631	X	-0-	-0-	-15631	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248083 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8810 - 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
01	4154	X	737	-0-	-3417	-0-	737	2			N	-0-					-0-
02	3752	X	1503	-0-	-2249	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	3927	-0-	-227	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
04	7086	X	7086	-0-	-0-	-0-	7086	2			N	-0-					-0-
05	4154	X	3305	-0-	-849	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-

ELLISON ESTATES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248260 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8610 - 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
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
03	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					-0-
04	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
05	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
*06	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10225	2			N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 2H RRCID -> 249625 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9170 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9331	X	6854	-0-	-2477	-0-	6854	2			N	-0-					9
02	8428	X	5920	-0-	-2508	-0-	358	1	5562	2	N	-0-					9
03	9331	X	6966	-0-	-2365	-0-	159	1	6807	2	N	-0-					9
04	7680	X	7524	-0-	-156	-0-	159	1	7365	2	N	-0-					9
05	7936	X	7369	-0-	-567	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9
*06	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	100	1	7269	2	N	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
JRJ OIL & GAS LLC 448004
GREENWOOD WELL #: 1 RRCID -> 217597 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8070 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 254042 COMPL. DATE 11/27/2009 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8064 - 8186

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

K&C PUMP TRUCK, LLC 448443
ROSE-SCALING WELL #: 1 H RRCID -> 236993 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9252 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	2100	N	283	-0-	-1817	-0-	283	3			N	-0-					-0-
03	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	3			N	-0-					-0-
*05	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT					-0-

CHADWELL, ODELL WELL #: 2 RRCID -> 209297 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6581 PERF. 6410 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	3			N	-0-					22
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					22
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					22
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					22
05	248	N	136	-0-	-112	-0-	136	3			N	-0-					22
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					22

KORNYE-TILLMAN COMPANY 475741
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 239160 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3610 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1116	N	780	-0-	-336	-0-	780	2			N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
03	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1118	-0-	-22	-0-	1118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741
CRAWFORD C WELL #: 1 RRCID -> 240739 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 4113 PERF. 4040 - 4070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					-0-
03	496	N	357	-0-	-139	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	360	N	140	-0-	-220	-0-	140	2			N	-0-					-0-

L A PRODUCTIONS 479881
MCCURDY, F. T. WELL #: 1 RRCID -> 133820 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 7204 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	2			N	-0-					-0-
02	392	N	104	-0-	-288	-0-	104	2			N	-0-					-0-
03	310	N	79	-0-	-231	-0-	79	2			N	-0-					-0-
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
05	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

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
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
03	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
04	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-					-0-
05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	123	-0-	-57	-0-	123	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
03	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
04	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	3			N	-0-					-0-
*06	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					-0-

ABEL-EARLY WELL #: 2 RRCID -> 151318 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6908 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-					-0-
02	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3			N	-0-					-0-
03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
04	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
05	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
*06	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			N	-0-					-0-

HANGING "W" RANCH WELL #: 1 RRCID -> 151908 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7737 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2728	X	2242	-0-	-486	-0-	134	1	2108	2	N	-0-					-0-
02	2464	X	2373	-0-	-91	-0-	142	1	2231	2	N	-0-					-0-
03	2728	X	2721	-0-	-7	-0-	163	1	2558	2	N	-0-					-0-
04	2640	X	2356	-0-	-284	-0-	141	1	2215	2	N	-0-					-0-
05	2728	X	1809	-0-	-919	-0-	108	1	1701	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	1930	-0-	-710	-0-	116	1	1814	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
01	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	232	1	3639	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3633	-0-	-63	-0-	218	1	3415	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	3947	-0-	-176	-0-	237	1	3710	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	2891	-0-	-1099	-0-	173	1	2718	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3945	-0-	-178	-0-	237	1	3708	2	N	-0-					-0-
*06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	250	1	3915	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
01	2864	X	2463	-0-	-401	-0-	148	1	2315	2	N	-0-					-0-
02	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	156	1	2451	2	N	-0-					-0-
03	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	172	1	2691	2	N	-0-					-0-
04	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	N	-0-					-0-
05	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	127	1	1993	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	2012	-0-	-28	-0-	121	1	1891	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
01	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	3149	3	26	9	N	24					78
02	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2463	3	10	9	N	9					87
03	2170	X	1369	-0-	-801	-0-	1369	3			N	-0-	66	1			21
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3065	3	12	9	N	11					32
05	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3421	3	9	9	N	8					40
*06	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	3294	3	30	9	N	27					67

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
01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	3538	3			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3			N	-0-					-0-
03	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	3			N	-0-					-0-
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3052	3			N	-0-					-0-
05	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	3			N	-0-					-0-
*06	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	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
01	3069	X	2403	-0-	-666	-0-	144	1	2259	2	N	-0-					-0-
02	2772	X	2508	-0-	-264	-0-	150	1	2358	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2782	-0-	-287	-0-	167	1	2615	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2569	-0-	-401	-0-	154	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	125	1	1968	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1961	-0-	-739	-0-	117	1	1844	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
01	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	3			N	-0-					-0-
02	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
03	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	6491	3			N	-0-					-0-
04	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6222	3			N	-0-					-0-
05	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	6004	3			N	-0-					-0-
*06	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	5201	3			N	-0-					-0-

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
01	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	7059	3			N	-0-					-0-
02	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	7631	3			N	-0-					-0-
03	13263	X	13263	-0-	-0-	-0-	13263	3			N	-0-					-0-
04	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	3			N	-0-					-0-
05	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	3			N	-0-					-0-
*06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	3791	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 #: 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
01	3732	X	2855	-0-	-877	-0-	171	1	2684	2	N	-0-			-0-
02	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	180	1	2810	2	N	-0-			-0-
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	197	1	3091	2	N	-0-			-0-
04	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	173	1	2709	2	N	-0-			-0-
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	141	1	2215	2	N	-0-			-0-
06	2280	X	2183	-0-	-97	-0-	131	1	2052	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
01	5642	X	4174	-0-	-1468	-0-	4159	3	15	9	N	14			74
02	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5982	3	14	9	N	13			87
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	6873	3	22	9	N	20			107
04	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6045	3	13	9	N	12			119
05	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	7023	3	21	9	N	19			138
*06	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	6471	3			N	-0-			138

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
01	2914	X	2389	-0-	-525	-0-	2389	3			N	-0-			-0-
02	2632	X	2610	-0-	-22	-0-	2610	3			N	-0-			-0-
03	2914	X	2806	-0-	-108	-0-	2806	3			N	-0-			-0-
04	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2815	3			N	-0-			-0-
05	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-			-0-
06	2730	N	2642	-0-	-88	-0-	2642	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
01	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	3			N	-0-			35
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			N	-0-			35
03	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3			N	-0-			35
04	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-			35
05	3038	X	2908	-0-	-130	-0-	2908	3			N	-0-			35
06	2940	X	2929	-0-	-11	-0-	2929	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
01	1736	N	1399	-0-	-337	-0-	1399	3			N	-0-			-0-
02	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	3			N	-0-			-0-
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	3			N	-0-			-0-
04	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	3			N	-0-			-0-
05	2201	N	2020	-0-	-181	-0-	2020	3			N	-0-			-0-
06	2010	N	1950	-0-	-60	-0-	1950	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
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			55
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			55
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 175762 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7288 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	9942	3			N	-0-			-0-
02	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	10997	3			N	-0-			-0-
03	10902	X	10902	-0-	-0-	-0-	10902	3			N	-0-			-0-
04	9450	X	4119	-0-	-5331	-0-	4119	3			N	-0-			-0-
05	12031	X	12031	-0-	-0-	-0-	12031	3			N	-0-			-0-
*06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657

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
01	248	N	131	-0-	-117	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	274	1	4290	2	N	-0-					10
02	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	255	1	3993	2	N	-0-					10
03	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	270	1	4234	2	N	-0-					10
04	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	212	1	3318	2	N	-0-					10
05	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	272	1	4259	2	N	-0-					10
*06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	281	1	4396	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
01	5921	X	3827	-0-	-2094	-0-	3827	3			N	-0-					3
02	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	6417	3			N	-0-					3
03	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6882	3			N	-0-					3
04	5280	X	3163	-0-	-2117	-0-	3163	3			N	-0-					3
05	5983	X	4599	-0-	-1384	-0-	4599	3			N	-0-					3
06	5790	X	5166	-0-	-624	-0-	5166	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
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3			N	-0-					-0-
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			N	-0-					-0-
04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3			N	-0-					-0-
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			N	-0-					-0-
*06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	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
01	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	226	1	3541	2	N	-0-					-0-
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	200	1	3134	2	N	-0-					-0-
03	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	205	1	3209	2	N	-0-					-0-
04	3030	X	3020	-0-	-10	-0-	181	1	2839	2	N	-0-					-0-
05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	197	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2831	-0-	-199	-0-	170	1	2661	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
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	133	1	2086	2	N	-0-					-0-
02	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	112	1	1759	2	N	-0-					-0-
03	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	N	-0-					-0-
04	2160	N	2054	-0-	-106	-0-	123	1	1931	2	N	-0-					-0-
05	2077	N	2031	-0-	-46	-0-	122	1	1909	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1924	-0-	-176	-0-	115	1	1809	2	N	-0-					-0-

HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 187390 COMPL. DATE 01/05/2002 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 6954 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	3			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					-0-
03	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	3			N	-0-					-0-
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	3			N	-0-					-0-
*06	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
LISBY-PETERSON WELL #: 1 RRCID -> 187393 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6810 - 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
01	279	N	63	-0-	-216	-0-	63	2			N	-0-			-0-
02	112	N	5	-0-	-107	-0-	5	2			N	-0-			-0-
03	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	2			N	-0-			-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-

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
01	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	3			N	-0-			20
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-			20
03	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	3			N	-0-			20
04	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	3			N	-0-			20
05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	4329	3			N	-0-			20
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	3			N	-0-			20

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
01	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	N	-0-			-0-
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	87	1	1360	2	N	-0-			-0-
03	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1379	2	N	-0-			-0-
04	1620	N	1310	-0-	-310	-0-	79	1	1231	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1311	-0-	-301	-0-	79	1	1232	2	N	-0-			-0-
06	1410	N	1195	-0-	-215	-0-	72	1	1123	2	N	-0-			-0-

LISBY-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 192094 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6780 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2013

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
01	2077	N	1616	-0-	-461	-0-	1616	3			N	-0-			-0-
02	1764	N	1525	-0-	-239	-0-	1525	3			N	-0-			-0-
03	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	1782	3			N	-0-			-0-
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1741	3			N	-0-			-0-
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	3			N	-0-			-0-
*06	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	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
01	3503	X	3010	-0-	-493	-0-	3010	3			N	-0-			-0-
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			N	-0-			-0-
03	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	7389	3			N	-0-			-0-
04	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3			N	-0-			-0-
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6843	3			N	-0-			-0-
*06	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	6199	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
01	1333	N	68	-0-	-1265	-0-	68	3			N	-0-			-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-			-0-
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-			-0-
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-			-0-
05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	3			N	-0-			-0-
06	1560	N	1456	-0-	-104	-0-	1456	3			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TOTEN, DEXTER 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
01	496	X	103	-0-	-393	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					-0-
03	124	N	121	-0-	-3	-0-	121	3			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6479	X	4965	-0-	-1514	-0-	4936	3	29	9	N	26					113
02	5516	X	5013	-0-	-503	-0-	4963	3	50	9	N	45					158
03	5549	X	5314	-0-	-235	-0-	5288	3	26	9	N	24					182
04	4830	X	2917	-0-	-1913	-0-	2917	3			N	-0-					182
05	5549	X	4278	-0-	-1271	-0-	4264	3	14	9	N	13					195
06	5370	X	4761	-0-	-609	-0-	4744	3	17	9	N	15					210

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
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	224	N	98	-0-	-126	-0-	98	2			N	-0-					-0-
03	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	2			N	-0-					-0-
04	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	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
01	1395	N	967	-0-	-428	-0-	967	3			N	-0-					61
02	1176	N	1023	-0-	-153	-0-	1023	3			N	-0-					61
03	1209	N	906	-0-	-303	-0-	906	3			N	-0-					61
04	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			N	-0-					61
05	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	3			N	-0-					61
06	870	N	814	-0-	-56	-0-	814	3			N	-0-					61

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
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	655	3			N	-0-					30
02	700	N	573	-0-	-127	-0-	573	3			N	-0-					30
03	713	N	654	-0-	-59	-0-	654	3			N	-0-					30
04	630	N	565	-0-	-65	-0-	565	3			N	-0-					30
05	620	N	446	-0-	-174	-0-	446	3			N	-0-					30
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	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
01	3038	X	2817	-0-	-221	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
02	2744	X	2419	-0-	-325	-0-	2419	3			N	-0-					-0-
03	3038	X	3024	-0-	-14	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
04	2730	N	2500	-0-	-230	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
06	2940	N	2825	-0-	-115	-0-	2825	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
01	3596	X	3385	-0-	-211	-0-	3385	3			N	-0-					87
02	3052	X	1553	-0-	-1499	-0-	1553	3			N	-0-					87
03	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3			N	-0-					87
04	3270	X	2422	-0-	-848	-0-	2416	3	6	9	N	5					92
05	3379	X	3321	-0-	-58	-0-	3321	3			N	-0-					92
06	3510	X	3000	-0-	-510	-0-	3000	3			N	-0-					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
TOTEN, DEXTER 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
01	1860	N	1447	-0-	-413	-0-	1447	3			N	-0-					96
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	3			N	-0-					96
03	2108	N	1673	-0-	-435	-0-	1655	3	18	9	N	16					112
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					112
05	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	3			N	-0-					112
06	1620	N	224	-0-	-1396	-0-	224	3			N	-0-					112

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
01	2976	N	2790	-0-	-186	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2454	-0-	-150	-0-	2454	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2674	-0-	-116	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2638	-0-	-62	-0-	2638	2			N	-0-					-0-
05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2557	-0-	-23	-0-	2557	3			N	-0-					-0-

STARK WELL #: 2 RRCID -> 205397 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7346 - 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
01	3751	X	3271	-0-	-480	-0-	3271	3			N	-0-					38
02	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	3			N	-0-					38
03	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	3729	3			N	-0-					38
04	3630	X	3588	-0-	-42	-0-	3588	3			N	-0-					38
05	3751	X	3696	-0-	-55	-0-	3696	3			N	-0-					38
06	3630	X	3539	-0-	-91	-0-	3539	3			N	-0-					38

COBB, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 207387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7276 PERF. 6630 - 7012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			N	-0-					81
02	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1427	3	1	9	N	1					82
03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3			N	-0-					82
04	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					82
05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					82
*06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			N	-0-					82

ABEL-EARLY WELL #: 5 RRCID -> 210979 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6720 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	3836	3			N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3716	3			N	-0-					-0-
03	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	4363	3			N	-0-					-0-
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4164	3			N	-0-					-0-
05	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	3			N	-0-					-0-
*06	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	4285	3			N	-0-					-0-

CLAY HILL CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 211237 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 7594 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8401	X	7459	-0-	-942	-0-	7459	3			N	-0-					65
02	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	8155	3			N	-0-					65
03	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	8425	3			N	-0-					65
04	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	8150	3			N	-0-					65
05	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	8423	3			N	-0-					65
06	8130	X	8099	-0-	-31	-0-	8099	3			N	-0-					65

HANGING "W" RANCH WELL #: 8 RRCID -> 213504 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 7472 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	277	1	4330	2	N	-0-					-0-
02	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	279	1	4364	2	N	-0-					-0-
03	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	299	1	4678	2	N	-0-					-0-
04	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	276	1	4318	2	N	-0-					-0-
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	235	1	3660	2	N	-0-					-0-
*06	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	226	1	3535	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
BLACK, TOM WELL #: 2 RRCID -> 224955 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7190 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	3			N	-0-					112
02	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3			N	-0-					112
03	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	3			N	-0-					112
04	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3862	3	24	9	N	22	119	1			15
05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3712	3	28	9	N	25					40
*06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3065	3	9	9	N	8					48

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
01	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	2540	3			N	-0-					30
02	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	2555	3	7	9	N	6					36
03	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2986	3	7	9	N	6					42
04	3000	N	3145	-0-	145	145	3145	3			N	-0-					42
05	3100	N	3261	-0-	161	306	3261	3			N	-0-					42
*06	3000	N	3340	-0-	340	646	3340	3			N	-0-					42

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
01	5332	X	4728	-0-	-604	-0-	4728	3			N	-0-					2
02	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	5032	3			N	-0-					2
03	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	5397	3			N	-0-					2
04	5160	X	5109	-0-	-51	-0-	5109	3			N	-0-					2
05	5332	X	5121	-0-	-211	-0-	5121	3			N	-0-					2
06	5160	X	4862	-0-	-298	-0-	4862	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
01	5611	X	5037	-0-	-574	-0-	5011	3	26	9	N	24					154
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5411	3	20	9	N	18					172
03	5611	X	5563	-0-	-48	-0-	5549	3	14	9	N	13					185
04	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					185
05	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5702	3	14	9	N	13					198
06	5430	X	5282	-0-	-148	-0-	5274	3	8	9	N	7					205

COBB, TRAVIS 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
01	4309	X	3263	-0-	-1046	-0-	3263	3			N	-0-					80
02	3892	X	3372	-0-	-520	-0-	3361	3	11	9	N	10					90
03	4309	X	3875	-0-	-434	-0-	3875	3			N	-0-					90
04	4170	X	2865	-0-	-1305	-0-	2865	3			N	-0-					90
05	3720	X	2632	-0-	-1088	-0-	2632	3			N	-0-					90
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	3			N	-0-					90

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
01	4805	X	3211	-0-	-1594	-0-	3205	3	6	9	N	5					155
02	4340	X	4248	-0-	-92	-0-	4212	3	36	9	N	33					188
03	4805	X	3925	-0-	-880	-0-	3897	3	28	9	N	25					213
04	4320	X	3889	-0-	-431	-0-	3879	3	10	9	N	9	174	1			48
05	4712	X	3043	-0-	-1669	-0-	3043	3			N	-0-					48
06	4560	X	3436	-0-	-1124	-0-	3406	3	30	9	N	27					75

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
01	2976	N	2321	-0-	-655	-0-	2279	3	42	9	N	38					85
02	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2197	3	6	9	N	5					90
03	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2527	3	18	9	N	16	84	1			22
04	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2443	3	17	9	N	15					37
05	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2571	3	18	9	N	16					53
*06	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2590	3	15	9	N	14					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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
01	5084	X	3530	-0-	-1554	-0-	3530	3			N	-0-					35
02	4592	X	4576	-0-	-16	-0-	4576	3			N	-0-					35
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			N	-0-					35
04	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3			N	-0-					35
05	5053	X	4962	-0-	-91	-0-	4962	3			N	-0-					35
06	4920	X	4244	-0-	-676	-0-	4244	3			N	-0-					35

HUNN, REBA WELL #: 3 RRCID -> 240639 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6722 - 7058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5890	X	4168	-0-	-1722	-0-	4168	3			N	-0-					-0-
02	5320	X	4613	-0-	-707	-0-	4613	3			N	-0-					-0-
03	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	3			N	-0-					-0-
04	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	7275	3			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	3			N	-0-					-0-
*06	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6224	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
01	9114	X	7955	-0-	-1159	-0-	477	1	7478	2	N	-0-					-0-
02	7588	X	7103	-0-	-485	-0-	426	1	6677	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	7963	-0-	-438	-0-	478	1	7485	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	7172	-0-	-538	-0-	430	1	6742	2	N	-0-					-0-
05	7967	X	6926	-0-	-1041	-0-	416	1	6510	2	N	-0-					-0-
06	7710	X	7089	-0-	-621	-0-	425	1	6664	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
01	3410	X	2073	-0-	-1337	-0-	2073	3			N	-0-					142
02	3080	X	2784	-0-	-296	-0-	2775	3	9	9	N	8					150
03	3410	X	3098	-0-	-312	-0-	3066	3	32	9	N	29	167	1			12
04	3240	X	3010	-0-	-230	-0-	2955	3	55	9	N	50					62
05	3317	X	3192	-0-	-125	-0-	3170	3	22	9	N	20					82
06	3000	X	2969	-0-	-31	-0-	2958	3	11	9	N	10					92

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
01	20305	X	14150	-0-	-6155	-0-	14150	2			N	-0-					-0-
02	18340	X	16608	-0-	-1732	-0-	16608	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17669	-0-	-1706	-0-	17669	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16395	-0-	-2355	-0-	16395	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	15736	-0-	-3639	-0-	15736	2			N	-0-					-0-
06	17790	X	14335	-0-	-3455	-0-	14335	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
01	13268	X	9792	-0-	-3476	-0-	9792	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	10641	-0-	-1343	-0-	10641	2			N	-0-					-0-
03	12555	X	11284	-0-	-1271	-0-	11284	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	9778	-0-	-1862	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	11426	-0-	-602	-0-	11426	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	10325	-0-	-1075	-0-	10325	2			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
01	12524	X	11810	-0-	-714	-0-	11776	3	34	9	N	31					148
02	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	12024	3	26	9	N	24					172
03	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	13062	3	11	9	N	10					182
04	12335	X	12335	-0-	-0-	-0-	12302	3	33	9	N	30	175	1			37
05	12782	X	12782	-0-	-0-	-0-	12761	3	21	9	N	19					56
*06	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	12225	3			N	-0-					56

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LAKOTA ENERGY, LTD. //CONT.// 483657
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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28024	X	20666	-0-	-7358	-0-	20666	3			N	-0-					57
02	25312	X	22182	-0-	-3130	-0-	22182	3			N	-0-					57
03	28024	X	4627	-0-	-23397	-0-	4610	3	17	9	N	15					72
04	27120	X	13369	-0-	-13751	-0-	13369	3			N	-0-					72
05	28024	X	26445	-0-	-1579	-0-	26445	3			N	-0-					72
*06	27570	X	27570	-0-	-0-	-0-	27559	3	11	9	N	10					82

ABEL-EARLY WELL #: 6 RRCID -> 259682 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 6702 - 7100

01	7254	X	6832	-0-	-422	-0-	6832	3			N	-0-					8
02	6552	X	6265	-0-	-287	-0-	6265	3			N	-0-					8
03	7192	X	6710	-0-	-482	-0-	6710	3			N	-0-					8
04	6960	X	6264	-0-	-696	-0-	6264	3			N	-0-					8
05	7192	X	7131	-0-	-61	-0-	7131	3			N	-0-					8
06	6720	X	6345	-0-	-375	-0-	6345	3			N	-0-					8

BRYAN WELL #: 5H RRCID -> 263899 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7725 - 10163

01	29884	X	24001	-0-	-5883	-0-	23708	3	293	9	N	266	183	1			205
02	27603	X	27603	-0-	-0-	-0-	27379	3	224	9	N	204	181	1			228
03	33219	X	33219	-0-	-0-	-0-	32970	3	249	9	N	226	186	1			268
04	29951	X	29951	-0-	-0-	-0-	29729	3	222	9	N	202	358	1			112
05	30566	X	30097	-0-	-469	-0-	29909	3	188	9	N	171	178	1			105
06	31230	X	28446	-0-	-2784	-0-	28280	3	166	9	N	151	184	1			72

BRYAN-MANN WELL #: 1H RRCID -> 263900 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7898 - 9762

01	28427	X	22914	-0-	-5513	-0-	22710	3	204	9	N	185	188	1			255
02	25676	X	24303	-0-	-1373	-0-	24139	3	164	9	N	149	184	1			220
03	28842	X	28842	-0-	-0-	-0-	28645	3	197	9	N	179	189	1			210
04	26190	X	25385	-0-	-805	-0-	25227	3	158	9	N	144	179	1			175
05	26908	X	25248	-0-	-1660	-0-	25127	3	121	9	N	110	182	1			103
06	27900	X	23263	-0-	-4637	-0-	23151	3	112	9	N	102	167	1			38

MUSGROVE-GOLAZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263976 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 8302 - 10872

01	16213	X	12863	-0-	-3350	-0-	12746	3	117	9	N	106	178	1			10
02	14644	X	12614	-0-	-2030	-0-	12204	3	410	9	N	373	353	1			30
03	16213	X	12401	-0-	-3812	-0-	12190	3	211	9	N	192	180	1			42
04	15690	X	12488	-0-	-3202	-0-	12270	3	218	9	N	198	173	1			67
05	14477	X	13248	-0-	-1229	-0-	13047	3	201	9	N	183	174	1			76
06	13530	X	12173	-0-	-1357	-0-	12055	3	118	9	N	107	178	1			5

COBB, TRAVIS WELL #: 3H RRCID -> 267013 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6990 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS COBB WELL #: 4H RRCID -> 267014 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7006 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 195819 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 7286 PERF. N/A

*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1400	-0-	-212	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
12	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
01	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			N	-0-					-0-
02	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1321	-0-	-260	-0-	1321	2			N	-0-					-0-
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
*05	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
*06	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 1 RRCID -> 196191 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 7596 - 8047

01	1085	N	961	-0-	-124	-0-	961	2			N	-0-					-0-
02	980	N	940	-0-	-40	-0-	940	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	1027	-0-	-89	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
04	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	854	-0-	-200	-0-	854	2			N	-0-					-0-
06	990	N	761	-0-	-229	-0-	761	2			N	-0-					-0-

SMITH-BRAEWOOD WELL #: 2 RRCID -> 196437 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 9097 - 9320

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 1 RRCID -> 196652 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7552 - 8000

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
03	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			N	-0-					-0-
06	240	N	225	-0-	-15	-0-	225	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 2 RRCID -> 197107 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 7919 - 8368

01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
04	240	N	39	-0-	-201	-0-	39	2			N	-0-					-0-
05	248	N	14	-0-	-234	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	270	N	115	-0-	-155	-0-	115	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BEARD WELL #: 2 RRCID -> 197112 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 7364 - 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
*09	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					-0-
*11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
12	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1426	-0-	-186	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
02	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	1136	-0-	-445	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1338	-0-	-42	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
*05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
*06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: A 1 RRCID -> 198235 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7734 - 8202

01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
04	450	N	154	-0-	-296	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	248	N	120	-0-	-128	-0-	120	2			N	-0-					-0-
06	390	N	93	-0-	-297	-0-	93	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: B 2 RRCID -> 198236 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7565 - 8013

01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					-0-
04	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1877	-0-	-107	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4D RRCID -> 198238 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8842

01	1271	N	999	-0-	-272	-0-	999	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1097	-0-	-360	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1197	-0-	-33	-0-	1196	2	1	9	N	1					1

BASDEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200784 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8132 - 8842

01	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
*02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	2790	N	2312	-0-	-478	-0-	2312	2			N	-0-					-0-
04	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
*05	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					-0-

FARMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 200785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8204 - 8644

01	1984	N	32	-0-	-1952	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-
*02	1484	N	271	-0-	-1213	-0-	27	1	244	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	525	-0-	-591	-0-	121	1	404	2	N	-0-					-0-
04	648	N	648	-0-	-0-	-0-	86	1	562	2	N	-0-					-0-
*05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	42	1	587	2	N	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	50	1	511	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

PREMIER DESIGNS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201504 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8136 - 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
*11	1350	X	1069	-0-	-281	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
01	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
*02	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
*05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
*06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					-0-

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
01	837	N	663	-0-	-174	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	574	-0-	-154	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	837	N	582	-0-	-255	-0-	582	2			N	-0-					-0-
04	630	N	545	-0-	-85	-0-	545	2			N	-0-					-0-
*05	651	N	547	-0-	-104	-0-	547	2			N	-0-					-0-
06	570	N	540	-0-	-30	-0-	540	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 3 RRCID -> 201582 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7284 - 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
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*11	1080	N	953	-0-	-127	-0-	953	2			N	-0-					-0-
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
01	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	992	N	803	-0-	-189	-0-	803	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	1004	-0-	-106	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*05	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
*06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201930 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8244 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARDWELL-CALVERT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202000 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8982 PERF. 9330 - 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
01	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
*02	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	285	-0-	-6256	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5636	-0-	-154	-0-	5636	2			N	-0-					-0-
*05	5859	X	5683	-0-	-176	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
*06	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	6791	2			N	-0-					-0-

PENNINGTON-PETTIBON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202180 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8103 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

DOBBS WELL #: 1 RRCID -> 202440 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6504 - 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
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-
04	270	N	218	-0-	-52	-0-	218	2			N	-0-					-0-
05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
06	330	N	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 5 RRCID -> 203358 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7915 - 8846

01	1178	N	927	-0-	-251	-0-	913	2	14	9	N	13					44
02	1036	N	976	-0-	-60	-0-	953	2	23	9	N	21					65
03	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	1037	2	9	9	N	8					73
04	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					73
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1130	2	10	9	N	9					82
06	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1010	2	8	9	N	7					89

KILLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203359 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7828 - 8568

01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			N	-0-					26
02	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-					26
03	3968	X	3925	-0-	-43	-0-	3925	2			N	-0-					26
04	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3910	2			N	-0-					26
05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					26
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3993	2			N	-0-					26

BEARD WELL #: 5 RRCID -> 203362 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7385 - 7460

*09	1770	X	1575	-0-	-195	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1480	-0-	-349	-0-	1480	2			N	-0-					-0-
*11	1770	X	1499	-0-	-271	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
01	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
03	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
*05	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-					-0-
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 2 H RRCID -> 204639 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 8990 - 11078

01	838	X	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
02	97	X	97	-0-	-0-	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
03	5952	X	51	-0-	-5901	-0-	4	1	47	2	N	-0-					-0-
04	5760	X	67	-0-	-5693	-0-	6	1	61	2	N	-0-					-0-
05	5952	X	32	-0-	-5920	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	3	1	26	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 1A RRCID -> 205120 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8452 - 8936

01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					91
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-					91
03	957	N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					91
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					91
05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					91
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RUSSELL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205438 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9170 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2465	X	2465	-0-	-0-	-0-	2465	2			N	-0-					-0-
*02	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-					-0-
03	5275	X	5275	-0-	-0-	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5827	-0-	2727	2727	5827	2			N	-0-					-0-
*06	8915	X	6188	-0-	-2727	-0-	6188	2			N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206947 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8298 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	4941	-0-	1841	5015	4941	2			N	-0-					-0-
*02	9200	X	4185	-0-	-5015	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
03	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
04	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	4344	2			N	-0-					-0-
*05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-					-0-
*06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	4740	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: E 2H RRCID -> 207081 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8400 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
02	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3289	-0-	-741	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3164	-0-	-586	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3197	-0-	-585	-0-	3197	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2564	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
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					63
02	1232	N	1041	-0-	-191	-0-	1041	2			N	-0-					63
03	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					63
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					63
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					63
*06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					63

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
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
02	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-
03	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	2679	2			N	-0-					-0-
04	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
05	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	2953	2			N	-0-					-0-
06	2400	X	2242	-0-	-158	-0-	2242	2			N	-0-					-0-

MITCHELL 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
01	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15669	2			N	-0-					-0-
02	13942	X	13942	-0-	-0-	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
03	17081	X	15087	-0-	-1994	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	14551	-0-	-1589	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	14551	-0-	-1631	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
06	15150	X	13276	-0-	-1874	-0-	13276	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
01	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	587	1	3967	2	N	-0-					-0-
02	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	565	1	3151	2	N	-0-					-0-
03	4743	X	4103	-0-	-640	-0-	598	1	3505	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	4194	-0-	-396	-0-	656	1	3538	2	N	-0-					-0-
05	4557	X	4530	-0-	-27	-0-	710	1	3820	2	N	-0-					-0-
06	4410	X	4244	-0-	-166	-0-	705	1	3539	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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
01	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	7188	2			N	-0-					-0-
02	6282	X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	2			N	-0-					-0-
03	7657	X	6791	-0-	-866	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	6478	-0-	-752	-0-	6478	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	6493	-0-	-823	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
06	6960	X	5116	-0-	-1844	-0-	5116	2			N	-0-					-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
01	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	6527	2			N	-0-					-0-
*02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5970	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6519	-0-	-332	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6184	-0-	-446	-0-	6184	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6239	-0-	-612	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5985	-0-	-405	-0-	5985	2			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
01	6614	X	6614	-0-	-0-	-0-	481	1	6133	2	N	-0-					-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	347	1	4177	2	N	-0-					-0-
03	7223	X	6885	-0-	-338	-0-	528	1	6357	2	N	-0-					-0-
04	6930	X	6323	-0-	-607	-0-	529	1	5794	2	N	-0-					-0-
05	7161	X	7040	-0-	-121	-0-	586	1	6454	2	N	-0-					-0-
*06	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	584	1	6103	2	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
01	6287	X	6287	-0-	-0-	-0-	6287	2			N	-0-					-0-
02	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	5730	-0-	-1896	-0-	5730	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	5642	-0-	-1078	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	5482	-0-	-1121	-0-	5482	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5604	-0-	-486	-0-	5604	2			N	-0-					-0-

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
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					70
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

DELUTIS WELL #: 1H RRCID -> 211716 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8710 - 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
01	13609	X	13609	-0-	-0-	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
02	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	11917	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13204	-0-	-1986	-0-	13204	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11865	-0-	-2325	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	11511	-0-	-3152	-0-	11511	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11021	-0-	-2149	-0-	11021	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

WEAVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212000 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7170 - 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
01	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	496	1	6322	2	N	-0-			-0-
*02	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	494	1	6289	2	N	-0-			-0-
03	8029	X	6923	-0-	-1106	-0-	531	1	6392	2	N	-0-			-0-
04	7530	X	6636	-0-	-894	-0-	555	1	6081	2	N	-0-			-0-
05	7781	X	7027	-0-	-754	-0-	585	1	6442	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	6488	-0-	-802	-0-	567	1	5921	2	N	-0-			-0-

MCDAVID WELL #: 1 RRCID -> 212299 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7230 - 8703

01	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	5257	2			N	-0-			42
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-			42
03	5177	X	4859	-0-	-318	-0-	4859	2			N	-0-			42
04	5010	X	4595	-0-	-415	-0-	4595	2			N	-0-			42
05	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	4724	2			N	-0-			42
06	5010	X	4601	-0-	-409	-0-	4601	2			N	-0-			42

FARMER-MADEWELL GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212534 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 8731 PERF. 9950 - 11560

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-			-0-
03	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			N	-0-			-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
05	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			-0-
06	4800	X	6	-0-	-4794	-0-	6	2			N	-0-			-0-

CARTER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 213357 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7600 - 10670

01	T. A.		8637	-0-	8637	18465	760	1	7877	2	N	-0-			-0-
*02	T. A.		7691	-0-	7691	26156	632	1	7059	2	N	-0-			-0-
*03	34402	X	8246	-0-	-26156	-0-	788	1	7458	2	N	-0-			-0-
04	8850	X	8206	-0-	-644	-0-	779	1	7427	2	N	-0-			-0-
05	9145	X	8663	-0-	-482	-0-	849	1	7814	2	N	-0-			-0-
06	8370	X	8368	-0-	-2	-0-	804	1	7564	2	N	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: D 2 H RRCID -> 214392 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8274 - 9642

01	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-			-0-
02	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-			-0-
03	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-			-0-
04	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3377	2			N	-0-			-0-
05	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	2			N	-0-			-0-
*06	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	2			N	-0-			-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 1H RRCID -> 214426 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8537 PERF. 8935 - 11567

01	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	190	1	2148	2	N	-0-			-0-
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	193	1	2083	2	N	-0-			-0-
03	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	190	1	2269	2	N	-0-			-0-
04	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	227	1	2363	2	N	-0-			-0-
05	3021	N	3021	-0-	-0-	-0-	258	1	2763	2	N	-0-			-0-
*06	3000	N	3713	-0-	713	713	331	1	3382	2	N	-0-			-0-

TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 214648 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8088 - 10707

01	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	756	1	10449	2	N	-0-			-0-
02	9901	X	9901	-0-	-0-	-0-	760	1	9141	2	N	-0-			-0-
03	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	771	1	9906	2	N	-0-			-0-
04	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	724	1	9752	2	N	-0-			-0-
05	10540	X	10242	-0-	-298	-0-	713	1	9529	2	N	-0-			-0-
06	10200	X	9899	-0-	-301	-0-	727	1	9172	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-					-0-
*02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2			N	-0-					-0-
03	2728	N	2334	-0-	-394	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*05	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			N	-0-					-0-
*06	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-

PATE WELL #: 1H RRCID -> 215396 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7324 - 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
01	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	479	1	3232	2	N	-0-					-0-
*02	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	500	1	3041	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	4632	-0-	-638	-0-	583	1	4049	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	3817	-0-	-53	-0-	494	1	3323	2	N	-0-					-0-
05	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	635	1	3895	2	N	-0-					-0-
*06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	643	1	3957	2	N	-0-					-0-

CARDWELL-SATER WELL #: 1 RRCID -> 215458 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8970 - 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
01	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	6077	2			N	-0-					-0-
*02	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6176	-0-	-613	-0-	6176	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	5784	-0-	-786	-0-	5784	2			N	-0-					-0-
*05	6789	X	6098	-0-	-691	-0-	6098	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	6121	-0-	-299	-0-	6121	2			N	-0-					-0-

FARMER-RUSSELL WELL #: 1H RRCID -> 215609 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 8761 PERF. 9090 - 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
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	X	208	-0-	205	205	208	2			N	-0-					-0-
03	3	X	467	-0-	464	669	467	2			N	-0-					-0-
04	3	X	924	-0-	921	1590	924	2			N	-0-					-0-
*05	T. A.		1610	-0-	1610	3200	1610	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2513	-0-	2513	5713	2513	2			N	-0-					-0-

TUCKER-CAMPBELL WELL #: 1H RRCID -> 216435 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 9430 - 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
01	8701	X	8701	-0-	-0-	-0-	752	1	7949	2	N	-0-					-0-
*02	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	668	1	6856	2	N	-0-					-0-
03	10044	X	8191	-0-	-1853	-0-	716	1	7475	2	N	-0-					-0-
04	9570	X	8770	-0-	-800	-0-	748	1	8022	2	N	-0-					-0-
*05	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	798	1	9370	2	N	-0-					-0-
*06	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	771	1	8981	2	N	-0-					-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 216980 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 8200 - 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
*09	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	74	1	1940	2	N	-0-					-0-
10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	63	1	1478	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1073	-0-	-727	-0-	49	1	1024	2	N	-0-					-0-
12	801	X	801	-0-	-0-	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-
01	888	X	888	-0-	-0-	-0-	45	1	843	2	N	-0-					-0-
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	104	-0-	-1446	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
05	899	X	21	-0-	-878	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
06	870	X	268	-0-	-602	-0-	17	1	251	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
TAYLOR-HARRIS WELL #: 1H RRCID -> 217176 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 6930 - 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
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
03	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	57	1	625	2	N	-0-					-0-
*06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	57	1	592	2	N	-0-					-0-

CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 217178 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7080 - 9837

01	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			N	-0-					-0-
02	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
03	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2225	-0-	-565	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
05	2325	X	2225	-0-	-100	-0-	2225	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2447	-0-	-463	-0-	2447	2			N	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217180 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8450 - 10777

01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
*02	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
03	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3977	-0-	-163	-0-	3977	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	3075	-0-	-1234	-0-	3075	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-

CITY OF DENTON-AIRPORT WELL #: 3H RRCID -> 217181 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9030 - 10957

01	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	163	1	1845	2	N	-0-					-0-
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	219	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	2976	X	2672	-0-	-304	-0-	206	1	2466	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	255	1	2655	2	N	-0-					-0-
05	2852	X	2814	-0-	-38	-0-	240	1	2574	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	2688	-0-	-72	-0-	239	1	2449	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN-GAMBILL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 217242 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 9000 - 10195

01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
02	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
03	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
04	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-
05	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
06	2490	N	1410	-0-	-1080	-0-	1410	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: 3A RRCID -> 218378 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8560 - 8950

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					37
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-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

CARTER FOUNDATION WELL #: 1H RRCID -> 218622 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7390 - 11247

01	T. A.		21730	-0-	21730	40915	4021	1	17709	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		19315	-0-	19315	60230	3732	1	15583	2	N	-0-					-0-
*03	81417	X	21187	-0-	-60230	-0-	4462	1	16725	2	N	-0-					-0-
04	20259	X	20259	-0-	-0-	-0-	4479	1	15780	2	N	-0-					-0-
05	20235	X	20235	-0-	-0-	-0-	4267	1	15968	2	N	-0-					-0-
*06	19316	X	19316	-0-	-0-	-0-	4121	1	15195	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

PATE 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
01	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	1169	1	7883	2	N	-0-					-0-
*02	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	1139	1	6927	2	N	-0-					-0-
03	8794	X	8794	-0-	-0-	-0-	1107	1	7687	2	N	-0-					-0-
04	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1108	1	7454	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	1208	1	7410	2	N	-0-					-0-
*06	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	1157	1	7119	2	N	-0-					-0-

PATE 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
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	272	1	1836	2	N	-0-					-0-
*02	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	231	1	1404	2	N	-0-					-0-
03	2059	X	2059	-0-	-0-	-0-	259	1	1800	2	N	-0-					-0-
04	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	268	1	1803	2	N	-0-					-0-
05	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	211	1	1296	2	N	-0-					-0-
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	238	1	1465	2	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
01	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
02	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3805	-0-	-194	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	3297	-0-	-702	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	3124	-0-	-626	-0-	3124	2			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
01	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	509	1	6115	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	6907	-0-	-595	-0-	498	1	6409	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	504	1	6796	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	7401	-0-	-194	-0-	515	1	6886	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6834	-0-	-516	-0-	502	1	6332	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 219749 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 8440 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	273					273
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	641	859	1			55
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	301	279	1			77
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	585	585	1			77
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	397	397	1			77
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	371	371	1			77
05	1413	X	1413	-0-	-0-	-0-	917	2	496	9	Y	451	451	1			77
*06	INC G-10		1304	-0-	1304	1304	850	2	454	9	Y	413	413	1			77

CARTER FOUNDATION WELL #: 2H RRCID -> 219900 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7550 - 10857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	444	1	1566	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	5520	-0-	2420	2420	1164	1	4356	2	N	-0-					-0-
*06	3000	N	5091	-0-	2091	4511	1086	1	4005	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					92
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-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

COX WELL #: 1H RRCID -> 220821 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 7050 - 10155

01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
03	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
04	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	1356	-0-	-894	-0-	1356	2			N	-0-					-0-

MESTA WELL #: 1 RRCID -> 221037 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8040 - 8872

01	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
*02	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			N	-0-					-0-
03	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
04	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
*05	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
*06	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	2			N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 4A RRCID -> 221272 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7460 - 7624

*09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
10	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
*11	2250	N	2069	-0-	-181	-0-	2069	2			N	-0-					-0-
12	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
02	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1507	-0-	-415	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
04	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			N	-0-					-0-
*05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3123	-0-	123	123	3123	2			N	-0-					-0-

ANDERTON-VIGIL WELL #: 1H RRCID -> 221297 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8870 - 10877

01	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6721	2			N	-0-					-0-
*02	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	6058	2			N	-0-					-0-
03	4960	X	3192	-0-	-1768	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
04	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	7006	2			N	-0-					-0-
*05	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
*06	6722	X	6722	-0-	-0-	-0-	6722	2			N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 1H RRCID -> 221299 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8358 - 9742

01	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	821	1	7055	2	N	-0-					-0-
02	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	685	1	5781	2	N	-0-					-0-
03	6205	X	6205	-0-	-0-	-0-	657	1	5548	2	N	-0-					-0-
04	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	598	1	5917	2	N	-0-					-0-
05	5270	X	3535	-0-	-1735	-0-	346	1	3189	2	N	-0-					-0-
06	5100	X	3767	-0-	-1333	-0-	469	1	3298	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	551	1	9121	2	N	-0-					-0-
02	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	442	1	8299	2	N	-0-					-0-
03	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	423	1	9041	2	N	-0-					-0-
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	548	1	8218	2	N	-0-					-0-
05	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	590	1	8509	2	N	-0-					-0-
*06	8697	X	8697	-0-	-0-	-0-	539	1	8158	2	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
01	11071	X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	2			N	-0-					-0-
*02	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	10054	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	11670	-0-	-823	-0-	11670	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	11648	-0-	-442	-0-	11648	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	9192	-0-	-3301	-0-	9192	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	8759	-0-	-2521	-0-	8759	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 223946 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 7115 - 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
01	T. A.		856	-0-	856	856	856	2			Y	-0-					283
02	T. A.		5357	-0-	5357	6213	5035	2	322	9	Y	293	81	1			495
03	T. A.		4520	-0-	4520	10733	4503	2	17	9	Y	15	162	1			348
*04	14802	X	4069	-0-	-10733	-0-	3776	2	293	9	Y	266					614
05	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	5168	2	197	9	Y	179	162	1			631
*06	5730	X	5437	-0-	-293	-0-	5286	2	151	9	Y	137	442	1			326

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		762	-0-	762	762	762	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		3272	-0-	3272	4034	3272	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4075	-0-	4075	8109	4075	2			Y	-0-					-0-
*06	12650	X	4541	-0-	-8109	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2H RRCID -> 223948 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6840 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			N	-0-					-0-
02	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	4004	-0-	-925	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	3719	-0-	-1051	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	3594	-0-	-1335	-0-	3594	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3093	-0-	-777	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

OBENCHAIN WELL #: F 1H RRCID -> 223991 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 9030 - 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
01	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	3222	2			N	-0-					-0-
02	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2995	-0-	-756	-0-	2995	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	3281	-0-	-349	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	2			N	-0-					-0-
*06	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HOOKS, P. WELL #: 2 H RRCID -> 223992 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8436 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	13	1	110	2	N	-0-			-0-
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
*06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	142	1	998	2	N	-0-			-0-

HOOKS, P. WELL #: 3 H RRCID -> 224525 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8679 - 11056

01	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	586	1	5040	2	N	-0-			-0-
02	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	562	1	4742	2	N	-0-			-0-
03	5456	X	5348	-0-	-108	-0-	567	1	4781	2	N	-0-			-0-
04	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	491	1	4863	2	N	-0-			-0-
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	550	1	5065	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	5102	-0-	-178	-0-	635	1	4467	2	N	-0-			-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 224845 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 6704 - 6718

01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	469	1	5978	2	N	-0-			-0-
*02	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	423	1	5381	2	N	-0-			-0-
03	6758	X	6053	-0-	-705	-0-	464	1	5589	2	N	-0-			-0-
04	6540	X	5555	-0-	-985	-0-	464	1	5091	2	N	-0-			-0-
05	6758	X	5662	-0-	-1096	-0-	471	1	5191	2	N	-0-			-0-
06	6240	X	5218	-0-	-1022	-0-	456	1	4762	2	N	-0-			-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 6H RRCID -> 224847 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 7115 - 10344

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		790	-0-	790	790	790	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.		2381	-0-	2381	3171	2381	2			Y	-0-			-0-
*04	T. A.		2907	-0-	2907	6078	2907	2			Y	-0-			-0-
*05	9529	X	3451	-0-	-6078	-0-	3451	2			Y	-0-			-0-
*06	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			Y	-0-			-0-

OBENCHAIN WELL #: D 1 H RRCID -> 225302 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8386 - 10244

01	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2			N	-0-			-0-
02	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
03	3844	X	2948	-0-	-896	-0-	2948	2			N	-0-			-0-
04	3720	X	3116	-0-	-604	-0-	3116	2			N	-0-			-0-
05	3844	X	3496	-0-	-348	-0-	3496	2			N	-0-			-0-
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2831	2			N	-0-			-0-

HARRIS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 225389 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6920 - 8925

01	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	201	1	2562	2	N	-0-			-0-
*02	2053	X	2053	-0-	-0-	-0-	150	1	1903	2	N	-0-			-0-
03	3162	X	2627	-0-	-535	-0-	201	1	2426	2	N	-0-			-0-
04	3060	X	2812	-0-	-248	-0-	235	1	2577	2	N	-0-			-0-
05	2914	X	2751	-0-	-163	-0-	229	1	2522	2	N	-0-			-0-
06	2670	X	2557	-0-	-113	-0-	223	1	2334	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226121 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7435 - 9805

01	T. A.		9586	-0-	9586	19464	527	1	9059	2	N	-0-			-0-
*02	T. A.		8932	-0-	8932	28396	509	1	8423	2	N	-0-			-0-
*03	38051	X	9655	-0-	-28396	-0-	570	1	9085	2	N	-0-			-0-
04	9540	X	8472	-0-	-1068	-0-	520	1	7952	2	N	-0-			-0-
05	9858	X	9289	-0-	-569	-0-	577	1	8712	2	N	-0-			-0-
06	9330	X	8716	-0-	-614	-0-	584	1	8132	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	2			N	-0-					42
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			N	-0-					42
03	5704	X	5700	-0-	-4	-0-	5700	2			N	-0-					42
*04	5460	X	5405	-0-	-55	-0-	5405	2			N	-0-					42
05	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					42
06	5520	X	3037	-0-	-2483	-0-	3034	2	3	9	N	3					45

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
01	10150	X	10150	-0-	-0-	-0-	819	1	9331	2	N	-0-					-0-
*02	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	659	1	7283	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	9598	-0-	-4135	-0-	889	1	8709	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	6750	-0-	-5460	-0-	636	1	6114	2	N	-0-					-0-
05	13209	X	13209	-0-	-0-	-0-	1236	1	11973	2	N	-0-					-0-
*06	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	1139	1	11628	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
01	13340	X	13340	-0-	-0-	-0-	1076	1	12264	2	N	-0-					-0-
*02	12155	X	12155	-0-	-0-	-0-	1008	1	11147	2	N	-0-					-0-
03	15877	X	15877	-0-	-0-	-0-	1470	1	14407	2	N	-0-					-0-
04	15025	X	15025	-0-	-0-	-0-	1415	1	13610	2	N	-0-					-0-
05	14815	X	14815	-0-	-0-	-0-	1386	1	13429	2	N	-0-					-0-
*06	14878	X	14878	-0-	-0-	-0-	1327	1	13551	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
01	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	606	1	1559	2	N	-0-					-0-
*02	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	528	1	4732	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	2141	-0-	-1331	-0-	494	1	1647	2	N	-0-					-0-
04	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	509	1	3325	2	N	-0-					-0-
*05	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	553	1	7698	2	N	-0-					-0-
*06	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	545	1	5579	2	N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 5H RRCID -> 226713 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8600 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	302	1	2600	2	N	-0-					-0-
02	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	383	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3689	X	3305	-0-	-384	-0-	350	1	2955	2	N	-0-					-0-
04	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	348	1	3448	2	N	-0-					-0-
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	422	1	3889	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3844	-0-	-26	-0-	478	1	3366	2	N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 226928 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 9080 - 11345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	35					35
*12	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	903	2	914	9	Y	831	859	1			7
*01	4464	X	1343	-0-	-3121	-0-	1005	2	338	9	Y	307	279	1			35
02	4032	X	1447	-0-	-2585	-0-	1159	2	288	9	Y	262	262	1			35
03	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1463	2	198	9	Y	180	180	1			35
04	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1492	2	186	9	Y	169	169	1			35
05	1612	X	1389	-0-	-223	-0-	1163	2	226	9	Y	205	205	1			35
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1000	2	207	9	Y	188	188	1			35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

DELUTIS WELL #: 3H RRCID -> 228000 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8750 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
02	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	8667	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9501	-0-	-1039	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	8739	-0-	-1281	-0-	8739	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8768	-0-	-1307	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	8647	-0-	-953	-0-	8647	2			N	-0-					-0-

GLENN-MCCRARY WELL #: 1H RRCID -> 228001 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 6850 - 8183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2419	2	37	9	N	34					149
*02	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					149
03	5146	X	3146	-0-	-2000	-0-	3146	2			N	-0-					149
04	4980	X	2888	-0-	-2092	-0-	2888	2			N	-0-					149
05	5146	X	2853	-0-	-2293	-0-	2853	2			N	-0-					149
06	3360	X	3281	-0-	-79	-0-	3281	2			N	-0-					149

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
01	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	4620	2			N	-0-					-0-
02	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4434	-0-	-309	-0-	4434	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3982	-0-	-488	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4565	-0-	-333	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	4607	-0-	-133	-0-	4607	2			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
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	45	1	134	2	N	-0-					114
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	45	1	213	2	N	-0-					114
03	868	N	16	-0-	-852	-0-	5	1	11	2	N	-0-					114
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					114
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					114
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					114

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
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5319	2	19	9	N	17					147
11	4500	X	3638	-0-	-862	-0-	3626	2	12	9	N	11					158
12	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	5308	2	10	9	N	9					167
01	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			N	-0-					167
02	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	4389	2			N	-0-					167
03	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	3731	2			N	-0-					167
04	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	2			N	-0-					167
05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					167
*06	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					167

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 228749 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8700 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	2541	1	9617	2	N	-0-					-0-
*02	11404	X	11404	-0-	-0-	-0-	2139	1	9265	2	N	-0-					-0-
03	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	2084	1	7082	2	N	-0-					-0-
04	8850	X	8574	-0-	-276	-0-	1957	1	6617	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8318	-0-	-827	-0-	1903	1	6415	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7599	-0-	-1251	-0-	1775	1	5824	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	1395	N	1129	-0-	-266	-0-	118	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1195	-0-	-289	-0-	127	1	1068	2	N	-0-					-0-
03	1426	N	1183	-0-	-243	-0-	125	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	120	1	1189	2	N	-0-					-0-
05	1333	N	713	-0-	-620	-0-	70	1	643	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 3H RRCID -> 230051 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8758 - 10056

01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	2751	1	10410	2	N	-0-					-0-
*02	12545	X	12545	-0-	-0-	-0-	2353	1	10192	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	9971	-0-	-135	-0-	2267	1	7704	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	9482	-0-	-448	-0-	2165	1	7317	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	9395	-0-	-866	-0-	2149	1	7246	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	9198	-0-	-732	-0-	2149	1	7049	2	N	-0-					-0-

WINWOOD WELL #: 2 H RRCID -> 230055 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 6463 PERF. 6700 - 9550

01	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	9541	X	9541	-0-	-0-	-0-	9541	2			N	-0-					-0-
03	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	10764	2			N	-0-					-0-
04	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	10223	2			N	-0-					-0-
05	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10593	2			N	-0-					-0-
*06	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	9358	2			N	-0-					-0-

DELUTIS WELL #: 2RE RRCID -> 230131 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 8890 - 10454

01	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	10237	2			N	-0-					-0-
02	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	9960	-0-	-549	-0-	9960	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9327	-0-	-843	-0-	9327	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9071	-0-	-1159	-0-	9071	2			N	-0-					-0-
06	9900	X	8955	-0-	-945	-0-	8955	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 2H RRCID -> 230818 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8500 - 10554

01	19652	X	19652	-0-	-0-	-0-	4107	1	15545	2	N	-0-					-0-
*02	20870	X	20870	-0-	-0-	-0-	3915	1	16955	2	N	-0-					-0-
03	17655	X	17655	-0-	-0-	-0-	4015	1	13640	2	N	-0-					-0-
04	17109	X	17109	-0-	-0-	-0-	3906	1	13203	2	N	-0-					-0-
05	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	3949	1	13313	2	N	-0-					-0-
*06	17456	X	17456	-0-	-0-	-0-	4078	1	13378	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 4H RRCID -> 230822 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8814 - 10874

01	21763	X	21763	-0-	-0-	-0-	4549	1	17214	2	N	-0-					-0-
*02	17801	X	17801	-0-	-0-	-0-	3339	1	14462	2	N	-0-					-0-
03	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	3450	1	11724	2	N	-0-					-0-
04	14718	X	14718	-0-	-0-	-0-	3360	1	11358	2	N	-0-					-0-
05	14002	X	14002	-0-	-0-	-0-	3203	1	10799	2	N	-0-					-0-
06	12900	X	12400	-0-	-500	-0-	2897	1	9503	2	N	-0-					-0-

BENBROOK TOWN CROSSING WELL #: 1 H RRCID -> 230909 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 8790 - 9074

01	10729	X	10729	-0-	-0-	-0-	10726	2	3	9	N	3	159	1			31
02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	9636	2			N	-0-					31
03	11129	X	10640	-0-	-489	-0-	10631	2	9	9	N	8					39
04	10650	X	10125	-0-	-525	-0-	10125	2			N	-0-					39
05	10912	X	10336	-0-	-576	-0-	10336	2			N	-0-					39
06	10380	X	9973	-0-	-407	-0-	9973	2			N	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
CROCKETT-CALHOUN WELL #: 1 H RRCID -> 231042 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 7250 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
*06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

CROCKETT-CALHOUN WELL #: 2 H RRCID -> 231044 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 7250 - 9000

01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 1 H RRCID -> 231504 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8451 PERF. 8905 - 11470

01	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	1219	1	6767	2	N	-0-					-0-
02	6046	X	6046	-0-	-0-	-0-	1219	1	4827	2	N	-0-					-0-
03	7161	X	6545	-0-	-616	-0-	1219	1	5326	2	N	-0-					-0-
04	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	1180	1	6126	2	N	-0-					-0-
05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	1180	1	7396	2	N	-0-					-0-
*06	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	1180	1	6883	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231506 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 8567 PERF. 9480 - 11900

01	8836	X	8836	-0-	-0-	-0-	8836	2			N	-0-					-0-
02	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	7864	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8403	-0-	-277	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	8324	-0-	-226	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
05	8835	X	8203	-0-	-632	-0-	8203	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	7575	-0-	-975	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231509 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8766 - 11355

*07	21638	X	13840	-0-	-7798	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
08	19282	X	12852	-0-	-6430	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
09	18660	X	11533	-0-	-7127	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
10	18166	X	10581	-0-	-7585	-0-	10581	2			N	-0-					-0-
11	16950	X	11567	-0-	-5383	-0-	11567	2			N	-0-					-0-
12	12114	X	12114	-0-	-0-	-0-	12114	2			N	-0-					-0-
01	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
02	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	9936	2			N	-0-					-0-
03	12121	X	10565	-0-	-1556	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	9613	-0-	-2117	-0-	9613	2			N	-0-					-0-
05	12121	X	10303	-0-	-1818	-0-	10303	2			N	-0-					-0-
*06	10664	X	10664	-0-	-0-	-0-	10664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
*07	14799	X	14799	-0-	-0-	-0-	14799	2			N	-0-					-0-
08	16273	X	16273	-0-	-0-	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
09	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
10	15651	X	15651	-0-	-0-	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
11	15750	X	14755	-0-	-995	-0-	14755	2			N	-0-					-0-
12	14532	X	14532	-0-	-0-	-0-	14532	2			N	-0-					-0-
01	14675	X	14675	-0-	-0-	-0-	14675	2			N	-0-					-0-
02	12337	X	12337	-0-	-0-	-0-	12337	2			N	-0-					-0-
03	15655	X	14055	-0-	-1600	-0-	14055	2			N	-0-					-0-
04	14760	X	13233	-0-	-1527	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	13243	-0-	-1420	-0-	13243	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12889	-0-	-1301	-0-	12889	2			N	-0-					-0-

EMERSON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231534 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 8930 - 11075

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	81	1	681	2	N	-0-					-0-
03	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	232	1	1959	2	N	-0-					-0-
04	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	252	1	2499	2	N	-0-					-0-
05	837	N	631	-0-	-206	-0-	62	1	569	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 6 H RRCID -> 231571 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8692 - 10073

01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	309	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	300	1	2535	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	2637	-0-	-432	-0-	279	1	2358	2	N	-0-					-0-
04	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	256	1	2532	2	N	-0-					-0-
05	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	307	1	2832	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2766	-0-	-264	-0-	344	1	2422	2	N	-0-					-0-

MADDOX UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231701 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6950 - 10171

01	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	1993	1	8124	2	N	-0-					173
02	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	1419	1	7814	2	N	34					207
							37	9									
03	10434	X	10434	-0-	-0-	-0-	1389	1	9036	2	N	8					215
							9	9									
04	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	1595	1	9916	2	N	3	190	1			28
							3	9									
05	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1560	1	9694	2	N	-0-					28
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	1243	1	5066	2	N	-0-					34
02	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1503	1	8275	2	N	97					131
							107	9									
03	11535	X	11535	-0-	-0-	-0-	1533	1	9971	2	N	28					159
							31	9									
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	1535	1	9544	2	N	-0-					159
05	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	1571	1	9766	2	N	-0-					159
*06	11295	X	11295	-0-	-0-	-0-	1565	1	9730	2	N	-0-					159

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
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-					42
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					42
03	4278	X	224	-0-	-4054	-0-	224	2			N	-0-					42
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					N	-0-					42
05	3844	X	2592	-0-	-1252	-0-	2592	2			N	-0-					42
*06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4124	2	3	9	N	3					45

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		835	-0-	835	835	787	2	48	9	Y	44	32	1			55
03	T. A.		3526	-0-	3526	4361	3472	2	54	9	Y	49	65	1			39
*04	T. A.		2532	-0-	2532	6893	2500	2	32	9	Y	29					68
*05	9889	X	2996	-0-	-6893	-0-	2922	2	74	9	Y	67	65	1			70
*06	3420	X	2146	-0-	-1274	-0-	2129	2	17	9	Y	15	49	1			36

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAXTON-MORRIS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231890 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7282 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	355	1	4529	2	N	-0-					-0-
02	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	397	1	4782	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5125	-0-	-548	-0-	393	1	4732	2	N	-0-					-0-
04	5719	X	5719	-0-	-0-	-0-	478	1	5241	2	N	-0-					-0-
05	5735	X	5526	-0-	-209	-0-	460	1	5066	2	N	-0-					-0-
06	5550	X	4764	-0-	-786	-0-	416	1	4348	2	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
01	35896	X	35896	-0-	-0-	-0-	35896	2			N	-0-					-0-
*02	27022	X	27022	-0-	-0-	-0-	27022	2			N	-0-					-0-
03	35092	X	28970	-0-	-6122	-0-	28970	2			N	-0-					-0-
04	34740	X	21533	-0-	-13207	-0-	21533	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	25484	-0-	-10414	-0-	25484	2			N	-0-					-0-
06	34740	X	23121	-0-	-11619	-0-	23121	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232005 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6872 - 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
*09	2370	X	1234	-0-	-1136	-0-	259	1	973	2	N	2					92
							2	9									
10	2232	X	968	-0-	-1264	-0-	232	1	736	2	N	-0-					92
11	1890	X	450	-0-	-1440	-0-	113	1	337	2	N	-0-					92
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	261	1	785	2	N	-0-					92
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	62	1	180	2	N	-0-					92
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	107	1	331	2	Y	112					112
							123	9									
03	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					112
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					112
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					112
*06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					112

DUNN-DAUGHERTY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232010 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 6967 - 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
01	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	1387	1	4053	2	N	-0-					69
*02	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	1510	1	4683	2	Y	69					69
							76	9									
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	1530	1	4566	2	Y	-0-					69
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	1490	1	4461	2	Y	-0-					69
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	1618	1	4843	2	Y	-0-					69
*06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	1343	1	4380	2	Y	-0-					69

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
01	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-					-0-
02	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	7610	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8740	-0-	-591	-0-	8740	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	8350	-0-	-380	-0-	8350	2			N	-0-					-0-
05	9021	X	8244	-0-	-777	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7486	-0-	-1244	-0-	7486	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
01	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	682	1	4608	2	N	-0-					-0-
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	704	1	3923	2	N	-0-					-0-
03	5766	X	4602	-0-	-1164	-0-	671	1	3931	2	N	-0-					-0-
04	5190	X	3658	-0-	-1532	-0-	572	1	3086	2	N	-0-					-0-
05	5363	X	3307	-0-	-2056	-0-	518	1	2789	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3154	-0-	-1976	-0-	524	1	2630	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
01	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	415	1	12380	2	N	-0-					-0-
*02	15782	X	15782	-0-	-0-	-0-	567	1	15215	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15640	-0-	-1906	-0-	562	1	15078	2	N	-0-					-0-
04	20656	X	20656	-0-	-0-	-0-	829	1	19827	2	N	-0-					-0-
05	16423	X	16423	-0-	-0-	-0-	618	1	15805	2	N	-0-					-0-
06	15150	X	10852	-0-	-4298	-0-	437	1	10415	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
01	10033	X	10033	-0-	-0-	-0-	326	1	9707	2	N	-0-					-0-
*02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	199	1	5344	2	N	-0-					-0-
03	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	359	1	9617	2	N	-0-					-0-
04	16091	X	16091	-0-	-0-	-0-	646	1	15445	2	N	-0-					-0-
05	17480	X	17480	-0-	-0-	-0-	658	1	16822	2	N	-0-					-0-
*06	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	668	1	15896	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	T. A.		384	-0-	384	384	384	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	384					N	-0-					-0-
03	T. A.		479	-0-	479	863	479	2			N	-0-					-0-
04	9468	X	8605	-0-	-863	-0-	20	1	8585	2	N	-0-					-0-
05	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	20	1	8585	2	N	-0-					-0-
*06	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	5199	2			N	-0-					-0-

BLYTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232381 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6530 - 8873

*10	6510	X	3340	-0-	-3170	-0-	3337	2	3	9	N	3					62
11	5820	X	1455	-0-	-4365	-0-	1455	2			N	-0-					62
12	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	6948	2	2	9	N	2					64
01	4865	X	4865	-0-	-0-	-0-	4865	2			N	-0-					64
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6146	2	1	9	N	1					65
03	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			N	-0-					65
04	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	6709	2			N	-0-					65
05	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					65
*06	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	4197	2			N	-0-					65

ROGERS, BETTY B WELL #: 1 H RRCID -> 232409 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8710 - 10316

01	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	375	1	3220	2	N	-0-					-0-
02	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	419	1	3539	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	3650	-0-	-938	-0-	387	1	3263	2	N	-0-					-0-
04	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	432	1	4281	2	N	-0-					-0-
05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	541	1	4985	2	N	-0-					-0-
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	663	1	4667	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232412 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7295 - 9262

01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	959	1	7564	2	N	-0-					-0-
02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	699	1	7311	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7798	-0-	-1068	-0-	656	1	7142	2	N	-0-					-0-
04	8580	X	7040	-0-	-1540	-0-	853	1	6187	2	N	-0-					-0-
05	8866	X	7966	-0-	-900	-0-	894	1	7072	2	N	-0-					-0-
06	8580	X	7317	-0-	-1263	-0-	928	1	6389	2	N	-0-					-0-

FAIRWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232415 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7230 - 9213

01	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	917	1	5986	2	N	-0-					-0-
02	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	647	1	5751	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6626	-0-	-1279	-0-	668	1	5958	2	N	-0-					-0-
04	7650	X	6389	-0-	-1261	-0-	912	1	5477	2	N	-0-					-0-
05	7099	X	6728	-0-	-371	-0-	877	1	5851	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	6560	-0-	-310	-0-	961	1	5599	2	N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 1 H RRCID -> 233385 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9432 - 10990

01	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*02	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	1933	-0-	-981	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	948	-0-	-1182	-0-	948	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	T. A.		227	-0-	227	230	16	1	211	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		231	-0-	231	461	16	1	215	2	N	-0-					-0-
*03	616	X	155	-0-	-461	-0-	11	1	144	2	N	-0-					-0-
04	210	N	204	-0-	-6	-0-	16	1	188	2	N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	2	N	-0-					-0-
*06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233393 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 7977 - 10580

01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
02	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			N	-0-					-0-
04	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
*06	5965	X	5965	-0-	-0-	-0-	5965	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233395 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8258 - 11255

01	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	2			N	-0-					-0-
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	10213	-0-	-1195	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	10119	-0-	-921	-0-	10119	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9993	-0-	-1415	-0-	9993	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	9538	-0-	-1502	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233515 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6619 PERF. 6997 - 8940

01	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	202	1	2575	2	N	-0-					-0-
*02	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	237	1	3020	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	2739	-0-	-1384	-0-	210	1	2529	2	N	-0-					-0-
04	3450	X	3094	-0-	-356	-0-	259	1	2835	2	N	-0-					-0-
05	3627	X	3432	-0-	-195	-0-	286	1	3146	2	N	-0-					-0-
*06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	323	1	3377	2	N	-0-					-0-

OBENCHAIN "E" WELL #: 3 H RRCID -> 233847 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 8035 PERF. 8430 - 10650

01	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	2			N	-0-					-0-
02	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
03	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	3468	2			N	-0-					-0-
04	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	2			N	-0-					-0-
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
*06	4301	X	4301	-0-	-0-	-0-	4301	2			N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233907 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7622 - 9985

01	T. A.		6375	-0-	6375	13564	207	1	6168	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		4467	-0-	4467	18031	160	1	4307	2	N	-0-					-0-
*03	20148	X	2117	-0-	-18031	-0-	76	1	2041	2	N	-0-					-0-
04	4860	X	3	-0-	-4857	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
06	4860	X	-0-	-0-	-4860	-0-					N	-0-					-0-

MONTANARO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233909 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8600 - 11140

01	13140	X	13140	-0-	-0-	-0-	5570	1	7570	2	N	-0-					-0-
*02	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	5504	1	7267	2	N	-0-					-0-
03	15416	X	15416	-0-	-0-	-0-	7547	1	7869	2	N	-0-					-0-
04	16424	X	16424	-0-	-0-	-0-	9314	1	7110	2	N	-0-					-0-
05	15744	X	15744	-0-	-0-	-0-	8411	1	7333	2	N	-0-					-0-
*06	11389	X	11389	-0-	-0-	-0-	6397	1	4992	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LAXTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235524 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7037 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	530	1	6759	2	N	-0-					-0-
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	554	1	6671	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7872	-0-	-684	-0-	603	1	7269	2	N	-0-					-0-
04	8280	X	7033	-0-	-1247	-0-	588	1	6445	2	N	-0-					-0-
05	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	697	1	7675	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7700	-0-	-40	-0-	673	1	7027	2	N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235551 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 9881 - 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
01	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	4343	2	2	9	N	2					15
*02	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6867	2	33	9	N	30					45
03	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8295	2	11	9	N	10					55
04	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7989	2	6	9	N	5					60
05	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	7932	2	17	9	N	15					75
*06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			N	-0-					75

WEAVER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235554 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6997 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	899	1	11469	2	N	-0-					-0-
*02	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	808	1	10283	2	N	-0-					-0-
03	14880	X	11514	-0-	-3366	-0-	883	1	10631	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11503	-0-	-2327	-0-	962	1	10541	2	N	-0-					-0-
05	13299	X	11396	-0-	-1903	-0-	948	1	10448	2	N	-0-					-0-
06	11970	X	11005	-0-	-965	-0-	962	1	10043	2	N	-0-					-0-

ROGERS, ROSEMARY WELL #: 1 H RRCID -> 235555 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8600 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
02	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					-0-
03	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
04	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	226	-0-	-1154	-0-	226	2			N	-0-					-0-

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
01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	4506	-0-	1706	1706	4506	2			Y	-0-					-0-
03	3100	N	4992	-0-	1892	3598	4992	2			Y	-0-					-0-
*04	3000	N	3805	-0-	805	4403	3805	2			Y	-0-					-0-
05	744	X	NO RPT	-0-	-744	3659					Y	NO RPT					-0-
*06	6463	X	2804	-0-	-3659	-0-	2804	2			Y	-0-					-0-

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
01	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			Y	-0-					-0-
02	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					-0-
03	5084	X	3604	-0-	-1480	-0-	3604	2			Y	-0-					-0-
*04	3900	X	3455	-0-	-445	-0-	3455	2			Y	-0-					-0-
05	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			Y	-0-					-0-
*06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	4463	2			Y	-0-					-0-

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
01	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	5017	1	6818	2	N	-0-					-0-
*02	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	4767	1	6295	2	N	-0-					-0-
03	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	6444	1	6718	2	N	-0-					-0-
04	13332	X	13332	-0-	-0-	-0-	7561	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	6429	1	5606	2	N	-0-					-0-
06	8310	X	6991	-0-	-1319	-0-	3927	1	3064	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
02	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7829	-0-	-944	-0-	7829	2			N	-0-					-0-
04	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
05	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	8072	2			N	-0-					-0-
*06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	7710	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 16H RRCID -> 235562 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 7078 - 9410

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1104	-0-	1104	1104	1104	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1619	-0-	1619	2723	1619	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		1229	-0-	1229	3952	1229	2			Y	-0-					-0-
*05	6047	X	2095	-0-	-3952	-0-	2095	2			Y	-0-					-0-
*06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: E 17H RRCID -> 235563 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6627 - 9830

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		148	-0-	148	148	148	2			Y	-0-					-0-
*04	T. A.		2202	-0-	2202	2350	2202	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		4056	-0-	4056	6406	4056	2			Y	-0-					-0-
*06	9391	X	2985	-0-	-6406	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 235565 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6690 - 8825

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	32	1			55
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	49	65	1			39
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					68
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	49	1			36

MITCHELL RANCH WELL #: J 23H RRCID -> 236163 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6177 - 9525

01	8843	X	8843	-0-	-0-	-0-	8843	2			Y	-0-					48
02	8493	X	8493	-0-	-0-	-0-	8440	2	53	9	Y	48	48	1			48
03	11439	X	8415	-0-	-3024	-0-	8324	2	91	9	Y	83	97	1			34
*04	11070	X	6415	-0-	-4655	-0-	6387	2	28	9	Y	25					59
05	9393	X	5489	-0-	-3904	-0-	5380	2	109	9	Y	99	98	1			60
*06	7740	X	6521	-0-	-1219	-0-	6507	2	14	9	Y	13	42	1			31

CARTER TRUST WELL #: 3 H RRCID -> 236187 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7565 - 10757

01	T. A.		15156	-0-	15156	22388	833	1	14323	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		11592	-0-	11592	33980	661	1	10931	2	N	-0-					-0-
*03	43182	X	9202	-0-	-33980	-0-	544	1	8658	2	N	-0-					-0-
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	543	1	8296	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	9960	-0-	-2068	-0-	618	1	9342	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	10983	-0-	-657	-0-	736	1	10247	2	N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: J 24H RRCID -> 236197 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6267 - 8690

01	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
02	695	X	695	-0-	-0-	-0-	695	2			Y	-0-					-0-
03	8246	X	2590	-0-	-5656	-0-	2590	2			Y	-0-					-0-
*04	7980	X	4664	-0-	-3316	-0-	4664	2			Y	-0-					-0-
05	7130	X	5695	-0-	-1435	-0-	5695	2			Y	-0-					-0-
*06	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.		197	-0-	197	197	197	2			Y	-0-			-0-
05	T. A.		1931	-0-	1931	2128	1931	2			Y	-0-			-0-
*06	4504	X	2376	-0-	-2128	-0-	2376	2			Y	-0-			-0-

ASHLEY-MORROW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236199 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6997 - 8980

01	10482	X	10482	-0-	-0-	-0-	762	1	9720	2	N	-0-			-0-
*02	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	682	1	8680	2	N	-0-			-0-
03	11315	X	10430	-0-	-885	-0-	800	1	9630	2	N	-0-			-0-
04	10950	X	10237	-0-	-713	-0-	856	1	9381	2	N	-0-			-0-
05	10571	X	10002	-0-	-569	-0-	832	1	9170	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	8695	-0-	-1445	-0-	760	1	7935	2	N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236372 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 8122 - 12325

01	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	481	1	6274	2	N	-0-			-0-
*02	5987	X	5987	-0-	-0-	-0-	404	1	5583	2	N	-0-			-0-
03	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	481	1	5736	2	N	-0-			-0-
04	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	452	1	5382	2	N	-0-			-0-
05	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	480	1	5496	2	N	-0-			-0-
*06	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	439	1	5048	2	N	-0-			-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236374 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8497 - 12694

01	T. A.		8151	-0-	8151	16527	581	1	7570	2	N	-0-			-0-
*02	T. A.		7380	-0-	7380	23907	498	1	6882	2	N	-0-			-0-
*03	32080	X	8173	-0-	-23907	-0-	632	1	7541	2	N	-0-			-0-
04	7980	X	7611	-0-	-369	-0-	590	1	7021	2	N	-0-			-0-
05	8246	X	8044	-0-	-202	-0-	647	1	7397	2	N	-0-			-0-
06	7920	X	7661	-0-	-259	-0-	613	1	7048	2	N	-0-			-0-

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236485 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 8040 - 9916

01	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	955	1	6440	2	N	-0-			-0-
*02	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	874	1	5315	2	N	-0-			-0-
03	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	718	1	4985	2	N	-0-			-0-
04	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	800	1	5381	2	N	-0-			-0-
05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-	754	1	4625	2	N	-0-			-0-
*06	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	803	1	4939	2	N	-0-			-0-

LANDRUM UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236547 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8614 - 10194

01	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	927	1	2532	2	N	-0-			-0-
02	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	837	1	2277	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	2600	-0-	-1182	-0-	837	1	1763	2	N	-0-			-0-
04	3360	X	3034	-0-	-326	-0-	837	1	2197	2	N	-0-			-0-
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	837	1	3126	2	N	-0-			-0-
*06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	897	1	2966	2	N	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236549 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7967 - 10273

01	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-			-0-
02	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	12393	2			N	-0-			-0-
03	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	13294	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	12069	-0-	-1071	-0-	12069	2			N	-0-			-0-
05	13733	X	12193	-0-	-1540	-0-	12193	2			N	-0-			-0-
06	13290	X	11605	-0-	-1685	-0-	11605	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

BURLESON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236550 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8200 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARKS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236682 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9583 - 12222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6749	X	6749	-0-	-0-	-0-	6741	2	8	9	N	7					59
*02	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4624	2	51	9	N	46					105
03	7936	X	5351	-0-	-2585	-0-	5321	2	30	9	N	27					132
04	7680	X	4580	-0-	-3100	-0-	4526	2	54	9	N	49					181
05	6758	X	4785	-0-	-1973	-0-	4751	2	34	9	N	31	190	1			22
06	6540	X	4227	-0-	-2313	-0-	4218	2	9	9	N	8					30

WINWOOD WELL #: 3 H RRCID -> 237000 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7162 - 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
01	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-
02	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	8040	2			N	-0-					-0-
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	8605	2			N	-0-					-0-
04	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	9315	2			N	-0-					-0-
05	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	8898	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	7988	-0-	-292	-0-	7988	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 237001 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6837 - 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
01	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			N	-0-					-0-
02	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	1739	-0-	-2043	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
04	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2629	-0-	-1153	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2802	-0-	-498	-0-	2802	2			N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 H RRCID -> 237002 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6897 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237004 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6787 - 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
01	13039	X	13039	-0-	-0-	-0-	1107	1	11932	2	N	-0-					-0-
*02	12537	X	12537	-0-	-0-	-0-	1035	1	11502	2	N	-0-					-0-
03	16740	X	16419	-0-	-321	-0-	1258	1	15161	2	N	-0-					-0-
04	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	907	1	16140	2	N	-0-					-0-
05	16740	X	14170	-0-	-2570	-0-	837	1	13333	2	N	-0-					-0-
06	16200	X	16192	-0-	-8	-0-	1135	1	15057	2	N	-0-					-0-

SCHMITZ UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237006 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 6647 - 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
01	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	867	1	9345	2	N	-0-					-0-
*02	11690	X	11690	-0-	-0-	-0-	965	1	10725	2	N	-0-					-0-
03	12989	X	11662	-0-	-1327	-0-	893	1	10769	2	N	-0-					-0-
04	12480	X	11190	-0-	-1290	-0-	596	1	10594	2	N	-0-					-0-
05	14198	X	11304	-0-	-2894	-0-	668	1	10636	2	N	-0-					-0-
06	13740	X	11146	-0-	-2594	-0-	781	1	10365	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LILES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237018 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6192 - 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
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			Y	-0-					103
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			Y	-0-					103
03	6376	X	6376	-0-	-0-	-0-	6376	2			Y	-0-					103
04	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
05	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	2			Y	-0-					103
*06	6420	X	5758	-0-	-662	-0-	5758	2			Y	-0-					104

WINWOOD WELL #: 1 RRCID -> 237170 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6400 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3117	-0-	17	17	3117	2			N	-0-					-0-
02	2672	X	2655	-0-	-17	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	3068	-0-	-1	-0-	3068	2			N	-0-					-0-
04	2970	X	2875	-0-	-95	-0-	2875	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2923	-0-	-146	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2506	-0-	-464	-0-	2506	2			N	-0-					-0-

GREEN BAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237184 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7532 - 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
01	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	735	1	8373	2	N	-0-					-0-
*02	7858	X	7858	-0-	-0-	-0-	652	1	7206	2	N	-0-					-0-
03	8835	X	8627	-0-	-208	-0-	799	1	7828	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	8063	-0-	-487	-0-	759	1	7304	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	6795	-0-	-2040	-0-	636	1	6159	2	N	-0-					-0-
*06	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	943	1	9631	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 237255 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7437 - 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
01	10067	X	10067	-0-	-0-	-0-	812	1	9255	2	N	-0-					-0-
*02	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	745	1	8239	2	N	-0-					-0-
03	10022	X	10022	-0-	-0-	-0-	928	1	9094	2	N	-0-					-0-
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	874	1	8407	2	N	-0-					-0-
05	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	910	1	8817	2	N	-0-					-0-
06	8730	X	8378	-0-	-352	-0-	747	1	7631	2	N	-0-					-0-

MEREKEN UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237256 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7387 - 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
01	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	661	1	7529	2	N	-0-					-0-
*02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	654	1	7233	2	N	-0-					-0-
03	9145	X	8624	-0-	-521	-0-	799	1	7825	2	N	-0-					-0-
04	8190	X	8093	-0-	-97	-0-	762	1	7331	2	N	-0-					-0-
05	9145	X	8347	-0-	-798	-0-	781	1	7566	2	N	-0-					-0-
06	8850	X	7339	-0-	-1511	-0-	655	1	6684	2	N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 2 H RRCID -> 237613 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8692 - 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
01	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	8139	2			N	-0-					-0-
02	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	8990	X	7697	-0-	-1293	-0-	7697	2			N	-0-					-0-
04	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	9387	2			N	-0-					-0-
05	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	9594	2			N	-0-					-0-
*06	9115	X	9115	-0-	-0-	-0-	9115	2			N	-0-					-0-

BRAEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 237614 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 9322 - 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
01	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	8902	2	13	9	N	12					45
*02	8109	X	8109	-0-	-0-	-0-	7879	2	230	9	N	209	192	1			62
03	10375	X	10375	-0-	-0-	-0-	10313	2	62	9	N	56					118
04	9729	X	9729	-0-	-0-	-0-	9693	2	36	9	N	33					151
05	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	9366	2	80	9	N	73	194	1			30
*06	9727	X	9727	-0-	-0-	-0-	9659	2	68	9	N	62					92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

RICHARDSON A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237615 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 8632 - 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
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
*02	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2748	-0-	-724	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2554	-0-	-716	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	127	-0-	-4492	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					N	-0-					-0-

LILES UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237616 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6332 - 8533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					102
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					103
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					103
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					103
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					103
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					104

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238257 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8397 - 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
01	1739	X	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
*02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2543	-0-	-1146	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2247	-0-	-993	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2498	-0-	-354	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2198	-0-	-262	-0-	2198	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 27H RRCID -> 238260 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 7802 - 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
01	T. A.		2504	-0-	2504	2504	2504	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2943	-0-	2943	5447	2943	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		1918	-0-	1918	7365	1918	2			Y	-0-					-0-
*04	9256	X	1891	-0-	-7365	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
05	997	X	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
*06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-

ROBINSON-MONIZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238264 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8723 - 12136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
*02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	4601	-0-	-2281	-0-	4601	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4358	-0-	-1462	-0-	4358	2			N	-0-					-0-
05	5270	X	4658	-0-	-612	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
*06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 31H RRCID -> 238266 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6326 PERF. 7722 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		1677	-0-	1677	1716	1677	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1716					Y	-0-					-0-
03	1716	X	-0-	-0-	-1716	-0-					Y	-0-					-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	9776	X	9776	-0-	-0-	-0-	789	1	8987	2	N	-0-					-0-
*02	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	755	1	8349	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	9661	-0-	-228	-0-	895	1	8766	2	N	-0-					-0-
04	9450	X	8974	-0-	-476	-0-	845	1	8129	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7825	-0-	-2064	-0-	732	1	7093	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7021	-0-	-2549	-0-	626	1	6395	2	N	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238575 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7657 - 11013

01	13361	X	13361	-0-	-0-	-0-	1078	1	12283	2	N	-0-					-0-
*02	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	964	1	10659	2	N	-0-					-0-
03	13632	X	13632	-0-	-0-	-0-	1262	1	12370	2	N	-0-					-0-
04	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1195	1	11494	2	N	-0-					-0-
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	1475	1	14285	2	N	-0-					-0-
*06	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1418	1	14481	2	N	-0-					-0-

WOODBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238796 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 8322 - 10634

01	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	11514	2			N	-0-					-0-
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9236	2			N	-0-					-0-
03	9982	X	9133	-0-	-849	-0-	9133	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	9052	-0-	-608	-0-	9052	2			N	-0-					-0-
05	9982	X	9107	-0-	-875	-0-	9107	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	8071	-0-	-1589	-0-	8071	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238799 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8400 - 11280

01	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3534	-0-	-589	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	3636	-0-	-354	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
05	3720	X	3636	-0-	-84	-0-	3636	2			N	-0-					-0-
*06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-

INGLE-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238801 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 8378 PERF. 8977 - 11818

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	624	1	7108	2	N	-0-					-0-
*02	7047	X	7047	-0-	-0-	-0-	584	1	6463	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	6945	-0-	-1425	-0-	643	1	6302	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	6492	-0-	-1608	-0-	611	1	5881	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7371	-0-	-1247	-0-	690	1	6681	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7487	-0-	-853	-0-	668	1	6819	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238803 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 8747 - 11639

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

TUCKER-CAMPBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238861 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 8631 PERF. 9472 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	637	1	6736	2	N	-0-					-0-
*02	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	561	1	5757	2	N	-0-					-0-
03	8432	X	7063	-0-	-1369	-0-	618	1	6445	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	6637	-0-	-1523	-0-	566	1	6071	2	N	-0-					-0-
*05	8432	X	6941	-0-	-1491	-0-	545	1	6396	2	N	-0-					-0-
06	7140	X	6970	-0-	-170	-0-	551	1	6419	2	N	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-ELDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239252 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8837 - 11675

01	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
*02	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	2072	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	1685	-0-	-3399	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
04	3420	X	2674	-0-	-746	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
*05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
*06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-

ROGERS, BETTY A WELL #: 1H RRCID -> 239907 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8734 - 10454

01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	590	1	5068	2	N	-0-					-0-
02	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	530	1	4471	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	4687	-0-	-1048	-0-	497	1	4190	2	N	-0-					-0-
04	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	602	1	5959	2	N	-0-					-0-
05	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	802	1	7393	2	N	-0-					-0-
06	5490	X	2164	-0-	-3326	-0-	269	1	1895	2	N	-0-					-0-

JOHN SAWYER WELL #: 2H RRCID -> 240034 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 8750 - 10657

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240039 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8727 - 11200

01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
*02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	2170	X	1969	-0-	-201	-0-	1969	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	1756	-0-	-164	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	3565	X	1549	-0-	-2016	-0-	1549	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	1656	-0-	-1794	-0-	1656	2			N	-0-					-0-

FOWLER SAWYER TRUST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240128 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9042 - 11580

01	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4995	2			N	-0-					-0-
*02	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4824	-0-	-880	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	5097	-0-	-303	-0-	5097	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	5361	-0-	-343	-0-	5361	2			N	-0-					-0-
*06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-

TOWER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240129 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8893 - 11664

01	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	2364	2			N	-0-					-0-
*02	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
03	2573	N	2222	-0-	-351	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2280	N	2179	-0-	-101	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	2213	-0-	-732	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2110	-0-	-740	-0-	2110	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

STEVENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240130 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7747 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22424	X	22424	-0-	-0-	-0-	728	1	21696	2	N	-0-					-0-
*02	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	585	1	15703	2	N	-0-					-0-
03	25079	X	15538	-0-	-9541	-0-	558	1	14980	2	N	-0-					-0-
04	23850	X	13365	-0-	-10485	-0-	536	1	12829	2	N	-0-					-0-
05	25843	X	25843	-0-	-0-	-0-	972	1	24871	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	21508	-0-	-182	-0-	867	1	20641	2	N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240565 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8027 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		20	-0-	20	20	20	2			N	-0-					-0-
02	36	X	16	-0-	-20	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
04	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
05	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-
06	36	X	-0-	-0-	-36	-0-					N	-0-					-0-

CRESSON ESTATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240626 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8037 - 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
01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RYFFEL WELL #: 1H RRCID -> 240661 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8489 - 9892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			N	-0-					-0-
02	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	3780	-0-	-963	-0-	3780	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	3094	-0-	-1496	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	3094	-0-	-1649	-0-	3094	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	2445	-0-	-2025	-0-	2445	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 2H RRCID -> 240664 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 8457 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-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-

STEVENSON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240702 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7797 - 11171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15501	X	15501	-0-	-0-	-0-	503	1	14998	2	N	-0-					-0-
*02	14809	X	14809	-0-	-0-	-0-	532	1	14277	2	N	-0-					-0-
03	26009	X	15256	-0-	-10753	-0-	548	1	14708	2	N	-0-					-0-
04	23190	X	14826	-0-	-8364	-0-	595	1	14231	2	N	-0-					-0-
05	18600	X	16326	-0-	-2274	-0-	614	1	15712	2	N	-0-					-0-
06	15000	X	14392	-0-	-608	-0-	580	1	13812	2	N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240704 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7667 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27859	X	27859	-0-	-0-	-0-	905	1	26954	2	N	-0-					-0-
*02	27305	X	27305	-0-	-0-	-0-	980	1	26325	2	N	-0-					-0-
03	32829	X	30276	-0-	-2553	-0-	1088	1	29188	2	N	-0-					-0-
04	29670	X	28506	-0-	-1164	-0-	1144	1	27362	2	N	-0-					-0-
05	27869	X	24135	-0-	-3734	-0-	908	1	23227	2	N	-0-					-0-
*06	30660	X	30660	-0-	-0-	-0-	1236	1	29424	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 240711 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 7100 - 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
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
03	2511	N	793	-0-	-1718	-0-	793	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	412	-0-	-1478	-0-	412	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	419	-0-	-1224	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*06	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			N	-0-					-0-

MAY ADVERTISING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240716 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7268 - 9071

01	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	2			N	-0-					-0-
*02	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
03	17772	X	17772	-0-	-0-	-0-	17772	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	16129	-0-	-311	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	15510	-0-	-486	-0-	15510	2			N	-0-					-0-
06	17190	X	13758	-0-	-3432	-0-	13758	2			N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240929 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7457 - 10460

01	24588	X	24588	-0-	-0-	-0-	798	1	23790	2	N	-0-					-0-
*02	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	631	1	16950	2	N	-0-					-0-
03	26164	X	18648	-0-	-7516	-0-	670	1	17978	2	N	-0-					-0-
04	25320	X	16921	-0-	-8399	-0-	679	1	16242	2	N	-0-					-0-
05	26277	X	26277	-0-	-0-	-0-	989	1	25288	2	N	-0-					-0-
06	23790	X	21572	-0-	-2218	-0-	870	1	20702	2	N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240992 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 7100 - 9344

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240994 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6997 - 8800

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASH WELL #: 1H RRCID -> 241019 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6949 - 9027

01	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
02	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
03	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	8953	2			N	-0-					-0-
04	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
05	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8758	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	7951	-0-	-119	-0-	7951	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DUNN DAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241195 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6417 - 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
01	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	1786	1	5218	2	N	-0-					131
*02	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	1619	1	5023	2	Y	207					207
							228	9									
03	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	1705	1	5086	2	Y	-0-					207
04	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	1745	1	5224	2	Y	-0-					207
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	1617	1	4842	2	Y	-0-					207
*06	7646	X	7646	-0-	-0-	-0-	1786	1	5823	2	Y	34	188	1			53
							37	9									

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
01	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3609	2			N	-0-					-0-
*02	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2888	-0-	-770	-0-	2888	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2769	-0-	-711	-0-	2769	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	3279	-0-	-1898	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	3585	-0-	-1425	-0-	3585	2			N	-0-					-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
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
*02	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	2630	-0-	-842	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	2768	-0-	-592	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
05	4588	X	2796	-0-	-1792	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3266	-0-	-1174	-0-	3266	2			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
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	659	1	6964	2	N	-0-					-0-
*02	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	621	1	6370	2	N	-0-					-0-
03	8401	X	8177	-0-	-224	-0-	715	1	7462	2	N	-0-					-0-
04	8130	X	7843	-0-	-287	-0-	669	1	7174	2	N	-0-					-0-
*05	8401	X	8146	-0-	-255	-0-	640	1	7506	2	N	-0-					-0-
*06	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	661	1	7695	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
01	11560	X	11560	-0-	-0-	-0-	933	1	10627	2	N	-0-					-0-
*02	10403	X	10403	-0-	-0-	-0-	863	1	9540	2	N	-0-					-0-
03	12813	X	12813	-0-	-0-	-0-	1187	1	11626	2	N	-0-					-0-
04	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	1120	1	10772	2	N	-0-					-0-
05	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	1112	1	10776	2	N	-0-					-0-
*06	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	1008	1	10289	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
01	9411	X	9411	-0-	-0-	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
02	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	12199	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	13759	-0-	-160	-0-	13759	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	12449	-0-	-1021	-0-	12449	2			N	-0-					-0-
05	13516	X	12986	-0-	-530	-0-	12986	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	12948	-0-	-372	-0-	12948	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
UNDERWOOD, R.B. TRUST WELL #: 1H RRCID -> 242742 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 9099 - 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
01	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					-0-
*02	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-					-0-
03	3658	X	2653	-0-	-1005	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2642	-0-	-688	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3397	-0-	-943	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3689	-0-	-511	-0-	3689	2			N	-0-					-0-

QURESHI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 242743 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6997 - 8470

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOFFORD WELL #: 2H RRCID -> 243132 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7478 - 9723

01	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	827	1	11757	2	N	-0-					-0-
02	9063	X	9063	-0-	-0-	-0-	527	1	8536	2	N	-0-					-0-
03	10689	X	10689	-0-	-0-	-0-	577	1	10112	2	N	-0-					-0-
04	10865	X	10865	-0-	-0-	-0-	742	1	10123	2	N	-0-					-0-
05	9851	X	9851	-0-	-0-	-0-	707	1	9144	2	N	-0-					-0-
*06	11787	X	11787	-0-	-0-	-0-	1080	1	10707	2	N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243157 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7097 - 9680

01	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	550	1	7016	2	N	-0-					-0-
*02	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	498	1	6340	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	7436	-0-	-1120	-0-	570	1	6866	2	N	-0-					-0-
04	7920	X	7634	-0-	-286	-0-	638	1	6996	2	N	-0-					-0-
05	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	654	1	7208	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	7238	-0-	-112	-0-	632	1	6606	2	N	-0-					-0-

HENSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243521 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6092 PERF. 6727 - 9032

01	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					42
02	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					42
03	6293	X	3726	-0-	-2567	-0-	3726	2			N	-0-					42
*04	6090	X	3818	-0-	-2272	-0-	3749	2	69	9	N	63					105
05	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5697	2			N	-0-					105
*06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-					105

WARDLAY WELL #: 3H RRCID -> 243562 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 8491 PERF. 8659 - 10700

01	10931	X	10931	-0-	-0-	-0-	10931	2			N	-0-					-0-
02	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	10731	-0-	-832	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
04	11190	X	9576	-0-	-1614	-0-	9576	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	8015	-0-	-2928	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7836	-0-	-2754	-0-	7836	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: K 26H RRCID -> 243565 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6093 - 7794

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	10323	X	5458	-0-	-4865	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
*04	9990	X	8583	-0-	-1407	-0-	8583	2			Y	-0-					-0-
05	9725	X	9725	-0-	-0-	-0-	9725	2			Y	-0-					-0-
*06	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	8494	2			Y	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 2H RRCID -> 244348 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 6567 - 8458

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					56
03	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					56
04	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					56
05	3224	X	2555	-0-	-669	-0-	2555	2			N	-0-					56
*06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					56

WARDLAY WELL #: 11H RRCID -> 244365 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8611 PERF. 9079 - 11080

01	8071	X	8071	-0-	-0-	-0-	8071	2			N	-0-					-0-
02	7394	X	7394	-0-	-0-	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
03	8308	X	4168	-0-	-4140	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	2896	-0-	-5144	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	2018	-0-	-6166	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	1904	-0-	-6016	-0-	1904	2			N	-0-					-0-

RED OAK WELL #: 1H RRCID -> 244366 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 6342 - 9099

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	6367	2			N	-0-					106
03	12110	X	12110	-0-	-0-	-0-	12110	2			N	-0-					106
04	11310	X	8598	-0-	-2712	-0-	8598	2			N	-0-					106
05	8587	X	7540	-0-	-1047	-0-	7540	2			N	-0-					106
*06	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	11513	2			N	-0-					106

MCCARTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244367 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6409 - 9089

01	8229	X	8229	-0-	-0-	-0-	1754	1	6475	2	N	-0-					18
02	10935	X	10935	-0-	-0-	-0-	2274	1	8661	2	N	-0-					18
03	9207	X	5501	-0-	-3706	-0-	1750	1	3751	2	N	-0-					18
04	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	2026	1	9169	2	N	-0-					18
05	9389	X	9389	-0-	-0-	-0-	2026	1	7363	2	N	-0-					18
*06	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	1954	1	7886	2	N	-0-					18

STRATTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244533 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6862 - 9049

01	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	1481	1	5469	2	N	-0-					25
02	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	961	1	3658	2	N	-0-					25
03	5766	X	4667	-0-	-1099	-0-	1485	1	3182	2	N	-0-					25
04	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	1209	1	5470	2	N	-0-					25
05	5766	X	5602	-0-	-164	-0-	1209	1	4393	2	N	-0-					25
*06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	1177	1	4751	2	N	-0-					25

FLETCHER, JAMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244811 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8142 PERF. 8629 - 11865

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244820 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9404 - 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
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-
05	2046	N	225	-0-	-1821	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245246 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8519 - 10672

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALLMAN-HOLMES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245386 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7350 - 9280

01	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
*02	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
03	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	4444	2			N	-0-					-0-
04	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					-0-
*06	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-

ELLIG WELL #: 1H RRCID -> 245493 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 7639 - 10857

01	15892	X	15892	-0-	-0-	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
02	13887	X	13887	-0-	-0-	-0-	13887	2			N	-0-					-0-
03	18135	X	13711	-0-	-4424	-0-	13711	2			N	-0-					-0-
04	17550	X	13464	-0-	-4086	-0-	13464	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	12737	-0-	-5398	-0-	12737	2			N	-0-					-0-
06	15390	X	15098	-0-	-292	-0-	15098	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: I 21H RRCID -> 245494 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 6790 - 8841

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	11315	X	11253	-0-	-62	-0-	11253	2			Y	-0-					-0-
*04	10710	X	9883	-0-	-827	-0-	9883	2			Y	-0-					-0-
05	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			Y	-0-					-0-
*06	10890	X	3911	-0-	-6979	-0-	3911	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 3H RRCID -> 245497 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6231 - 8723

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					-0-

KRING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245501 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 6052 PERF. 6420 - 9161

01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					45
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					45
*04	6720	X	736	-0-	-5984	-0-	736	2			N	-0-					45
05	6944	X	3754	-0-	-3190	-0-	3754	2			N	-0-					45
*06	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
02	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			Y	-0-					-0-
03	13299	X	3242	-0-	-10057	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
*04	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4515	2			Y	-0-					-0-
05	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	9816	2			Y	-0-					-0-
*06	11048	X	11048	-0-	-0-	-0-	11048	2			Y	-0-					-0-

HOOKS, P. WELL #: 8H RRCID -> 246343 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 8908 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

REED MITCHELL UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 246451 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7473 - 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
01	T. A.		24172	-0-	24172	41710	1224	1	22948	2	N	-0-					-0-
02	T. A.		20891	-0-	20891	62601	1119	1	19772	2	N	-0-					-0-
03	85336	X	22735	-0-	-62601	-0-	1141	1	21594	2	N	-0-					-0-
04	23160	X	22281	-0-	-879	-0-	1228	1	21053	2	N	-0-					-0-
05	23932	X	20999	-0-	-2933	-0-	1268	1	19731	2	N	-0-					-0-
06	23160	X	19720	-0-	-3440	-0-	1252	1	18468	2	N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246453 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6710 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	820	1	1284	2	N	-0-					-0-
02	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	923	1	1417	2	N	-0-					-0-
03	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	923	1	1572	2	N	-0-					-0-
04	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	861	1	1392	2	N	-0-					-0-
05	2480	N	2272	-0-	-208	-0-	834	1	1438	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	2101	-0-	-299	-0-	771	1	1330	2	N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			Y	-0-					-0-
03	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	7271	2			Y	-0-					-0-
*04	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	7627	2			Y	-0-					-0-
05	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			Y	-0-					-0-
*06	8297	X	8297	-0-	-0-	-0-	8297	2			Y	-0-					-0-

ALBERTSONS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246704 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 8317 - 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
01	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	594	1	6765	2	N	-0-					-0-
*02	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	491	1	5428	2	N	-0-					-0-
03	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	698	1	6840	2	N	-0-					-0-
04	6200	X	6200	-0-	-0-	-0-	584	1	5616	2	N	-0-					-0-
05	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	665	1	6443	2	N	-0-					-0-
*06	5421	X	5421	-0-	-0-	-0-	484	1	4937	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 247009 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8619 - 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
01	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9484	2			N	-0-					-0-
02	8614	X	8614	-0-	-0-	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	9027	-0-	-521	-0-	9027	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8572	-0-	-668	-0-	8572	2			N	-0-					-0-
05	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	8754	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8355	-0-	-885	-0-	8355	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

LEWIS WELL #: 1H RRCID -> 247989 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7827 - 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
01	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	13371	2			N	-0-					-0-
02	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	12159	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	13355	-0-	-1649	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12093	-0-	-2427	-0-	12093	2			N	-0-					-0-
05	13454	X	11969	-0-	-1485	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	11692	-0-	-1328	-0-	11692	2			N	-0-					-0-

MOORE WELL #: 2H RRCID -> 248080 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9588 PERF.10277 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-					-0-
*02	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	1440	-0-	-358	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	1442	-0-	-298	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
05	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
*06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-

YANCEY WELL #: 1H RRCID -> 248100 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 9317 - 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
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
03	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
04	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
05	1984	X	111	-0-	-1873	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	57	-0-	-2913	-0-	57	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248105 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8618 - 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
01	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*02	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					-0-
03	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
04	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			N	-0-					-0-
*06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

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
01	12438	X	12438	-0-	-0-	-0-	12438	2			N	-0-					-0-
02	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11469	2			N	-0-					-0-
03	12958	X	12588	-0-	-370	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
04	12060	X	11486	-0-	-574	-0-	11486	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11311	-0-	-1399	-0-	11311	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	10120	-0-	-2180	-0-	10120	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
01	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					-0-
*02	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2119	-0-	-981	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2157	-0-	-843	-0-	2157	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	2496	-0-	-604	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1931	-0-	-1069	-0-	1931	2			N	-0-					-0-

STROUD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248911 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6698 - 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
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	1229	1	1925	2	N	-0-					-0-
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	1126	1	1729	2	N	-0-					-0-
03	3131	X	3044	-0-	-87	-0-	1126	1	1918	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	1188	1	1920	2	N	-0-					-0-
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	1215	1	2097	2	N	-0-					-0-
*06	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	1212	1	2092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	13763	X	13763	-0-	-0-	-0-	13763	2			N	-0-					-0-
02	12347	X	12347	-0-	-0-	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13382	-0-	-1808	-0-	13382	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	12210	-0-	-2190	-0-	12210	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	12385	-0-	-1534	-0-	12385	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	11662	-0-	-1658	-0-	11662	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
01	26365	X	26365	-0-	-0-	-0-	26365	2			N	-0-					-0-
02	22673	X	22673	-0-	-0-	-0-	22673	2			N	-0-					-0-
03	30907	X	24063	-0-	-6844	-0-	24063	2			N	-0-					-0-
04	29580	X	23492	-0-	-6088	-0-	23492	2			N	-0-					-0-
05	28706	X	24572	-0-	-4134	-0-	24572	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	22504	-0-	-2996	-0-	22504	2			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
01	3100	N	6972	-0-	3872	5083	6972	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	6890	-0-	4090	9173	6890	2			Y	-0-					-0-
03	9173	X	-0-	-0-	-9173	-0-					Y	-0-					-0-
*04	1860	X	911	-0-	-949	-0-	911	2			Y	-0-					-0-
05	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			Y	-0-					-0-
*06	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	5370	2			Y	-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
01	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1308	1	3288	2	N	-0-					82
02	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	1284	1	3008	2	N	-0-					82
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1460	1	3690	2	N	-0-					82
04	4530	X	4058	-0-	-472	-0-	1237	1	2821	2	N	-0-					82
05	4743	X	4112	-0-	-631	-0-	1245	1	2801	2	N	60					142
							66	9									
*06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	2529	1	4027	2	N	-0-					142

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
01	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	3179	2			N	-0-					-0-
*02	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
03	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2716	-0-	-554	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
05	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3356	-0-	-514	-0-	3356	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
01	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	1927	1	4844	2	N	-0-					23
02	6565	X	6565	-0-	-0-	-0-	1951	1	4569	2	N	41					64
							45	9									
03	7161	X	6262	-0-	-899	-0-	1775	1	4487	2	N	-0-					64
04	6690	X	6558	-0-	-132	-0-	1999	1	4559	2	N	-0-					64
05	7254	X	6465	-0-	-789	-0-	1990	1	4475	2	N	-0-					64
06	7020	X	1558	-0-	-5462	-0-	601	1	957	2	N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	12144	X	12144	-0-	-0-	-0-	5575	1	6544	2	N	23	104	1			31
							25	9									
02	13902	X	13902	-0-	-0-	-0-	6307	1	7595	2	N	-0-					31
03	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	7221	1	6138	2	N	-0-					31
04	12090	X	7807	-0-	-4283	-0-	7807	2			Y	-0-					31
*05	14539	X	7598	-0-	-6941	-0-	7564	2	34	9	Y	31					31
*06	14070	X	10321	-0-	-3749	-0-	10321	2			Y	-0-					31

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
01	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	2583	1	3032	2	N	99	90	1			84
							109	9									
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	1061	1	1279	2	N	-0-					84
03	8029	X	1733	-0-	-6296	-0-	937	1	796	2	N	-0-					84
04	7770	X	4607	-0-	-3163	-0-	682	1	3925	2	Y	-0-					84
*05	8029	X	4795	-0-	-3234	-0-	638	1	4065	2	Y	84					84
							92	9									
*06	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	702	1	5764	2	Y	-0-					84

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
01	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	7938	2	31	9	N	28					89
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					95
03	9114	X	4479	-0-	-4635	-0-	4479	2			N	-0-					95
04	8820	X	4709	-0-	-4111	-0-	4709	2			Y	-0-					95
*05	8184	X	5594	-0-	-2590	-0-	5489	2	105	9	Y	95					95
*06	7710	X	6557	-0-	-1153	-0-	6557	2			Y	-0-					95

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
01	T. A.		21916	-0-	21916	43945	4055	1	17861	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		19634	-0-	19634	63579	3794	1	15840	2	N	-0-					-0-
*03	83860	X	20281	-0-	-63579	-0-	4271	1	16010	2	N	-0-					-0-
04	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	4537	1	15986	2	N	-0-					-0-
05	20832	X	20244	-0-	-588	-0-	4269	1	15975	2	N	-0-					-0-
06	20160	X	19503	-0-	-657	-0-	4161	1	15342	2	N	-0-					-0-

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
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			Y	-0-					47
*02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4694	2	41	9	Y	37					84
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	5056	2			Y	-0-					84
04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	6217	2	33	9	Y	30	91	1			23
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			Y	-0-					23
*06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5503	2	40	9	Y	36					59

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
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					55
*02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-	43	1			98
03	1054	N	970	-0-	-84	-0-	970	2			Y	-0-					98
04	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1643	2	39	9	Y	35	106	1			27
05	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					27
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1696	2	46	9	Y	42					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					12
02	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	9525	2			Y	-0-					12
03	8653	X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	2			Y	-0-					12
04	7140	X	2405	-0-	-4735	-0-	2405	2			Y	-0-					12
05	8835	X	4663	-0-	-4172	-0-	4663	2			Y	-0-					12
*06	7380	X	6719	-0-	-661	-0-	6719	2			Y	-0-					11

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
01	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9164	2	120	9	N	109	198	1			47
02	7750	X	7750	-0-	-0-	-0-	7750	2			N	-0-					47
03	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8888	2			N	-0-					47
04	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7415	2			N	-0-					47
05	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					47
*06	7326	X	7326	-0-	-0-	-0-	7326	2			N	-0-					47

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
01	T. A.		27804	-0-	27804	53088	5145	1	22659	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		25061	-0-	25061	78149	4842	1	20219	2	N	-0-					-0-
*03	105908	X	27759	-0-	-78149	-0-	5846	1	21913	2	N	-0-					-0-
04	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	5867	1	20671	2	N	-0-					-0-
05	26717	X	26717	-0-	-0-	-0-	5634	1	21083	2	N	-0-					-0-
*06	25589	X	25589	-0-	-0-	-0-	5460	1	20129	2	N	-0-					-0-

JACKSON DEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251862 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8539 - 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
01	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	12082	2			N	-0-					-0-
02	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	10259	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	12522	-0-	-64	-0-	12522	2			N	-0-					-0-
04	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
05	17062	X	17062	-0-	-0-	-0-	17062	2			N	-0-					-0-
*06	15668	X	15668	-0-	-0-	-0-	15668	2			N	-0-					-0-

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
01	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	3447	1	13045	2	N	-0-					-0-
*02	16697	X	16697	-0-	-0-	-0-	3132	1	13565	2	N	-0-					-0-
03	17608	X	14049	-0-	-3559	-0-	3195	1	10854	2	N	-0-					-0-
04	16410	X	12781	-0-	-3629	-0-	2918	1	9863	2	N	-0-					-0-
05	18476	X	13222	-0-	-5254	-0-	3025	1	10197	2	N	-0-					-0-
06	17880	X	12675	-0-	-5205	-0-	2961	1	9714	2	N	-0-					-0-

MANSFIELD PARTNERS WELL #: 5H RRCID -> 251866 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 8514 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14464	X	14464	-0-	-0-	-0-	3023	1	11441	2	N	-0-					-0-
*02	15433	X	15433	-0-	-0-	-0-	2895	1	12538	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11893	-0-	-1840	-0-	2704	1	9189	2	N	-0-					-0-
04	14010	X	11184	-0-	-2826	-0-	2553	1	8631	2	N	-0-					-0-
05	17081	X	11340	-0-	-5741	-0-	2594	1	8746	2	N	-0-					-0-
06	16530	X	11523	-0-	-5007	-0-	2692	1	8831	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 251868 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7243 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9503	X	9503	-0-	-0-	-0-	1227	1	8276	2	N	-0-					-0-
*02	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	1163	1	7077	2	N	-0-					-0-
03	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	1178	1	8180	2	N	-0-					-0-
04	9210	X	8654	-0-	-556	-0-	1120	1	7534	2	N	-0-					-0-
05	9517	X	8709	-0-	-808	-0-	1221	1	7488	2	N	-0-					-0-
06	9210	X	8050	-0-	-1160	-0-	1125	1	6925	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

GRAIG-NETHERTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251869 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 8605 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-					-0-
*02	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4227	-0-	-1415	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	4157	-0-	-583	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4979	-0-	-1624	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5391	-0-	-999	-0-	5391	2			N	-0-					-0-

POYNER-HORTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251913 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 6821 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16330	X	16330	-0-	-0-	-0-	16330	2			N	-0-					-0-
02	14398	X	14398	-0-	-0-	-0-	14398	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16391	-0-	-1031	-0-	16391	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	15415	-0-	-1235	-0-	15415	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	15220	-0-	-1117	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	15216	-0-	-654	-0-	15216	2			N	-0-					-0-

SAMUEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251914 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7574 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	196	1			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53					53
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

HARP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251917 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 7699 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					131
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					131
*05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	131					131
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					131

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
01	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6227	2			N	-0-					59
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					59
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	8002	2			N	-0-					59
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5954	2			N	-0-					59
05	5871	X	5871	-0-	-0-	-0-	5871	2			N	-0-					59
06	5370	X	5103	-0-	-267	-0-	5103	2			N	-0-					59

RIDLEHUBER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252213 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8280 - 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
01	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	6961	2			N	-0-					-0-
*02	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	6022	-0-	-1976	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
04	6750	X	5765	-0-	-985	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	6133	-0-	-4438	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
06	10230	X	7338	-0-	-2892	-0-	7338	2			N	-0-					-0-

BRUNER-LARAMORE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252323 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 8379 PERF.10884 - 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
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			N	-0-					-0-
*02	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	5288	2			N	-0-					-0-
03	6634	X	5789	-0-	-845	-0-	5789	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5184	-0-	-996	-0-	5184	2			N	-0-					-0-
05	5859	X	5852	-0-	-7	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5591	-0-	-79	-0-	5591	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RALL FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 252330 COMPL. DATE 05/03/2009 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7566 - 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
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
02	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8070	-0-	-2129	-0-	8070	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	9124	-0-	-746	-0-	9124	2			N	-0-					-0-
05	10199	X	8459	-0-	-1740	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8917	-0-	-803	-0-	8917	2			N	-0-					-0-

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
01	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
02	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	2703	-0-	-676	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
04	3270	X	2898	-0-	-372	-0-	2898	2			N	-0-					-0-
05	3379	X	2559	-0-	-820	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	1537	-0-	-1733	-0-	1537	2			N	-0-					-0-

MILES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 252336 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6597 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2012 - PLUGGED 07/04/2012

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
01	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
02	18776	X	18776	-0-	-0-	-0-	18776	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	9461	-0-	-6287	-0-	9461	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	8888	-0-	-6352	-0-	8888	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	8244	-0-	-7504	-0-	8244	2			N	-0-					-0-
06	15240	X	8058	-0-	-7182	-0-	8058	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
01	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	13330	X	11042	-0-	-2288	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	14298	X	14298	-0-	-0-	-0-	14298	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	14942	-0-	-0-	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
*06	14373	X	14373	-0-	-0-	-0-	14373	2			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
01	16897	X	16897	-0-	-0-	-0-	16897	2			N	-0-					-0-
02	14679	X	14679	-0-	-0-	-0-	14679	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15593	-0-	-2976	-0-	15593	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	14590	-0-	-3170	-0-	14590	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	14595	-0-	-2579	-0-	14595	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	13476	-0-	-2874	-0-	13476	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	16118	X	16118	-0-	-0-	-0-	16118	2			N	-0-					-0-
02	14351	X	14351	-0-	-0-	-0-	14351	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	15044	-0-	-1603	-0-	15044	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14247	-0-	-1863	-0-	14247	2			N	-0-					-0-
05	16151	X	14242	-0-	-1909	-0-	14242	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13511	-0-	-2089	-0-	13511	2			N	-0-					-0-

PATE 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
01	8744	X	8744	-0-	-0-	-0-	1129	1	7615	2	N	-0-					-0-
*02	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	1133	1	6892	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	8556	-0-	-1736	-0-	1077	1	7479	2	N	-0-					-0-
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1293	1	8701	2	N	-0-					-0-
05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	1288	1	7899	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	6449	-0-	-2161	-0-	902	1	5547	2	N	-0-					-0-

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
01	18573	X	18573	-0-	-0-	-0-	18573	2			N	-0-					-0-
02	18250	X	18250	-0-	-0-	-0-	18250	2			N	-0-					-0-
03	16643	X	16643	-0-	-0-	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
04	21248	X	21248	-0-	-0-	-0-	21248	2			N	-0-					-0-
05	20842	X	20842	-0-	-0-	-0-	20842	2			N	-0-					-0-
*06	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	17919	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
01	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1694	1	19165	2	N	-0-					-0-
02	18114	X	18114	-0-	-0-	-0-	1538	1	16576	2	N	-0-					-0-
03	22537	X	20172	-0-	-2365	-0-	1558	1	18614	2	N	-0-					-0-
04	21810	X	18701	-0-	-3109	-0-	1638	1	17063	2	N	-0-					-0-
05	22041	X	19255	-0-	-2786	-0-	1642	1	17613	2	N	-0-					-0-
*06	21385	X	21385	-0-	-0-	-0-	1904	1	19481	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
01	11753	X	11753	-0-	-0-	-0-	954	1	10799	2	N	-0-					-0-
02	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	737	1	7947	2	N	-0-					-0-
03	12653	X	12653	-0-	-0-	-0-	977	1	11676	2	N	-0-					-0-
04	11850	X	11495	-0-	-355	-0-	1007	1	10488	2	N	-0-					-0-
05	12090	X	11738	-0-	-352	-0-	1001	1	10737	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10832	-0-	-1408	-0-	965	1	9867	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
01	13954	X	13954	-0-	-0-	-0-	1133	1	12821	2	N	-0-					-0-
02	11094	X	11094	-0-	-0-	-0-	942	1	10152	2	N	-0-					-0-
03	14167	X	10026	-0-	-4141	-0-	774	1	9252	2	N	-0-					-0-
04	13530	X	10599	-0-	-2931	-0-	929	1	9670	2	N	-0-					-0-
05	13950	X	12632	-0-	-1318	-0-	1077	1	11555	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	6966	-0-	-6534	-0-	620	1	6346	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
01	18306	X	18306	-0-	-0-	-0-	1486	1	16820	2	N	-0-					-0-
02	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	1322	1	14251	2	N	-0-					-0-
03	18259	X	16882	-0-	-1377	-0-	1304	1	15578	2	N	-0-					-0-
04	17730	X	15563	-0-	-2167	-0-	1363	1	14200	2	N	-0-					-0-
05	18321	X	17821	-0-	-500	-0-	1520	1	16301	2	N	-0-					-0-
06	17730	X	15432	-0-	-2298	-0-	1374	1	14058	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	1464	1	16563	2	N	-0-					-0-
02	15997	X	15997	-0-	-0-	-0-	1358	1	14639	2	N	-0-					-0-
03	17634	X	17634	-0-	-0-	-0-	1362	1	16272	2	N	-0-					-0-
04	17460	X	16678	-0-	-782	-0-	1461	1	15217	2	N	-0-					-0-
05	18858	X	18858	-0-	-0-	-0-	1608	1	17250	2	N	-0-					-0-
06	17460	X	17268	-0-	-192	-0-	1538	1	15730	2	N	-0-					-0-

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
01	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	928	1	10496	2	N	-0-					-0-
02	9748	X	9748	-0-	-0-	-0-	828	1	8920	2	N	-0-					-0-
03	12059	X	11238	-0-	-821	-0-	868	1	10370	2	N	-0-					-0-
04	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	1041	1	10845	2	N	-0-					-0-
05	11439	X	6717	-0-	-4722	-0-	573	1	6144	2	N	-0-					-0-
06	11070	X	3384	-0-	-7686	-0-	301	1	3083	2	N	-0-					-0-

WADDLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252637 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 9067 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	485	X	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	9610	X	4073	-0-	-5537	-0-	4073	2			N	-0-					-0-
*04	9240	X	6424	-0-	-2816	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6460	-0-	-391	-0-	6460	2			N	-0-					-0-
*06	6652	X	6652	-0-	-0-	-0-	6652	2			N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 7H RRCID -> 252638 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 8622 PERF. 8689 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	1030	-0-	-1357	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
04	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

WARDLAY WELL #: 6H RRCID -> 252639 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8631 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11341	X	11341	-0-	-0-	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
02	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	11177	2			N	-0-					-0-
03	12346	X	12346	-0-	-0-	-0-	12346	2			N	-0-					-0-
04	11844	X	11844	-0-	-0-	-0-	11844	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11848	-0-	-490	-0-	11848	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	11303	-0-	-637	-0-	11303	2			N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252873 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7698 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
02	2296	X	-0-	-0-	-2296	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	7813	2			Y	-0-					29
02	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12608	2	85	9	Y	77					106
03	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	13931	2	15	9	Y	14	95	1			25
*04	14890	X	14890	-0-	-0-	-0-	14847	2	43	9	Y	39					64
05	15961	X	15961	-0-	-0-	-0-	15961	2			Y	-0-					64
*06	9630	X	8053	-0-	-1577	-0-	7988	2	65	9	Y	59					124

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	T. A.		24327	-0-	24327	53961	2140	1	22187	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		21204	-0-	21204	75165	1742	1	19462	2	N	-0-					-0-
*03	97886	X	22721	-0-	-75165	-0-	2171	1	20550	2	N	-0-					-0-
04	24180	X	20569	-0-	-3611	-0-	1953	1	18616	2	N	-0-					-0-
05	24986	X	18358	-0-	-6628	-0-	1799	1	16559	2	N	-0-					-0-
06	23550	X	15126	-0-	-8424	-0-	1453	1	13673	2	N	-0-					-0-

CITY OF DENTON - AIRPORT WELL #: 11H RRCID -> 253135 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9000 - 11071

01	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	1551	1	17555	2	N	-0-					-0-
02	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	1553	1	16741	2	N	-0-					-0-
03	19840	X	18863	-0-	-977	-0-	1457	1	17406	2	N	-0-					-0-
04	19441	X	19441	-0-	-0-	-0-	1703	1	17738	2	N	-0-					-0-
05	20243	X	20053	-0-	-190	-0-	1710	1	18343	2	N	-0-					-0-
*06	22964	X	22964	-0-	-0-	-0-	2045	1	20919	2	N	-0-					-0-

FM ACQUISITIONS WELL #: 1H RRCID -> 253183 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7487 - 8890

01	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	1266	1	14422	2	N	-0-					-0-
*02	13627	X	13627	-0-	-0-	-0-	1130	1	12497	2	N	-0-					-0-
03	15283	X	15127	-0-	-156	-0-	1401	1	13726	2	N	-0-					-0-
04	14790	X	12883	-0-	-1907	-0-	1213	1	11670	2	N	-0-					-0-
05	15283	X	12381	-0-	-2902	-0-	1158	1	11223	2	N	-0-					-0-
*06	14954	X	14954	-0-	-0-	-0-	1334	1	13620	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253185 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7274 - 10354

01	T. A.		5592	-0-	5592	13208	307	1	5285	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		4096	-0-	4096	17304	234	1	3862	2	N	-0-					-0-
*03	21975	X	4671	-0-	-17304	-0-	276	1	4395	2	N	-0-					-0-
04	4800	X	3941	-0-	-859	-0-	242	1	3699	2	N	-0-					-0-
05	4960	X	4071	-0-	-889	-0-	253	1	3818	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	3760	-0-	-1040	-0-	252	1	3508	2	N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253187 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 9986 - 10180

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253191 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 8255 - 10403

01	T. A.		22511	-0-	22511	45458	1238	1	21273	2	N	-0-					-0-
*02	T. A.		18114	-0-	18114	63572	1033	1	17081	2	N	-0-					-0-
*03	83173	X	19601	-0-	-63572	-0-	1158	1	18443	2	N	-0-					-0-
04	19320	X	17322	-0-	-1998	-0-	1064	1	16258	2	N	-0-					-0-
05	19964	X	19024	-0-	-940	-0-	1181	1	17843	2	N	-0-					-0-
06	19320	X	17100	-0-	-2220	-0-	1145	1	15955	2	N	-0-					-0-

QUAIL WELL #: 1H RRCID -> 253232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 5914 - 7840

01	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	3945	2			Y	-0-					29
02	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	5798	2	85	9	Y	77					106
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6079	2	17	9	Y	15	95	1			26
*04	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5762	2	41	9	Y	37					63
05	6262	X	5148	-0-	-1114	-0-	5148	2			Y	-0-					63
*06	10114	X	10114	-0-	-0-	-0-	10047	2	67	9	Y	61					125

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-					12
04	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					12
05	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	4288	2			Y	-0-					12
*06	7454	X	7454	-0-	-0-	-0-	7454	2			Y	-0-					12

SEGERSTROM UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253676 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8314 - 10100

01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9726	2			N	-0-					-0-
02	8222	X	8222	-0-	-0-	-0-	8222	2			N	-0-					-0-
03	9858	X	9054	-0-	-804	-0-	9054	2			N	-0-					-0-
04	9540	X	8633	-0-	-907	-0-	8633	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	8655	-0-	-1203	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	8365	-0-	-1055	-0-	8365	2			N	-0-					-0-

SEGERSTROM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253677 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8104 - 9700

01	8187	X	8187	-0-	-0-	-0-	8187	2			N	-0-					-0-
02	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	8033	-0-	-1298	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
04	8730	X	6743	-0-	-1987	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
05	8928	X	6600	-0-	-2328	-0-	6600	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	6980	-0-	-940	-0-	6980	2			N	-0-					-0-

BUTLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253732 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6253 - 8698

01	DLQ G-10		4156	-0-	4156	8283	4156	2			N	-0-					150
02	DLQ G-10		4562	-0-	4562	12845	4562	2			N	-0-					150
03	17689	X	4844	-0-	-12845	-0-	4844	2			N	-0-					150
*04	4140	X	1926	-0-	-2214	-0-	1925	2	1	9	N	1					151
05	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			N	-0-					151
06	4320	X	3263	-0-	-1057	-0-	3263	2			N	-0-					151

TEAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253779 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 5820 - 5929

01	DLQ G-10		5508	-0-	5508	11175	5508	2			N	-0-					203
02	DLQ G-10		3507	-0-	3507	14682	3507	2			N	-0-					203
03	18486	X	3804	-0-	-14682	-0-	3804	2			N	-0-					203
*04	5490	X	2333	-0-	-3157	-0-	2333	2			N	-0-	162	1			41
05	5673	X	2738	-0-	-2935	-0-	2738	2			N	-0-					41
06	5340	X	1386	-0-	-3954	-0-	1386	2			N	-0-					41

SEGERSTROM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253853 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8184 - 9935

*07	15252	X	11644	-0-	-3608	-0-	11644	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11362	-0-	-3394	-0-	11362	2			N	-0-					-0-
09	13410	X	10338	-0-	-3072	-0-	10338	2			N	-0-					-0-
10	13609	X	10376	-0-	-3233	-0-	10376	2			N	-0-					-0-
11	13170	X	9598	-0-	-3572	-0-	9598	2			N	-0-					-0-
12	10607	X	10607	-0-	-0-	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
01	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	10106	2			N	-0-					-0-
02	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	8857	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	10036	-0-	-566	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9183	-0-	-1077	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	9183	-0-	-1419	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	9292	-0-	-488	-0-	9292	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
WALKER-MORRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254098 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8682 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
02	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	5345	-0-	-855	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
04	6000	X	5338	-0-	-662	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
05	6200	X	5316	-0-	-884	-0-	5316	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	4536	-0-	-1014	-0-	4536	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		10784	-0-	10784	54740	10784	2			Y	-0-					59
02	14B2 EXT		5837	-0-	5837	60577	5837	2			Y	-0-					59
03	0	W	8338	-0-	8338	68915	8338	2			Y	-0-					59
04	69127	X	212	-0-	-68915	-0-	212	2			Y	-0-					59
05	7657	X	269	-0-	-7388	-0-	269	2			Y	-0-					59
*06	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9326	2			Y	-0-					59

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
01	20534	X	20534	-0-	-0-	-0-	20534	2			N	-0-					179
02	17029	X	17029	-0-	-0-	-0-	17029	2			N	-0-					179
03	20572	X	20572	-0-	-0-	-0-	20510	2	62	9	N	56	56	1			179
04	18216	X	18216	-0-	-0-	-0-	18216	2			N	-0-					179
05	17026	X	17026	-0-	-0-	-0-	17026	2			N	-0-					179
*06	18963	X	18963	-0-	-0-	-0-	18960	2	3	9	N	3					182

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
*07	16683	X	16683	-0-	-0-	-0-	16683	2			N	-0-					-0-
08	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	16026	2			N	-0-					-0-
09	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	14418	2			N	-0-					-0-
10	14801	X	14801	-0-	-0-	-0-	14801	2			N	-0-					-0-
11	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-
12	12781	X	12781	-0-	-0-	-0-	12781	2			N	-0-					-0-
01	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	12227	2			N	-0-					-0-
*02	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12574	-0-	-2213	-0-	12574	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	10791	-0-	-2709	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
05	12772	X	9188	-0-	-3584	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
06	12180	X	8649	-0-	-3531	-0-	8649	2			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
01	T. A.		22644	-0-	22644	25943	22644	2			Y	-0-					141
02	T. A.		12594	-0-	12594	38537	12594	2			Y	-0-	98	1			43
03	71441	X	32904	-0-	-38537	-0-	32903	2	1	9	Y	1					44
04	19680	X	481	-0-	-19199	-0-	414	2	67	9	Y	61					105
05	20336	X	413	-0-	-19923	-0-	403	2	10	9	Y	9					114
*06	21180	X	13869	-0-	-7311	-0-	13753	2	116	9	Y	105	86	1			134

KRING UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254972 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6669 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2967	2	3	9	N	3					112
03	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3587	2	70	9	N	64	140	1			36
04	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	10202	2			N	-0-					36
05	11457	X	11457	-0-	-0-	-0-	11392	2	65	9	N	59					95
*06	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	5936	2	50	9	N	45					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
MERRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255603 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 5854 PERF. 6781 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37603	X	37603	-0-	-0-	-0-	37582	2	21	9	N	19					315
02	30268	X	30268	-0-	-0-	-0-	30167	2	101	9	N	92	198	1			209
03	33961	X	33961	-0-	-0-	-0-	33817	2	144	9	N	131	195	1			145
*04	28890	X	26636	-0-	-2254	-0-	26550	2	86	9	N	78					223
05	30511	X	30511	-0-	-0-	-0-	30466	2	45	9	N	41					264
06	28890	X	22170	-0-	-6720	-0-	22157	2	13	9	N	12					276

HENSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255683 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6944 - 8295

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					55
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	5208	X	1346	-0-	-3862	-0-	1150	2	196	9	N	178	178	1			55
*04	5040	X	3213	-0-	-1827	-0-	3123	2	90	9	N	82					137
05	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	2599	2			N	-0-					137
*06	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					137

BALES-GRIFFIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255728 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7038 - 9389

01	19888	X	19888	-0-	-0-	-0-	19888	2			N	-0-					-0-
02	17246	X	17246	-0-	-0-	-0-	17246	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	17205	-0-	-5053	-0-	17205	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	16337	-0-	-5203	-0-	16337	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	15419	-0-	-5692	-0-	15419	2			N	-0-					-0-
*06	19677	X	19677	-0-	-0-	-0-	19677	2			N	-0-					-0-

TURKEY CREEK UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256424 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7982 PERF. 8827 - 10630

01	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-					-0-
02	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2214	-0-	-111	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
04	2610	N	2055	-0-	-555	-0-	2055	2			N	-0-					-0-
05	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
06	2130	N	1411	-0-	-719	-0-	1411	2			N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 1H RRCID -> 256835 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8867 - 11120

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	2180					N	-0-					-0-
02	T. A.		508	-0-	508	2688	508	2			N	-0-					-0-
03	2688	X	-0-	-0-	-2688	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	24	-0-	-2076	-0-	24	2			N	-0-					-0-
05	2170	X	24	-0-	-2146	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-

CANNON WELL #: 2H RRCID -> 256893 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9079 - 11530

01	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	9068	2			N	-0-					-0-
02	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	6089	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	8445	-0-	-4265	-0-	8445	2			N	-0-					-0-
04	11520	X	8235	-0-	-3285	-0-	8235	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	8372	-0-	-711	-0-	8372	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	8343	-0-	-447	-0-	8343	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
*09	27120	X	25539	-0-	-1581	-0-	25539	2			N	-0-					-0-
10	26285	X	26285	-0-	-0-	-0-	26285	2			N	-0-					-0-
11	24832	X	24832	-0-	-0-	-0-	24832	2			N	-0-					-0-
12	27210	X	27210	-0-	-0-	-0-	27210	2			N	-0-					-0-
01	23006	X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	2			N	-0-					-0-
02	21080	X	21080	-0-	-0-	-0-	21080	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	21525	-0-	-4081	-0-	21525	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	22868	-0-	-1912	-0-	22868	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	22118	-0-	-3488	-0-	22118	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	21359	-0-	-1231	-0-	21359	2			N	-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
*09	34560	X	30911	-0-	-3649	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
10	31784	X	31784	-0-	-0-	-0-	31784	2			N	-0-					-0-
11	30090	X	30066	-0-	-24	-0-	30066	2			N	-0-					-0-
12	33372	X	33372	-0-	-0-	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
01	29886	X	29886	-0-	-0-	-0-	29886	2			N	-0-					-0-
02	23939	X	23939	-0-	-0-	-0-	23939	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	24774	-0-	-7404	-0-	24774	2			N	-0-					-0-
04	31140	X	25236	-0-	-5904	-0-	25236	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27288	-0-	-4890	-0-	27288	2			N	-0-					-0-
06	28920	X	25580	-0-	-3340	-0-	25580	2			N	-0-					-0-

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
01	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					207
02	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	2409	2			N	-0-					207
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	3293	2			N	-0-					207
04	2820	X	2703	-0-	-117	-0-	2703	2			N	-0-					207
05	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	2712	2			N	-0-					207
*06	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693	2			N	-0-					207

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
01	18863	X	18863	-0-	-0-	-0-	18839	2	24	9	Y	22					99
02	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	16795	2	24	9	Y	22					121
03	23157	X	20410	-0-	-2747	-0-	20377	2	33	9	Y	30					151
*04	22170	X	20258	-0-	-1912	-0-	20229	2	29	9	Y	26					177
05	19158	X	10017	-0-	-9141	-0-	9989	2	28	9	Y	25	137	1			65
*06	20160	X	20160	-0-	-0-	-0-	20158	2	2	9	Y	2					66

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
01	8505	X	8505	-0-	-0-	-0-	8502	2	3	9	Y	3					9
02	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8844	2	3	9	Y	3					12
03	10172	X	10172	-0-	-0-	-0-	10168	2	4	9	Y	4					16
04	10213	X	10213	-0-	-0-	-0-	10205	2	8	9	Y	7					23
05	19114	X	19114	-0-	-0-	-0-	19111	2	3	9	Y	3	18	1			8
*06	9840	X	9724	-0-	-116	-0-	9724	2			Y	-0-					8

SOUTH CANNON WELL #: 1H RRCID -> 258233 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8989 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SOUTH CANNON WELL #: 2H RRCID -> 258515 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 9084 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259062 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7792 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16107	X	16107	-0-	-0-	-0-	782	1	15325	2	N	-0-					-0-
*02	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	725	1	14055	2	N	-0-					-0-
03	22382	X	17512	-0-	-4870	-0-	910	1	16602	2	N	-0-					-0-
04	16650	X	15489	-0-	-1161	-0-	838	1	14651	2	N	-0-					-0-
05	16678	X	14162	-0-	-2516	-0-	793	1	13369	2	N	-0-					-0-
*06	17581	X	17581	-0-	-0-	-0-	981	1	16600	2	N	-0-					-0-

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
01	23804	X	23804	-0-	-0-	-0-	1156	1	22648	2	N	-0-					-0-
*02	21682	X	21682	-0-	-0-	-0-	1064	1	20618	2	N	-0-					-0-
03	26660	X	22279	-0-	-4381	-0-	1157	1	21122	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	22439	-0-	-2491	-0-	1214	1	21225	2	N	-0-					-0-
05	24087	X	22822	-0-	-1265	-0-	1277	1	21545	2	N	-0-					-0-
06	23040	X	21235	-0-	-1805	-0-	1185	1	20050	2	N	-0-					-0-

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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					141
02	13930	X	13930	-0-	-0-	-0-	13930	2			Y	-0-	98	1			43
03	22881	X	22881	-0-	-0-	-0-	22879	2	2	9	Y	2					45
04	392	X	392	-0-	-0-	-0-	325	2	67	9	Y	61					106
05	288	X	288	-0-	-0-	-0-	279	2	9	9	Y	8					114
*06	18090	X	8241	-0-	-9849	-0-	8124	2	117	9	Y	106	86	1			135

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
01	30503	X	30503	-0-	-0-	-0-	1481	1	29022	2	N	-0-					-0-
*02	26369	X	26369	-0-	-0-	-0-	1294	1	25075	2	N	-0-					-0-
03	35154	X	27938	-0-	-7216	-0-	1451	1	26487	2	N	-0-					-0-
04	32280	X	27098	-0-	-5182	-0-	1467	1	25631	2	N	-0-					-0-
05	31713	X	27747	-0-	-3966	-0-	1553	1	26194	2	N	-0-					-0-
06	29520	X	25616	-0-	-3904	-0-	1429	1	24187	2	N	-0-					-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259135 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7502 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22741	X	22741	-0-	-0-	-0-	1104	1	21637	2	N	-0-					-0-
*02	19722	X	19722	-0-	-0-	-0-	968	1	18754	2	N	-0-					-0-
03	22723	X	20793	-0-	-1930	-0-	1080	1	19713	2	N	-0-					-0-
04	21990	X	20405	-0-	-1585	-0-	1104	1	19301	2	N	-0-					-0-
05	22723	X	20702	-0-	-2021	-0-	1159	1	19543	2	N	-0-					-0-
06	21990	X	19356	-0-	-2634	-0-	1080	1	18276	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
01	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	869	1	17030	2	N	-0-					-0-
*02	16037	X	16037	-0-	-0-	-0-	787	1	15250	2	N	-0-					-0-
03	27063	X	16601	-0-	-10462	-0-	862	1	15739	2	N	-0-					-0-
04	23340	X	15473	-0-	-7867	-0-	837	1	14636	2	N	-0-					-0-
05	18848	X	15147	-0-	-3701	-0-	848	1	14299	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	13742	-0-	-3568	-0-	767	1	12975	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
01	24964	X	24964	-0-	-0-	-0-	24964	2			N	-0-					-0-
02	23914	X	23914	-0-	-0-	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
03	29636	X	25448	-0-	-4188	-0-	25448	2			N	-0-					-0-
04	27690	X	19647	-0-	-8043	-0-	19647	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	16628	-0-	-11613	-0-	16628	2			N	-0-					-0-
06	25620	X	18059	-0-	-7561	-0-	18059	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
01	20274	X	20274	-0-	-0-	-0-	20274	2			N	-0-					-0-
02	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	17308	2			N	-0-					-0-
*03	18724	X	16404	-0-	-2320	-0-	16404	2			N	-0-					-0-
*04	18690	X	14546	-0-	-4144	-0-	14546	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	14510	-0-	-4803	-0-	14510	2			N	-0-					-0-
06	18690	X	13689	-0-	-5001	-0-	13689	2			N	-0-					-0-

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
01	23981	X	23981	-0-	-0-	-0-	23981	2			N	-0-					-0-
02	22665	X	22665	-0-	-0-	-0-	22665	2			N	-0-					-0-
03	29481	X	24442	-0-	-5039	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
04	27090	X	22748	-0-	-4342	-0-	22748	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	24395	-0-	-3009	-0-	24395	2			N	-0-					-0-
06	24270	X	20565	-0-	-3705	-0-	20565	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
01	20724	X	20724	-0-	-0-	-0-	20724	2			N	-0-					-0-
02	19576	X	19576	-0-	-0-	-0-	19576	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	20633	-0-	-4663	-0-	20633	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	18309	-0-	-4941	-0-	18309	2			N	-0-					-0-
05	23777	X	16655	-0-	-7122	-0-	16655	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	15845	-0-	-5125	-0-	15845	2			N	-0-					-0-

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
01	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	15515	2	6	9	Y	5					25
02	13285	X	13285	-0-	-0-	-0-	13278	2	7	9	Y	6					31
03	19685	X	16354	-0-	-3331	-0-	16345	2	9	9	Y	8					39
04	18480	X	15209	-0-	-3271	-0-	15201	2	8	9	Y	7					46
05	16661	X	16661	-0-	-0-	-0-	16654	2	7	9	Y	6	36	1			16
*06	16747	X	16747	-0-	-0-	-0-	16747	2			Y	-0-					17

BRITTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260988 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8598 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		16863	-0-	16863	438502	16863	2			N	-0-					-0-
02	454924	X	16422	-0-	-438502	-0-	16422	2			N	-0-					-0-
03	16810	X	16810	-0-	-0-	-0-	16810	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	13734	-0-	-3516	-0-	13734	2			N	-0-					-0-
05	20141	X	20141	-0-	-0-	-0-	20141	2			N	-0-					-0-
*06	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	22913	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	19696	2			N	-0-					-0-
02	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	16145	2			N	-0-					-0-
03	24614	X	16290	-0-	-8324	-0-	16290	2			N	-0-					-0-
04	20610	X	14560	-0-	-6050	-0-	14560	2			N	-0-					-0-
05	19685	X	17145	-0-	-2540	-0-	17145	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	13766	-0-	-5284	-0-	13766	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

HARMON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261180 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8688 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20992	X	20992	-0-	-0-	-0-	20992	2			N	-0-					-0-
02	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	16316	2			N	-0-					-0-
03	18820	X	18820	-0-	-0-	-0-	18820	2			N	-0-					-0-
04	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
02	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	9409	-0-	-8416	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	-0-	-0-	-17250	-0-					N	-0-					-0-
05	17081	X	5947	-0-	-11134	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	4048	-0-	-8402	-0-	4048	2			N	-0-					-0-

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
01	0	W	6713	-0-	6713	188805	6713	2			N	-0-					-0-
02	0	W	6537	-0-	6537	195342	6537	2			N	-0-					-0-
03	0	W	5977	-0-	5977	201319	5977	2			N	-0-					-0-
04	208417	X	7098	-0-	-201319	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
05	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	7259	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2062	-0-	-3908	-0-	2062	2			N	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: G 37H RRCID -> 264103 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 5951 PERF. 6221 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13276	-0-	13276	181719	13276	2			N	-0-					148
02	0	W	10507	-0-	10507	192226	10507	2			N	-0-					148
03	203307	X	11081	-0-	-192226	-0-	11081	2			N	-0-					148
*04	15960	X	10711	-0-	-5249	-0-	10711	2			N	-0-					148
05	16492	X	9998	-0-	-6494	-0-	9998	2			N	-0-					148
06	12840	X	10370	-0-	-2470	-0-	10370	2			N	-0-					148

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
01	0	W	14571	-0-	14571	165956	14571	2			N	-0-					45
02	0	W	12567	-0-	12567	178523	12567	2			N	-0-					45
03	190808	X	12285	-0-	-178523	-0-	12285	2			N	-0-					45
*04	14100	X	11242	-0-	-2858	-0-	11242	2			N	-0-					45
05	14570	X	11809	-0-	-2761	-0-	11809	2			N	-0-					45
06	14100	X	13808	-0-	-292	-0-	13808	2			N	-0-					45

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
01	0	W	27802	-0-	27802	221606	27802	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24089	-0-	24089	245695	24089	2			N	-0-					-0-
03	0	W	24236	-0-	24236	269931	24236	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22290	-0-	22290	292221	22290	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19650	-0-	19650	311871	19650	2			N	-0-					-0-
*06	332883	X	21012	-0-	-311871	-0-	21012	2			N	-0-					-0-

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
01	0	W	5559	-0-	5559	147900	5559	2			N	-0-					-0-
02	0	W	3146	-0-	3146	151046	3146	2			N	-0-					-0-
03	0	W	14862	-0-	14862	165908	14862	2			N	-0-					-0-
04	0	W	25913	-0-	25913	191821	25913	2			N	-0-					-0-
05	0	W	19650	-0-	19650	211471	19650	2			N	-0-					-0-
*06	229496	X	18025	-0-	-211471	-0-	18025	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	0	W	39390	-0-	39390	351116	39390	2			N	-0-			-0-
02	0	W	34461	-0-	34461	385577	34461	2			N	-0-			-0-
03	0	W	33823	-0-	33823	419400	33823	2			N	-0-			-0-
04	0	W	33469	-0-	33469	452869	33469	2			N	-0-			-0-
05	0	W	34373	-0-	34373	487242	34373	2			N	-0-			-0-
*06	518390	X	31148	-0-	-487242	-0-	31148	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 265480 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7352 - 9998

01	0	W	34490	-0-	34490	215701	34490	2			N	-0-			-0-
02	0	W	28187	-0-	28187	243888	28187	2			N	-0-			-0-
03	0	W	23563	-0-	23563	267451	23563	2			N	-0-			-0-
04	0	W	21571	-0-	21571	289022	21571	2			N	-0-			-0-
05	0	W	25567	-0-	25567	314589	25567	2			N	-0-			-0-
*06	336802	X	22213	-0-	-314589	-0-	22213	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 7H RRCID -> 265503 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7544 - 11398

01	66340	X	51449	-0-	-14891	-0-	51449	2			N	-0-			-0-
02	59920	X	43854	-0-	-16066	-0-	43854	2			N	-0-			-0-
03	66340	X	44982	-0-	-21358	-0-	44982	2			N	-0-			-0-
04	64200	X	41371	-0-	-22829	-0-	41371	2			N	-0-			-0-
05	54870	X	40947	-0-	-13923	-0-	40947	2			N	-0-			-0-
06	49800	X	37178	-0-	-12622	-0-	37178	2			N	-0-			-0-

REED MITCHELL UNIT WELL #: A 8H RRCID -> 265505 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7630 - 11484

01	0	W	60124	-0-	60124	477388	60124	2			N	-0-			-0-
02	0	W	51232	-0-	51232	528620	51232	2			N	-0-			-0-
03	0	W	52379	-0-	52379	580999	52379	2			N	-0-			-0-
04	0	W	48301	-0-	48301	629300	48301	2			N	-0-			-0-
05	0	W	48842	-0-	48842	678142	48842	2			N	-0-			-0-
*06	722051	X	43909	-0-	-678142	-0-	43909	2			N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265506 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7876 - 10399

01	119784	X	51281	-0-	-68503	-0-	2490	1	48791	2	N	-0-			-0-
*02	108192	X	44223	-0-	-63969	-0-	2170	1	42053	2	N	-0-			-0-
03	119784	X	46443	-0-	-73341	-0-	2412	1	44031	2	N	-0-			-0-
04	115920	X	43413	-0-	-72507	-0-	2350	1	41063	2	N	-0-			-0-
05	54870	X	44338	-0-	-10532	-0-	2481	1	41857	2	N	-0-			-0-
06	49620	X	41416	-0-	-8204	-0-	2311	1	39105	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265867 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7633 - 10760

01	74400	X	29382	-0-	-45018	-0-	1427	1	27955	2	N	-0-			-0-
*02	67200	X	26095	-0-	-41105	-0-	1280	1	24815	2	N	-0-			-0-
03	74400	X	27242	-0-	-47158	-0-	1415	1	25827	2	N	-0-			-0-
04	72000	X	25995	-0-	-46005	-0-	1407	1	24588	2	N	-0-			-0-
05	31713	X	25965	-0-	-5748	-0-	1453	1	24512	2	N	-0-			-0-
06	28440	X	24195	-0-	-4245	-0-	1350	1	22845	2	N	-0-			-0-

STEVENSON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 265869 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7498 - 10159

01	46128	X	29089	-0-	-17039	-0-	945	1	28144	2	N	-0-			-0-
*02	41664	X	25579	-0-	-16085	-0-	918	1	24661	2	N	-0-			-0-
03	46128	X	26715	-0-	-19413	-0-	960	1	25755	2	N	-0-			-0-
04	44640	X	26965	-0-	-17675	-0-	1082	1	25883	2	N	-0-			-0-
05	29078	X	28111	-0-	-967	-0-	1058	1	27053	2	N	-0-			-0-
06	28140	X	26697	-0-	-1443	-0-	1076	1	25621	2	N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

EVERMAN UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265870 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 7613 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	98952	X	28509	-0-	-70443	-0-	1384	1	27125	2	N	-0-			-0-
*02	89376	X	24147	-0-	-65229	-0-	1185	1	22962	2	N	-0-			-0-
03	98952	X	25638	-0-	-73314	-0-	1332	1	24306	2	N	-0-			-0-
04	95760	X	24166	-0-	-71594	-0-	1308	1	22858	2	N	-0-			-0-
05	30256	X	24272	-0-	-5984	-0-	1358	1	22914	2	N	-0-			-0-
06	27600	X	21734	-0-	-5866	-0-	1213	1	20521	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265877 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7191 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	77376	X	27434	-0-	-49942	-0-	1332	1	26102	2	N	-0-			-0-
*02	69888	X	23881	-0-	-46007	-0-	1172	1	22709	2	N	-0-			-0-
03	77376	X	24320	-0-	-53056	-0-	1263	1	23057	2	N	-0-			-0-
04	74880	X	24657	-0-	-50223	-0-	1334	1	23323	2	N	-0-			-0-
05	27900	X	24461	-0-	-3439	-0-	1369	1	23092	2	N	-0-			-0-
06	26550	X	22097	-0-	-4453	-0-	1233	1	20864	2	N	-0-			-0-

EVERMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 265878 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7553 - 10657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	55118	X	24829	-0-	-30289	-0-	1206	1	23623	2	N	-0-			-0-
*02	49784	X	21749	-0-	-28035	-0-	1067	1	20682	2	N	-0-			-0-
03	55118	X	21764	-0-	-33354	-0-	1130	1	20634	2	N	-0-			-0-
04	53340	X	20183	-0-	-33157	-0-	1092	1	19091	2	N	-0-			-0-
05	25048	X	21057	-0-	-3991	-0-	1178	1	19879	2	N	-0-			-0-
06	24030	X	20790	-0-	-3240	-0-	1160	1	19630	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
01	67518	X	37228	-0-	-30290	-0-	1735	1	35493	2	N	-0-			-0-
*02	60984	X	32232	-0-	-28752	-0-	1564	1	30668	2	N	-0-			-0-
03	67518	X	35733	-0-	-31785	-0-	1630	1	34103	2	N	-0-			-0-
04	65340	X	33691	-0-	-31649	-0-	1770	1	31921	2	N	-0-			-0-
05	67518	X	34345	-0-	-33173	-0-	1853	1	32492	2	N	-0-			-0-
06	36030	X	32639	-0-	-3391	-0-	1915	1	30724	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
01	59830	X	35973	-0-	-23857	-0-	1676	1	34297	2	N	-0-			-0-
*02	54040	X	31060	-0-	-22980	-0-	1507	1	29553	2	N	-0-			-0-
03	59830	X	34237	-0-	-25593	-0-	1562	1	32675	2	N	-0-			-0-
04	57900	X	31681	-0-	-26219	-0-	1665	1	30016	2	N	-0-			-0-
05	59830	X	31457	-0-	-28373	-0-	1697	1	29760	2	N	-0-			-0-
06	57900	X	24427	-0-	-33473	-0-	1433	1	22994	2	N	-0-			-0-

CARTER TRUST UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 266520 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 7227 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		29977	-0-	29977	139894	1397	1	28580	2	N	-0-			-0-
*02	T. A.		27001	-0-	27001	166895	1310	1	25691	2	N	-0-			-0-
03	T. A.		28661	-0-	28661	195556	1308	1	27353	2	N	-0-			-0-
04	T. A.		26828	-0-	26828	222384	1410	1	25418	2	N	-0-			-0-
05	T. A.		26980	-0-	26980	249364	1456	1	25524	2	N	-0-			-0-
06	T. A.		22332	-0-	22332	271696	1310	1	21022	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
01	49383	X	21061	-0-	-28322	-0-	21061	2			N	-0-			-0-
*02	44604	X	16742	-0-	-27862	-0-	16742	2			N	-0-			-0-
03	49383	X	16434	-0-	-32949	-0-	16434	2			N	-0-			-0-
04	47790	X	16165	-0-	-31625	-0-	16165	2			N	-0-			-0-
05	49383	X	19567	-0-	-29816	-0-	19567	2			N	-0-			-0-
06	20370	X	17344	-0-	-3026	-0-	17344	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266628 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7357 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		14523	-0-	14523	145377	14523	2			N	-0-					-0-
*02	T. A.		12256	-0-	12256	157633	12256	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		22115	-0-	22115	179748	22115	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17144	-0-	17144	196892	17144	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		20413	-0-	20413	217305	20413	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		18076	-0-	18076	235381	18076	2			N	-0-					-0-

FLOYD WALKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266629 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7524 - 9394

01	130200	X	41925	-0-	-88275	-0-	41925	2			N	-0-					-0-
*02	117600	X	32447	-0-	-85153	-0-	32447	2			N	-0-					-0-
03	130200	X	35797	-0-	-94403	-0-	35797	2			N	-0-					-0-
04	126000	X	27617	-0-	-98383	-0-	27617	2			N	-0-					-0-
05	130200	X	31892	-0-	-98308	-0-	31892	2			N	-0-					-0-
06	40560	X	27440	-0-	-13120	-0-	27440	2			N	-0-					-0-

FLETCHER UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 266849 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8924 - 11756

*12	T. A.		9007	-0-	9007	14172	8170	2	837	9	Y	761	913	1			38
*01	T. A.		6366	-0-	6366	20538	6074	2	292	9	Y	265	297	1			6
02	0	W	8417	-0-	8417	28955	8358	2	59	9	Y	54	52	1			8
03	0	W	7319	-0-	7319	36274	7269	2	50	9	Y	45	45	1			8
04	0	W	6846	-0-	6846	43120	6806	2	40	9	Y	36	44	1			-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	43120					Y	NO RPT					-0-
*06	0	W	5447	-0-	5447	48567	5434	2	13	9	Y	12	13	1			1

FLETCHER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266853 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 8834 - 11352

*12	T. A.		6600	-0-	6600	10386	5952	2	648	9	Y	589	913	1			82
*01	T. A.		5727	-0-	5727	16113	5475	2	252	9	Y	229	297	1			14
*02	21386	X	5273	-0-	-16113	-0-	5146	2	127	9	Y	115	111	1			18
03	18042	X	4524	-0-	-13518	-0-	4417	2	107	9	Y	97	96	1			19
04	17460	X	3891	-0-	-13569	-0-	3806	2	85	9	Y	77	93	1			3
05	18042	X	5950	-0-	-12092	-0-	5929	2	21	9	Y	19	17	1			5
*06	5640	X	3327	-0-	-2313	-0-	3299	2	28	9	Y	25	27	1			3

GREEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266857 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6268 - 10303

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	13139					Y	-0-					-0-
*06	0	W	334	-0-	334	13473	334	2			Y	-0-					-0-

CARTER-ALCON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266863 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7152 PERF. 7546 - 11576

01	92070	X	33392	-0-	-58678	-0-	2379	1	31013	2	N	-0-					-0-
*02	83160	X	27320	-0-	-55840	-0-	1844	1	25476	2	N	-0-					-0-
03	92070	X	27784	-0-	-64286	-0-	1956	1	25828	2	N	-0-					-0-
04	89100	X	24579	-0-	-64521	-0-	1906	1	22673	2	N	-0-					-0-
05	38161	X	23852	-0-	-14309	-0-	1917	1	21935	2	N	-0-					-0-
06	32310	X	21288	-0-	-11022	-0-	1702	1	19586	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		12065	-0-	12065	12065	12065	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		28414	-0-	28414	40479	28414	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		18449	-0-	18449	58928	18449	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15610	-0-	15610	74538	15610	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11646	-0-	11646	86184	11646	2			Y	-0-					-0-
04	124650	X	38466	-0-	-86184	-0-	38466	2			Y	-0-					-0-
05	37321	X	37321	-0-	-0-	-0-	37321	2			Y	-0-					-0-
*06	21389	X	21389	-0-	-0-	-0-	21389	2			Y	-0-					-0-

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
01	48546	X	14930	-0-	-33616	-0-	14930	2			Y	-0-					42
02	43848	X	10932	-0-	-32916	-0-	10886	2	46	9	Y	42					84
03	48546	X	12398	-0-	-36148	-0-	12398	2			Y	-0-					84
*04	46980	X	9993	-0-	-36987	-0-	9993	2			Y	-0-					84
05	16492	X	13344	-0-	-3148	-0-	13344	2			Y	-0-					84
*06	15916	X	15916	-0-	-0-	-0-	15897	2	19	9	Y	17					101

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
01	T. A.		33480	-0-	33480	117880	33480	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	31306	-0-	31306	149186	31306	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	11621	-0-	11621	160807	11621	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	51176	-0-	51176	211983	51176	2			Y	-0-					-0-
05	0	W	52321	-0-	52321	264304	52321	2			Y	-0-					-0-
*06	0	W	30507	-0-	30507	294811	30507	2			Y	-0-					-0-

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
*12	0	W	12157	-0-	12157	19211	12143	2	14	9	Y	13	913	1			227
*01	0	W	9536	-0-	9536	28747	9415	2	121	9	Y	110	297	1			40
02	0	W	8231	-0-	8231	36978	7880	2	351	9	Y	319	308	1			51
03	0	W	8086	-0-	8086	45064	7792	2	294	9	Y	267	265	1			53
*04	51171	X	6107	-0-	-45064	-0-	5873	2	234	9	Y	213	259	1			7
05	10075	X	6136	-0-	-3939	-0-	6078	2	58	9	Y	53	47	1			13
*06	8820	X	5233	-0-	-3587	-0-	5156	2	77	9	Y	70	75	1			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
*01	47244	X	16919	-0-	-30325	-0-	16737	2	182	9	Y	165	297	1			28
02	42672	X	15906	-0-	-26766	-0-	15658	2	248	9	Y	225	217	1			36
03	47244	X	14414	-0-	-32830	-0-	14206	2	208	9	Y	189	187	1			38
04	45720	X	12732	-0-	-32988	-0-	12567	2	165	9	Y	150	182	1			6
05	23064	X	13109	-0-	-9955	-0-	13068	2	41	9	Y	37	33	1			10
*06	18240	X	11270	-0-	-6970	-0-	11216	2	54	9	Y	49	53	1			6

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
01	T. A.		9518	-0-	9518	11922	9518	2			Y	-0-					-0-
02	37268	X	13171	-0-	-24097	-0-	13171	2			Y	-0-					-0-
03	41261	X	11899	-0-	-29362	-0-	11899	2			Y	-0-					-0-
*04	39930	X	10476	-0-	-29454	-0-	10476	2			Y	-0-					-0-
05	12090	X	11062	-0-	-1028	-0-	11062	2			Y	-0-					-0-
*06	14100	X	10725	-0-	-3375	-0-	10725	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	T. A.		6619	-0-	6619	7183	6619	2			Y	-0-					-0-
02	28140	X	10159	-0-	-17981	-0-	10159	2			Y	-0-					-0-
03	31155	X	10909	-0-	-20246	-0-	10909	2			Y	-0-					-0-
*04	30150	X	10190	-0-	-19960	-0-	10190	2			Y	-0-					-0-
05	11835	X	11835	-0-	-0-	-0-	11835	2			Y	-0-					-0-
*06	11707	X	11707	-0-	-0-	-0-	11707	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: B 8H RRCID -> 266882 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6760 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		19223	-0-	19223	19787	19223	2			Y	-0-					-0-
02	37263	X	17476	-0-	-19787	-0-	17476	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	13160	-0-	-28721	-0-	13160	2			Y	-0-					-0-
*04	40530	X	12510	-0-	-28020	-0-	12510	2			Y	-0-					-0-
05	41881	X	13582	-0-	-28299	-0-	13582	2			Y	-0-					-0-
*06	40530	X	13518	-0-	-27012	-0-	13518	2			Y	-0-					-0-

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
01	0		5384	-0-	5384	5384	5384	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	21218	-0-	21218	26602	21218	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	19030	-0-	19030	45632	19030	2			Y	-0-					-0-
*04	60704	X	15072	-0-	-45632	-0-	15072	2			Y	-0-					-0-
05	48515	X	16994	-0-	-31521	-0-	16994	2			Y	-0-					-0-
*06	46950	X	15966	-0-	-30984	-0-	15966	2			Y	-0-					-0-

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
01	0		5279	-0-	5279	5279	5279	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	16631	-0-	16631	21910	16631	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	14241	-0-	14241	36151	14241	2			Y	-0-					-0-
*04	48323	X	12172	-0-	-36151	-0-	12172	2			Y	-0-					-0-
05	47337	X	13214	-0-	-34123	-0-	13214	2			Y	-0-					-0-
*06	45810	X	12781	-0-	-33029	-0-	12781	2			Y	-0-					-0-

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
03	0	W	16155	-0-	16155	16155	13654	2	2501	9	N	2274	2274	1			-0-
04	42630	X	15404	-0-	-27226	-0-	15404	2			N	-0-					-0-
*05	44051	X	15564	-0-	-28487	-0-	15543	2	21	9	N	19					19
*06	42630	X	17290	-0-	-25340	-0-	17243	2	47	9	N	43					62

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
03	0	W	12772	-0-	12772	12772	12772	2			N	-0-					-0-
04	45330	X	NO RPT	-0-	-45330	-0-					N	NO RPT					-0-
05	46841	X	15405	-0-	-31436	-0-	15405	2			N	-0-					-0-
06	45330	X	18523	-0-	-26807	-0-	18523	2			N	-0-					-0-

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
03	0	W	32723	-0-	32723	32723	32723	2			N	-0-					-0-
04	68970	X	23035	-0-	-45935	-0-	23035	2			N	-0-					-0-
05	71269	X	22328	-0-	-48941	-0-	22328	2			N	-0-					-0-
06	68970	X	18268	-0-	-50702	-0-	18268	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
01	0		4652	-0-	4652	4652	4652	2			Y	-0-					-0-
02	21765	X	14605	-0-	-7160	-0-	14605	2			Y	-0-					-0-
03	44981	X	11763	-0-	-33218	-0-	11763	2			Y	-0-					-0-
*04	43530	X	10460	-0-	-33070	-0-	10460	2			Y	-0-					-0-
05	44981	X	10932	-0-	-34049	-0-	10932	2			Y	-0-					-0-
*06	43530	X	10759	-0-	-32771	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-

MITCHELL RANCH WELL #: D 19H RRCID -> 266914 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6536 - 10296

01	46593	X	6744	-0-	-39849	-0-	6744	2			Y	-0-					17
02	42084	X	5378	-0-	-36706	-0-	5378	2			Y	-0-					17
03	46593	X	8330	-0-	-38263	-0-	8330	2			Y	-0-					17
*04	45090	X	4000	-0-	-41090	-0-	4000	2			Y	-0-					17
05	10168	X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-					17
*06	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					Y	-0-					17

MITCHELL RANCH WELL #: B 29H RRCID -> 267048 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 6312 PERF. 6671 - 10432

*12	0		1860	-0-	1860	1860	1860	2			Y	-0-					-0-
01	0		26647	-0-	26647	28507	26647	2			Y	-0-					-0-
02	43800	X	15293	-0-	-28507	-0-	15293	2			Y	-0-					-0-
03	15847	X	15847	-0-	-0-	-0-	15847	2			Y	-0-					-0-
*04	20544	X	20544	-0-	-0-	-0-	20544	2			Y	-0-					-0-
05	14473	X	14473	-0-	-0-	-0-	14473	2			Y	-0-					-0-
*06	14325	X	14325	-0-	-0-	-0-	14325	2			Y	-0-					-0-

LEXGAS, INC. 500222
PETROGAS 450 WELL #: 1H RRCID -> 244283 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 5700 - 8071

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LONDON PETROLEUM CORPORATION 506540
GOEHRING, C. W. WELL #: 2R RRCID -> 186285 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7406 - 8056

01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					62
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-	57	1			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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
RYAN WELL #: 1 RRCID -> 188288 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 7065 - 7459

01	2356	N	2226	-0-	-130	-0-	2226	3			N	-0-					-0-
02	2128	N	1994	-0-	-134	-0-	1994	3			N	-0-					-0-
03	2356	N	2224	-0-	-132	-0-	2224	3			N	-0-					-0-
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2201	N	2137	-0-	-64	-0-	2137	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	2072	-0-	-88	-0-	2072	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
SMITH ASHCROFT WELL #: 1 RRCID -> 182457 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5630 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PHILLIPS, CREEL WELL #: 2 RRCID -> 182844 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6199 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASON WELL #: 1 RRCID -> 214685 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6519 PERF. 6850 - 9905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
02	2604	N	2532	-0-	-72	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
03	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
04	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
05	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	NO RPT	-0-	-2700	-0-					N	NO RPT					-0-

KOONSMAN WELL #: 2 H RRCID -> 229633 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 6375 - 7975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
02	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
03	868	X	791	-0-	-77	-0-	791	2			N	-0-					-0-
04	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
05	868	N	545	-0-	-323	-0-	545	2			N	-0-					-0-
06	780	N	12	-0-	-768	-0-	12	2			N	-0-					-0-

KOONSMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231524 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 6250 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

OUTBACK WELL #: 1 H RRCID -> 235359 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7950 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION 544550
GREEN, BONNIE WELL #: 1H RRCID -> 240559 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7328 - 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
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	7036	2			N	-0-					81
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6345	2			N	-0-					81
03	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	7109	2			N	-0-					81
04	6720	X	6422	-0-	-298	-0-	6422	2			N	-0-					81
05	6944	X	6535	-0-	-409	-0-	6535	2			N	-0-					81
06	6720	X	6160	-0-	-560	-0-	6160	2			N	-0-					81

COURSEY WELL #: 1AH RRCID -> 246999 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7513 - 9815

01	6820	X	4920	-0-	-1900	-0-	4905	2	15	9	N	14					135
02	5712	X	5012	-0-	-700	-0-	5009	2	3	9	N	3					138
03	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6923	2	43	9	N	39					177
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5612	2	61	9	N	55					232
05	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	6395	2			N	-0-	184	1			48
06	6750	X	6062	-0-	-688	-0-	6062	2			N	-0-					48

COURSEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251633 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7334 - 8326

01	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	4237	2	7	9	N	6					138
02	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	4488	2	43	9	N	39					177
03	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	5001	2	24	9	N	22					199
04	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4273	2	3	9	N	3					202
05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4537	2			N	-0-	172	1			30
*06	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			N	-0-					30

BEAMAN WELL #: 1H RRCID -> 259984 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7555 - 10300

01	11873	X	10832	-0-	-1041	-0-	10825	2	7	9	N	6					37
02	10332	X	9679	-0-	-653	-0-	9634	2	45	9	N	41					78
03	12462	X	9784	-0-	-2678	-0-	9719	2	65	9	N	59					137
04	12060	X	5178	-0-	-6882	-0-	5178	2			N	-0-					137
05	12462	X	11197	-0-	-1265	-0-	11127	2	70	9	N	64					201
*06	11903	X	11903	-0-	-0-	-0-	11863	2	40	9	N	36	185	1			52

LEITNER WELL #: 1H RRCID -> 261792 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7649 - 11182

01	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4382	2	3	9	N	3					21
02	4564	X	3622	-0-	-942	-0-	3620	2	2	9	N	2					23
03	5053	X	4046	-0-	-1007	-0-	4022	2	24	9	N	22					45
04	4230	X	1611	-0-	-2619	-0-	1611	2			N	-0-					45
05	4371	X	471	-0-	-3900	-0-	394	2	77	9	N	70					115
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					115

ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 262293 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 7576 - 9102

01	0	Z	9011	-0-	9011	685643	8968	2	43	9	N	39					134
02	0	Z	8339	-0-	8339	693982	8305	2	34	9	N	31					165
03	0	W	8883	-0-	8883	702865	8806	2	77	9	N	70	178	1			57
04	0	W	8636	-0-	8636	711501	8603	2	33	9	N	30					87
05	719602	X	8101	-0-	-711501	-0-	8044	2	57	9	N	52					139
06	8940	X	5577	-0-	-3363	-0-	5522	2	55	9	N	50					189

SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264295 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 9782 - 10600

01	11890	X	11890	-0-	-0-	-0-	11860	2	30	9	N	27					109
02	10612	X	10375	-0-	-237	-0-	10358	2	17	9	N	15					124
03	13059	X	13059	-0-	-0-	-0-	13031	2	28	9	N	25					149
04	12698	X	12698	-0-	-0-	-0-	12643	2	55	9	N	50	177	1			22
05	13337	X	13337	-0-	-0-	-0-	13331	2	6	9	N	5					27
*06	12845	X	12845	-0-	-0-	-0-	12831	2	14	9	N	13					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MCCUTCHIN PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 544550
SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264571 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 9773 - 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
01	683465	X	20724	-0-	-662741	-0-	20693	2	31	9	N	28					63
02	17899	X	17899	-0-	-0-	-0-	17880	2	19	9	N	17					80
03	19015	X	19015	-0-	-0-	-0-	18965	2	50	9	N	45					125
04	22890	X	18003	-0-	-4887	-0-	17975	2	28	9	N	25					150
05	22382	X	17474	-0-	-4908	-0-	17446	2	28	9	N	25					175
06	20070	X	15923	-0-	-4147	-0-	15883	2	40	9	N	36	186	1			25

J. E. SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265807 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 7440 - 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
01	11718	X	4035	-0-	-7683	-0-	4003	2	32	9	N	29					129
02	10584	X	3449	-0-	-7135	-0-	3431	2	18	9	N	16					145
03	5177	X	4258	-0-	-919	-0-	4159	2	99	9	N	90	172	1			63
04	4680	X	4016	-0-	-664	-0-	3915	2	101	9	N	92					155
05	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4262	2	48	9	N	44					199
06	4110	X	3571	-0-	-539	-0-	3531	2	40	9	N	36	173	1			62

CHAMPION UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268554 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 7123 - 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
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		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-

MYRL SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268758 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7358 - 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
*01	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	18396	X	NO RPT	-0-	-18396	-0-					N	NO RPT					-0-
*03	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	20367	X	NO RPT	-0-	-20367	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	19710	X	NO RPT	-0-	-19710	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449	N	2215	-0-	-234	-0-	184	1	2031	2	N	-0-					-0-
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	180	1	2211	2	N	-0-					-0-
03	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	200	1	2382	2	N	-0-					-0-
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	194	1	2281	2	N	-0-					-0-
05	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	199	1	2300	2	N	-0-					-0-
*06	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	206	1	2337	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 7 RRCID -> 183315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6932 - 7283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	269	1	2968	2	N	-0-					-0-
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	271	1	3338	2	N	-0-					-0-
03	3875	X	3767	-0-	-108	-0-	293	1	3474	2	N	-0-					-0-
04	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	285	1	3349	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	3551	-0-	-324	-0-	283	1	3268	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3495	-0-	-255	-0-	284	1	3211	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 #: 5 RRCID -> 183316 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 6882 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	395	1	2324	2	N	-0-					-0-
02	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	344	1	2209	2	N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	411	1	2801	2	N	-0-					-0-
04	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	369	1	2442	2	N	-0-					-0-
05	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	412	1	2568	2	N	-0-					-0-
*06	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	378	1	2344	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 3 RRCID -> 183425 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 6949 - 7000

01	7254	X	6442	-0-	-812	-0-	535	1	5907	2	N	-0-					-0-
02	6552	X	6253	-0-	-299	-0-	470	1	5783	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	7135	-0-	-119	-0-	554	1	6581	2	N	-0-					-0-
04	7020	X	6284	-0-	-736	-0-	493	1	5791	2	N	-0-					-0-
05	6913	X	6658	-0-	-255	-0-	530	1	6128	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	488	1	5516	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 4 RRCID -> 191987 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6942 - 7220

01	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	535	1	3153	2	N	-0-					-0-
02	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	496	1	3184	2	N	-0-					-0-
03	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	519	1	3540	2	N	-0-					-0-
04	4051	X	4051	-0-	-0-	-0-	531	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	518	1	3229	2	N	-0-					-0-
*06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	522	1	3245	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 6 RRCID -> 191988 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6928 - 7252

01	3255	X	2985	-0-	-270	-0-	248	1	2737	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2920	-0-	-20	-0-	219	1	2701	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	240	1	2851	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2996	-0-	-154	-0-	235	1	2761	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2870	-0-	-385	-0-	228	1	2642	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2827	-0-	-293	-0-	230	1	2597	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 8 RRCID -> 191989 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6952 - 7238

01	4805	X	4395	-0-	-410	-0-	365	1	4030	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	327	1	4026	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	4662	-0-	-143	-0-	362	1	4300	2	N	-0-					-0-
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	377	1	4434	2	N	-0-					-0-
05	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	392	1	4531	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	4540	-0-	-110	-0-	368	1	4172	2	N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 9 RRCID -> 195885 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6952 - 6990

01	5084	X	4508	-0-	-576	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
02	4592	X	4508	-0-	-84	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
03	5084	X	5032	-0-	-52	-0-	5032	2			N	-0-					-0-
04	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	4946	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4979	-0-	-105	-0-	4979	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			N	-0-					-0-

HUDSON, R. A. WELL #: 10 RRCID -> 197484 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 6902 - 7220

01	3565	X	3109	-0-	-456	-0-	259	1	2850	2	N	-0-					-0-
02	3108	X	2833	-0-	-275	-0-	213	1	2620	2	N	-0-					-0-
03	3441	X	2722	-0-	-719	-0-	211	1	2511	2	N	-0-					-0-
04	3150	X	2754	-0-	-396	-0-	216	1	2538	2	N	-0-					-0-
05	3255	X	2871	-0-	-384	-0-	228	1	2643	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2758	-0-	-272	-0-	224	1	2534	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
01	8153	X	6874	-0-	-1279	-0-	6721	2	153	9	N	139					217
02	7056	X	6434	-0-	-622	-0-	6301	2	133	9	N	121	186	1			152
03	7812	X	7067	-0-	-745	-0-	6900	2	167	9	N	152	181	1			123
04	7560	X	6740	-0-	-820	-0-	6596	2	144	9	N	131	186	1			68
05	7161	X	7085	-0-	-76	-0-	6947	2	138	9	N	125					193
*06	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	6892	2	140	9	N	127	180	1			140

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
01	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8868	2	88	9	N	80	188	1			141
02	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	8101	2	89	9	N	81					222
03	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8891	2	98	9	N	89	192	1			119
04	8520	X	8047	-0-	-473	-0-	7971	2	76	9	N	69					188
05	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	8792	2	86	9	N	78	188	1			78
*06	8597	X	8597	-0-	-0-	-0-	8512	2	85	9	N	77					155

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 1H RRCID -> 228211 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7821 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7539	-0-	-149	-0-	7418	2	121	9	N	110					233
02	6916	X	6778	-0-	-138	-0-	6661	2	117	9	N	106	192	1			147
03	7657	X	7275	-0-	-382	-0-	7187	2	88	9	N	80					227
04	7410	X	6399	-0-	-1011	-0-	6315	2	84	9	N	76	189	1			114
05	7595	X	6564	-0-	-1031	-0-	6479	2	85	9	N	77					191
06	7290	X	6664	-0-	-626	-0-	6573	2	91	9	N	83					274

DAGGETT, W. H. B-1 WELL #: 2H RRCID -> 238655 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 8270 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15686	X	14697	-0-	-989	-0-	14388	2	309	9	N	281	182	1			222
02	14028	X	13537	-0-	-491	-0-	13296	2	241	9	N	219	181	1			260
03	15159	X	14583	-0-	-576	-0-	14345	2	238	9	N	216	179	1			297
04	14670	X	13799	-0-	-871	-0-	13603	2	196	9	N	178	186	1			289
05	15159	X	14393	-0-	-766	-0-	14140	2	253	9	N	230	363	1			156
06	14490	X	14027	-0-	-463	-0-	13834	2	193	9	N	175					331

NORTON, E. E. UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 238842 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7605 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13260	X	13260	-0-	-0-	-0-	13083	2	177	9	N	161					450
02	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	11696	2	153	9	N	139	370	1			219
03	13207	X	13207	-0-	-0-	-0-	13011	2	196	9	N	178	189	1			208
04	12690	X	11727	-0-	-963	-0-	11629	2	98	9	N	89	183	1			114
05	13113	X	12573	-0-	-540	-0-	12470	2	103	9	N	94					208
06	12690	X	12266	-0-	-424	-0-	12145	2	121	9	N	110	182	1			136

R.F. MCDERMOTT WELL #: 1H RRCID -> 239932 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7518 - 11239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8649	X	7807	-0-	-842	-0-	7710	2	97	9	N	88	174	1			197
02	7392	X	6841	-0-	-551	-0-	6778	2	63	9	N	57	154	1			100
03	8122	X	7405	-0-	-717	-0-	7304	2	101	9	N	92					192
04	7860	X	6562	-0-	-1298	-0-	6449	2	113	9	N	103	169	1			126
05	8091	X	7146	-0-	-945	-0-	7051	2	95	9	N	86					212
06	7560	X	7271	-0-	-289	-0-	7190	2	81	9	N	74	156	1			130

REMMELE WELL #: 1H RRCID -> 248134 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7248 - 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
01	13671	X	11816	-0-	-1855	-0-	11699	2	117	9	N	106					200
02	11620	X	10985	-0-	-635	-0-	10872	2	113	9	N	103	195	1			108
03	12865	X	11783	-0-	-1082	-0-	11663	2	120	9	N	109					217
04	12450	X	11010	-0-	-1440	-0-	10910	2	100	9	N	91	191	1			117
05	12772	X	10911	-0-	-1861	-0-	10810	2	101	9	N	92					209
06	11760	X	11503	-0-	-257	-0-	11417	2	86	9	N	78	193	1			94

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COCANOUGHER, G. H. B WELL #: 1H RRCID -> 248168 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7933 - 10983

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

COCANOUGHER, G. H. WELL #: 2H RRCID -> 248862 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7648 - 10698

01	11410	X	11410	-0-	-0-	-0-	11334	2	76	9	N	69	163	1			50
02	10808	X	10348	-0-	-460	-0-	10296	2	52	9	N	47					97
03	11966	X	10858	-0-	-1108	-0-	10806	2	52	9	N	47					144
04	11580	X	10296	-0-	-1284	-0-	10259	2	37	9	N	34					178
05	11594	X	10778	-0-	-816	-0-	10738	2	40	9	N	36	160	1			54
06	11100	X	10208	-0-	-892	-0-	10201	2	7	9	N	6					60

VALCIK, J. N. WELL #: 2H RRCID -> 248864 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7517 - 9735

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	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

01	10199	X	7714	-0-	-2485	-0-	7657	2	57	9	N	52					249
02	9212	X	5743	-0-	-3469	-0-	5703	2	40	9	N	36					285
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12460	2	102	9	N	93	187	1			191
04	9870	X	8401	-0-	-1469	-0-	8311	2	90	9	N	82	184	1			89
05	7719	X	6642	-0-	-1077	-0-	6612	2	30	9	N	27					116
06	10410	X	7065	-0-	-3345	-0-	7015	2	50	9	N	45					161

DAGGETT, W. H. A-2 WELL #: 2H RRCID -> 259129 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7609 - 11240

01	12524	X	11111	-0-	-1413	-0-	10594	2	517	9	N	470	561	1			147
02	11312	X	10030	-0-	-1282	-0-	9579	2	451	9	N	410	378	1			179
03	12292	X	12292	-0-	-0-	-0-	11816	2	476	9	N	433	370	1			242
04	12605	X	12605	-0-	-0-	-0-	12123	2	482	9	N	438	561	1			119
05	12426	X	12426	-0-	-0-	-0-	11984	2	442	9	N	402	375	1			146
*06	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	11736	2	435	9	N	395	372	1			169

MESA CHICA CORP. 561550
ROSE WELL #: 1 RRCID -> 252856 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6573 - 8055

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
NORTH OF PARADISE WELL #: 1 RRCID -> 183191 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7401 - 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
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	465	1	2876	3	N	-0-					19
02	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	420	1	2475	3	N	-0-					19
03	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	465	1	2839	3	N	-0-					19
04	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	450	1	2712	3	N	-0-					19
05	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	465	1	2651	3	N	-0-					19
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	450	1	2529	3	N	-0-					19

BROWN WELL #: 2 H RRCID -> 247692 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 6992 PERF. 7024 - 9320

01	5239	X	1871	-0-	-3368	-0-	435	1	1344	3	N	84					144
							92	9									
02	4732	X	3821	-0-	-911	-0-	420	1	3401	3	N	-0-					144
03	5239	X	4797	-0-	-442	-0-	465	1	4280	3	N	47					191
							52	9									
04	5070	X	4378	-0-	-692	-0-	450	1	3909	3	N	17	171	1			37
							19	9									
05	5239	X	4154	-0-	-1085	-0-	465	1	3689	3	N	-0-					37
06	4650	X	1083	-0-	-3567	-0-	450	1	633	3	N	-0-					37

MILLER OPERATING COMPANY LLC 568561
DILLINGHAM/FULFER WELL #: 2 RRCID -> 219201 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3875 - 3910

01	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1900	1	33	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	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RUSSELL, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 223723 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 4010 - 4070

01	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	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-

MAULDIN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223724 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3920 - 3970

01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	541	N	541	-0-	-0-	-0-	532	1	9	2	N	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCINROE, CARROLL WELL #: 2 RRCID -> 225532 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4225 - 4260

01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	138	1	276	2	N	-0-					-0-
02	636	N	636	-0-	-0-	-0-	625	1	11	2	N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. 574775
MQH WELL #: 1H RRCID -> 216193 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6980 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	23684	X	22881	-0-	-803	-0-	22686	2	195	9	N	177	184	1			117
02	21224	X	20282	-0-	-942	-0-	20146	2	136	9	N	124	176	1			65
03	23405	X	23102	-0-	-303	-0-	22944	2	158	9	N	144					209
04	22530	X	21850	-0-	-680	-0-	401	1	21308	2	N	128	196	1			141
							141	9									
05	23033	X	21587	-0-	-1446	-0-	21453	2	134	9	N	122	196	1			67
06	22350	X	21243	-0-	-1107	-0-	487	1	20651	2	N	95					162
							105	9									

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 3H RRCID -> 225374 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 6920 - 9537

01	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	5639	2	218	5	N	14					87
							15	9									
02	4256	X	2348	-0-	-1908	-0-	1	1	986	2	N	10					97
							1350	5	11	9							
03	6169	X	3176	-0-	-2993	-0-	2666	2	466	5	N	40					137
							44	9									
04	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	4947	2	1338	5	N	27					164
							30	9									
05	6169	X	3448	-0-	-2721	-0-	1057	2	2388	5	N	3					167
							3	9									
06	5670	X	3889	-0-	-1781	-0-	1678	2	2197	5	N	13					180
							14	9									

MONCRIEF WOODHOUSE WELL #: 1SW RRCID -> 234125 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 7124 - 8294

01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 14 H RRCID -> 235304 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6645 - 9621

01	12214	X	11578	-0-	-636	-0-	219	1	11281	2	N	71	201	1			74
							78	9									
02	11032	X	10359	-0-	-673	-0-	10323	2	36	9	N	33	25	1			82
03	12214	X	11028	-0-	-1186	-0-	10952	2	76	9	N	69					151
04	11280	X	11173	-0-	-107	-0-	635	1	10494	2	N	40					191
							44	9									
05	11656	X	11038	-0-	-618	-0-	10986	2	52	9	N	47					238
06	11190	X	10907	-0-	-283	-0-	431	1	10469	2	N	6	193	1			51
							7	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
MONCRIEF, C. B. //CONT.// 574775
MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 17H RRCID -> 237830 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 6685 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7781	X	6234	-0-	-1547	-0-	118	1	6077	2	N	35					186
							39	9									
02	7028	X	5108	-0-	-1920	-0-	5085	2	23	9	N	21	170	1			37
03	6820	X	5989	-0-	-831	-0-	5952	2	37	9	N	34					71
04	6570	X	6024	-0-	-546	-0-	342	1	5646	2	N	33					104
							36	9									
05	6789	X	6061	-0-	-728	-0-	6017	2	44	9	N	40					144
*06	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	241	1	5848	2	N	20					164
							22	9									

MONCRIEF-MARTIN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 244100 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 6053 PERF. 6610 - 9503

01	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	526	1	3020	2	N	17					191
							19	9									
02	2856	X	2777	-0-	-79	-0-	84	1	2675	2	N	16	177	1			30
							18	9									
03	3596	X	3368	-0-	-228	-0-	390	1	2941	2	N	34					64
							37	9									
04	3480	X	2764	-0-	-716	-0-	2734	2	30	9	N	27					91
05	3596	X	2693	-0-	-903	-0-	2693	2			N	-0-					91
06	3450	X	2764	-0-	-686	-0-	2753	2	11	9	N	10					101

MONCRIEF RANCH HEADQUARTERS WELL #: 11H RRCID -> 247621 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6730 - 9631

01	12121	X	11192	-0-	-929	-0-	11074	2	118	9	N	107	194	1			74
02	10668	X	9777	-0-	-891	-0-	9689	2	88	9	N	80					154
03	11780	X	10168	-0-	-1612	-0-	10068	2	100	9	N	91	184	1			61
04	11400	X	10607	-0-	-793	-0-	194	1	10329	2	N	76					137
							84	9									
05	11532	X	10457	-0-	-1075	-0-	10384	2	73	9	N	66					203
06	10830	X	10455	-0-	-375	-0-	239	1	10155	2	N	55	193	1			65
							61	9									

NAUTILUS EXPLORATION, INC. 601034
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 194066 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7970 - 8870

01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1200	2	4	9	N	4					1112
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					1112
03	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1781	2	13	9	N	12	49	1			1075
04	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1200	2	20	9	N	18					1093
*05	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1487	2	4	9	N	4					1097
06	1740	N	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					1097

LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 201285 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7434 - 8032

01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					46
02	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					46
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					46
04	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					46
*05	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			N	-0-					46
06	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-					N	NO RPT					46

LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 209897 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 7466 - 8056

01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-
*05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NAUTILUS EXPLORATION, INC. //CONT.// 601034
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
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
04	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					-0-

MOORE WELL #: 2 RRCID -> 224581 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8758

01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1186	2	13	9	N	12					94
02	1848	N	-0-	-0-	-1848	-0-					N	-0-					94
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	117	2	86	9	N	78	111	1			61
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	999	2	25	9	N	23					84
*05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	84	2	2	9	N	2					86
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					86

HARPER-KNIGHT WELL #: 2 RRCID -> 238653 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7886 - 8812

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1681	2	10	9	N	9					269
02	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1374	2	19	9	N	17					286
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1413	2	20	9	N	18					304
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1342	2	13	9	N	12					316
*05	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1264	2	9	9	N	8					324
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					324

HARPER-KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 238654 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7920 - 8812

01	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1682	2	9	9	N	8					360
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1375	2	9	9	N	8					368
03	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1414	2	24	9	N	22					390
04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1344	2	11	9	N	10					400
*05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1265	2	3	9	N	3					403
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					N	NO RPT					403

LITTLE WELL #: 4H RRCID -> 254565 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8911 - 10800

01	5177	X	5010	-0-	-167	-0-	5006	2	4	9	N	4					416
02	4676	X	4428	-0-	-248	-0-	4422	2	6	9	N	5					421
03	5146	X	4800	-0-	-346	-0-	4796	2	4	9	N	4					425
04	4980	X	4472	-0-	-508	-0-	4455	2	17	9	N	15					440
05	5053	X	4336	-0-	-717	-0-	4327	2	9	9	N	8					448
06	4860	X	NO RPT	-0-	-4860	-0-					N	NO RPT					448

NEWARK E&P OPERATING, LLC 606167
CASSITY WELL #: 1 RRCID -> 198775 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8394 - 8840

01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					89
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-					89
03	1023	N	867	-0-	-156	-0-	867	3			N	-0-					89
04	960	N	812	-0-	-148	-0-	812	3			N	-0-					89
05	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	3			N	-0-					89
06	840	N	775	-0-	-65	-0-	775	3			N	-0-					89

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

FORTENBERRY WELL #: 1 RRCID -> 199506 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8318 - 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
01	1240	N	989	-0-	-251	-0-	989	3			N	-0-					43
02	1036	N	905	-0-	-131	-0-	905	2			N	-0-					43
03	961	N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					43
04	960	N	803	-0-	-157	-0-	803	3			N	-0-					43
05	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	3			N	-0-					43
06	900	N	874	-0-	-26	-0-	874	3			N	-0-					43

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 200343 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8330 - 8805

01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					68
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					68
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					68
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					68
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			N	-0-					68
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	3			N	-0-					68

WOODRUFF, CARL WELL #: 1 RRCID -> 200804 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8284 - 8855

01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					55
02	1092	N	1080	-0-	-12	-0-	1080	3			N	-0-					55
03	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3			N	-0-					55
04	1170	N	1156	-0-	-14	-0-	1156	3			N	-0-					55
05	1209	N	1171	-0-	-38	-0-	1171	3			N	-0-					55
06	1140	N	1091	-0-	-49	-0-	1091	3			N	-0-					55

PRUETT WELL #: 1 RRCID -> 202680 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8736 - 7886

01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					38
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					38
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					38
04	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					38
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					38
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					38

BALTHROP, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 204099 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8214 - 8795

01	744	N	552	-0-	-192	-0-	552	3			N	-0-					130
02	588	N	433	-0-	-155	-0-	433	3			N	-0-					130
03	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-					130
04	540	N	451	-0-	-89	-0-	451	3			N	-0-					130
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	437	3			N	-0-					130
06	480	N	410	-0-	-70	-0-	410	3			N	-0-					130

KNOX WELL #: 1 RRCID -> 204172 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8142 - 8708

01	248	N	52	-0-	-196	-0-	52	3			N	-0-					47
02	252	N	159	-0-	-93	-0-	159	3			N	-0-					47
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					47
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					47
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					47
*06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					47

LINDLEY, BOBBYLEA WELL #: 2 RRCID -> 204318 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8240 - 8810

01	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	3			N	-0-					84
02	728	N	685	-0-	-43	-0-	685	3			N	-0-					84
03	775	N	758	-0-	-17	-0-	758	3			N	-0-					84
04	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	3			N	-0-					84
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	733	3			N	-0-					84
06	720	N	702	-0-	-18	-0-	702	3			N	-0-					84

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 204946 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8300 - 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
01	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-					70
02	1344	N	1255	-0-	-89	-0-	1255	3			N	-0-					70
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			N	-0-					70
04	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					70
05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					70
06	1410	N	1404	-0-	-6	-0-	1404	3			N	-0-					70

MONROE WELL #: 1 RRCID -> 205090 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8112 - 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
01	2449	X	1983	-0-	-466	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
02	2212	X	1639	-0-	-573	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	1688	-0-	-544	-0-	1688	2			N	-0-					-0-
04	2160	X	1433	-0-	-727	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
05	2077	X	1632	-0-	-445	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
06	1920	X	1582	-0-	-338	-0-	1582	2			N	-0-					-0-

PRUETT, LUCILLE WELL #: 1 RRCID -> 205498 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7840 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	709	-0-	-97	-0-	709	3			N	-0-					117
02	812	N	613	-0-	-199	-0-	613	3			N	-0-					117
03	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	3			N	-0-					117
04	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	3			N	-0-					117
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	3			N	-0-					117
*06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					117

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
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	346	3			N	-0-					63
02	336	N	297	-0-	-39	-0-	297	3			N	-0-					63
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	323	3	45	9	N	41					104
04	330	N	329	-0-	-1	-0-	329	3			N	-0-					104
05	341	N	311	-0-	-30	-0-	311	3			N	-0-					104
06	360	N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-					104

KNOX WELL #: 2 RRCID -> 207715 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 7942 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	45	3			N	-0-					107
02	140	N	53	-0-	-87	-0-	53	3			N	-0-					107
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-					107
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					107
*06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					107

FOREMAN WELL #: 1 RRCID -> 210473 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 8736 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
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	510	3			N	-0-					100
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	578	3	59	9	N	54					154
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			N	-0-					154
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					154
05	713	N	594	-0-	-119	-0-	594	3			N	-0-					154
06	600	N	549	-0-	-51	-0-	549	3			N	-0-					154

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
01	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2446	3	11	9	N	10					144
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	3			N	-0-					144
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					144
04	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					144
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					144
*06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3			N	-0-					144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

PRUETT, LUCILLE WELL #: 3 RRCID -> 216967 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8832 PERF. 8200 - 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
01	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1316	3	43	9	N	39					200
02	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1206	3	24	9	N	22					222
03	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1500	3	69	9	N	63	166	1			119
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			N	-0-					119
05	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1444	3	30	9	N	27					146
06	1530	N	1343	-0-	-187	-0-	1334	3	9	9	N	8					154

PRUETT, LUCILLE WELL #: 4 RRCID -> 221038 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9017 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
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2600	3	44	9	N	40					164
02	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2161	3	32	9	N	29					193
03	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2492	3	28	9	N	25					218
04	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	2388	3	14	9	N	13					231
05	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2455	3	23	9	N	21	171	1			81
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	2388	3	44	9	N	40					121

HUSKEY WELL #: 3H RRCID -> 228109 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 5850 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	3529	3	112	9	N	102					120
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2926	3	14	9	N	13					133
03	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3057	3	41	9	N	37	151	1	2	8	17
04	3510	X	3312	-0-	-198	-0-	3144	3	168	9	N	153					170
05	3627	X	3058	-0-	-569	-0-	3015	3	43	9	N	39	151	1			58
06	3510	X	3163	-0-	-347	-0-	3111	3	52	9	N	47					105

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HOOTEN, OTIS WELL #: 1 H RRCID -> 230912 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5992 PERF. 5975 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4681	X	4089	-0-	-592	-0-	4089	3			N	-0-					39
02	4228	X	3663	-0-	-565	-0-	3663	3			N	-0-					39
03	4712	X	4055	-0-	-657	-0-	4055	3			N	-0-					39
04	4560	X	3676	-0-	-884	-0-	3676	3			N	-0-					39
05	4712	X	3643	-0-	-1069	-0-	3643	3			N	-0-					39
06	3960	X	3226	-0-	-734	-0-	3226	3			N	-0-					39

WIDMAN WELL #: 1 H RRCID -> 231248 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5830 - 7829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3379	X	2728	-0-	-651	-0-	2728	3			N	-0-					25
02	3052	X	2360	-0-	-692	-0-	2360	3			N	-0-					25
03	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	3			N	-0-					25
04	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	3809	3			N	-0-					25
05	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	3			N	-0-					25
*06	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	6546	3			N	-0-					25

LEE WELL #: 1 H RRCID -> 231258 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 5905 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4583	-0-	-501	-0-	4583	3			N	-0-					44
02	4592	X	4134	-0-	-458	-0-	4134	3			N	-0-					44
03	4495	X	3982	-0-	-513	-0-	3982	3			N	-0-					44
04	4440	X	4274	-0-	-166	-0-	4274	3			N	-0-					44
05	4588	X	3983	-0-	-605	-0-	3983	3			N	-0-					44
06	4440	X	3643	-0-	-797	-0-	3643	3			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

L CRANFORD WELL #: 1H RRCID -> 237329 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5752 PERF. 5424 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3193	X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3			N	-0-					26
02	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2860	3			N	-0-					26
03	2914	X	2730	-0-	-184	-0-	2727	3	3	9	N	3	3	8			26
04	2820	X	2658	-0-	-162	-0-	2658	3			N	-0-					26
05	3162	X	2652	-0-	-510	-0-	2652	3			N	-0-					26
06	3060	X	2096	-0-	-964	-0-	2096	3			N	-0-					26

BAKER WELL #: 1H RRCID -> 237333 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5138 PERF. 5220 - 7013

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/27/2012

LLOYD AOC WELL #: 1H RRCID -> 237883 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5154 PERF. 5360 - 7258

01	4123	X	3405	-0-	-718	-0-	3302	3	103	9	N	94					204
02	3724	X	2107	-0-	-1617	-0-	2020	3	87	9	N	79	173	1			110
03	4123	X	1512	-0-	-2611	-0-	1345	3	167	9	N	152	169	1			93
04	3690	X	2333	-0-	-1357	-0-	2248	3	85	9	N	77					170
05	3813	X	2392	-0-	-1421	-0-	2273	3	119	9	N	108	173	1			105
06	3300	X	3149	-0-	-151	-0-	3051	3	98	9	N	89	171	1			23

BOLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 237884 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 5827 PERF. 5950 - 7915

01	3968	X	2371	-0-	-1597	-0-	2371	3			N	-0-					152
02	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	4205	3	65	9	N	59					211
03	4712	X	2060	-0-	-2652	-0-	2059	3	1	9	N	1	1	8			211
04	4560	X	3501	-0-	-1059	-0-	3302	3	199	9	N	181	181	1			211
05	4743	X	2974	-0-	-1769	-0-	2974	3			N	-0-					211
06	4590	X	3706	-0-	-884	-0-	3706	3			N	-0-					211

POLK & PATTON WELL #: 1H RRCID -> 237888 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5980 - 8171

01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	6342	3			N	-0-					102
02	5040	X	4477	-0-	-563	-0-	4477	3			N	-0-					102
03	5611	X	4691	-0-	-920	-0-	4691	3			N	-0-					102
04	6150	X	4791	-0-	-1359	-0-	4791	3			N	-0-					102
05	6355	X	3025	-0-	-3330	-0-	3025	3			N	-0-					102
06	6150	X	4412	-0-	-1738	-0-	4412	3			N	-0-					102

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 238240 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5890 PERF. 6124 - 7740

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

STRICKLAND WELL #: 1H RRCID -> 238329 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5990 - 8213

01	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3932	3	58	9	N	53					100
02	3416	X	3187	-0-	-229	-0-	3157	3	30	9	N	27					127
03	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3872	3	1	9	N	1	1	8			127
04	3660	X	3514	-0-	-146	-0-	3514	3			N	-0-					127
05	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	4006	3	83	9	N	75	119	1			83
06	3660	X	3038	-0-	-622	-0-	3038	3			N	-0-					83

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167
STRICKLAND WELL #: 2H RRCID -> 238331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6000 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3286	X	2328	-0-	-958	-0-	2322	3	6	9	N	5					91
02	2884	X	2049	-0-	-835	-0-	2042	3	7	9	N	6					97
03	3193	X	2026	-0-	-1167	-0-	2025	3	1	9	N	1	1	8			97
04	2400	X	2027	-0-	-373	-0-	2027	3			N	-0-					97
05	2325	X	2176	-0-	-149	-0-	2175	3	1	9	N	1	54	1			44
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3			N	-0-					44

DISTRICT - LONE STAR WELL #: 1H RRCID -> 238920 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 9375 - 11705

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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-

WIDMAN WELL #: 2H RRCID -> 241317 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 5809 PERF. 5976 - 8260

01	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3128	3	33	9	N	30					83
02	2940	X	2704	-0-	-236	-0-	2704	3			N	-0-					83
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5089	3	1	9	N	1	1	8			83
04	3390	X	2764	-0-	-626	-0-	2764	3			N	-0-					83
05	3503	X	1016	-0-	-2487	-0-	1016	3			N	-0-					83
*06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	3428	3			N	-0-					83

WIDMAN WELL #: 4H RRCID -> 248879 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6205 - 8183

01	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3396	3	130	9	N	118	102	1			123
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	2708	3	139	9	N	126	168	1			81
03	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	3788	3	77	9	N	70	7	8			144
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	11	132	1			23
05	3534	X	2176	-0-	-1358	-0-	2156	3	20	9	N	18					41
06	3630	X	2584	-0-	-1046	-0-	2550	3	34	9	N	31					72

WIDMAN WELL #: 3H RRCID -> 248880 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5878 - 8323

01	4464	X	2818	-0-	-1646	-0-	2772	3	46	9	N	42					96
02	4032	X	2848	-0-	-1184	-0-	2785	3	63	9	N	57					153
03	4464	X	2783	-0-	-1681	-0-	2704	3	79	9	N	72	172	1	2	8	51
04	3510	X	2624	-0-	-886	-0-	2595	3	29	9	N	26	38	1			39
05	3627	X	1443	-0-	-2184	-0-	1422	3	21	9	N	19					58
06	3060	X	2578	-0-	-482	-0-	2543	3	35	9	N	32					90

VIPER WELL #: 9H RRCID -> 263554 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	61550	-0-	61550	61550	61550	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	83859	-0-	83859	145409	83859	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	78801	-0-	78801	224210	78801	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	59620	-0-	59620	283830	59620	3			N	-0-					-0-

COBRA UNIT WELL #: 23H RRCID -> 263641 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 8824 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	109443	-0-	109443	109443	109443	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	110925	-0-	110925	220368	110925	3			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	109571	-0-	109571	329939	109571	3			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	91278	-0-	91278	421217	91278	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
NEWARK E&P OPERATING, LLC //CONT.// 606167

HAMMAN WEST WELL #: 1H RRCID -> 265487 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6015 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14986	X	14986	-0-	-0-	-0-	14890	3	96	9	N	87	172	1			115
02	16548	X	12949	-0-	-3599	-0-	12859	3	90	9	N	82					197
03	17050	X	13946	-0-	-3104	-0-	13867	3	79	9	N	72	175	1			94
04	15780	X	12912	-0-	-2868	-0-	12832	3	80	9	N	73					167
05	15593	X	12955	-0-	-2638	-0-	12886	3	69	9	N	63	170	1			60
06	14490	X	12198	-0-	-2292	-0-	12143	3	55	9	N	50					110

HORTON TREE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267871 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF.12220 - 12376

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-

THOROUGHBRED WELL #: 2H RRCID -> 268619 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9209 - 14690

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
02	124684	X	-0-	-0-	-124684	-0-					N	-0-					-0-
03	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
04	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-
05	138043	X	-0-	-0-	-138043	-0-					N	-0-					-0-
06	133590	X	-0-	-0-	-133590	-0-					N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 22H RRCID -> 268656 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9246 - 12227

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	89032	X	-0-	-0-	-89032	-0-					N	-0-					-0-
*06	86160	X	70125	-0-	-16035	-0-	70125	3			N	-0-					-0-

RANGER WELL #: 11H RRCID -> 269185 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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	100211	-0-	100211	100211	100211	3				N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
OPS GROUP LIMITED 625128
STOUT WELL #: 1H RRCID -> 250134 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8284 - 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
01	9982	X	9695	-0-	-287	-0-	533	1	9162	2	N	-0-					-0-
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	463	1	7960	2	N	-0-					-0-
03	10261	X	8321	-0-	-1940	-0-	458	1	7863	2	N	-0-					-0-
04	9930	X	7649	-0-	-2281	-0-	421	1	7228	2	N	-0-					-0-
05	10261	X	7482	-0-	-2779	-0-	412	1	7070	3	N	-0-					-0-
06	9390	X	6434	-0-	-2956	-0-	354	1	6080	3	N	-0-					-0-

OXXN 630579
DODGE, ETHEL WILEY WELL #: 1 RRCID -> 254628 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6525 - 10728

01	6385	X	6385	-0-	-0-	-0-	6385	2			N	-0-					-0-
02	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					-0-
03	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	6091	2			N	-0-					-0-
04	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	2			N	-0-					-0-
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	2			N	-0-					-0-
*06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	6002	2			N	-0-					-0-

P & D OPERATING, INC. 630771
P & D WELL #: 1 RRCID -> 203279 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 8316 - 8404

01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					-0-
02	672	N	668	-0-	-4	-0-	668	2			N	-0-					-0-
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
04	810	N	734	-0-	-76	-0-	734	2			N	-0-					-0-
05	744	N	614	-0-	-130	-0-	614	2			N	-0-					-0-
06	720	N	514	-0-	-206	-0-	514	2			N	-0-					-0-

PARKER, ANN WELL #: 1 RRCID -> 203999 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8160 - 8464

01	837	N	759	-0-	-78	-0-	759	2			N	-0-					-0-
02	700	N	559	-0-	-141	-0-	559	2			N	-0-					-0-
03	744	N	613	-0-	-131	-0-	613	2			N	-0-					-0-
04	720	N	546	-0-	-174	-0-	546	2			N	-0-					-0-
05	620	N	556	-0-	-64	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	600	N	511	-0-	-89	-0-	511	2			N	-0-					-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

01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	2			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					-0-

MITCHELL WELL #: 2H RRCID -> 248224 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 5021 - 7994

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PK GATH & OILFIELD SVCS, INC. //CONT.// 631388
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

P. L. O. 631498
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
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	565	-0-	-163	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		879	-0-	879	879	879	2			Y	-0-					-0-

FORTENBERRY, HARDY WELL #: 3 RRCID -> 193361 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8310 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	744	N	735	-0-	-9	-0-	735	2			N	-0-					-0-
02	672	N	620	-0-	-52	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	744	N	684	-0-	-60	-0-	684	2			N	-0-					-0-
04	720	N	618	-0-	-102	-0-	618	2			N	-0-					-0-
05	682	N	663	-0-	-19	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	660	N	630	-0-	-30	-0-	630	2			N	-0-					-0-

FORTENBERRY WELL #: 2 RRCID -> 193439 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8300 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	620	N	381	-0-	-239	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
05	589	N	266	-0-	-323	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		250	-0-	250	250	250	2			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
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	3598	2			N	-0-					-0-
02	3500	X	3404	-0-	-96	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
03	3875	X	3654	-0-	-221	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
04	3750	X	3266	-0-	-484	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	2596	-0-	-1186	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3524	-0-	-136	-0-	3524	2			N	-0-					-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
01	899	N	690	-0-	-209	-0-	690	2			N	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
04	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	791	-0-	-263	-0-	675	2	116	9	N	105	105	1			-0-
06	1110	N	553	-0-	-557	-0-	553	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
P. L. O. //CONT.// 631498

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
01	3162	X	2553	-0-	-609	-0-	2553	2			N	-0-					-0-
02	2856	X	2585	-0-	-271	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
03	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3309	2	182	9	N	165	165	1			-0-
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					-0-
05	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2918	-0-	-472	-0-	2918	2			N	-0-					-0-

ZAUGG WELL #: 1 RRCID -> 206855 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6100 - 6175

01	899	N	129	-0-	-770	-0-	129	2			N	-0-					-0-
02	812	N	324	-0-	-488	-0-	324	2			N	-0-					-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	454	-0-	-566	-0-	454	2			N	-0-					-0-

PRAYTOR WELL #: 1 RRCID -> 207255 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 6060 - 6150

01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
02	840	N	506	-0-	-334	-0-	506	2			N	-0-					-0-
03	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
04	960	N	800	-0-	-160	-0-	800	2			N	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	694	2	87	9	N	79	79	1			-0-
06	1230	N	627	-0-	-603	-0-	627	2			N	-0-					-0-

PALO PINTO OIL & GAS CORPORATION 637407
HART ESTATE 451 WELL #: 1H RRCID -> 251419 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 5600 - 7961

01	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	205 518	1 9	2165	2	N	471	428	1			67
02	2744	N	2632	-0-	-112	-0-	175 385	1 9	2072	2	N	350	326	1			91
03	2294	N	2131	-0-	-163	-0-	118 534	1 9	1479	2	N	485	515	1			61
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					61
05	2914	N	2131	-0-	-783	-0-	93 790	1 9	1248	2	N	718	668	1			111
06	2070	N	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT					111

PANAMERICAN OPERATING INC 637878
SMELLEY WELL #: 1 RRCID -> 200279 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 6727 PERF. N/A

01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2013 - PLUGGED 01/17/13

PEBA OIL & GAS, INC. 648640
WILD HARE WELL #: 1 RRCID -> 201287 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7008 - 7268

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PEBA OIL & GAS, INC. //CONT.// 648640
GARLAND BEND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213108 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4598 - 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
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
03	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
05	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
*06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

HEATH, ELIZABETH WELL #: 5 RRCID -> 213714 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 4702 PERF. 4464 - 4546

01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

PINNERGY, LTD. 665701
HIGHWAY 67 SWD WELL #: 1 RRCID -> 240443 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 9341 - 11876

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

PIONEER NATURAL RES. USA, INC. 665748
DYLAN WELL #: 1 RRCID -> 201556 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5454 - 5580

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR "C" WELL #: 2 RRCID -> 203815 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 6284 - 6456

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 2 RRCID -> 204003 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 5494 - 5644

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

SIDELL/JOHN CLARK WELL #: 1 RRCID -> 207995 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 5910 - 6090

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

GILLIAN WELL #: 1 RRCID -> 212418 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5455 - 5573

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYLAN WELL #: 3 RRCID -> 212421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5471 - 5597

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUIR WELL #: 2 H RRCID -> 212529 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 6690 - 9807

01	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	625	1	2463	3	Y	-0-					9
02	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	510	1	1517	3	Y	-0-					9
03	2728	X	1663	-0-	-1065	-0-	511	1	1152	3	Y	-0-					9
04	3000	X	2312	-0-	-688	-0-	545	1	1767	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	3100	X	1763	-0-	-1337	-0-	514	1	1249	3	Y	-0-					-0-
*06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	1			Y	-0-					-0-

PITTS WELL #: 1 RRCID -> 213399 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7398 - 8015

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, PAULINE WELL #: 1 H RRCID -> 214781 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7005 - 8852

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-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

01	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4167	3			N	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	3			N	-0-					-0-
03	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
04	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	3584	3			N	-0-					-0-
05	4278	X	3672	-0-	-606	-0-	3672	3			N	-0-					-0-
06	4020	X	3579	-0-	-441	-0-	3579	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 1 RRCID -> 215834 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8440 - 8885

01	1147	N	967	-0-	-180	-0-	967	3			N	-0-					-0-
02	980	N	873	-0-	-107	-0-	873	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	999	-0-	-55	-0-	999	3			N	-0-					-0-
04	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	3			N	-0-					-0-
06	960	N	958	-0-	-2	-0-	958	3			N	-0-					-0-

KOS-BEVERUNG WELL #: 1 H RRCID -> 218620 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7975 - 9797

01	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	813	1	1953	3	N	-0-					95
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	712	1	2351	3	N	-0-					95
03	3100	X	1465	-0-	-1635	-0-	379	1	987	3	N	90					185
							99	9									
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	2	161	1			26
05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					26
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					26

MUIR "M" WELL #: 1H RRCID -> 219150 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 6850 - 8942

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 2H RRCID -> 219159 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 6435 PERF. 6800 - 8862

01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	472	1	1792	3	Y	-0-					9
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	386	1	1299	3	Y	-0-					9
03	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	447	1	1753	3	Y	-0-					9
04	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	370	1	1001	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	1519	N	635	-0-	-884	-0-	322	1	294	3	Y	17					56
							19	9									
*06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	345	1	758	3	Y	43					99
							47	9									

MUIR-CHAPMAN WELL #: 1H RRCID -> 219169 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6510 - 8760

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 224930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 7750 - 8810

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

FLOWERS WELL #: 1H RRCID -> 225057 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 6690 - 8810

01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	498	1	2058	3	N	-0-					87
02	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	669	1	3119	3	N	85					172
							94	9									
03	4712	X	4198	-0-	-514	-0-	725	1	3473	3	N	-0-					172
04	4050	X	3912	-0-	-138	-0-	682	1	3230	3	N	-0-					172
05	4309	X	3453	-0-	-856	-0-	654	1	2799	3	N	-0-					172
06	4170	X	3643	-0-	-527	-0-	659	1	2984	3	N	-0-					172

GRUBB WELL #: 2H RRCID -> 226595 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5900 - 8120

01	T. A.		2560	-0-	2560	4901	410	1	2150	3	N	-0-					128
02	1600	N	1975	-0-	375	5276	320	1	1588	3	N	61	164	1			25
							67	9									
03	5506	X	230	-0-	-5276	-0-	206	1	24	3	N	-0-					25
04	2490	N	2458	-0-	-32	-0-	360	1	2098	3	N	-0-					25
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	384	1	2388	3	N	-0-					25
*06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	266	1	889	3	N	-0-					25

READ WELL #: 1H RRCID -> 226704 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 5459 PERF. 6210 - 7210

01	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	458	1	1509	3	N	-0-					169
02	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	395	1	1285	3	N	-0-					169
03	2232	X	1714	-0-	-518	-0-	433	1	1281	3	N	-0-					169
04	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	447	1	1872	3	N	-0-					169
05	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	478	1	1970	3	N	-0-					169
06	1650	N	1500	-0-	-150	-0-	401	1	1099	3	N	-0-					169

STEVENSON-LANGFORD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228173 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 6000 - 8464

01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	225	1	2373	3	N	-0-					81
02	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	185	1	2185	3	N	-0-					81
03	2883	X	2393	-0-	-490	-0-	177	1	2216	3	N	-0-					81
04	2790	X	2211	-0-	-579	-0-	157	1	2054	3	N	-0-					81
05	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	185	1	2492	3	N	-0-					81
06	2550	X	2399	-0-	-151	-0-	167	1	2232	3	N	-0-					81

MUIR "L" WELL #: 1HR RRCID -> 228740 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6630 - 10285

01	8856	X	8856	-0-	-0-	-0-	1148	1	7708	3	Y	-0-					9
02	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	1012	1	7205	3	Y	-0-					9
03	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	1070	1	7494	3	Y	-0-					9
04	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	1027	1	7920	3	Y	-0-	9	1			-0-
05	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	1027	1	8392	3	Y	-0-					-0-
*06	9794	X	9794	-0-	-0-	-0-	1093	1	8701	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
RBR WELL #: A 1 H RRCID -> 232795 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 5870 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	1285	1	5158	3	N	-0-					149
02	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	1211	1	5622	3	N	-0-					149
03	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	1287	1	5830	3	N	28					177
							31	9									
04	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	1167	1	5358	3	N	34					211
							37	9									
05	7673	X	7673	-0-	-0-	-0-	1307	1	6366	3	N	-0-					211
*06	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	1113	1	4437	3	N	27	189	1			49
							30	9									

RBR WELL #: B 2 H RRCID -> 232803 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 5824 - 9442

01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	1178	1	3793	3	N	-0-					74
02	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	1073	1	3849	3	N	-0-					74
03	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	1100	1	3640	3	N	-0-					74
04	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1051	1	3599	3	N	-0-					74
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	1084	1	3696	3	N	-0-					74
06	4320	X	3644	-0-	-676	-0-	882	1	2762	3	N	-0-					74

HINES WELL #: 1 H RRCID -> 232808 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6100 - 7760

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

RBR WELL #: F 1H RRCID -> 232812 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5920 - 9215

01	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	1184	1	3463	3	Y	-0-					103
02	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	900	1	2928	3	Y	-0-					103
03	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	1169	1	4017	3	Y	-0-					103
04	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	1098	1	3595	3	Y	-0-					103
05	4650	X	4349	-0-	-301	-0-	1027	1	3322	3	Y	-0-					103
*06	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	1050	1	3796	3	Y	-0-					103

RBR WELL #: D 2 H RRCID -> 232995 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5800 - 7820

01	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	631	1	494	3	Y	-0-					20
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	557	1	406	3	Y	-0-					20
03	930	N	823	-0-	-107	-0-	585	1	238	3	Y	-0-					20
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	617	1	895	3	Y	-0-					20
05	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	709	1	1266	3	Y	-0-					20
*06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	742	1	1690	3	Y	-0-					20

FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 233033 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 8558 - 8960

01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	126	1	1222	3	N	-0-					125
02	1484	N	1358	-0-	-126	-0-	114	1	1244	3	N	-0-					125
03	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	126	1	1497	3	N	21					146
							23	9									
04	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	3	N	-0-					146
05	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1557	3	N	-0-					146
06	1590	N	1517	-0-	-73	-0-	122	1	1395	3	N	-0-					146

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	622	1	6286	3	Y	-0-					-0-
02	6272	X	6272	-0-	-0-	-0-	512	1	5760	3	Y	-0-					-0-
03	6448	X	6327	-0-	-121	-0-	493	1	5834	3	Y	-0-					-0-
04	6690	X	6067	-0-	-623	-0-	454	1	5613	3	Y	-0-					-0-
05	6944	X	6052	-0-	-892	-0-	443	1	5609	3	Y	-0-					-0-
*06	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	420	1	5250	3	Y	-0-					-0-

RBR WELL #: C 3 H RRCID -> 234467 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 5960 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	T. A.		686	-0-	686	686	686	1			Y	-0-					6
05	T. A.		1039	-0-	1039	1725	856	1	183	3	Y	-0-					6
*06	2875	X	1150	-0-	-1725	-0-	852	1	298	3	Y	-0-					6

MUIR "M" WELL #: 3 H RRCID -> 234468 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7075 - 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
01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	2056	1	4213	3	Y	-0-					9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	1846	1	3829	3	Y	-0-					9
03	6324	X	4749	-0-	-1575	-0-	1908	1	2841	3	Y	-0-					9
04	6060	X	5865	-0-	-195	-0-	1889	1	3868	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	6293	X	5547	-0-	-746	-0-	1830	1	3698	3	Y	17					56
							19	9									
*06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	1787	1	2159	3	Y	43					99
							47	9									

RBR WELL #: C 2 H RRCID -> 234973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5434 PERF. 5976 - 8041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FIRST BAPTIST CHURCH SLIDELL WELL #: 1 H RRCID -> 237554 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 8501 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	155	1	1632	3	N	-0-					29
02	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	162	1	1911	3	N	-0-					29
03	2511	N	2305	-0-	-206	-0-	170	1	2135	3	N	-0-					29
04	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	155	1	2027	3	N	-0-					29
05	2294	N	2111	-0-	-183	-0-	146	1	1965	3	N	-0-					29
06	2220	N	1945	-0-	-275	-0-	136	1	1809	3	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

PARKER WELL #: 1H RRCID -> 238918 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 6919 PERF. 7611 - 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
01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	745	1	2091	3	N	-0-					224
02	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	661	1	2044	3	N	-0-					224
03	3410	X	2675	-0-	-735	-0-	706	1	1969	3	N	-0-					224
04	3000	X	2558	-0-	-442	-0-	653	1	1905	3	N	-0-					224
05	3100	X	2646	-0-	-454	-0-	689	1	1957	3	N	-0-					224
06	2910	X	2101	-0-	-809	-0-	528	1	1573	3	N	-0-					224

GUYER WELL #: 6 RRCID -> 239169 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8602 - 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
01	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
02	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
03	4619	X	4285	-0-	-334	-0-	4285	3			N	-0-					-0-
04	4410	X	4047	-0-	-363	-0-	4047	3			N	-0-					-0-
05	4557	X	3950	-0-	-607	-0-	3950	3			N	-0-					-0-
06	4350	X	3979	-0-	-371	-0-	3979	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 2 RRCID -> 239171 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8136 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	3			N	-0-					-0-
02	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2200	-0-	-125	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
04	2220	N	2190	-0-	-30	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3			N	-0-					-0-
*06	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

D. C. C. WELL #: 5 RRCID -> 239181 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8475 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
04	1680	N	1656	-0-	-24	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
05	1798	N	1757	-0-	-41	-0-	1757	3			N	-0-					-0-
*06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 3 RRCID -> 239184 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8580 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	3			N	-0-					-0-
02	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	4050	-0-	-166	-0-	4050	3			N	-0-					-0-
04	4230	X	3831	-0-	-399	-0-	3831	3			N	-0-					-0-
05	4371	X	3856	-0-	-515	-0-	3856	3			N	-0-					-0-
06	4230	X	3744	-0-	-486	-0-	3744	3			N	-0-					-0-

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
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	126	1	1725	3	N	20					199
							22	9									
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1592	3	N	26					225
							29	9									
03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1673	3	N	12	179	1			58
							13	9									
04	1800	N	1634	-0-	-166	-0-	122	1	1512	3	N	-0-					58
05	1922	N	1767	-0-	-155	-0-	126	1	1641	3	N	-0-					58
06	1740	N	1673	-0-	-67	-0-	122	1	1551	3	N	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

GUYER WELL #: 5 RRCID -> 239189 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 8717 - 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
01	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3			N	-0-					-0-
02	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	1564	-0-	-730	-0-	1564	3			N	-0-					-0-
04	2010	N	1481	-0-	-529	-0-	1481	3			N	-0-					-0-
05	1736	N	1519	-0-	-217	-0-	1519	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

GUYER WELL #: 4 RRCID -> 239193 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8818 - 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
01	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	3			N	-0-					-0-
02	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	3			N	-0-					-0-
03	3379	X	3100	-0-	-279	-0-	3100	3			N	-0-					-0-
04	3270	X	2901	-0-	-369	-0-	2901	3			N	-0-					-0-
05	3379	X	2745	-0-	-634	-0-	2745	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2785	-0-	-455	-0-	2785	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 239411 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8398 - 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
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	133	1	965	3	Y	20					82
							22	9									
02	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	138	1	955	3	Y	22					104
							24	9									
03	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	151	1	1192	3	Y	4	83	1			25
							4	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	151	1	1196	3	Y	9					34
							10	9									
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	148	1	1101	3	Y	2					36
							2	9									
06	1260	N	1187	-0-	-73	-0-	133	1	1041	3	Y	12					48
							13	9									

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
01	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	598	1	2053	3	N	57					92
							63	9									
02	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	540	1	1901	3	N	19					111
							21	9									
03	2604	X	1499	-0-	-1105	-0-	517	1	982	3	N	-0-					111
04	2640	X	2219	-0-	-421	-0-	579	1	1640	3	N	-0-					111
05	2728	X	1777	-0-	-951	-0-	550	1	1194	3	N	30					141
							33	9									
06	2640	X	1902	-0-	-738	-0-	579	1	1235	3	N	80					221
							88	9									

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
01	6667	X	6667	-0-	-0-	-0-	578	1	6089	3	N	-0-					112
02	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	519	1	5924	3	N	4					116
							4	9									
03	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	578	1	6006	3	N	-0-					116
04	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	560	1	5949	3	N	-0-					116
05	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	578	1	6350	3	N	-0-					116
*06	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	559	1	6041	3	N	-0-					116

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
ARCADIA-COLE GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 240211 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6298 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	298	1	3143	3	Y	-0-					92
02	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	226	1	2672	3	Y	-0-					92
03	3782	X	2913	-0-	-869	-0-	215	1	2698	3	Y	-0-					92
04	3660	X	2914	-0-	-746	-0-	207	1	2707	3	Y	-0-					92
05	3596	X	3222	-0-	-374	-0-	223	1	2999	3	Y	-0-					92
*06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	226	1	3012	3	Y	-0-					92

DUCK WELL #: 1H RRCID -> 240545 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7368 - 8730

01	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					30
02	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	3735	3			N	-0-					30
03	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4130	3	61	9	N	55					85
04	4050	X	3979	-0-	-71	-0-	3979	3			N	-0-					85
05	4123	X	4119	-0-	-4	-0-	4119	3			N	-0-					85
06	4050	X	3874	-0-	-176	-0-	3874	3			N	-0-					85

RBR E WELL #: 2H RRCID -> 242655 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 5973 - 8640

01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	949	1	6127	3	Y	-0-					33
02	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	696	1	5040	3	Y	-0-					33
03	6975	X	5296	-0-	-1679	-0-	629	1	4667	3	Y	-0-					33
04	6840	X	5146	-0-	-1694	-0-	593	1	4521	3	Y	29					62
							32	9									
05	7068	X	5859	-0-	-1209	-0-	636	1	5223	3	Y	-0-					62
*06	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	684	1	5639	3	Y	-0-					62

MUIR C WELL #: 1H RRCID -> 243128 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6663 - 8997

01	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	952	1	4016	3	Y	-0-					9
02	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	772	1	3436	3	Y	-0-					9
03	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	837	1	3468	3	Y	-0-					9
04	4800	X	4009	-0-	-791	-0-	788	1	3113	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	4960	X	4025	-0-	-935	-0-	795	1	3211	3	Y	17					56
							19	9									
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	745	1	2824	3	Y	43					99
							47	9									

THOMPSON, GERTRUDE WELL #: 1H RRCID -> 243965 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 6377 - 8998

01	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	906	1	4003	3	N	-0-					107
02	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	732	1	3032	3	N	-0-					107
03	6727	X	4828	-0-	-1899	-0-	836	1	3992	3	N	-0-					107
04	6510	X	5171	-0-	-1339	-0-	840	1	4331	3	N	-0-					107
05	5487	X	4465	-0-	-1022	-0-	799	1	3666	3	N	-0-					107
06	4740	X	3822	-0-	-918	-0-	736	1	3065	3	N	19					126
							21	9									

RBR WELL #: D 3H RRCID -> 244288 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5866 - 8148

01	344	X	344	-0-	-0-	-0-	46	1	298	3	Y	-0-					20
02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	824	1	3068	3	Y	-0-					20
03	6727	X	5217	-0-	-1510	-0-	1051	1	4166	3	Y	-0-					20
04	6510	X	3036	-0-	-3474	-0-	485	1	2551	3	Y	-0-					20
05	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	1139	1	5277	3	Y	-0-					20
*06	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	1070	1	4864	3	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
EATON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244611 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 6338 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

JONES, BERNIECE WELL #: 4 RRCID -> 245053 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8606 - 9482

01	1581	N	1401	-0-	-180	-0-	1401	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1258	-0-	-198	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	1407	3			N	-0-					-0-
04	1350	N	1320	-0-	-30	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
05	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			N	-0-					-0-

JONES, BERNIECE WELL #: 3H RRCID -> 245579 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8420 - 9115

01	2759	N	2492	-0-	-267	-0-	2492	3			N	-0-					-0-
02	2436	N	1939	-0-	-497	-0-	1939	3			N	-0-					-0-
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
04	2400	N	2151	-0-	-249	-0-	2151	3			N	-0-					-0-
05	2139	N	2001	-0-	-138	-0-	2001	3			N	-0-					-0-
*06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 3H RRCID -> 245624 COMPL. DATE 01/21/2007 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 6000 - 8375

01	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	905	1	3700	3	N	-0-					87
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	590	1	2030	3	N	-0-					87
03	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	855	1	4620	3	N	61					148
							67	9									
04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	787	1	3978	3	N	-0-					148
05	4867	X	3847	-0-	-1020	-0-	781	1	3043	3	N	21					169
							23	9									
06	4710	X	527	-0-	-4183	-0-	527	1			N	-0-					169

D.C.C. WELL #: 9 RRCID -> 245669 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8450 - 9155

01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	3			N	-0-					-0-
02	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	3			N	-0-					-0-
03	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3			N	-0-					-0-
04	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852	N	2610	-0-	-242	-0-	2610	3			N	-0-					-0-
06	2640	N	2464	-0-	-176	-0-	2464	3			N	-0-					-0-

RBR I WELL #: 2H RRCID -> 245774 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 6063 - 9425

01	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	546	1	2677	3	Y	-0-					71
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	485	1	2792	3	Y	-0-					71
03	4464	X	3520	-0-	-944	-0-	544	1	2976	3	Y	-0-					71
04	4320	X	4200	-0-	-120	-0-	566	1	3634	3	Y	-0-					71
05	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	609	1	3728	3	Y	-0-					71
*06	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	582	1	3492	3	Y	14					85
							15	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

LYON A WELL #: 1H RRCID -> 245891 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 5243 PERF. 5815 - 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
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	808	1	2695	3	N	-0-					32
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	676	1	2167	3	N	-0-					32
03	3999	X	1158	-0-	-2841	-0-	308	1	850	3	N	-0-					32
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					32
05	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					32
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	-0-					32

D.C.C. WELL #: 4 RRCID -> 246988 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8535 - 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
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			N	-0-					-0-
02	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	3			N	-0-					-0-
03	1860	N	1651	-0-	-209	-0-	1651	3			N	-0-					-0-
04	1740	N	1679	-0-	-61	-0-	1679	3			N	-0-					-0-
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	3			N	-0-					-0-
*06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3			N	-0-					-0-

MCPEEK, GERTRUDE WELL #: 2 RRCID -> 247924 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8574 - 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
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	165	1	1198	3	Y	20					99
							22	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	131	1	908	3	Y	21					120
							23	9									
03	1457	N	1314	-0-	-143	-0-	147	1	1163	3	Y	4	96	1			28
							4	9									
04	1350	N	1238	-0-	-112	-0-	137	1	1092	3	Y	8					36
							9	9									
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	149	1	1107	3	Y	2					38
							2	9									
*06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	155	1	1209	3	Y	12					50
							13	9									

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
01	341	N	260	-0-	-81	-0-	260	3			N	-0-					-0-
02	280	N	227	-0-	-53	-0-	227	3			N	-0-					-0-
03	310	N	207	-0-	-103	-0-	207	3			N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	201	3			N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
*06	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-

ROSE WELL #: 4H RRCID -> 248347 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 5559 PERF. 5867 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	112	1			12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RBR F WELL #: 2H RRCID -> 248348 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 6335 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR "M" WELL #: 4H RRCID -> 248404 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6593 - 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
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUIR "M" WELL #: 5H RRCID -> 248416 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6898 - 8800

01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RBR I WELL #: 1H RRCID -> 248527 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 6008 - 9128

01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	478	1	2345	3	Y	-0-					98
02	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	396	1	2278	3	Y	-0-					98
03	3224	X	2736	-0-	-488	-0-	423	1	2313	3	Y	-0-					98
04	3120	X	3017	-0-	-103	-0-	406	1	2611	3	Y	-0-					98
05	2976	X	2913	-0-	-63	-0-	409	1	2504	3	Y	-0-					98
*06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	394	1	2362	3	Y	14					112
							15	9									

ARCADIA-COLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249202 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6502 - 9520

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HASTY WELL #: 1H RRCID -> 249205 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5503 PERF. 5965 - 8415

01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	57	1			10
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249243 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 6143 - 9913

01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	1022	1	4954	3	N	-0-					101
02	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	847	1	4114	3	N	-0-					101
03	6231	X	5497	-0-	-734	-0-	904	1	4560	3	N	30					131
							33	9									
04	6030	X	5164	-0-	-866	-0-	863	1	4301	3	N	-0-					131
05	5983	X	5625	-0-	-358	-0-	890	1	4713	3	N	20					151
							22	9									
06	5790	X	534	-0-	-5256	-0-	534	1			N	-0-					151

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	314	1	3307	3	N	-0-					-0-
02	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	241	1	2845	3	N	-0-					-0-
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	264	1	3311	3	N	-0-					-0-
04	3630	X	3113	-0-	-517	-0-	218	1	2848	3	N	43					43
							47	9									
05	3689	X	3431	-0-	-258	-0-	238	1	3193	3	N	-0-					43
06	3510	X	2854	-0-	-656	-0-	199	1	2655	3	N	-0-					43

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
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	707	1	4747	3	Y	-0-					16
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	564	1	4018	3	Y	-0-					16
03	5580	X	4141	-0-	-1439	-0-	517	1	3624	3	Y	-0-					16
04	5400	X	5395	-0-	-5	-0-	619	1	4776	3	Y	-0-	16	1			-0-
05	5580	X	5393	-0-	-187	-0-	588	1	4805	3	Y	-0-					-0-
06	5280	X	4979	-0-	-301	-0-	555	1	4424	3	Y	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83

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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	1038	1	6704	3	Y	-0-					28
02	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	843	1	6107	3	Y	-0-					28
03	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	780	1	5788	3	Y	-0-					28
04	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	899	1	6864	3	Y	22					50
							24	9									
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	804	1	6600	3	Y	-0-					50
06	7500	X	6333	-0-	-1167	-0-	685	1	5648	3	Y	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 251013 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6790 - 9329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	1028	1	4809	3	Y	-0-					9
02	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	897	1	4537	3	Y	-0-					9
03	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	965	1	4891	3	Y	-0-					9
04	5430	X	5069	-0-	-361	-0-	862	1	4099	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	888	1	4259	3	Y	17					56
							19	9									
06	5250	X	4494	-0-	-756	-0-	824	1	3623	3	Y	43					99
							47	9									

RBR WELL #: C 1H RRCID -> 252231 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5850 - 7906

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

PITTS WELL #: 2 RRCID -> 253568 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7324 - 7905

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	1425	3	19	9	N	17					179
02	1400	N	1308	-0-	-92	-0-	1288	3	20	9	N	18					197
03	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1457	3	30	9	N	27					224
04	1410	N	1298	-0-	-112	-0-	1294	3	4	9	N	4	186	1			42
05	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	1342	3			N	-0-					42
06	1440	N	1353	-0-	-87	-0-	1336	3	17	9	N	15					57

CLINTON WELL #: 2H RRCID -> 254366 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5900 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	490	1	1685	3	N	-0-					102
02	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	366	1	976	3	N	-0-					102
03	3720	X	984	-0-	-2736	-0-	337	1	647	3	N	-0-					102
04	3030	X	2909	-0-	-121	-0-	524	1	2385	3	N	-0-					102
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	524	1	2825	3	N	-0-					102
06	2100	X	441	-0-	-1659	-0-	275	1	166	3	N	-0-					102

DAVIS WELL #: 3H RRCID -> 255744 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5289 PERF. 5545 - 8164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	916	1	3290	3	N	-0-					119
02	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	828	1	3313	3	N	-0-					119
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	890	1	3788	3	N	-0-					119
04	4080	X	1096	-0-	-2984	-0-	206	1	890	3	N	-0-					119
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					119
06	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					119

STEVENSON LANGFORD WELL #: 1H RRCID -> 256131 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5900 - 8410

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	798	1	2572	3	N	-0-					111
02	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	677	1	2087	3	N	-0-					111
03	3658	X	2862	-0-	-796	-0-	708	1	2154	3	N	-0-					111
04	3330	X	3083	-0-	-247	-0-	670	1	2413	3	N	-0-					111
05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	708	1	2363	3	N	17					128
							19	9									
06	3270	X	2958	-0-	-312	-0-	693	1	2265	3	N	-0-					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

MUIR "B" WELL #: 2H RRCID -> 257896 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6393 PERF. 7100 - 9429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3130	-0-	30	295	750	1	2380	3	Y	-0-					9
02	2975	X	2680	-0-	-295	-0-	660	1	2020	3	Y	-0-					9
03	3038	X	2887	-0-	-151	-0-	702	1	2185	3	Y	-0-					9
04	3142	X	3142	-0-	-0-	-0-	714	1	2320	3	Y	98	68	1			39
							108	9									
05	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	710	1	2053	3	Y	3					42
							3	9									
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	709	1	2197	3	Y	-0-					42

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
01	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3			N	-0-					-0-
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3653	-0-	-563	-0-	3653	3			N	-0-					-0-
04	3990	X	3262	-0-	-728	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
05	4123	X	3247	-0-	-876	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	3930	X	3148	-0-	-782	-0-	3148	3			N	-0-					-0-

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
01	984	X	984	-0-	-0-	-0-	512	1	400	3	N	65	86	1			49
							72	9									
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	462	1	657	3	N	158	96	1			111
							174	9									
03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	512	1	1157	3	N	18	101	1			28
							20	9									
04	3000	N	9492	-0-	6492	6492	493	1	8899	3	N	91	97	1			22
							100	9									
05	3100	N	8896	-0-	5796	12288	512	1	8263	3	N	110	103	1			29
							121	9									
*06	3000	N	8875	-0-	5875	18163	493	1	8328	3	N	49					78
							54	9									

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
01	23968	X	23968	-0-	-0-	-0-	23762	3	206	9	Y	187	211	1			125
02	22023	X	22023	-0-	-0-	-0-	21871	3	152	9	Y	138	204	1			59
03	21536	X	21536	-0-	-0-	-0-	21386	3	150	9	Y	136	106	1			89
04	15870	X	11661	-0-	-4209	-0-	11556	3	105	9	Y	95	99	1			85
05	16399	X	14298	-0-	-2101	-0-	14206	3	92	9	Y	84	160	1			9
06	11880	X	4526	-0-	-7354	-0-	4486	3	40	9	Y	36					45

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
01	9450	X	9450	-0-	-0-	-0-	511	1	8644	3	N	268	261	1			60
							295	9									
02	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	462	1	8272	3	N	255	236	1			79
							281	9									
03	7588	X	7588	-0-	-0-	-0-	510	1	6727	3	N	319	279	1			119
							351	9									
04	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	494	1	6021	3	N	255	353	1			21
							281	9									
05	4526	X	2965	-0-	-1561	-0-	512	1	2231	3	N	202	175	1			48
							222	9									
06	4380	X	537	-0-	-3843	-0-	321	1	60	3	N	142	117	1	1	8	72
							156	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	510	1	2459	3	Y	142	144	1			95
							156	9									
02	1141	X	1141	-0-	-0-	-0-	461	1	574	3	Y	96	150	1			41
							106	9									
03	14570	X	607	-0-	-13963	-0-	509	1	98	9	Y	89	72	1			58
04	13230	X	8085	-0-	-5145	-0-	493	1	7423	3	Y	154	75	1			137
							169	9									
05	13088	X	13088	-0-	-0-	-0-	512	1	12286	3	Y	264	372	1			29
							290	9									
*06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	494	1	5226	3	Y	53					82
							58	9									

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
01	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	510	1	4623	3	Y	233	230	1			52
							256	9									
02	462	X	462	-0-	-0-	-0-	462	1			Y	-0-	52	1			-0-
03	11997	X	470	-0-	-11527	-0-	470	1			Y	-0-					-0-
04	10050	X	3362	-0-	-6688	-0-	463	1	2737	3	Y	147	135	1			12
							162	9									
05	10385	X	6403	-0-	-3982	-0-	512	1	5814	3	Y	70	65	1			17
							77	9									
*06	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	494	1	6401	3	Y	232	131	1			118
							255	9									

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
01	17386	X	17386	-0-	-0-	-0-	333	1	17013	3	Y	36	40	1			32
							40	9									
02	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	244	1	14827	3	Y	90	43	1			79
							99	9									
03	16239	X	16239	-0-	-0-	-0-	268	1	15881	3	Y	82	72	1			89
							90	9									
04	13200	X	7668	-0-	-5532	-0-	150	1	7457	3	Y	55	125	1			19
							61	9									
05	13640	X	8034	-0-	-5606	-0-	146	1	7804	3	Y	76	30	1			65
							84	9									
06	15270	X	7522	-0-	-7748	-0-	145	1	7377	3	Y	-0-	63	1			2

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
01	20175	X	20175	-0-	-0-	-0-	372	1	19731	3	N	65	77	1			49
							72	9									
02	16679	X	16679	-0-	-0-	-0-	462	1	16099	3	N	107	81	1			75
							118	9									
03	17826	X	17826	-0-	-0-	-0-	99	1	17706	3	N	19	69	1			25
							21	9									
04	19530	X	9160	-0-	-10370	-0-	3	1	9090	3	N	61	71	1			15
							67	9									
05	20181	X	7577	-0-	-12604	-0-	7494	3	83	9	N	75	70	1			20
06	19530	X	7608	-0-	-11922	-0-	7554	3	54	9	N	49					69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	509	1	5075	3	Y	17					44
							19	9									
02	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	458	1	3319	3	Y	59	61	1			42
							65	9									
03	5115	X	1683	-0-	-3432	-0-	512	1	1125	3	Y	42	56	1			28
							46	9									
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	487	1	9648	3	Y	83	80	1			31
							91	9									
05	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	503	1	6359	3	Y	18					49
							20	9									
*06	6824	X	6824	-0-	-0-	-0-	494	1	6301	3	Y	26					75
							29	9									

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
01	21624	X	21624	-0-	-0-	-0-	512	1	21093	3	Y	17					41
							19	9									
02	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	461	1	18392	3	Y	63	60	1			44
							69	9									
03	14632	X	6657	-0-	-7975	-0-	508	1	6103	3	Y	42	58	1			28
							46	9									
04	14160	X	9817	-0-	-4343	-0-	489	1	9243	3	Y	77	76	1			29
							85	9									
05	17233	X	17233	-0-	-0-	-0-	500	1	16709	3	Y	22					51
							24	9									
*06	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	494	1	15701	3	Y	31					82
							34	9									

CHARLES REEVES WELL #: 2H RRCID -> 261433 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 7396 - 10799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	511	1	1046	3	Y	223	207	1			50
							245	9									
02	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	462	1	1512	3	Y	264	232	1			82
							290	9									
03	1581	X	938	-0-	-643	-0-	511	1	173	3	Y	231	227	1			86
							254	9									
04	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	495	1	6353	3	Y	318	377	1			27
							350	9									
05	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	511	1	8854	3	Y	312	265	1			74
							343	9									
06	900	N	783	-0-	-117	-0-	331	1	395	3	Y	52	99	1	1	8	26
							57	9									

CASWELL MONINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261483 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7150 - 12453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	507	1	3023	3	Y	237	200	1			78
							261	9									
02	720	X	720	-0-	-0-	-0-	461	1	259	9	Y	235	259	1			54
03	6820	X	818	-0-	-6002	-0-	511	1	307	9	Y	279	279	1			54
04	6600	X	2848	-0-	-3752	-0-	493	1	2235	3	Y	109	132	1			31
							120	9									
05	7987	X	7987	-0-	-0-	-0-	511	1	7327	3	Y	135	121	1			45
							149	9									
06	510	X	157	-0-	-353	-0-	157	1			Y	-0-	45	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 261781 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7380 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	511 234	1 9	12913	3	Y	213	342	1			219
02	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	462 118	1 9	9943	3	Y	107	130	1	3	8	193
03	25544	X	14048	-0-	-11496	-0-	494 340	1 9	13214	3	Y	309	154	1	7	8	341
04	22020	X	17384	-0-	-4636	-0-	492 182	1 9	16710	3	Y	165	163	1	3	8	340
05	22754	X	19310	-0-	-3444	-0-	505 372	1 9	18433	3	Y	338	348	1			330
*06	22620	X	22620	-0-	-0-	-0-	495 118	1 9	22007	3	Y	107					437

SHERRI WILEY A WELL #: 3H RRCID -> 261915 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 8195 PERF.10815 - 11586

01	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	4892					Y	-0-					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	4892					Y	NO RPT					-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 13 LEASE 32378 05/05/2012

CASWELL SNELSON WELL #: 2H RRCID -> 261916 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7615 - 10468

01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	461	1	14	9	Y	13	32	1			7
02	473	X	473	-0-	-0-	-0-	462	1	11	9	Y	10	14	1			3
03	558	X	558	-0-	-0-	-0-	494	1	64	9	Y	58	15	1			46
04	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	458 3	1 9	4614	3	Y	3	24	1			25
05	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	508 40	1 9	8317	3	Y	36	44	1			17
*06	3000	N	5740	-0-	2740	2740	493 6	1 9	5241	3	Y	5	19	1			3

MORRISON WELL #: 2H RRCID -> 261994 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7160 - 10383

01	583	X	583	-0-	-0-	-0-	506	1	77	9	Y	70					70
02	457	X	457	-0-	-0-	-0-	457	1			Y	-0-	41	1			29
03	527	N	485	-0-	-42	-0-	485	1			Y	-0-	24	1			5
04	570	N	491	-0-	-79	-0-	491	1			Y	-0-	2	1			3
*05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	1			Y	-0-	3	1			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASWELL SNELSON WELL #: 3H RRCID -> 261995 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7535 - 10338

01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	496 191	1 9	10206	3	Y	174	318	1			89
02	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	461 191	1 9	9726	3	Y	174	212	1			51
03	12183	X	11404	-0-	-779	-0-	511 253	1 9	10640	3	Y	230	99	1			182
04	11790	X	7471	-0-	-4319	-0-	494 15	1 9	6962	3	Y	14	94	1			102
05	11501	X	9115	-0-	-2386	-0-	509 187	1 9	8419	3	Y	170	190	1			82
06	10800	X	7334	-0-	-3466	-0-	495 70	1 9	6769	3	Y	64	107	1			39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	11906	X	11906	-0-	-0-	-0-	503 110	1 9	11293	3	Y	100	171	1			51
02	12442	X	12442	-0-	-0-	-0-	461 105	1 9	11876	3	Y	95	118	1			28
03	13702	X	9819	-0-	-3883	-0-	495 155	1 9	9169	3	Y	141	57	1			112
04	13260	X	2377	-0-	-10883	-0-	467 9	1 9	1901	3	Y	8	58	1			62
05	13702	X	2319	-0-	-11383	-0-	507 111	1 9	1701	3	Y	101	114	1			49
06	13320	X	918	-0-	-12402	-0-	490 41	1 9	387	3	Y	37	63	1			23

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
01	414	X	414	-0-	-0-	-0-	414	1			N	-0-	11	1			-0-
02	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	289	1	1411	3	N	-0-					-0-
03	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	511	1	1044	3	N	-0-					-0-
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	490	1	385	3	N	-0-					-0-
05	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	511 129	1 9	4390	3	N	117	78	1			39
*06	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	492 156	1 9	3248	3	N	142	55	1			126

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
01	29760	X	19864	-0-	-9896	-0-	507 19	1 9	19338	3	Y	17					41
02	26880	X	19307	-0-	-7573	-0-	454 69	1 9	18784	3	Y	63	60	1			44
03	29760	X	25793	-0-	-3967	-0-	498 46	1 9	25249	3	Y	42	58	1			28
04	19560	X	11314	-0-	-8246	-0-	472	1	10842	3	Y	-0-	28	1			-0-
05	21390	X	14894	-0-	-6496	-0-	510 19	1 9	14365	3	Y	17					17
06	18600	X	14902	-0-	-3698	-0-	494 32	1 9	14376	3	Y	29					46

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
01	17928	X	17928	-0-	-0-	-0-	506 339	1 9	17083	3	Y	308	252	1			101
02	18475	X	18475	-0-	-0-	-0-	462 317	1 9	17696	3	Y	288	323	1			66
03	29300	X	29300	-0-	-0-	-0-	510 424	1 9	28366	3	Y	385	377	1			74
04	23460	X	22188	-0-	-1272	-0-	494 462	1 9	21232	3	Y	420	376	1			118
05	20460	X	18196	-0-	-2264	-0-	512 374	1 9	17310	3	Y	340	345	1			113
06	17400	X	16725	-0-	-675	-0-	494 199	1 9	16032	3	Y	181	133	1			161

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	507	1	5669	3	Y	246	214	1			81
							271	9									
02	12714	X	12714	-0-	-0-	-0-	461	1	11981	3	Y	247	271	1			57
							272	9									
03	9393	X	8152	-0-	-1241	-0-	511	1	7234	3	Y	370	356	1			71
							407	9									
04	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	493	1	8827	3	Y	345	319	1			97
							380	9									
05	14074	X	6125	-0-	-7949	-0-	510	1	5308	3	Y	279	283	1			93
							307	9									
06	13620	X	760	-0-	-12860	-0-	490	1	176	3	Y	85	102	1			76
							94	9									

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
01	20088	X	5199	-0-	-14889	-0-	511	1	4459	3	Y	208	246	1			98
							229	9									
02	18144	X	9516	-0-	-8628	-0-	459	1	8783	3	Y	249	193	1			154
							274	9									
03	20088	X	3245	-0-	-16843	-0-	511	1	2593	3	Y	128	193	1			89
							141	9									
04	19440	X	5234	-0-	-14206	-0-	494	1	4447	3	Y	266	262	1			93
							293	9									
05	20088	X	1768	-0-	-18320	-0-	510	1	1082	3	Y	160	192	1			61
							176	9									
06	7440	X	1028	-0-	-6412	-0-	495	1	382	3	Y	137	119	1			79
							151	9									

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
01	19003	X	11162	-0-	-7841	-0-	10963	3	199	9	Y	181	231	1			85
02	17164	X	9310	-0-	-7854	-0-	9079	3	231	9	Y	210	165	1			130
03	19003	X	9758	-0-	-9245	-0-	9622	3	136	9	Y	124	168	1			86
04	24390	X	24390	-0-	-0-	-0-	24162	3	228	9	Y	207	221	1			72
05	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	21563	3	166	9	Y	151	166	1			57
*06	20072	X	20072	-0-	-0-	-0-	19912	3	160	9	Y	145	118	1			84

WALKER WELL #: 4H RRCID -> 263557 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8407 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	13887	-0-	13887	249490	503	1	13002	3	Y	347	373	1			95
							382	9									
02	0	W	14963	-0-	14963	264453	461	1	14210	3	Y	265	284	1			76
							292	9									
03	0	W	14690	-0-	14690	279143	511	1	13796	3	Y	348	328	1			96
							383	9									
04	0	W	14418	-0-	14418	293561	494	1	13559	3	Y	332	296	1	1	8	131
							365	9									
05	0	W	13386	-0-	13386	306947	511	1	12525	3	Y	318	349	1			100
							350	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	306947					Y	NO RPT					100

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
WALKER WELL #: 3H RRCID -> 263586 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8027 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	12042	-0-	-5318	-0-	511	1	11164	3	Y	334	303	1			91
							367	9									
02	15680	X	7982	-0-	-7698	-0-	462	1	7191	3	Y	299	301	1			89
							329	9									
03	17360	X	8544	-0-	-8816	-0-	511	1	7624	3	Y	372	358	1			103
							409	9									
04	16800	X	8245	-0-	-8555	-0-	493	1	7515	3	Y	215	233	1			85
							237	9									
05	17360	X	12021	-0-	-5339	-0-	512	1	11254	3	Y	232	244	1			73
							255	9									
06	11640	X	6069	-0-	-5571	-0-	495	1	5237	3	Y	306	232	1	2	8	145
							337	9									

DOYLE LYNCH A WELL #: 3H RRCID -> 263670 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8050 - 11253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	1956	-0-	-24022	-0-	81	1	1825	3	Y	45	55	1			55
							50	9									
02	23464	X	8481	-0-	-14983	-0-	293	1	8162	3	Y	24	52	1			27
							26	9									
03	19499	X	13928	-0-	-5571	-0-	493	1	13388	3	Y	43	54	1			16
							47	9									
04	17970	X	10472	-0-	-7498	-0-	346	1	10054	3	Y	65	52	1			29
							72	9									
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	469	1	14439	3	Y	58	52	1			35
							64	9									
06	13470	X	11956	-0-	-1514	-0-	521	1	11403	3	Y	29	53	1			11
							32	9									

COTHREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263720 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 7565 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	512	1	13610	3	Y	219	242	1			42
							241	9									
02	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	461	1	13565	3	Y	231	176	1	1	8	96
							254	9									
03	16275	X	13242	-0-	-3033	-0-	507	1	12361	3	Y	340	268	1	1	8	167
							374	9									
04	15750	X	4461	-0-	-11289	-0-	491	1	3560	3	Y	373	339	1			201
							410	9									
05	16275	X	11960	-0-	-4315	-0-	512	1	11060	3	Y	353	441	1			113
							388	9									
*06	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	495	1	11292	3	Y	352	258	1			207
							387	9									

ALVORD UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 263772 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7544 - 10097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	510	1	1260	3	Y	24	35	1			4
							26	9									
02	499	X	499	-0-	-0-	-0-	459	1	40	9	Y	36	26	1			14
03	5828	X	510	-0-	-5318	-0-	510	1			Y	-0-	14	1			-0-
04	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	492	1	3704	3	Y	22	21	1			1
							24	9									
05	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	510	1	7130	3	Y	34	26	1			9
							37	9									
*06	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	495	1	7291	3	Y	8	16	1			1
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	17953	X	17953	-0-	-0-	-0-	512 612	1 9	16829	3	Y	556	617	1			107
02	15824	X	15824	-0-	-0-	-0-	461 463	1 9	14900	3	Y	421	354	1	1	8	173
03	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	510 256	1 9	11806	3	Y	233	289	1	3	8	114
04	24148	X	24148	-0-	-0-	-0-	494 243	1 9	23411	3	Y	221	216	1			119
05	14040	X	14040	-0-	-0-	-0-	512 231	1 9	13297	3	Y	210	262	1			67
*06	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	495 231	1 9	10016	3	Y	210	154	1			123

DOYLE LYNCH A WELL #: 2H RRCID -> 263783 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 7850 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18206	X	18206	-0-	-0-	-0-	770 54	1 9	17382	3	Y	49	56	1			60
02	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	576 29	1 9	16072	3	Y	26	56	1			30
03	11501	X	5520	-0-	-5981	-0-	194 52	1 9	5274	3	Y	47	60	1			17
04	17664	X	17664	-0-	-0-	-0-	585 89	1 9	16990	3	Y	81	62	1			36
05	11501	X	9772	-0-	-1729	-0-	305 69	1 9	9398	3	Y	63	61	1			38
*06	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	426 32	1 9	9308	3	Y	29	56	1			11

ALVORD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 263786 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7400 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	512 447	1 9	10348	3	Y	406	485	1			70
02	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	462 548	1 9	8920	3	Y	498	370	1			198
03	11532	X	10745	-0-	-787	-0-	512 627	1 9	9606	3	Y	570	427	1			341
04	11160	X	7601	-0-	-3559	-0-	495 590	1 9	6516	3	Y	536	846	1			31
05	11532	X	4264	-0-	-7268	-0-	510 541	1 9	3213	3	Y	492	396	1			127
06	INC G-10		3323	-0-	3323	3323	495 515	1 9	2313	3	Y	468	531	1			64

PROCTOR LONG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263789 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7250 - 11603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9671	X	9671	-0-	-0-	-0-	510 472	1 9	8689	3	Y	429	383	1	1	8	121
02	9536	X	9536	-0-	-0-	-0-	460 398	1 9	8678	3	Y	362	357	1	9	8	117
03	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	507 354	1 9	6094	3	Y	322	303	1			136
04	9360	X	1718	-0-	-7642	-0-	491 34	1 9	1193	3	Y	31	140	1			27
*05	10571	X	7940	-0-	-2631	-0-	509 156	1 9	7275	3	Y	142	118	1			51
*06	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	495 207	1 9	9625	3	Y	188	131	1	7	8	101

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
DOYLE LYNCH A WELL #: 1HR RRCID -> 263838 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7600 - 11503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	462	1	10436	3	Y	55	59	1			67
							61	9									
02	10661	X	10661	-0-	-0-	-0-	368	1	10261	3	Y	29	63	1			33
							32	9									
03	18802	X	18802	-0-	-0-	-0-	666	1	18080	3	Y	51	65	1			19
							56	9									
04	13830	X	11736	-0-	-2094	-0-	388	1	11264	3	Y	76	61	1			34
							84	9									
05	16609	X	16609	-0-	-0-	-0-	521	1	16012	3	Y	69	61	1			42
							76	9									
06	18210	X	7562	-0-	-10648	-0-	329	1	7201	3	Y	29	60	1			11
							32	9									

COTHREN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263903 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 6970 - 11773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25978	X	3067	-0-	-22911	-0-	512	1	2192	3	Y	330	367	1			64
							363	9									
02	23464	X	1301	-0-	-22163	-0-	461	1	638	3	Y	184	174	1			74
							202	9									
03	25978	X	642	-0-	-25336	-0-	512	1	130	9	Y	118	133	1	1	8	58
04	25140	X	1240	-0-	-23900	-0-	494	1	586	3	Y	145	125	1			78
							160	9									
05	25978	X	7767	-0-	-18211	-0-	512	1	7103	3	Y	138	172	1			44
							152	9									
*06	7075	X	7075	-0-	-0-	-0-	495	1	6430	3	Y	136	100	1			80
							150	9									

MATTIX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263938 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7075 - 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
01	10943	X	7043	-0-	-3900	-0-	512	1	6418	3	Y	103	126	1			8
							113	9									
02	9884	X	8632	-0-	-1252	-0-	461	1	8082	3	Y	81	63	1			26
							89	9									
03	11343	X	11343	-0-	-0-	-0-	510	1	10705	3	Y	116	65	1			77
							128	9									
04	10590	X	6280	-0-	-4310	-0-	494	1	5727	3	Y	54	66	1			65
							59	9									
05	10943	X	6120	-0-	-4823	-0-	502	1	5552	3	Y	60	67	1			58
							66	9									
*06	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	494	1	4990	3	Y	57	74	1	3	8	38
							63	9									

METHODIST HOME UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263969 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8020 - 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
01	31000	X	526	-0-	-30474	-0-	504	1	22	9	Y	20	27	1			13
02	28000	X	464	-0-	-27536	-0-	461	1	3	9	Y	3	14	1			2
03	31000	X	11562	-0-	-19438	-0-	488	1	10978	3	Y	87	70	1			19
							96	9									
04	18769	X	18769	-0-	-0-	-0-	487	1	18192	3	Y	82	56	1			45
							90	9									
05	17920	X	17920	-0-	-0-	-0-	510	1	17288	3	Y	111	106	1			50
							122	9									
*06	15858	X	15858	-0-	-0-	-0-	494	1	15234	3	Y	118	129	1	3	8	36
							130	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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. 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
01	33480	X	10308	-0-		-23172	-0-	512 226	1 9	9570	3	Y	205	176	1	2	8	137
02	30240	X	3837	-0-		-26403	-0-	429 336	1 9	3072	3	Y	305	291	1	6	8	145
03	33480	X	7446	-0-		-26034	-0-	505 281	1 9	6660	3	Y	255	345	1			55
04	32400	X	6117	-0-		-26283	-0-	395 226	1 9	5496	3	Y	205	149	1			111
05	13642	X	13642	-0-		-0-	-0-	491 190	1 9	12961	3	Y	173	207	1			77
*06	16529	X	16529	-0-		-0-	-0-	477 233	1 9	15819	3	Y	212	219	1	6	8	64

WALKER WELL #: 2H RRCID -> 264031 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7797 - 12400

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
01	14725	X	1661	-0-		-13064	-0-	511 241	1 9	909	3	Y	219	223	1			60
02	13300	X	5233	-0-		-8067	-0-	461 449	1 9	4323	3	Y	408	347	1			121
03	14725	X	4862	-0-		-9863	-0-	509 386	1 9	3967	3	Y	351	375	1			97
04	14250	X	3163	-0-		-11087	-0-	490 362	1 9	2311	3	Y	329	295	1	1	8	130
05	5916	X	5916	-0-		-0-	-0-	512 422	1 9	4982	3	Y	384	393	1			121
06	4860	X	496	-0-		-4364	-0-	490	1	6	9	Y	5	124	1			2

WALKER WELL #: 1H RRCID -> 264058 COMPL. DATE 12/25/2011 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7797 - 12350

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
01	16337	X	15491	-0-		-846	-0-	507 714	1 9	14270	3	Y	649	645	1			177
02	14756	X	14530	-0-		-226	-0-	459 415	1 9	13656	3	Y	377	462	1			92
03	16337	X	16160	-0-		-177	-0-	510 352	1 9	15298	3	Y	320	323	1			89
04	15810	X	14392	-0-		-1418	-0-	494 531	1 9	13367	3	Y	483	380	1	1	8	191
05	16337	X	13897	-0-		-2440	-0-	511 608	1 9	12778	3	Y	553	570	1			174
06	15630	X	10512	-0-		-5118	-0-	487 415	1 9	9610	3	Y	377	370	1	2	8	179

WHITFIELD GREENROY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264121 COMPL. DATE 08/07/2011 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8625 - 15178

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
01	38967	X	28391	-0-		-10576	-0-	496 212	1 9	27683	3	Y	193	237	1			91
02	35196	X	24877	-0-		-10319	-0-	461 243	1 9	24173	3	Y	221	175	1			137
03	38967	X	30225	-0-		-8742	-0-	511 136	1 9	29578	3	Y	124	175	1			86
04	37710	X	15097	-0-		-22613	-0-	492 245	1 9	14360	3	Y	223	231	1			78
05	28396	X	19748	-0-		-8648	-0-	512 161	1 9	19075	3	Y	146	168	1			56
06	29250	X	20078	-0-		-9172	-0-	495 155	1 9	19428	3	Y	141	115	1			82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

ALVORD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 264182 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7440 - 10393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	512 286	1 9	4340	3	Y	260	312	1			45
02	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	461 149	1 9	4640	3	Y	135	126	1			54
03	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	511 63	1 9	3975	3	Y	57	77	1			34
04	4980	X	4878	-0-	-102	-0-	495 155	1 9	4228	3	Y	141	167	1			8
05	5301	X	3945	-0-	-1356	-0-	510 151	1 9	3284	3	Y	137	110	1			35
*06	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	495 177	1 9	2937	3	Y	161	174	1			22

OGLE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264183 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7140 - 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
01	0	W	16810	-0-	16810	109637	496 737	1 9	15577	3	N	670	526	1			223
02	0	W	15133	-0-	15133	124770	448 598	1 9	14087	3	N	544	503	1	6	8	258
03	0	W	15708	-0-	15708	140478	496 493	1 9	14719	3	N	448	527	1	3	8	176
04	0	W	16758	-0-	16758	157236	480 416	1 9	15862	3	N	378	348	1	2	8	204
05	0	W	12558	-0-	12558	169794	496 393	1 9	11669	3	N	357	341	1	1	8	219
*06	181066	X	11272	-0-	-169794	-0-	480 332	1 9	10460	3	N	302	352	1	3	8	166

MATTIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264190 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 6995 - 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
01	6448	X	3548	-0-	-2900	-0-	505 132	1 9	2911	3	Y	120	142	1			9
02	5824	X	544	-0-	-5280	-0-	461	1	83	9	Y	75	60	1			24
03	6448	X	3155	-0-	-3293	-0-	512 121	1 9	2522	3	Y	110	61	1			73
04	6240	X	4374	-0-	-1866	-0-	491 59	1 9	3824	3	Y	54	63	1			64
05	6448	X	4947	-0-	-1501	-0-	481 66	1 9	4400	3	Y	60	66	1			58
06	INC G-10		4686	-0-	4686	4686	458 59	1 9	4169	3	Y	54	73	1	3	8	36

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
01	8184	X	7175	-0-	-1009	-0-	511 75	1 9	6589	3	Y	68	82	1			5
02	7392	X	5438	-0-	-1954	-0-	461 72	1 9	4905	3	Y	65	49	1			21
03	8184	X	5143	-0-	-3041	-0-	512 85	1 9	4546	3	Y	77	47	1			51
04	7920	X	5741	-0-	-2179	-0-	493 33	1 9	5215	3	Y	30	44	1			37
05	8184	X	5246	-0-	-2938	-0-	495 36	1 9	4715	3	Y	33	38	1			32
*06	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	494 28	1 9	4335	3	Y	25	39	1	1	8	17

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
METHODIST HOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264218 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7930 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38924	X	38924	-0-	-0-	-0-	512 171	1 9	38241	3	Y	155	142	1	1	8	104
02	32343	X	32343	-0-	-0-	-0-	32087	3	256	9	Y	233	211	1	5	8	121
03	36198	X	36198	-0-	-0-	-0-	35965	3	233	9	Y	212	287	1			46
04	29164	X	29164	-0-	-0-	-0-	28935	3	229	9	Y	208	141	1			113
05	28881	X	28881	-0-	-0-	-0-	28723	3	158	9	Y	144	193	1			64
06	34710	X	26594	-0-	-8116	-0-	26417	3	177	9	Y	161	172	1	4	8	49

SHERRI WILEY A WELL #: 1H RRCID -> 264256 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8228 - 11367

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13113	X	8579	-0-	-4534	-0-	158 352	1 9	8069	3	Y	320	198	1			283
02	11844	X	7227	-0-	-4617	-0-	115 116	1 9	6996	3	Y	105	296	1			92
03	12555	X	6823	-0-	-5732	-0-	112 95	1 9	6616	3	Y	86	84	1			94
04	11310	X	7972	-0-	-3338	-0-	156 67	1 9	7749	3	Y	61	134	1			21
05	8587	X	8440	-0-	-147	-0-	153 91	1 9	8196	3	Y	83	33	1			71
06	8310	X	7406	-0-	-904	-0-	142	1	7264	3	Y	-0-	69	1			2

GOODRICH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 264400 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7321 - 11678

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
02	10640	X	-0-	-0-	-10640	-0-	Y	-0-	38
03	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-	Y	-0-	38
05	11780	X	-0-	-0-	-11780	-0-	Y	-0-	38
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	38

GOODRICH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 264436 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7300 - 11503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
02	36820	X	-0-	-0-	-36820	-0-	Y	-0-	40
03	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
04	39450	X	-0-	-0-	-39450	-0-	Y	-0-	40
05	40765	X	-0-	-0-	-40765	-0-	Y	-0-	40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	40

GOODRICH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 264450 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 6737 PERF. 7320 - 11523

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	92
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-	N	-0-	92
03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	92
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-	N	-0-	92
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	N	-0-	92
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-	N	-0-	92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
01	5177	X	2594	-0-	-2583	-0-	482	1	2013	3	N	90	165	1			65
							99	9									
02	4676	X	2170	-0-	-2506	-0-	458	1	1712	3	N	-0-					65
03	5177	X	3313	-0-	-1864	-0-	552	1	2615	3	N	133	171	1			27
							146	9									
04	5010	X	2805	-0-	-2205	-0-	534	1	2091	3	N	164	173	1			18
							180	9									
05	5177	X	2532	-0-	-2645	-0-	550	1	1982	3	N	-0-					18
06	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	503	1	1520	3	N	119					137
							131	9									

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
01	14384	X	13518	-0-	-866	-0-	496	1	11777	3	N	1132	1051	1			104
							1245	9									
02	14481	X	14481	-0-	-0-	-0-	448	1	13023	3	N	918	859	1	14	8	149
							1010	9									
03	14384	X	13883	-0-	-501	-0-	496	1	12514	3	N	794	686	1	11	8	246
							873	9									
04	13920	X	11816	-0-	-2104	-0-	480	1	10582	3	N	685	689	1	6	8	236
							754	9									
05	14384	X	11292	-0-	-3092	-0-	496	1	10125	3	N	610	511	1	2	8	333
							671	9									
06	13920	X	9729	-0-	-4191	-0-	480	1	8673	3	N	524	691	1	5	8	161
							576	9									

CGH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265992 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 7185 - 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
01	16492	X	9254	-0-	-7238	-0-	483	1	8301	3	Y	427	234	1			274
							470	9									
02	14896	X	9759	-0-	-5137	-0-	443	1	8935	3	Y	346	401	1			219
							381	9									
03	16492	X	9228	-0-	-7264	-0-	503	1	8333	3	Y	356	427	1			148
							392	9									
04	15960	X	8744	-0-	-7216	-0-	472	1	7994	3	Y	253	334	1			67
							278	9									
05	16492	X	5548	-0-	-10944	-0-	551	1	4797	3	Y	182	147	1			102
							200	9									
06	15960	X	9373	-0-	-6587	-0-	501	1	8583	3	Y	263	191	1	30	8	144
							289	9									

CGH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266006 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 7370 - 12323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21700	X	719	-0-	-20981	-0-	430	1	244	3	Y	41	113	1			26
							45	9									
02	19600	X	2572	-0-	-17028	-0-	446	1	1910	3	Y	196	98	1			124
							216	9									
03	21700	X	3455	-0-	-18245	-0-	460	1	2741	3	Y	231	259	1			96
							254	9									
04	21000	X	5290	-0-	-15710	-0-	466	1	4442	3	Y	347	351	1			92
							382	9									
05	21700	X	5608	-0-	-16092	-0-	541	1	4760	3	Y	279	214	1	1	8	156
							307	9									
06	21000	X	11335	-0-	-9665	-0-	500	1	10307	3	Y	480	328	1	46	8	262
							528	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
LOCKE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266008 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7150 - 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
01	31124	X	937	-0-	-30187	-0-	925	1	12	9	Y	11	96	1			71
02	28112	X	6484	-0-	-21628	-0-	464	1	5088	3	Y	847	730	1			188
							932	9									
03	31124	X	11265	-0-	-19859	-0-	512	1	10135	3	Y	562	651	1			99
							618	9									
04	30120	X	10879	-0-	-19241	-0-	508	1	9979	3	Y	356	344	1			111
							392	9									
05	31124	X	7563	-0-	-23561	-0-	515	1	6694	3	Y	322	287	1	2	8	144
							354	9									
06	30120	X	6505	-0-	-23615	-0-	535	1	5620	3	Y	318	290	1	21	8	151
							350	9									

LOCKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266361 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 7320 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	W	412	-0-	412	165095	388	1	24	9	Y	22	76	1			71
02	0	W	12541	-0-	12541	177636	469	1	11258	3	Y	740	646	1			165
							814	9									
03	0	W	23304	-0-	23304	200940	512	1	22064	3	Y	662	710	1			117
							728	9									
04	0	W	21296	-0-	21296	222236	516	1	20406	3	Y	340	351	1			106
							374	9									
05	0	W	23450	-0-	23450	245686	524	1	22659	3	Y	243	239	1	1	8	109
							267	9									
06	0	W	20781	-0-	20781	266467	638	1	19873	3	Y	245	222	1	15	8	117
							270	9									

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
01	27249	X	23196	-0-	-4053	-0-	487	1	22364	3	Y	314	336	1			154
							345	9									
02	24612	X	18503	-0-	-6109	-0-	95	1	18144	3	Y	240	229	1			165
							264	9									
03	27249	X	19177	-0-	-8072	-0-	34	1	18810	3	Y	303	320	1			148
							333	9									
04	26370	X	13809	-0-	-12561	-0-	350	1	13239	3	Y	200	210	1			138
							220	9									
05	27249	X	13121	-0-	-14128	-0-	486	1	12423	3	Y	193	199	1			132
							212	9									
06	26370	X	9851	-0-	-16519	-0-	165	1	9531	3	Y	141	200	1			73
							155	9									

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
01	27063	X	13102	-0-	-13961	-0-	451	1	12480	3	Y	155	200	1			76
							171	9									
02	25354	X	25354	-0-	-0-	-0-	104	1	25070	3	Y	164	127	1			113
							180	9									
03	27063	X	22700	-0-	-4363	-0-	60	1	22433	3	Y	188	209	1			92
							207	9									
04	26190	X	23353	-0-	-2837	-0-	23184	3	169	9	Y	154	140	1			106
05	27063	X	23857	-0-	-3206	-0-	23705	3	152	9	Y	138	150	1			94
06	26190	X	22626	-0-	-3564	-0-	22502	3	124	9	Y	113	149	1			58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	31465	X	9876	-0-	-21589	-0-	484	1	9345	3	N	43	171	1			81
							47	9									
02	28420	X	7946	-0-	-20474	-0-	449	1	7389	3	N	98					179
							108	9									
03	31465	X	6465	-0-	-25000	-0-	426	1	5908	3	N	119	171	1			127
							131	9									
04	30450	X	7003	-0-	-23447	-0-	495	1	6367	3	N	128	4	8			251
							141	9									
05	10044	X	8027	-0-	-2017	-0-	496	1	7396	3	N	123	170	1			204
							135	9									
06	9570	X	6093	-0-	-3477	-0-	432	1	5593	3	N	62	174	1			92
							68	9									

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
01	28613	X	7898	-0-	-20715	-0-	476	1	7093	3	N	299	182	1			161
							329	9									
02	25844	X	7612	-0-	-18232	-0-	454	1	6847	3	N	283	354	1			90
							311	9									
03	28613	X	8067	-0-	-20546	-0-	475	1	7287	3	N	277	175	1			192
							305	9									
04	27690	X	8522	-0-	-19168	-0-	495	1	7761	3	N	242	169	1	6	8	259
							266	9									
05	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	511	1	8345	3	N	243	358	1			144
							267	9									
06	8160	X	7664	-0-	-496	-0-	485	1	6978	3	N	183	178	1			149
							201	9									

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
01	34467	X	34467	-0-	-0-	-0-	992	1	33109	3	N	333	346	1	2	8	181
							366	9									
02	29932	X	28260	-0-	-1672	-0-	704	1	27260	3	N	269	341	1	5	8	104
							296	9									
03	33139	X	31304	-0-	-1835	-0-	496	1	30477	3	N	301	183	1	1	8	221
							331	9									
04	32070	X	23251	-0-	-8819	-0-	480	1	22459	3	N	284	349	1			156
							312	9									
05	33139	X	24489	-0-	-8650	-0-	496	1	23808	3	N	168	173	1			151
							185	9									
06	32070	X	24722	-0-	-7348	-0-	480	1	24059	3	N	166	4	8			313
							183	9									

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
01	20770	X	710	-0-	-20060	-0-	496	1	139	3	N	68	175	1			92
							75	9									
02	18760	X	632	-0-	-18128	-0-	448	1	184	9	N	167	5	8			254
03	20770	X	610	-0-	-20160	-0-	496	1	114	9	N	104	170	1			188
04	20100	X	11415	-0-	-8685	-0-	480	1	10597	3	N	307	338	1			157
							338	9									
05	11439	X	5251	-0-	-6188	-0-	496	1	4604	3	N	137	168	1			126
							151	9									
06	690	X	552	-0-	-138	-0-	480	1	72	9	N	65	5	8			186

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	10461	X	10461	-0-	-0-	-0-	496	1	9510	3	Y	414	384	1			193
							455	9									
02	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	448	1	12653	3	Y	309	417	1	2	8	83
							340	9									
03	10633	X	10633	-0-	-0-	-0-	496	1	9845	3	Y	265	287	1	3	8	58
							292	9									
04	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	476	1	8502	3	Y	205	167	1	1	8	95
							226	9									
*05	10804	X	10804	-0-	-0-	-0-	496	1	10115	3	Y	175	200	1			70
							193	9									
*06	8914	X	8914	-0-	-0-	-0-	479	1	8226	3	Y	190	150	1			110
							209	9									

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
01	28923	X	8634	-0-	-20289	-0-	495	1	7577	3	Y	511	583	1			145
							562	9									
02	26124	X	1905	-0-	-24219	-0-	448	1	1169	3	Y	262	375	1	1	8	31
							288	9									
03	28923	X	1413	-0-	-27510	-0-	494	1	577	3	Y	311	218	1	2	8	122
							342	9									
04	27990	X	5429	-0-	-22561	-0-	479	1	4697	3	Y	230	259	1	2	8	91
							253	9									
05	28923	X	12462	-0-	-16461	-0-	496	1	11541	3	Y	386	373	1			104
							425	9									
06	27990	X	526	-0-	-27464	-0-	480	1	46	9	Y	42	124	1			22

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
01	36859	X	30556	-0-	-6303	-0-	496	1	28708	3	Y	1229	1379	1			350
							1352	9									
02	33292	X	27316	-0-	-5976	-0-	448	1	25717	3	Y	1046	1169	1	3	8	224
							1151	9									
03	36859	X	28285	-0-	-8574	-0-	496	1	26394	3	Y	1268	980	1	16	8	496
							1395	9									
04	35670	X	23741	-0-	-11929	-0-	480	1	22259	3	Y	911	1101	1	5	8	301
							1002	9									
05	36859	X	26112	-0-	-10747	-0-	496	1	24767	3	Y	772	865	1			208
							849	9									
06	35670	X	24534	-0-	-11136	-0-	480	1	23244	3	Y	736	560	1			384
							810	9									

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
01	21855	X	21497	-0-	-358	-0-	496	1	20275	3	Y	660	705	1			307
							726	9									
02	19908	X	19908	-0-	-0-	-0-	448	1	18765	3	Y	632	790	1	3	8	146
							695	9									
03	21855	X	19612	-0-	-2243	-0-	496	1	18465	3	Y	592	602	1	7	8	129
							651	9									
04	21150	X	18286	-0-	-2864	-0-	480	1	17353	3	Y	412	347	1	3	8	191
							453	9									
*05	21855	X	18387	-0-	-3468	-0-	496	1	17316	3	Y	523	504	1			210
							575	9									
*06	21150	X	18848	-0-	-2302	-0-	480	1	17941	3	Y	388	374	1			224
							427	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	21638	X	17250	-0-	-4388	-0-	473 427	1 9	16350	3	N	388	551	1			172
02	19544	X	17090	-0-	-2454	-0-	447 322	1 9	16321	3	N	293	350	1			115
03	21638	X	16625	-0-	-5013	-0-	493 249	1 9	15883	3	N	226	169	1			172
04	20940	X	14853	-0-	-6087	-0-	480 204	1 9	14169	3	N	185	172	1			185
05	21638	X	15957	-0-	-5681	-0-	496 202	1 9	15259	3	N	184	175	1			194
06	20940	X	14010	-0-	-6930	-0-	480 168	1 9	13362	3	N	153	170	1			177

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
01	25327	X	19034	-0-	-6293	-0-	461 1433	1 9	17140	3	N	1303	1543	1			223
02	22876	X	22660	-0-	-216	-0-	443 1031	1 9	21186	3	N	937	1015	1			145
03	25327	X	20708	-0-	-4619	-0-	496 931	1 9	19281	3	N	846	682	1	12	8	297
04	24510	X	13306	-0-	-11204	-0-	479 701	1 9	12126	3	N	637	687	1	7	8	240
05	25327	X	17721	-0-	-7606	-0-	495 724	1 9	16502	3	N	658	686	1			212
06	24510	X	14737	-0-	-9773	-0-	480 618	1 9	13639	3	N	562	525	1			249

GASKINS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267775 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7580 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13392	X	8558	-0-	-4834	-0-	495 499	1 9	7564	3	N	454	485	1			142
02	17436	X	17436	-0-	-0-	-0-	430 838	1 9	16168	3	N	762	663	1	1	8	240
03	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	492 652	1 9	20001	3	N	593	632	1	4	8	197
04	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	479 592	1 9	16565	3	N	538	531	1	2	8	202
05	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	495 551	1 9	15394	3	N	501	534	1			169
*06	13061	X	13061	-0-	-0-	-0-	480 431	1 9	12150	3	N	392	336	1			225

JERRY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267777 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7307 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39928	X	17367	-0-	-22561	-0-	493 524	1 9	16350	3	N	476	510	1			220
02	36064	X	18103	-0-	-17961	-0-	448 416	1 9	17239	3	N	378	510	1			88
03	39928	X	6089	-0-	-33839	-0-	496 246	1 9	5347	3	N	224	171	1			141
04	38640	X	3332	-0-	-35308	-0-	480 153	1 9	2699	3	N	139	170	1			110
05	39928	X	6613	-0-	-33315	-0-	435 198	1 9	5980	3	N	180	176	1	1	8	113
06	38640	X	3778	-0-	-34862	-0-	480 218	1 9	3080	3	N	198	177	1	35	8	99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

WITKOWSKI UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267779 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7140 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43369	X	31340	-0-	-12029	-0-	492 427	1 9	30421	3	N	388	344	1			175
02	39172	X	23784	-0-	-15388	-0-	447 323	1 9	23014	3	N	294	344	1			125
03	43369	X	26158	-0-	-17211	-0-	496 294	1 9	25368	3	N	267	170	1			222
04	41970	X	23093	-0-	-18877	-0-	480 260	1 9	22353	3	N	236	335	1			123
05	43369	X	19901	-0-	-23468	-0-	493 191	1 9	19217	3	N	174	177	1			120
06	41970	X	18980	-0-	-22990	-0-	480 219	1 9	18281	3	N	199	172	1	27	8	120

OGLE C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267784 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7360 - 13413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	26210	-0-	-8510	-0-	496 1038	1 9	24676	3	N	944	887	1			166
02	31360	X	19735	-0-	-11625	-0-	448 776	1 9	18511	3	N	705	692	1	7	8	172
03	34720	X	18123	-0-	-16597	-0-	496 689	1 9	16938	3	N	626	521	1	5	8	272
04	33600	X	15850	-0-	-17750	-0-	480 527	1 9	14843	3	N	479	517	1	3	8	231
05	34720	X	16304	-0-	-18416	-0-	496 531	1 9	15277	3	N	483	516	1	1	8	197
06	33600	X	12550	-0-	-21050	-0-	480 372	1 9	11698	3	N	338	349	1	4	8	182

STALEY A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267813 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7811 - 12164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	14836	-0-	14836	74818	496 732	1 9	13608	3	N	665	869	1			153
02	0	W	13221	-0-	13221	88039	448 518	1 9	12255	3	N	471	512	1	2	8	110
03	0	W	13708	-0-	13708	101747	495 469	1 9	12744	3	N	426	341	1	1	8	194
04	0	W	12200	-0-	12200	113947	480 426	1 9	11294	3	N	387	349	1			232
05	0	W	12349	-0-	12349	126296	495 362	1 9	11492	3	N	329	347	1			214
*06	136226	X	9930	-0-	-126296	-0-	479 286	1 9	9165	3	N	260	339	1			135

BELOATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 267847 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7525 - 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
01	T. A.		498	-0-	498	2051	496	1	2	9	Y	2					2
02	T. A.		52	-0-	52	2103	32	1	20	9	Y	18					20
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-	14	1			6
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2103					Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

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
01	21669	X	21669	-0-	-0-	-0-	496 1066	1 9	20107	3	N	969	1228	1			111
02	19292	X	19217	-0-	-75	-0-	448 888	1 9	17881	3	N	807	691	1			227
03	21359	X	19077	-0-	-2282	-0-	495 790	1 9	17792	3	N	718	686	1			259
04	20670	X	15695	-0-	-4975	-0-	478 689	1 9	14528	3	N	626	697	1			188
05	21359	X	15260	-0-	-6099	-0-	495 613	1 9	14152	3	N	557	516	1			229
06	20670	X	12744	-0-	-7926	-0-	479 564	1 9	11701	3	N	513	524	1			218

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
01	0	W	37585	-0-	37585	155035	496 1378	1 9	35711	3	N	1253	1194	1			310
02	0	W	30562	-0-	30562	185597	448 854	1 9	29260	3	N	776	689	1	2	8	395
03	0	W	29089	-0-	29089	214686	496 634	1 9	27959	3	N	576	696	1	7	8	268
04	0	W	29382	-0-	29382	244068	480 557	1 9	28345	3	N	506	513	1	3	8	258
05	0	W	28450	-0-	28450	272518	496 429	1 9	27525	3	N	390	522	1			126
*06	0	W	26688	-0-	26688	299206	480 358	1 9	25850	3	N	325	345	1			106

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
01	0	W	21144	-0-	21144	86688	496 2760	1 9	17888	3	N	2509	2601	1			236
02	0	W	18149	-0-	18149	104837	448 1940	1 9	15761	3	N	1764	1571	1			429
03	0	W	20656	-0-	20656	125493	491 1902	1 9	18263	3	N	1729	1912	1			246
04	0	W	483	-0-	483	125976	121 2	1 9	360	3	N	2					248
05	0	W	933	-0-	933	126909	496	1	437	9	N	397	168	1			477
06	0	W	2421	-0-	2421	129330	152 477	1 9	1792	3	N	434	691	1			220

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
01	0	W	31124	-0-	31124	75845	496 2236	1 9	28392	3	N	2033	2256	1			239
02	0	W	27089	-0-	27089	102934	442 1450	1 9	25197	3	N	1318	1393	1	2	8	162
03	0	W	21983	-0-	21983	124917	489 1371	1 9	20123	3	N	1246	1046	1	2	8	360
04	0	W	367	-0-	367	125284	23 21	1 9	323	3	N	19	172	1			207
05	0	W	1357	-0-	1357	126641	493	1	864	3	N	-0-					207
06	0	W	477	-0-	477	127118	477	1			N	-0-					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748

BELOATE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268346 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 7122 - 13723

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
*01	T. A.		272	-0-	272	11498	272	1			Y	-0-					210
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11498					Y	17	5	8			222
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11498					Y	1	160	1			63
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11498					Y	-0-					63
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11498					Y	-0-					63
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	11498					Y	-0-					63

PIRTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268347 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 7055 - 11508

*10	0		1658	-0-	1658	1658	48	1	512	3	Y	998	963	1	11	8	24
							1098	9									
*11	T. A.		34535	-0-	34535	36193	480	1	28904	3	Y	4683	4436	1	1	8	270
							5151	9									
*12	58176	X	21983	-0-	-36193	-0-	496	1	19903	3	Y	1440	1587	1	7	8	116
							1584	9									
*01	22754	X	10596	-0-	-12158	-0-	496	1	9312	3	Y	716	661	1	1	8	170
							788	9									
*02	20552	X	17086	-0-	-3466	-0-	448	1	15719	3	Y	835	857	1	9	8	139
							919	9									
*03	22754	X	13763	-0-	-8991	-0-	496	1	12585	3	Y	620	530	1	1	8	228
							682	9									
*04	22020	X	13725	-0-	-8295	-0-	480	1	12626	3	Y	563	656	1			135
							619	9									
*05	22754	X	12453	-0-	-10301	-0-	496	1	11399	3	Y	507	478	1			164
							558	9									
*06	22020	X	10815	-0-	-11205	-0-	480	1	9860	3	Y	432	415	1	6	8	175
							475	9									

KRAMER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268348 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7590 - 12193

01	32085	X	25928	-0-	-6157	-0-	496	1	22981	3	N	2228	2246	1			299
							2451	9									
02	28980	X	22161	-0-	-6819	-0-	447	1	20074	3	N	1491	1556	1	2	8	232
							1640	9									
03	32085	X	20233	-0-	-11852	-0-	491	1	18280	3	N	1329	1387	1	6	8	168
							1462	9									
04	31050	X	221	-0-	-30829	-0-	57	1	161	3	N	3	3	8			168
							3	9									
05	32085	X	1591	-0-	-30494	-0-	482	1	889	3	N	200					368
							220	9									
06	31050	X	5051	-0-	-25999	-0-	480	1	3305	3	N	1151	1211	1			308
							1266	9									

PIRTLE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268374 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7155 - 11558

*10	0		3994	-0-	3994	3994	48	1	1701	3	Y	2041	1972	1	21	8	48
							2245	9									
*11	T. A.		35441	-0-	35441	39435	480	1	27059	3	Y	7184	6817	1	1	8	414
							7902	9									
*12	63132	X	23697	-0-	-39435	-0-	496	1	19787	3	Y	3104	3251	1	16	8	251
							3414	9									
*01	29140	X	22067	-0-	-7073	-0-	496	1	18894	3	Y	2434	2102	1	4	8	579
							2677	9									
*02	26320	X	15936	-0-	-10384	-0-	448	1	13673	3	Y	1650	1942	1	20	8	267
							1815	9									
*03	29140	X	9720	-0-	-19420	-0-	496	1	7858	3	Y	1242	1049	1	3	8	457
							1366	9									
*04	28200	X	12142	-0-	-16058	-0-	480	1	10316	3	Y	1224	1388	1			293
							1346	9									
*05	29140	X	9027	-0-	-20113	-0-	496	1	7512	3	Y	926	919	1			300
							1019	9									
*06	28200	X	9293	-0-	-18907	-0-	480	1	7889	3	Y	840	788	1	12	8	340
							924	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
*08	0		582	-0-	582	582	207	1	375	9	Y	341	75	1	15	8	251
09	T. A.		15926	-0-	15926	16508	480	1	11913	3	Y	3212	3221	1			242
							3533	9									
10	T. A.		33824	-0-	33824	50332	496	1	31506	3	Y	1656	1672	1	8	8	218
							1822	9									
11	77749	X	27417	-0-	-50332	-0-	480	1	25694	3	Y	1130	1107	1	3	8	238
							1243	9									
12	26310	X	26310	-0-	-0-	-0-	491	1	24763	3	Y	960	1023	1	3	8	172
							1056	9									
01	26754	X	26754	-0-	-0-	-0-	494	1	25405	3	Y	777	706	1			243
							855	9									
02	22932	X	21670	-0-	-1262	-0-	448	1	20514	3	Y	644	708	1	1	8	178
							708	9									
03	25389	X	18813	-0-	-6576	-0-	495	1	17692	3	Y	569	555	1	3	8	189
							626	9									
04	24570	X	16452	-0-	-8118	-0-	479	1	15414	3	Y	508	500	1	2	8	195
							559	9									
*05	25389	X	14430	-0-	-10959	-0-	492	1	13419	3	Y	472	508	1			159
							519	9									
*06	24570	X	13055	-0-	-11515	-0-	480	1	12093	3	Y	438	346	1			251
							482	9									

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
01	T. A.		28469	-0-	28469	28647	484	1	24513	3	Y	3156	2808	1			370
							3472	9									
02	T. A.		23691	-0-	23691	52338	448	1	21614	3	Y	1481	1656	1	10	8	185
							1629	9									
03	71475	X	19137	-0-	-52338	-0-	496	1	17241	3	Y	1273	1185	1	4	8	269
							1400	9									
04	23095	X	23095	-0-	-0-	-0-	480	1	21494	3	Y	1019	1084	1	1	8	203
							1121	9									
05	23836	X	23836	-0-	-0-	-0-	495	1	22416	3	Y	841	783	1			261
							925	9									
06	19530	X	2247	-0-	-17283	-0-	96	1	2032	3	Y	108	175	1			194
							119	9									

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
01	0	W	26931	-0-	26931	77140	496	1	23854	3	N	2346	2256	1			290
							2581	9									
02	0	W	17993	-0-	17993	95133	448	1	15905	3	N	1491	1373	1	4	8	404
							1640	9									
03	0	W	13079	-0-	13079	108212	495	1	11064	3	N	1382	1544	1	4	8	238
							1520	9									
04	0	W	228	-0-	228	108440	39	1	189	3	N	-0-					238
05	0	W	2064	-0-	2064	110504	495	1	829	3	N	673	508	1	1	8	402
							740	9									
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	110504					N	NO RPT					402

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
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
07	0		20130	-0-	20130	236301	502	1	18559	3	N	972	1024	1			215
							1069	9									
08	0		22265	-0-	22265	258566	498	1	20777	3	N	900	865	1	2	8	248
							990	9									
09	0		20315	-0-	20315	278881	494	1	18930	3	N	810	864	1	11	8	183
							891	9									
10	0		15135	-0-	15135	294016	510	1	14175	3	N	409	365	1	14	8	213
							450	9									
*11	300592	X	6576	-0-	-294016	-0-	450	1	5575	3	N	501	448	1			266
							551	9									
*12	20348	X	20348	-0-	-0-	-0-	507	1	19378	3	N	421	522	1	8	8	157
							463	9									
*01	20931	X	20931	-0-	-0-	-0-	512	1	19905	3	N	467	491	1	2	8	131
							514	9									
*02	16313	X	16313	-0-	-0-	-0-	461	1	15468	3	N	349	341	1	10	8	129
							384	9									
*03	21568	X	21568	-0-	-0-	-0-	511	1	20591	3	N	424	374	1			179
							466	9									
04	13080	X	11968	-0-	-1112	-0-	490	1	11216	3	N	238	209	1			208
							262	9									
05	13516	X	11526	-0-	-1990	-0-	512	1	10676	3	N	307	405	1			110
							338	9									
*06	13080	X	12979	-0-	-101	-0-	495	1	12208	3	N	251	217	1	10	8	134
							276	9									

POIROT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268502 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8680 - 13393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		16417	-0-	16417	16579	485	1	13157	3	Y	2523	2227	1			296
							2775	9									
02	T. A.		23935	-0-	23935	40514	447	1	21534	3	Y	1776	1851	1	12	8	209
							1954	9									
03	59232	X	18718	-0-	-40514	-0-	462	1	16793	3	Y	1330	1253	1	5	8	281
							1463	9									
04	17230	X	17230	-0-	-0-	-0-	474	1	15538	3	Y	1107	1166	1	2	8	220
							1218	9									
05	17467	X	17467	-0-	-0-	-0-	496	1	16026	3	Y	859	812	1			267
							945	9									
06	15540	X	233	-0-	-15307	-0-	156	1	77	9	Y	70	179	1			158

BOEDEKER A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268663 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7100 - 13303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		10355	-0-	10355	10355	256	1	5238	3	N	4419	4381	1			38
							4861	9									
02	T. A.		23634	-0-	23634	33989	448	1	10756	3	N	11300	10834	1	27	8	477
							12430	9									
03	T. A.		40088	-0-	40088	74077	496	1	26767	3	N	11659	11691	1	48	8	397
							12825	9									
04	T. A.		41782	-0-	41782	115859	480	1	35134	3	N	5607	5391	1	16	8	597
							6168	9									
*05	167094	X	51235	-0-	-115859	-0-	496	1	40898	3	N	8946	9279	1	9	8	255
							9841	9									
*06	69523	X	69523	-0-	-0-	-0-	480	1	64830	3	N	3830	3783	1	14	8	288
							4213	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PITCOCK, INC. 665870
CLAYTON-PRICE "A" WELL #: 1 RRCID -> 213273 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 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
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					36
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					36
03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					36
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					36
05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	2			N	-0-					36
*06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					36

PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC 676024
WHORTON WELL #: 3 RRCID -> 189270 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 7824 PERF. 7152 - 7700

01	2320	N	940	-0-	-1380	-0-	1	1	939	2	Y	-0-					106
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	1	1	813	2	Y	7					113
							8	9									
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	716	2	Y	6	65	1			54
							7	9									
04	669	N	669	-0-	-0-	-0-	660	2	9	9	Y	8					62
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	1	1	670	2	Y	5					67
							6	9									
06	690	N	553	-0-	-137	-0-	1	1	550	2	Y	2					69
							2	9									

CHAMPION A WELL #: 4H RRCID -> 191740 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 7453 - 7992

01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					52
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					52
03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					52
04	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					52
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					52
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					52

MUNSON WELL #: 1 RRCID -> 193708 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 7888 - 8740

01	217	N	116	-0-	-101	-0-	1	1	115	2	Y	-0-	48	1			11
02	196	N	156	-0-	-40	-0-	1	1	121	2	Y	31	28	1			14
							34	9									
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	1	1	194	2	Y	6	15	1			5
							7	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	177	2	Y	4	6	1			3
							4	9									
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	1	1	202	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	1	1	209	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

CHAMPION A WELL #: 5H RRCID -> 194059 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7434 - 7998

01	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-					59
02	280	N	210	-0-	-70	-0-	210	2			N	-0-					59
03	403	N	240	-0-	-163	-0-	240	2			N	-0-					59
04	270	N	240	-0-	-30	-0-	240	2			N	-0-					59
05	248	N	241	-0-	-7	-0-	241	2			N	-0-					59
06	240	N	209	-0-	-31	-0-	209	2			N	-0-					59

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3100	N	1187	-0-	-1913	6941	54	1	1070	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1043	-0-	-1757	5184	49	1	959	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3100	N	1624	-0-	-1476	3708	55	1	1528	2	Y	37	38	1			20
							41	9									
04	3000	N	1609	-0-	-1391	2317	53	1	1515	2	Y	37	31	1			26
							41	9									
05	3100	N	1626	-0-	-1474	843	55	1	1545	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
*06	2380	N	1537	-0-	-843	-0-	50	1	1457	2	Y	27	31	1			25
							30	9									

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
01	3100	N	638	-0-	-2462	291	8	1	567	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	841	N	550	-0-	-291	-0-	7	1	508	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	8	1	810	2	Y	18	28	1			11
							20	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	787	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	9	1	813	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
*06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	8	1	791	2	Y	15	16	1			13
							17	9									

LOST HORSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199452 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7300 - 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
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	695	1	4845	2	N	-0-					100
02	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	605	1	4346	2	N	-0-					100
03	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	695	1	4711	2	N	-0-					100
04	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	673	1	4754	2	N	-0-					100
05	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	695	1	4814	2	N	-0-					100
*06	5071	X	5071	-0-	-0-	-0-	673	1	4398	2	N	-0-					100

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
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	694	1	538	2	N	32					153
							35	9									
02	1120	N	1024	-0-	-96	-0-	624	1	400	2	N	-0-					153
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	694	1	567	2	N	-0-					153
04	1230	N	111	-0-	-1119	-0-	46	1	65	2	N	-0-					153
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					153
06	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	11					164

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3875	X	2593	-0-	-1282	-0-	79	1	2514	2	Y	-0-	2	1			3
02	3500	X	2588	-0-	-912	-0-	75	1	2479	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3875	X	3610	-0-	-265	-0-	81	1	3454	2	Y	68	48	1			34
							75	9									
04	3660	X	401	-0-	-3259	-0-	27	1	348	2	Y	24	39	1			19
							26	9									
05	2852	X	175	-0-	-2677	-0-	46	1	101	2	Y	25	16	1			28
							28	9									
06	3480	X	149	-0-	-3331	-0-	70	1	26	2	Y	48	35	1			41
							53	9									

GOFORTH WELL #: 1H RRCID -> 201006 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7690 - 9105

	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
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	2	N	-0-			28
02	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2	N	-0-			28
03	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	10059	2	N	-0-			28
04	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	8989	2	N	-0-			28
05	8153	X	8153	-0-	-0-	-0-	8153	2	N	-0-			28
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2	N	-0-			28

MCKINZIE WELL #: 2 RRCID -> 201486 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6193 - 6278

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			25

WALKER, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 201490 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6286 - 6378

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

TACKETT, MARY WELL #: 2 RRCID -> 201501 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 6331 PERF. 6178 - 6288

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WHORTON WELL #: 4 RRCID -> 201620 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7170 - 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
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	1	1	3511	2	Y	-0-					94
02	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	2	1	3158	2	Y	7					101
							8	9									
03	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	1	1	3378	2	Y	5	57	1			49
							6	9									
04	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3262	2	10	9	Y	9					58
05	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	7	1	3371	2	Y	4					62
							4	9									
06	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	1	1	3098	2	Y	2					64
							2	9									

MCKINZIE WELL #: 3 RRCID -> 201639 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6134 - 6244

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

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
01	3100	N	1414	-0-	-1686	10414	30	1	1384	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1484	-0-	-1316	9098	28	1	1422	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	2280	-0-	-820	8278	30	1	2237	2	Y	12	18	1			8
							13	9									
04	3000	N	2175	-0-	-825	7453	29	1	2134	2	Y	11	11	1			8
							12	9									
05	3100	N	2168	-0-	-932	6521	29	1	2131	2	Y	7	6	1			9
							8	9									
*06	3000	N	2160	-0-	-840	5681	28	1	2123	2	Y	8	9	1			8
							9	9									

PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 202482 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 6171 - 6252

01	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	717	1	1957	2	N	25					136
							28	9									
02	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	648	1	1737	2	N	3					139
							3	9									
03	2387	X	2112	-0-	-275	-0-	717	1	1367	2	N	25					164
							28	9									
04	2310	X	1862	-0-	-448	-0-	671	1	1191	2	N	-0-					164
05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	694	1	480	2	N	-0-					164
06	2040	N	893	-0-	-1147	-0-	671	1	166	2	N	51	193	1			22
							56	9									

PRIEST WELL #: 2 RRCID -> 202483 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 6265 PERF. 6144 - 6208

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2012 - PLUGGED 02/08/12

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 203369 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 6389 PERF. 6218 - 6326

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2012 - PLUGGED 02/22/12

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3100	N	829	-0-	-2271	5177	10	1	818	2	Y	1	48	1			11
							1	9									
02	2800	N	683	-0-	-2117	3060	10	1	673	2	Y	-0-	11	1			-0-
03	3100	N	1104	-0-	-1996	1064	11	1	1075	2	Y	16	8	1			8
							18	9									
04	2123	N	1059	-0-	-1064	-0-	11	1	1028	2	Y	18	13	1			13
							20	9									
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	12	1	1032	2	Y	13	11	1			15
							14	9									
06	1080	N	1020	-0-	-60	-0-	11	1	991	2	Y	16	17	1			14
							18	9									

PRITCHARD WELL #: 1 RRCID -> 204182 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6308 - 6410

01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					19
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					19
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					19
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					19
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					19
*06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					19

WOOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204268 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7072 - 9006

01	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	2			N	-0-					60
02	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	2			N	-0-					60
03	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	6096	2			N	-0-					60
04	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	5339	2			N	-0-					60
05	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-					60
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					60

SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204292 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 7120 - 9425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REYNOLDS, ETHEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 204296 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 6376 PERF. 7129 - 9207

01	8370	X	7654	-0-	-716	-0-	7654	2			N	-0-					68
02	7560	X	7209	-0-	-351	-0-	7209	2			N	-0-					68
03	8370	X	8004	-0-	-366	-0-	8004	2			N	-0-					68
04	8133	X	8133	-0-	-0-	-0-	8133	2			N	-0-					68
05	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	8933	2			N	-0-					68
*06	8842	X	8842	-0-	-0-	-0-	8842	2			N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	738	1	4816	2	N	10	5	1	5	8	48
							11	9									
02	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	663	1	4553	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	742	1	5049	2	N	-0-					48
04	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	718	1	4719	2	N	-0-					48
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	742	1	5193	2	N	2	1	1	1	8	48
							2	9									
*06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	718	1	4876	2	N	-0-					48

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
01	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	673	1	3772	2	N	-0-					-0-
02	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	630	1	2935	2	N	-0-					-0-
03	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	673	1	3029	2	N	-0-					-0-
04	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	694	1	2922	2	N	-0-					-0-
05	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	704	1	2970	2	N	-0-					-0-
*06	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	661	1	2809	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 5 RRCID -> 205203 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7136 - 7639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14657	X	715	-0-	-13942	-0-	1	1	714	2	Y	-0-					107
02	928	X	928	-0-	-0-	-0-	1	1	919	2	Y	7					114
							8	9									
03	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1	1	1460	2	Y	6	66	1			54
							7	9									
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1712	2	9	9	Y	8					62
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1602	2	Y	5					67
							6	9									
*06	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1	1	1521	2	Y	2					69
							2	9									

PENNINGTON WELL #: 1H RRCID -> 205401 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6590 - 8743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3565	X	3405	-0-	-160	-0-	3405	2			N	-0-					133
02	3220	X	2263	-0-	-957	-0-	2237	2	26	9	N	24					157
03	3472	X	49	-0-	-3423	-0-	48	2	1	9	N	1					158
04	3300	X	1981	-0-	-1319	-0-	1975	2	6	9	N	5					163
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			N	-0-					163
*06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					163

DEAR RANCH WELL #: 1H RRCID -> 205832 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6970 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	711	1	3610	2	N	49	85	1			100
							54	9									
02	3836	X	3331	-0-	-505	-0-	636	1	2695	2	N	-0-					100
03	4247	X	3852	-0-	-395	-0-	699	1	3153	2	N	-0-					100
04	4110	X	3652	-0-	-458	-0-	690	1	2962	2	N	-0-					100
05	4247	X	3765	-0-	-482	-0-	669	1	3096	2	N	-0-					100
06	4110	X	3637	-0-	-473	-0-	675	1	2962	2	N	-0-					100

WELL OF DREAMS WELL #: 1H RRCID -> 207194 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 6455 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-					23
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3284	2	6	9	N	5					28
03	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					28
04	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	3403	2			N	-0-					28
05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					28
*06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	3376	2			N	-0-					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BYERS WELL #: 1H RRCID -> 207992 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 7269 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2766	-0-	-24	-0-	717	1	2049	2	N	-0-					37
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	599	1	1878	2	N	-0-					37
03	2728	N	2558	-0-	-170	-0-	483	1	2075	2	N	-0-					37
04	2670	N	311	-0-	-2359	-0-	154	1	157	2	N	-0-					37
05	2728	N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					37
06	2490	N	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					37

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
01	2697	X	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
02	2436	X	1923	-0-	-513	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1853	-0-	-813	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	2076	-0-	-504	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	1990	-0-	-676	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
*06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			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
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	682	1	6868	2	N	54					162
							59	9									
02	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	648	1	5490	2	N	-0-					162
03	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	688	1	7051	2	N	-0-					162
04	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	683	1	6476	2	N	-0-					162
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	717	1	6459	2	N	-0-					162
*06	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	694	1	6583	2	N	38					200
							42	9									

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
01	3875	X	2544	-0-	-1331	-0-	89	1	2392	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3500	X	2274	-0-	-1226	-0-	81	1	2158	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	89	1	3367	2	Y	20	29	1			12
							22	9									
04	3660	X	3324	-0-	-336	-0-	86	1	3216	2	Y	20	18	1			14
							22	9									
05	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	87	1	3263	2	Y	13	11	1			16
							14	9									
06	3360	X	3196	-0-	-164	-0-	83	1	3096	2	Y	15	17	1			14
							17	9									

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
01	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	4815	2	13	9	N	12	115	1			7
02	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					7
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					7
04	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	5654	2			N	-0-					7
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					7
*06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5358	2			N	-0-					7

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
01	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	1	1	3862	2	N	-0-					43
02	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2	1	3189	2	N	-0-					43
03	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	1	1	3270	2	N	-0-					43
04	3030	X	2836	-0-	-194	-0-	2836	2			N	-0-					43
05	3131	X	2736	-0-	-395	-0-	6	1	2730	2	N	-0-					43
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	1	1	2714	2	N	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 209722 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6803 - 8417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	694	1	4732	2	N	-0-					22
02	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	648	1	3835	2	N	-0-					22
03	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	692	1	4128	2	N	-0-					22
04	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	693	1	4386	2	N	-0-					22
05	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	655	1	4309	2	N	-0-					22
*06	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	682	1	2889	2	N	-0-					22

CLARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210407 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7070 - 9140

01	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	715	1	4255	2	N	1					5
							1	9									
02	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	633	1	3612	2	N	-0-					5
03	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	686	1	3826	2	N	-0-					5
04	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	673	1	3985	2	N	-0-					5
05	4495	X	4279	-0-	-216	-0-	637	1	3642	2	N	-0-					5
06	4350	X	3910	-0-	-440	-0-	594	1	3316	2	N	-0-					5

BUNN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 210642 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 9950 - 10756

01	5301	X	3823	-0-	-1478	-0-	706	1	3117	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3732	-0-	-468	-0-	609	1	3123	2	N	-0-					-0-
03	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	699	1	3416	2	N	-0-					-0-
04	3990	X	3685	-0-	-305	-0-	686	1	2999	2	N	-0-					-0-
05	4123	X	3747	-0-	-376	-0-	686	1	3061	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	3776	-0-	-214	-0-	664	1	3112	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 210952 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7140 - 7310

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P & A 02-14-13

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 1 RRCID -> 210953 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7020 - 7255

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	2480	N	2123	-0-	-357	-0-	631	1	1492	2	N	-0-					-0-
02	2128	N	1960	-0-	-168	-0-	535	1	1425	2	N	-0-					-0-
03	2728	N	1874	-0-	-854	-0-	646	1	1228	2	N	-0-					-0-
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	684	1	1602	2	N	-0-					-0-
05	2170	N	2101	-0-	-69	-0-	585	1	1516	2	N	-0-					-0-
*06	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	694	1	1526	2	N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 2 H RRCID -> 211028 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6850 - 8467

01	5053	X	4886	-0-	-167	-0-	335	1	4551	2	Y	-0-					37
02	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	278	1	4786	2	Y	-0-					37
03	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4758	2	Y	-0-					37
04	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	150	1	4979	2	Y	-0-					37
05	5053	X	4971	-0-	-82	-0-	4971	2			Y	-0-					37
06	5430	X	4825	-0-	-605	-0-	12	1	4813	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	3100	N	1009	-0-	-2091	4317	20	1	926	2	Y	57	24	1			33
							63	9									
02	2800	N	872	-0-	-1928	2389	16	1	821	2	Y	32	44	1			21
							35	9									
03	3100	N	1306	-0-	-1794	595	17	1	1278	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
04	1864	N	1269	-0-	-595	-0-	17	1	1240	2	Y	11	10	1			8
							12	9									
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	18	1	1250	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	1260	N	1247	-0-	-13	-0-	17	1	1220	2	Y	9	9	1			8
							10	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 212512 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6960 - 8659

01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	142	1	1493	2	N	-0-					-0-
02	1652	N	1141	-0-	-511	-0-	117	1	1024	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	1131	-0-	-574	-0-	138	1	993	2	N	-0-					-0-
04	1590	N	1061	-0-	-529	-0-	102	1	959	2	N	-0-					-0-
05	1271	N	1176	-0-	-95	-0-	147	1	1029	2	N	-0-					-0-
*06	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	245	1	1599	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 212766 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5170 - 5330

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/2013 - WELL PLUGGED 2/20/13

HOLT, PATTY JANE WELL #: 2 RRCID -> 212786 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7431 - 7668

01	3100	X	2587	-0-	-513	-0-	1	1	2586	2	N	-0-					140
02	2800	X	2465	-0-	-335	-0-	1	1	2464	2	N	-0-					140
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	1	1	3271	2	N	-0-					140
04	3000	X	2886	-0-	-114	-0-	2886	2			N	-0-					140
05	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	6	1	3047	2	N	-0-					140
06	3000	X	2610	-0-	-390	-0-	1	1	2609	2	N	-0-					140

SHAW, G. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213195 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6598 - 9512

01	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	694	1	7842	2	N	47	144	1			15
							52	9									
02	7448	X	7188	-0-	-260	-0-	648	1	6507	2	N	30					45
							33	9									
03	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	717	1	7771	2	N	5					50
							6	9									
04	8398	X	8398	-0-	-0-	-0-	624	1	7764	2	N	9					59
							10	9									
05	8301	X	8301	-0-	-0-	-0-	532	1	7735	2	N	31					90
							34	9									
*06	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	555	1	8280	2	N	20					110
							22	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	716	1	4110	2	N	21					98
							23	9									
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	648	1	3650	2	N	-0-					98
03	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	661	1	3980	2	N	74					172
							81	9									
04	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	675	1	4080	2	N	-0-					172
05	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	682	1	4229	2	N	41					213
							45	9									
*06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	638	1	3958	2	N	3	191	1			25
							3	9									

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
01	1654	N	659	-0-	-995	-0-	165	1	470	2	N	22					89
							24	9									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	165	1	460	2	N	11					100
							12	9									
03	2480	X	803	-0-	-1677	-0-	196	1	607	2	N	-0-					100
04	2400	X	13	-0-	-2387	-0-	13	1			N	-0-					100
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					100
06	780	X	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					100

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
01	9548	X	8970	-0-	-578	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	8624	X	8133	-0-	-491	-0-	8133	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	8760	-0-	-788	-0-	8760	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	8522	-0-	-388	-0-	8522	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	8874	-0-	-333	-0-	8874	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	8348	-0-	-352	-0-	8348	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS, J. H. "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213773 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 6700 - 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
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					44
02	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
03	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					44

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
01	6960	X	6960	-0-	-0-	-0-	97	1	6863	2	N	-0-					60
02	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	86	1	6438	2	N	-0-					60
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	89	1	6017	2	N	-0-					60
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	89	1	5734	2	N	-0-					60
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	96	1	5396	2	N	-0-					60
*06	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	94	1	6068	2	N	-0-					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	586	X	586	-0-	-0-	-0-	504	1	28	2	N	49					329
							54	9									
02	506	X	506	-0-	-0-	-0-	448	1	58	9	N	53					382
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	478	1	53	9	N	48	177	1			253
04	754	N	754	-0-	-0-	-0-	484	1	225	2	N	41					294
							45	9									
05	590	N	590	-0-	-0-	-0-	459	1	131	2	N	-0-					294
*06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	464	1	36	2	N	41	1	1	1	8	333
							45	9									

COMANCHE PEAK WELL #: 2 H RRCID -> 214230 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6065 - 8625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	5900	-0-	-486	-0-	701	1	5158	2	N	37					67
							41	9									
02	5768	X	5675	-0-	-93	-0-	641	1	5034	2	N	-0-					67
03	6386	X	5893	-0-	-493	-0-	665	1	5211	2	N	15					82
							17	9									
04	6360	X	6360	-0-	-0-	-0-	690	1	5670	2	N	-0-					82
05	6386	X	3472	-0-	-2914	-0-	706	1	2751	2	N	14					96
							15	9									
*06	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	693	1	5497	2	N	-0-					96

BOWSER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 214309 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 6062 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	1			N	-0-					42
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					42
03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	1			N	-0-					42
04	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	1			N	-0-					42
05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	1			N	-0-					42
06	690	N	672	-0-	-18	-0-	672	1			N	-0-					42

BEHRENS WELL #: 1H RRCID -> 214346 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 5932 PERF. 6608 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6582	X	6582	-0-	-0-	-0-	6582	2			N	-0-					58
02	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	4702	2	118	9	N	107					165
03	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5638	2			N	-0-					165
04	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	6138	2	21	9	N	19	171	1			13
05	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6312	2	35	9	N	32					45
*06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					45

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
01	13485	X	8646	-0-	-4839	-0-	1701	1	6894	2	Y	46	5	1	5	8	120
							51	9									
02	9324	X	7662	-0-	-1662	-0-	1689	1	5903	2	Y	64	139	1			45
							70	9									
03	10323	X	9792	-0-	-531	-0-	1845	1	7927	2	Y	18					63
							20	9									
04	8910	X	8398	-0-	-512	-0-	1485	1	6905	2	Y	7					70
							8	9									
05	8835	X	8075	-0-	-760	-0-	1201	1	6854	2	Y	18	3	1	3	8	82
							20	9									
06	7950	X	7460	-0-	-490	-0-	1192	1	6265	2	Y	3	49	1	1	8	35
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 9 RRCID -> 214761 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7900 - 8735

01	3100	N	1171	-0-	-1929	7863	21	1	1150	2	Y	-0-	2	1			3
02	2800	N	1090	-0-	-1710	6153	20	1	1036	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3100	N	1652	-0-	-1448	4705	22	1	1609	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3000	N	1563	-0-	-1437	3268	21	1	1521	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
05	3100	N	1565	-0-	-1535	1733	21	1	1532	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
*06	3000	N	1502	-0-	-1498	235	21	1	1464	2	Y	15	16	1			13
							17	9									

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215001 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7222 - 8725

01	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	701	1	5544	2	N	30					79
							33	9									
02	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	547	1	4548	2	N	-0-					79
03	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	304	1	5705	2	N	-0-					79
04	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	378	1	5090	2	N	-0-					79
05	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	398	1	5580	2	N	-0-					79
*06	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	445	1	5631	2	N	-0-					79

BRIDGES WELL #: 1 H RRCID -> 215322 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7903 - 9903

01	6851	X	823	-0-	-6028	-0-	808	2	15	9	N	14					307
02	6188	X	-0-	-0-	-6188	-0-					N	-0-					307
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					307
04	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	8016	2	77	9	N	70					377
05	6851	X	6732	-0-	-119	-0-	6685	2	47	9	N	43	350	1			70
*06	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	6128	2	130	9	N	118					188

BUCHANAN WELL #: 1H RRCID -> 215324 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8760 - 9183

01	15717	X	12737	-0-	-2980	-0-	12552	2	185	9	N	168	199	1			208
02	13776	X	11500	-0-	-2276	-0-	11500	2			N	-0-					208
03	15252	X	9763	-0-	-5489	-0-	9617	2	146	9	N	133					341
04	14760	X	9357	-0-	-5403	-0-	9228	2	129	9	N	117					458
05	13330	X	8130	-0-	-5200	-0-	8129	2	1	9	N	1	187	1			272
06	12330	X	11019	-0-	-1311	-0-	10983	2	36	9	N	33					305

COMANCHE PEAK WELL #: 3H RRCID -> 215346 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 6414 - 8104

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 3H RRCID -> 215370 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6766 - 8692

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARNETT, J. T. WELL #: 1H RRCID -> 215452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7050 - 9697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5580	X	4590	-0-	-990	-0-	637 31	1 9	3922	2	N	28	90	1			98
02	5040	X	3458	-0-	-1582	-0-	589	1	2869	2	N	-0-					98
03	5580	X	3533	-0-	-2047	-0-	694	1	2839	2	N	-0-					98
04	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	659 42	1 9	3920	2	N	38					136
05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	666 107	1 9	3856	2	N	97					233
06	4440	X	3995	-0-	-445	-0-	534 3	1 9	3458	2	N	3	194	1			42

MALLORY WELL #: 1H RRCID -> 215615 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6748 - 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
01	5332	X	4882	-0-	-450	-0-	4882	2			N	-0-					160
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					160
03	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					160
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	2			N	-0-					160
05	6417	X	6049	-0-	-368	-0-	5986	2	63	9	N	57	194	1			23
06	6210	X	6064	-0-	-146	-0-	5977	2	87	9	N	79					102

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 12H RRCID -> 215624 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 6838 - 8880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6634	X	6231	-0-	-403	-0-	6230	2	1	9	N	1					74
02	5992	X	5379	-0-	-613	-0-	5367	2	12	9	N	11					85
03	6634	X	5918	-0-	-716	-0-	5918	2			N	-0-					85
04	6420	X	5704	-0-	-716	-0-	5702	2	2	9	N	2					87
05	6634	X	6047	-0-	-587	-0-	6047	2			N	-0-					87
06	6030	X	5832	-0-	-198	-0-	5832	2			N	-0-					87

BLACK RANCH WELL #: 5H RRCID -> 215627 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 5114 PERF. 6000 - 7900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	801	-0-	-563	-0-	510 40	1 9	251	2	N	36					72
02	1232	N	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					72
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					72
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WELL OF DREAMS WELL #: 2H RRCID -> 215663 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 6270 - 7874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					99
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4960	X	3944	-0-	-1016	-0-	3943	2	1	9	N	1					336
02	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	5022	2	24	9	N	22					358
03	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	N	12					370
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5442	2	18	9	N	16					386
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	5473	2	13	9	N	12	354	1			44
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4945	2	24	9	N	22					66

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
01	13113	X	12472	-0-	-641	-0-	12472	2			N	-0-					9
02	11032	X	9977	-0-	-1055	-0-	9977	2			N	-0-					9
03	13113	X	9854	-0-	-3259	-0-	9854	2			N	-0-					9
04	12690	X	12262	-0-	-428	-0-	12262	2			N	-0-					9
05	13113	X	11405	-0-	-1708	-0-	11405	2			N	-0-					9
06	12060	X	7475	-0-	-4585	-0-	7475	2			N	-0-					9

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
01	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	664	1	4915	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	629	1	3630	2	N	-0-					-0-
03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	688	1	4095	2	N	-0-					-0-
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	643	1	3414	2	N	-0-					-0-
05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	663	1	4270	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3747	-0-	-123	-0-	619	1	3128	2	N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 3H RRCID -> 216545 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 5343 - 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
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	1	1	214	2	Y	29					57
							32	9									
02	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					57
03	217	N	202	-0-	-15	-0-	202	2			Y	-0-					57
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					57
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					57

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	T. A.		7187	-0-	7187	7187	1104	1	6079	2	Y	4					60
							4	9									
04	T. A.		3152	-0-	3152	10339	829	1	2323	2	Y	-0-					60
05	T. A.		614	-0-	614	10953	478	1	136	2	Y	-0-					60
*06	12249	X	1296	-0-	-10953	-0-	831	1	450	2	Y	14	62	1			12
							15	9									

THOMPSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217167 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 7719 - 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
01	13499	X	13499	-0-	-0-	-0-	717	1	12707	2	N	68	55	1			113
							75	9									
02	12544	X	10424	-0-	-2120	-0-	648	1	9732	2	N	40					153
							44	9									
03	13888	X	12823	-0-	-1065	-0-	694	1	12078	2	N	46	74	1			125
							51	9									
04	13440	X	12290	-0-	-1150	-0-	671	1	11606	2	N	12	112	1			25
							13	9									
05	13485	X	11371	-0-	-2114	-0-	601	1	10728	2	N	38					63
							42	9									
06	13050	X	12242	-0-	-808	-0-	648	1	11553	2	N	37					100
							41	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEVELAND, HELEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217570 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 6565 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6516	2			N	-0-					185
02	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	5678	2			N	-0-	64	1			121
03	6172	X	6172	-0-	-0-	-0-	5952	2	220	9	N	200	195	1			126
04	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5723	2	4	9	N	4					130
05	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			N	-0-					130
*06	6175	X	6175	-0-	-0-	-0-	6175	2			N	-0-					130

BEHRENS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 217586 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 6642 - 8140

01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	687	1	1860	2	N	5					82
							6	9									
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	617	1	2205	2	N	52					134
							57	9									
03	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	695	1	2170	2	N	-0-					134
04	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	673	1	2279	2	N	23					157
							25	9									
05	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	695	1	2184	2	N	34	113	1			78
							37	9									
06	2640	X	2581	-0-	-59	-0-	673	1	1908	2	N	-0-					78

KIDD WELL #: 1H RRCID -> 217604 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 5904 PERF. 6339 - 8220

01	4929	X	4683	-0-	-246	-0-	621	1	3990	2	N	65					85
							72	9									
02	4452	X	4278	-0-	-174	-0-	564	1	3712	2	N	2					87
							2	9									
03	4929	X	4642	-0-	-287	-0-	631	1	3947	2	N	58					145
							64	9									
04	4770	X	4276	-0-	-494	-0-	591	1	3685	2	N	-0-					145
05	4743	X	4120	-0-	-623	-0-	572	1	3450	2	N	89	191	1			43
							98	9									
06	4590	X	3717	-0-	-873	-0-	529	1	3155	2	N	30					73
							33	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 217608 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6791 - 8934

01	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	639	1	4001	2	N	-0-					-0-
02	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	584	1	3291	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	663	1	2723	2	N	-0-					-0-
04	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	634	1	2551	2	N	-0-					-0-
05	3844	X	3055	-0-	-789	-0-	651	1	2404	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	583	1	1754	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 11H RRCID -> 217609 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7088 - 8984

01	3100	N	3533	-0-	433	535	677	1	2848	2	N	7					89
							8	9									
02	2800	N	3114	-0-	314	849	622	1	2480	2	N	11					100
							12	9									
03	4193	X	3344	-0-	-849	-0-	687	1	2648	2	N	8					108
							9	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	649	1	2378	2	N	6					114
							7	9									
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	697	1	2387	2	N	-0-					114
*06	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	679	1	2265	2	N	-0-					114

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BOWSER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 217614 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 5493 PERF. 6140 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	711 46	1 9	4691	2	N	42					87
02	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	640	1	3890	2	N	-0-					87
03	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	705	1	4015	2	N	-0-					87
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	694	1	3854	2	N	-0-					87
05	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	709	1	5935	2	N	-0-					87
*06	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	694	1	4963	2	N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 13H RRCID -> 217625 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 7086 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	560 6	1 9	6365	2	N	5					45
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	509	1	5438	2	N	-0-					45
03	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	546	1	5653	2	N	-0-					45
04	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	516 3	1 9	5285	2	N	3					48
05	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	565	1	5596	2	N	-0-					48
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	573	1	4698	2	N	-0-					48

DEAR RANCH WELL #: 4H RRCID -> 217627 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 6251 PERF. 6630 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLEMENS WELL #: 2H RRCID -> 218137 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 6534 PERF. 6855 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	7052	-0-	-760	-0-	1572 40	1 9	5440	2	Y	36					120
02	7056	X	5297	-0-	-1759	-0-	1440 73	1 9	3784	2	Y	66	140	1	1	8	45
03	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1727 20	1 9	6494	2	Y	18					63
04	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	1446 10	1 9	6095	2	Y	9	1	1	1	8	70
05	7037	X	6988	-0-	-49	-0-	1200 13	1 9	5775	2	Y	12					82
06	7800	X	6045	-0-	-1755	-0-	1192 3	1 9	4850	2	Y	3	49	1	1	8	35

PATE-SHAW UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 218360 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 6354 PERF. 6700 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	4	1	4	8	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRIZO-HARDING-EL CHICO WELL #: 1 H RRCID -> 218363 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6864 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	301	1	2846	2	Y	2					32
							2	9									
02	3080	X	2562	-0-	-518	-0-	272	1	2289	2	Y	1					33
							1	9									
03	3410	X	3031	-0-	-379	-0-	301	1	2727	2	Y	3					36
							3	9									
04	3300	X	2990	-0-	-310	-0-	280	1	2710	2	Y	-0-					36
05	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	277	1	2513	2	Y	-0-					36
06	3060	X	2651	-0-	-409	-0-	258	1	2381	2	Y	11					47
							12	9									

MUNSON WELL #: 10V RRCID -> 219149 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 7878 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	1860	-0-	-1240	9881	44	1	1753	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1584	-0-	-1216	8665	41	1	1508	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	2271	-0-	-829	7836	44	1	2206	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	3000	N	2142	-0-	-858	6978	40	1	2081	2	Y	19	17	1			13
							21	9									
05	3100	N	2250	-0-	-850	6128	47	1	2190	2	Y	12	10	1			15
							13	9									
*06	3000	N	2104	-0-	-896	5232	44	1	2042	2	Y	16	17	1			14
							18	9									

WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219152 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 6386 - 6488

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

PATE WELL #: 1H RRCID -> 219926 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 9026 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	8474	2			Y	-0-					74
02	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					Y	2	1	1	1	8	74
03	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8336	2	1	9	Y	1					75
04	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8977	2	2	9	Y	2	1	1	1	8	75
05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8695	2	4	9	Y	4	2	1	2	8	75
06	8190	X	8126	-0-	-64	-0-	8119	2	7	9	Y	6	3	1	3	8	75

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
01	10292	X	9775	-0-	-517	-0-	675	1	9093	2	N	6	3	1	3	8	121
							7	9									
02	9296	X	8394	-0-	-902	-0-	609	1	7776	2	N	8					129
							9	9									
03	10292	X	9227	-0-	-1065	-0-	692	1	8529	2	N	5					134
							6	9									
04	9960	X	8993	-0-	-967	-0-	670	1	8323	2	N	-0-					134
05	9982	X	9221	-0-	-761	-0-	692	1	8529	2	N	-0-					134
06	9450	X	8464	-0-	-986	-0-	670	1	7794	2	N	-0-					134

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 6H RRCID -> 220242 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 6341 PERF. 7400 - 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
01	5642	X	4369	-0-	-1273	-0-	510	1	3859	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4928	-0-	-168	-0-	545	1	4383	2	N	-0-					-0-
03	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	471	1	3386	2	N	-0-					-0-
04	4230	X	4180	-0-	-50	-0-	491	1	3689	2	N	-0-					-0-
05	5456	X	2608	-0-	-2848	-0-	489	1	2119	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3440	-0-	-1840	-0-	685	1	2755	2	N	-0-					-0-

KIDD WELL #: 2H RRCID -> 220267 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 5929 PERF. 6214 - 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
01	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	8253	2	56	9	N	51	186	1			23
02	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	7596	2	2	9	N	2					25
03	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	8531	2	109	9	N	99					124
04	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	8186	2	44	9	N	40					164
05	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	8589	2	69	9	N	63	182	1			45
*06	8195	X	8195	-0-	-0-	-0-	8154	2	41	9	N	37					82

WALLACE WELL #: 1H RRCID -> 220268 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 5540 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	2499	-0-	-539	-0-	711	1	1788	2	N	-0-					60
02	2744	X	2506	-0-	-238	-0-	642	1	1864	2	N	-0-					60
03	3038	X	2591	-0-	-447	-0-	685	1	1859	2	N	43					103
							47	9									
04	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	660	1	2431	2	N	-0-					103
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	717	1	2730	2	N	-0-					103
*06	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	694	1	2680	2	N	-0-					103

BARNETT, J. T. WELL #: 2H RRCID -> 220311 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 7078 - 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
01	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	652	1	3285	2	N	-0-					15
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	647	1	2508	2	N	37					52
							41	9									
03	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	496	1	2632	2	N	28					80
							31	9									
04	1980	X	1642	-0-	-338	-0-	444	1	1198	2	N	-0-					80
05	2046	X	1516	-0-	-530	-0-	428	1	989	2	N	90					170
							99	9									
*06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	472	1	1600	2	N	35	195	1			10
							39	9									

COURTS CLEVELAND B WELL #: 2H RRCID -> 220340 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5640 - 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
01	4960	X	4649	-0-	-311	-0-	716	1	3861	2	N	65					182
							72	9									
02	4480	X	3985	-0-	-495	-0-	648	1	3337	2	N	-0-	147	1			35
03	4588	X	4454	-0-	-134	-0-	717	1	3737	2	N	-0-					35
04	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	671	1	4309	2	N	-0-					35
05	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	705	1	4391	2	N	2					37
							2	9									
*06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	688	1	4005	2	N	68					105
							75	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 3H RRCID -> 220344 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5744 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

COURTS CLEVELAND "C" WELL #: 4H RRCID -> 220360 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 5352 PERF. 5710 - 8262

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PAXTON WELL #: 1 RRCID -> 220380 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8573 - 11218

01	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	616	1	2246	2	N	-0-					-0-
02	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	697	1	1717	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	2375	-0-	-291	-0-	829	1	1546	2	N	-0-					-0-
04	2580	X	174	-0-	-2406	-0-	86	1	88	2	N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

BEHRENS "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 220389 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6304 - 7784

01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	715	1	1103	2	N	65					187
							72	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	647	1	1410	2	N	52					239
							57	9									
03	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	717	1	1282	2	N	-0-					239
04	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	694	1	1170	2	N	17	196	1			60
							19	9									
05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	717	1	821	2	N	27					87
							30	9									
*06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	694	1	915	2	N	-0-					87

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 220390 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 6450 - 8652

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOWSER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 220394 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 5562 PERF. 5914 - 9388

01	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	696	1	3027	2	N	30					102
							33	9									
02	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	612	1	2385	2	N	-0-					102
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	682	1	2868	2	N	-0-					102
04	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	694	1	3343	2	N	-0-					102
05	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	717	1	3463	2	N	-0-					102
06	2730	X	2515	-0-	-215	-0-	688	1	1827	2	N	-0-					102

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FRASER RANCH WELL #: 2H RRCID -> 221169 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 7500 - 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
01	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	791	1	3988	2	N	-0-					-0-
02	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	715	1	3636	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	791	1	2993	2	N	-0-					-0-
04	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	766	1	3960	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	791	1	3149	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
*06	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	766	1	3272	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

FRASER RANCH WELL #: 1H RRCID -> 221170 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7500 - 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
01	5611	X	2560	-0-	-3051	-0-	70	1	2490	2	N	-0-					-0-
02	5068	X	2825	-0-	-2243	-0-	65	1	2758	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
03	5580	X	3067	-0-	-2513	-0-	72	1	2995	2	N	-0-					-0-
04	4680	X	2737	-0-	-1943	-0-	70	1	2665	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	72	1	3666	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
06	3030	X	2805	-0-	-225	-0-	70	1	2731	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									

BAGWELL-STEVENS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221175 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6626 - 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
01	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	648	1	7877	2	N	61					108
							67	9									
02	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	648	1	7013	2	N	59					167
							65	9									
03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	601	1	7678	2	N	55	195	1			27
							61	9									
04	7969	X	7969	-0-	-0-	-0-	624	1	7339	2	N	5					32
							6	9									
05	8524	X	8524	-0-	-0-	-0-	601	1	7757	2	N	151					183
							166	9									
*06	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	648	1	7443	2	N	5	163	1			25
							6	9									

PATE 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
01	11067	X	10509	-0-	-558	-0-	10509	2			N	-0-					195
02	9912	X	-0-	-0-	-9912	-0-					N	-0-					195
03	10881	X	10225	-0-	-656	-0-	10225	2			N	-0-					195
04	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10718	2	10	9	N	9					204
05	11374	X	11374	-0-	-0-	-0-	11374	2			N	-0-					204
06	10170	X	9949	-0-	-221	-0-	9949	2			N	-0-					204

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
01	8866	X	5402	-0-	-3464	-0-	5402	2			N	-0-					43
02	8008	X	5983	-0-	-2025	-0-	5972	2	11	9	N	10					53
03	8370	X	6568	-0-	-1802	-0-	6568	2			N	-0-					53
04	8948	X	8948	-0-	-0-	-0-	8948	2			N	-0-					53
05	9284	X	9284	-0-	-0-	-0-	9280	2	4	9	N	4					57
*06	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	8898	2	3	9	N	3					60

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	452	1	3074	2	Y	26					40
							29	9									
02	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	408	1	2942	2	Y	1					41
							1	9									
03	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	452	1	2961	2	Y	6	38	1			9
							7	9									
04	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	404	1	2937	2	Y	-0-					9
05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	400	1	4012	2	Y	15					24
							17	9									
*06	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	367	1	4788	2	Y	-0-					24

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
01	3627	X	3459	-0-	-168	-0-	452	1	3006	2	Y	1					74
							1	9									
02	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	408	1	3298	2	Y	-0-					74
03	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	452	1	3393	2	Y	5					79
							6	9									
04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	409	1	3105	2	Y	-0-					79
05	3627	X	3427	-0-	-200	-0-	395	1	3032	2	Y	-0-					79
06	3480	X	2979	-0-	-501	-0-	402	1	2563	2	Y	13	79	1			13
							14	9									

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
01	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	234	1	3239	2	Y	2	33	1			14
							2	9									
02	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	211	1	2856	2	Y	1					15
							1	9									
03	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	234	1	3080	2	Y	8					23
							9	9									
04	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	219	1	2996	2	Y	4	19	1			8
							4	9									
05	3100	X	2740	-0-	-360	-0-	214	1	2518	2	Y	7					15
							8	9									
06	3360	X	3177	-0-	-183	-0-	204	1	2973	2	Y	-0-	7	1			8

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
01	3875	X	3617	-0-	-258	-0-	234	1	3383	2	Y	-0-					18
02	3556	X	3167	-0-	-389	-0-	211	1	2953	2	Y	3	7	1			14
							3	9									
03	3937	X	3505	-0-	-432	-0-	234	1	3265	2	Y	5					19
							6	9									
04	3810	X	3315	-0-	-495	-0-	211	1	3104	2	Y	-0-					19
05	3751	X	3159	-0-	-592	-0-	204	1	2955	2	Y	-0-					19
06	3300	X	3156	-0-	-144	-0-	211	1	2925	2	Y	18	27	1			10
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	1130	1	1563	2	N	20					95
							22	9									
02	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	1021	1	1281	2	N	-0-					95
03	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	1130	1	1509	2	N	-0-					95
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1091	1	1417	2	N	-0-					95
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1122	1	1184	2	N	-0-					95
*06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	1091	1	1228	2	N	-0-					95

COALSON WELL #: 1H RRCID -> 223646 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5238 PERF. 9058 - 5476

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

HULSEY-PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223648 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 6750 - 9222

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3924					N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 10H RRCID -> 223649 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6480 - 8640

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	46					N	-0-					-0-

GRANTHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223772 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6853 - 8888

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUNN UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 223932 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8530 - 9530

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223993 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6725 - 9203

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2011 - PLUGGED 11/29/11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GAVILAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223994 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6490 - 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
01	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	358	1	9766	2	Y	8					43
							9	9									
02	8363	X	8363	-0-	-0-	-0-	324	1	7965	2	Y	67					110
							74	9									
03	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	358	1	9866	2	Y	3	97	1			16
							3	9									
04	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	324	1	9583	2	Y	4					20
							4	9									
05	9610	X	6736	-0-	-2874	-0-	266	1	6436	2	Y	31					51
							34	9									
*06	9414	X	9414	-0-	-0-	-0-	266	1	9106	2	Y	38	75	1			14
							42	9									

GUTHRIE WELL #: 2H RRCID -> 224346 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 6378 - 8336

01	2821	X	2410	-0-	-411	-0-	668	1	1742	2	N	-0-					123
02	2548	X	1612	-0-	-936	-0-	648	1	964	2	N	-0-					123
03	2821	X	2758	-0-	-63	-0-	717	1	2041	2	N	-0-					123
04	2730	X	2265	-0-	-465	-0-	677	1	1588	2	N	-0-					123
05	2821	X	2144	-0-	-677	-0-	419	1	1725	2	N	-0-					123
06	2670	N	2125	-0-	-545	-0-	459	1	1666	2	N	-0-					123

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 224352 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6307 - 7996

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

KIDD "A" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224364 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 7500 - 9200

01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	315	1	4529	2	N	25					53
							28	9									
02	3976	X	3275	-0-	-701	-0-	264	1	3005	2	N	5					58
							6	9									
03	4681	X	3761	-0-	-920	-0-	287	1	3393	2	N	74					132
							81	9									
04	4530	X	4133	-0-	-397	-0-	290	1	3843	2	N	-0-					132
05	4681	X	4164	-0-	-517	-0-	289	1	3875	2	N	-0-					132
06	4530	X	4099	-0-	-431	-0-	310	1	3789	2	N	-0-					132

COMANCHE PEAK WELL #: 5H RRCID -> 224372 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6374 - 10232

01	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	696	1	1189	2	N	-0-					109
02	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	1			N	-0-					109
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	1			N	-0-					109
04	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	1			N	-0-					109
05	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	717	1	1002	2	N	-0-					109
*06	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	690	1	952	2	N	-0-					109

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COMANCHE PEAK WELL #: 7H RRCID -> 224378 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5998 - 8392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	604	1	10031	2	N	37					155
							41	9									
02	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	587	1	8275	2	N	-0-					155
03	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	643	1	8808	2	N	3					158
							3	9									
04	9733	X	9733	-0-	-0-	-0-	601	1	9132	2	N	-0-					158
05	9362	X	9079	-0-	-283	-0-	645	1	8434	2	N	-0-					158
06	9060	X	8024	-0-	-1036	-0-	647	1	7377	2	N	-0-					158

COMANCHE PEAK WELL #: 6H RRCID -> 224379 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9862 - 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
01	7688	X	7363	-0-	-325	-0-	709	1	6600	2	N	49					62
							54	9									
02	7336	X	5303	-0-	-2033	-0-	631	1	4672	2	N	-0-					62
03	8122	X	6176	-0-	-1946	-0-	716	1	5460	2	N	-0-					62
04	7860	X	6679	-0-	-1181	-0-	665	1	6014	2	N	-0-					62
05	8816	X	8816	-0-	-0-	-0-	714	1	8102	2	N	-0-					62
06	7140	X	6638	-0-	-502	-0-	694	1	5944	2	N	-0-					62

MUNSON WELL #: 19V RRCID -> 224586 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7930 - 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
01	3410	X	2517	-0-	-893	-0-	69	1	2386	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	3080	X	2381	-0-	-699	-0-	63	1	2283	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3410	X	3213	-0-	-197	-0-	70	1	3122	2	Y	19	29	1			11
							21	9									
04	3300	X	3023	-0-	-277	-0-	69	1	2932	2	Y	20	17	1			14
							22	9									
05	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	70	1	2975	2	Y	12	11	1			15
							13	9									
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	61	1	2959	2	Y	13	16	1			12
							14	9									

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
01	3100	N	1644	-0-	-1456	12597	29	1	1552	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2800	N	1406	-0-	-1394	11203	23	1	1348	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3100	N	1686	-0-	-1414	9789	27	1	1648	2	Y	10	24	1			7
							11	9									
04	3000	N	1554	-0-	-1446	8343	19	1	1527	2	Y	7	9	1			5
							8	9									
05	3100	N	1468	-0-	-1632	6711	27	1	1434	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
*06	3000	N	1363	-0-	-1637	5074	25	1	1329	2	Y	8	8	1			7
							9	9									

PATE 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
01	12121	X	10921	-0-	-1200	-0-	10921	2			N	-0-					99
02	10612	X	-0-	-0-	-10612	-0-					N	50					149
03	11749	X	11248	-0-	-501	-0-	11248	2			N	-0-					149
04	11095	X	11095	-0-	-0-	-0-	11078	2	17	9	N	15					164
05	11408	X	11339	-0-	-69	-0-	11322	2	17	9	N	15					179
06	10890	X	10312	-0-	-578	-0-	10312	2			N	-0-					179

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	336	1	2679	2	N	37					190
							41	9									
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	226	1	2592	2	N	4					194
							4	9									
03	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	288	1	3751	2	N	-0-					194
04	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	336	1	3455	2	N	-0-					194
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	342	1	3323	2	N	-0-					194
*06	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	329	1	3226	2	N	-0-					194

WILLINGHAM FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 224762 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 5040 PERF. 5384 - 6890

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					40
06	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					40

MUNSON WELL #: 11V RRCID -> 224774 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7885 - 8802

01	3100	N	1466	-0-	-1634	9713	23	1	1381	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	2800	N	1288	-0-	-1512	8201	22	1	1231	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1984	-0-	-1116	7085	32	1	1937	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	1883	-0-	-1117	5968	29	1	1841	2	Y	12	12	1			9
							13	9									
05	3100	N	1952	-0-	-1148	4820	29	1	1914	2	Y	8	7	1			10
							9	9									
*06	3000	N	1806	-0-	-1194	3626	25	1	1771	2	Y	9	11	1			8
							10	9									

GUTHRIE WELL #: 3H RRCID -> 225385 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 6302 - 8712

01	3317	X	2702	-0-	-615	-0-	457	1	2245	2	N	-0-					80
02	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	648	1	3569	2	N	-0-					80
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	711	1	2162	2	N	-0-					80
04	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	677	1	2674	2	N	-0-					80
05	4681	X	1169	-0-	-3512	-0-	239	1	930	2	N	-0-					80
06	4530	X	2204	-0-	-2326	-0-	520	1	1684	2	N	-0-					80

MUNSON WELL #: 17V RRCID -> 225396 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7925 - 8835

01	3410	X	2235	-0-	-1175	-0-	62	1	2173	2	Y	-0-	2	1			3
02	3080	X	2243	-0-	-837	-0-	65	1	2144	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3410	X	3097	-0-	-313	-0-	66	1	2991	2	Y	36	31	1			19
							40	9									
04	3300	X	2904	-0-	-396	-0-	62	1	2805	2	Y	34	29	1			24
							37	9									
05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	64	1	2921	2	Y	21	19	1			26
							23	9									
06	3000	X	2927	-0-	-73	-0-	58	1	2840	2	Y	26	29	1			23
							29	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MUNSON WELL #: 18VL RRCID -> 225397 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6745 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3243	-0-	-1345	-0-	107	1	3074	2	Y	56	72	1			44
							62	9									
02	4144	X	2888	-0-	-1256	-0-	95	1	2758	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	111	1	4520	2	Y	43	41	1			23
							47	9									
04	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	108	1	4464	2	Y	42	35	1			30
							46	9									
05	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	111	1	4625	2	Y	27	24	1			33
							30	9									
*06	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	107	1	4566	2	Y	34	37	1			30
							37	9									

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
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	227	1	3152	2	Y	-0-	72	1			57
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	267	1	2898	2	Y	17	15	1			59
							19	9									
03	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	292	1	3225	2	Y	16	44	1			31
							18	9									
04	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	238	1	2881	2	Y	75					106
							83	9									
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	186	1	3614	2	Y	-0-					106
*06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	181	1	2875	2	Y	1	64	1			43
							1	9									

BALL HEIRS JOINT VENTURE WELL #: 3 H RRCID -> 225818 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7143 PERF. 7623 - 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
01	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	1789	1	6813	2	N	16	8	1	8	8	-0-
							18	9									
02	7532	X	2602	-0-	-4930	-0-	1233	1	1369	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	2297	-0-	-5918	-0-	1341	1	956	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	4197	-0-	-4143	-0-	1398	1	2799	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	1282	-0-	-7336	-0-	1282	1			N	-0-					-0-
06	8340	X	1241	-0-	-7099	-0-	1241	1			N	-0-					-0-

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
01	11350	X	11350	-0-	-0-	-0-	717	1	10630	2	N	3					60
							3	9									
02	9913	X	9913	-0-	-0-	-0-	648	1	9265	2	N	-0-					60
03	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	679	1	10072	2	N	-0-					60
04	10440	X	9477	-0-	-963	-0-	658	1	8819	2	N	-0-					60
05	10788	X	7688	-0-	-3100	-0-	532	1	7156	2	N	-0-					60
06	10440	X	9966	-0-	-474	-0-	693	1	9273	2	N	-0-					60

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MUNSON WELL #: 13V RRCID -> 226171 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7879 - 8765

01	2914	X	1979	-0-	-935	-0-	48	1	1868	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2632	X	1746	-0-	-886	-0-	47	1	1664	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	51	1	2561	2	Y	27	33	1			15
							30	9									
04	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	50	1	2447	2	Y	28	23	1			20
							31	9									
05	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	54	1	2522	2	Y	18	16	1			22
							20	9									
06	2550	N	2455	-0-	-95	-0-	47	1	2385	2	Y	21	24	1			19
							23	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 2H RRCID -> 226335 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5982 - 8350

01	4588	X	4161	-0-	-427	-0-	474	1	3677	2	Y	9	95	1			11
							10	9									
02	4144	X	3598	-0-	-546	-0-	459	1	3080	2	Y	54					65
							59	9									
03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	509	1	4211	2	Y	4					69
							4	9									
04	4440	X	3689	-0-	-751	-0-	492	1	3191	2	Y	5					74
							6	9									
05	4588	X	3586	-0-	-1002	-0-	534	1	3045	2	Y	6					80
							7	9									
06	4050	X	3744	-0-	-306	-0-	547	1	3184	2	Y	12					92
							13	9									

WELBORN-SIMON WELL #: 1H RRCID -> 226345 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5803 - 7273

01	6386	X	4298	-0-	-2088	-0-	426	1	3863	2	Y	8	91	1			10
							9	9									
02	5768	X	4484	-0-	-1284	-0-	397	1	4087	2	Y	-0-					10
03	6386	X	1383	-0-	-5003	-0-	441	1	942	2	Y	-0-					10
04	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	420	1	4280	2	Y	6					16
							7	9									
05	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	440	1	4284	2	Y	5					21
							6	9									
*06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	437	1	4420	2	Y	13					34
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3100	X	3076	-0-	-24	-0-	234	1	2842	2	Y	-0-					16
02	2800	X	2517	-0-	-283	-0-	211	1	2302	2	Y	4	7	1			13
							4	9									
03	3100	X	2606	-0-	-494	-0-	234	1	2368	2	Y	4					17
							4	9									
04	3000	X	2678	-0-	-322	-0-	211	1	2467	2	Y	-0-					17
05	3100	X	2705	-0-	-395	-0-	204	1	2501	2	Y	-0-					17
06	2700	X	2644	-0-	-56	-0-	211	1	2412	2	Y	19	27	1			9
							21	9									

JLB RANCH WELL #: 3H RRCID -> 226367 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 4979 PERF. 5355 - 8715

01	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	300	1	3872	2	Y	3					35
							3	9									
02	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	272	1	3992	2	Y	-0-					35
03	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	301	1	4409	2	Y	4					39
							4	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	291	1	4104	2	Y	-0-					39
05	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	301	1	4268	2	Y	-0-					39
*06	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	288	1	4128	2	Y	11					50
							12	9									

TOMLINSON WELL #: 1H RRCID -> 226418 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 6002 - 8934

01	8587	X	5787	-0-	-2800	-0-	178	1	5599	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
02	7420	X	6860	-0-	-560	-0-	166	1	6688	2	Y	5					17
							6	9									
03	7262	X	7262	-0-	-0-	-0-	184	1	7068	2	Y	9	14	1			12
							10	9									
04	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	178	1	6973	2	Y	5	14	1			3
							6	9									
05	7595	X	6671	-0-	-924	-0-	184	1	6477	2	Y	9					12
							10	9									
06	7350	X	6402	-0-	-948	-0-	178	1	6220	2	Y	4	14	1			2
							4	9									

SEALS WELL #: 1H RRCID -> 226544 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 6530 - 8238

01	5549	X	636	-0-	-4913	-0-	168	1	468	2	N	-0-					50
02	5012	X	259	-0-	-4753	-0-	147	1	112	2	N	-0-					50
03	5549	X	40	-0-	-5509	-0-	40	1			N	-0-					50
04	4020	X	1944	-0-	-2076	-0-	169	1	1773	2	N	2					52
							2	9									
05	4154	X	2128	-0-	-2026	-0-	311	1	1817	2	N	-0-					52
*06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	150	1	739	2	N	-0-					52

MOOREFIELD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226545 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6567 PERF. 7130 - 9820

01	7595	X	4890	-0-	-2705	-0-	713	1	4177	2	N	-0-					10
02	6860	X	4347	-0-	-2513	-0-	647	1	3700	2	N	-0-					10
03	7130	X	4810	-0-	-2320	-0-	717	1	4060	2	N	30					40
							33	9									
04	5760	X	5013	-0-	-747	-0-	692	1	4321	2	N	-0-					40
05	5053	X	4362	-0-	-691	-0-	691	1	3671	2	N	-0-					40
06	4740	X	3952	-0-	-788	-0-	650	1	3302	2	N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226547 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6930 - 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
01	2480	X	1666	-0-	-814	-0-	703	1	963	2	N	-0-					28
02	2240	X	1670	-0-	-570	-0-	639	1	1031	2	N	-0-					28
03	2387	X	2334	-0-	-53	-0-	705	1	1629	2	N	-0-					28
04	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	598	1	1647	2	N	-0-					28
05	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	363	1	1930	2	N	-0-					28
*06	3000	N	3319	-0-	319	319	246	1	3073	2	N	-0-					28

MUNSON WELL #: 12 V RRCID -> 226584 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8561 - 8764

01	3100	N	1722	-0-	-1378	11796	28	1	1631	2	Y	57	72	1			44
							63	9									
02	2800	N	1556	-0-	-1244	10552	27	1	1494	2	Y	32	55	1			21
							35	9									
03	3100	N	1632	-0-	-1468	9084	40	1	1577	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	3000	N	240	-0-	-2760	6324	9	1	227	2	Y	4	10	1			3
							4	9									
05	3100	N	584	-0-	-2516	3808	7	1	576	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
*06	3000	N	642	-0-	-2358	1450	14	1	624	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

DOSS HBP WELL #: 1H RRCID -> 226601 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 5963 - 8212

01	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	712	1	4557	2	N	33					60
							36	9									
02	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	648	1	3867	2	N	-0-					60
03	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	713	1	4123	2	N	30					90
							33	9									
04	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	690	1	4286	2	N	10					100
							11	9									
05	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	667	1	4498	2	N	5					105
							6	9									
*06	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	597	1	5734	2	N	28					133
							31	9									

FT. WOLTERS USA WELL #: 1H RRCID -> 226610 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 5434 - 8482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

B.G.M.T. WELL #: 1 H RRCID -> 226611 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7310 - 9642

01	4061	X	3528	-0-	-533	-0-	670	1	2858	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3642	-0-	-26	-0-	639	1	3003	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	2665	-0-	-1396	-0-	681	1	1984	2	N	-0-					-0-
04	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	687	1	2487	2	N	-0-					-0-
05	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	700	1	5180	2	N	-0-					-0-
*06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	691	1	7968	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	701	1	3344	2	N	21	169	1			42
							23	9									
02	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	645	1	3455	2	N	-0-					42
03	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	707	1	3642	2	N	33					75
							36	9									
04	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	678	1	3609	2	N	3					78
							3	9									
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	710	1	3710	2	N	19					97
							21	9									
*06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	694	1	3509	2	N	24					121
							26	9									

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
01	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	572	1	8708	2	N	1					303
							1	9									
02	8687	X	8687	-0-	-0-	-0-	516	1	7976	2	N	177					480
							195	9									
03	9425	X	9425	-0-	-0-	-0-	572	1	8802	2	N	46	197	1			329
							51	9									
04	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	553	1	8674	2	N	95					424
							105	9									
05	9610	X	9283	-0-	-327	-0-	572	1	8711	2	N	-0-					424
06	9300	X	8236	-0-	-1064	-0-	553	1	7635	2	N	44					468
							48	9									

MITCHELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226738 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6520 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5987	-0-	-2073	-0-	5931	2	56	9	Y	51					72
02	6524	X	5304	-0-	-1220	-0-	5282	2	22	9	Y	20	58	1			34
03	6696	X	6127	-0-	-569	-0-	6086	2	41	9	Y	37	60	1			11
04	6060	X	5982	-0-	-78	-0-	5981	2	1	9	Y	1					12
05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6464	2	14	9	Y	13					25
*06	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5938	2	14	9	Y	13					38

MITCHELL UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 226739 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6660 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	9297	-0-	-561	-0-	9163	2	134	9	Y	122					169
02	8372	X	8261	-0-	-111	-0-	8214	2	47	9	Y	43	136	1			76
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9142	2	91	9	Y	83	135	1			24
04	9000	X	8281	-0-	-719	-0-	8279	2	2	9	Y	2					26
05	9300	X	8641	-0-	-659	-0-	8609	2	32	9	Y	29					55
06	9000	X	8489	-0-	-511	-0-	8456	2	33	9	Y	30					85

WILLIAMS, J. H. "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226759 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 6490 - 9201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48

THREEMONT WELL #: 2H RRCID -> 227080 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8150 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	530	1	1901	2	N	-0-					-0-
02	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	479	1	2375	2	N	-0-					-0-
03	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	530	1	2389	2	N	-0-					-0-
04	2700	X	1999	-0-	-701	-0-	513	1	1486	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1999	-0-	-1163	-0-	530	1	1469	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	1809	-0-	-1251	-0-	513	1	1296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	4712	X	4296	-0-	-416	-0-	284	1	4012	2	Y	-0-					105
02	4256	X	3710	-0-	-546	-0-	274	1	3436	2	Y	-0-					105
03	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	304	1	3878	2	Y	-0-					105
04	4170	X	4062	-0-	-108	-0-	294	1	3768	2	Y	-0-					105
05	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	304	1	4242	2	Y	-0-					105
*06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	294	1	4804	2	Y	-0-					105

HOUSTON RANCH WELL #: 13H RRCID -> 227816 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 5252 - 8950

01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	234	1	5448	2	Y	-0-					19
02	5684	X	5070	-0-	-614	-0-	211	1	4856	2	Y	3	7	1			15
							3	9									
03	6293	X	4470	-0-	-1823	-0-	234	1	4230	2	Y	5					20
							6	9									
04	6090	X	3262	-0-	-2828	-0-	211	1	3051	2	Y	-0-					20
05	5673	X	3183	-0-	-2490	-0-	204	1	2979	2	Y	-0-					20
06	3510	X	3076	-0-	-434	-0-	211	1	2845	2	Y	18	27	1			11
							20	9									

KELLY-RAYBURN WELL #: 1H RRCID -> 228114 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8754 - 11180

01	2356	X	1733	-0-	-623	-0-	512	1	1221	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1950	-0-	-178	-0-	560	1	1390	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	1860	-0-	-496	-0-	644	1	1216	2	N	-0-					-0-
04	2280	X	182	-0-	-2098	-0-	73	1	109	2	N	-0-					-0-
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
06	1800	N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 228116 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7950 - 8951

01	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	746	1	1909	2	N	-0-					-0-
02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	652	1	1956	2	N	-0-					-0-
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	739	1	2184	2	N	-0-					-0-
04	2250	N	2201	-0-	-49	-0-	670	1	1531	2	N	-0-					-0-
05	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	731	1	1906	2	N	-0-					-0-
*06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	725	1	1947	2	N	-0-					-0-

PATE WELL #: 5H RRCID -> 228200 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 6844 - 9118

01	6014	X	3142	-0-	-2872	-0-	73	1	3069	2	N	-0-					28
02	5432	X	62	-0-	-5370	-0-	62	1			N	-0-					28
03	4557	X	465	-0-	-4092	-0-	73	1	392	2	N	-0-					28
04	3990	X	100	-0-	-3890	-0-	69	1	31	2	N	-0-					28
05	4061	X	1714	-0-	-2347	-0-	59	1	1655	2	N	-0-					28
06	3030	X	2952	-0-	-78	-0-	71	1	2879	2	N	2	1	1	1	8	28
							2	9									

BROWN, BILL WELL #: 1 RRCID -> 228208 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8380 - 10250

01	1736	N	1419	-0-	-317	-0-	565	1	854	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1979	-0-	-9	-0-	512	1	1467	2	N	-0-					-0-
03	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	566	1	1567	2	N	-0-					-0-
04	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	548	1	1613	2	N	-0-					-0-
05	2201	N	2054	-0-	-147	-0-	566	1	1488	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	548	1	1412	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CREEK PARK WELL #: 2H RRCID -> 228209 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7769 - 10469

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEVELAND W WELL #: 1H RRCID -> 228247 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 7050 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9039	X	9039	-0-	-0-	-0-	8791	2	248	9	N	225	398	1			570
02	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	7758	2	427	9	N	388	584	1			374
03	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	11193	2	315	9	N	286					660
04	11198	X	11198	-0-	-0-	-0-	10936	2	262	9	N	238	386	1			512
05	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	11056	2	277	9	N	252	192	1			572
*06	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	10385	2	224	9	N	204					776

HOUSTON RANCH WELL #: 14H RRCID -> 228254 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 5360 - 8890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOUSTON RANCH WELL #: 10H RRCID -> 228255 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 4960 PERF. 5350 - 8940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5497	X	5497	-0-	-0-	-0-	234	1	5260	2	Y	3	19	1			13
							3	9									
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211	1	4785	2	Y	1					14
							1	9									
03	5425	X	5355	-0-	-70	-0-	234	1	5113	2	Y	7					21
							8	9									
04	5250	X	5190	-0-	-60	-0-	226	1	4963	2	Y	1	16	1			6
							1	9									
05	5425	X	5210	-0-	-215	-0-	234	1	4968	2	Y	7					13
							8	9									
06	5340	X	5183	-0-	-157	-0-	226	1	4957	2	Y	-0-	5	1			8

MABERY "B" WELL #: 1H RRCID -> 228256 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5895 - 10240

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	7636	-0-	-1323	-0-	434	1	7202	2	Y	-0-					98
02	8092	X	6408	-0-	-1684	-0-	404	1	5994	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	446	1	7884	2	Y	42					59
							46	9									
04	7830	X	7029	-0-	-801	-0-	431	1	6562	2	Y	33					92
							36	9									
05	9021	X	8098	-0-	-923	-0-	449	1	7631	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
*06	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	437	1	7956	2	Y	52					68
							57	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

MABERY "A" WELL #: 1H RRCID -> 228270 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6075 - 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
01	8029	X	5438	-0-	-2591	-0-	538	1	4900	2	Y	-0-					98
02	5712	X	5583	-0-	-129	-0-	508	1	5065	2	Y	9	90	1			17
							10	9									
03	7656	X	7656	-0-	-0-	-0-	559	1	7051	2	Y	42					59
							46	9									
04	6390	X	5108	-0-	-1282	-0-	541	1	4531	2	Y	33					92
							36	9									
05	7812	X	5373	-0-	-2439	-0-	562	1	4793	2	Y	16	92	1			16
							18	9									
06	6000	X	3077	-0-	-2923	-0-	545	1	2475	2	Y	52					68
							57	9									

KIDD "D" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 228274 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 6450 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8556	X	7898	-0-	-658	-0-	343	1	7553	2	N	2					140
							2	9									
02	7280	X	6928	-0-	-352	-0-	313	1	6567	2	N	44					184
							48	9									
03	8060	X	5791	-0-	-2269	-0-	345	1	5395	2	N	46	178	1			52
							51	9									
04	7650	X	3976	-0-	-3674	-0-	328	1	3647	2	N	1					53
							1	9									
05	7905	X	7044	-0-	-861	-0-	329	1	6674	2	N	37					90
							41	9									
06	7650	X	6365	-0-	-1285	-0-	323	1	6000	2	N	38					128
							42	9									

C-C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228275 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6082 - 9589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	7374	-0-	-190	-0-	717	1	6657	2	N	-0-					70
02	7046	X	7046	-0-	-0-	-0-	648	1	6350	2	N	44					114
							48	9									
03	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	701	1	7485	2	N	61					175
							67	9									
04	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	694	1	6986	2	N	33					208
							36	9									
05	7564	X	6941	-0-	-623	-0-	701	1	6240	2	N	-0-					208
06	7320	X	6584	-0-	-736	-0-	694	1	5890	2	N	-0-	152	1			56

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOMLINSON WELL #: 2H RRCID -> 228739 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5674 PERF. 6093 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	5077	-0-	-2208	-0-	184	1	4771	2	Y	111	180	1			148
							122	9									
02	6160	X	5265	-0-	-895	-0-	166	1	5033	2	Y	60					208
							66	9									
03	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	184	1	5301	2	Y	118	181	1			145
							130	9									
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	178	1	5335	2	Y	67	175	1			37
							74	9									
05	5828	X	5460	-0-	-368	-0-	184	1	5148	2	Y	116					153
							128	9									
06	5640	X	5129	-0-	-511	-0-	178	1	4909	2	Y	38	169	1			22
							42	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CREEK PARK WELL #: 3H RRCID -> 228768 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 8060 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	2774	-0-	-1814	-0-	716	1	2036	2	N	20	10	1	10	8	-0-
							22	9									
02	6860	X	2194	-0-	-4666	-0-	603	1	1576	2	N	14	7	1	7	8	-0-
							15	9									
03	7595	X	4827	-0-	-2768	-0-	711	1	4116	2	N	-0-					-0-
04	7350	X	4214	-0-	-3136	-0-	645	1	3569	2	N	-0-					-0-
05	4340	X	4018	-0-	-322	-0-	605	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3480	-0-	-1200	-0-	736	1	2744	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 1 RRCID -> 228771 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8067 - 9853

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	901	1	2505	2	N	40					82
							44	9									
02	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	814	1	2388	2	N	1					83
							1	9									
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	901	1	2674	2	N	-0-					83
04	3090	X	2844	-0-	-246	-0-	812	1	2032	2	N	-0-					83
05	3193	X	2354	-0-	-839	-0-	738	1	1616	2	N	-0-					83
*06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	783	1	2400	2	N	-0-					83

RUSSELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228990 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6520 - 9470

01	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	638	1	5218	2	N	49					139
							54	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	645	1	4906	2	N	3					142
							3	9									
03	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	700	1	5345	2	N	-0-	106	1			36
04	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	689	1	4880	2	N	24					60
							26	9									
05	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	708	1	5489	2	N	37					97
							41	9									
*06	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	694	1	4857	2	N	-0-					97

BLANCHE-EMILY WELL #: 1H RRCID -> 228992 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6287 - 8451

01	9734	X	9434	-0-	-300	-0-	873	1	8561	2	N	-0-					124
02	8932	X	8337	-0-	-595	-0-	783	1	7554	2	N	-0-					124
03	10385	X	10216	-0-	-169	-0-	873	1	9200	2	N	130	182	1			72
							143	9									
04	10050	X	9702	-0-	-348	-0-	845	1	8835	2	N	20					92
							22	9									
05	10385	X	9798	-0-	-587	-0-	873	1	8892	2	N	30					122
							33	9									
06	9900	X	9013	-0-	-887	-0-	835	1	8172	2	N	5					127
							6	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
KIDD "C" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 229125 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 6510 - 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
01	7440	X	6812	-0-	-628	-0-	306	1	6432	2	N	67	180	1			60
							74	9									
02	6720	X	5018	-0-	-1702	-0-	269	1	4749	2	N	-0-					60
03	7440	X	3571	-0-	-3869	-0-	287	1	3251	2	N	30					90
							33	9									
04	6990	X	1933	-0-	-5057	-0-	247	1	1684	2	N	2					92
							2	9									
05	7006	X	4413	-0-	-2593	-0-	297	1	4116	2	N	-0-					92
06	6600	X	4373	-0-	-2227	-0-	320	1	4017	2	N	33					125
							36	9									

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
01	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	702	1	5606	2	Y	61					88
							67	9									
02	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	652	1	5891	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	798	1	5513	2	Y	14					56
							15	9									
04	5700	X	5533	-0-	-167	-0-	749	1	4784	2	Y	-0-					56
05	5890	X	5420	-0-	-470	-0-	811	1	4609	2	Y	-0-					56
06	4770	X	4619	-0-	-151	-0-	787	1	3795	2	Y	34	80	1			10
							37	9									

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
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	452	1	4000	2	Y	27					44
							30	9									
02	3920	X	3862	-0-	-58	-0-	408	1	3453	2	Y	1					45
							1	9									
03	4340	X	4250	-0-	-90	-0-	452	1	3791	2	Y	6	38	1			13
							7	9									
04	4200	X	4153	-0-	-47	-0-	409	1	3744	2	Y	-0-					13
05	4340	X	4122	-0-	-218	-0-	409	1	3696	2	Y	15					28
							17	9									
06	4140	X	4087	-0-	-53	-0-	394	1	3693	2	Y	-0-					28

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
01	3410	X	3178	-0-	-232	-0-	234	1	2944	2	Y	-0-					16
02	3080	X	2412	-0-	-668	-0-	211	1	2198	2	Y	3	7	1			12
							3	9									
03	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	225	1	3396	2	Y	5					17
							6	9									
04	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	219	1	7168	2	Y	-0-					17
05	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	212	1	6631	2	Y	-0-					17
*06	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	192	1	5382	2	Y	18	27	1			8
							20	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	3100	N	3220	-0-	120	120	710	1	2507	2	N	3					57
							3	9									
02	2800	N	2901	-0-	101	221	668	1	2221	2	N	11					68
							12	9									
03	3100	N	3407	-0-	307	528	739	1	2667	2	N	1					69
							1	9									
04	3125	X	2597	-0-	-528	-0-	690	1	1907	2	N	-0-					69
05	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	701	1	2001	2	N	14					83
							15	9									
*06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	673	1	1894	2	N	9					92
							10	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 231002 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7062 - 9767

01	8525	X	5030	-0-	-3495	-0-	446	1	4584	2	N	-0-					-0-
02	7700	X	6434	-0-	-1266	-0-	614	1	5820	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	6890	-0-	-1635	-0-	658	1	6232	2	N	-0-					-0-
04	8160	X	5569	-0-	-2591	-0-	543	1	5026	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	4471	-0-	-3961	-0-	612	1	3859	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6667	-0-	-233	-0-	663	1	6004	2	N	-0-					-0-

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231006 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6151 PERF. 6560 - 9281

01	8649	X	8521	-0-	-128	-0-	8364	2	157	9	N	143	194	1			47
02	8337	X	8337	-0-	-0-	-0-	8326	2	11	9	N	10					57
03	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	9618	2			N	-0-					57
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9020	2	117	9	N	106					163
05	9153	X	9153	-0-	-0-	-0-	9129	2	24	9	N	22					185
*06	8603	X	8603	-0-	-0-	-0-	8599	2	4	9	N	4	164	1			25

M. FLOYD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231023 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6485 - 7586

01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4846	2	77	9	N	70					177
02	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			N	-0-					177
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4714	2	15	9	N	14	181	1			10
04	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4125	2	107	9	N	97					107
05	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					107
*06	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	4238	2			N	-0-					107

TRINITY MATERIALS WELL #: 2 H RRCID -> 231024 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6680 - 8924

01	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	304	1	6130	2	Y	-0-					-0-
02	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	274	1	5437	2	Y	-0-					-0-
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	304	1	5610	2	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4893	-0-	-1347	-0-	284	1	4609	2	Y	-0-					-0-
05	6448	X	3873	-0-	-2575	-0-	304	1	3569	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	2622	-0-	-3618	-0-	274	1	2348	2	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

JLB RANCH WELL #: 4 H RRCID -> 231430 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 4896 PERF. 5275 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4805	X	4804	-0-	-1	-0-	301	1	4503	2	Y	-0-					13
02	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	272	1	4102	2	Y	-0-					13
03	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	301	1	4455	2	Y	4					17
							4	9									
04	4650	X	4546	-0-	-104	-0-	292	1	4254	2	Y	-0-					17
05	4805	X	4511	-0-	-294	-0-	301	1	4210	2	Y	-0-					17
06	4650	X	4519	-0-	-131	-0-	292	1	4215	2	Y	11					28
							12	9									

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
01	8711	X	4795	-0-	-3916	-0-	271	1	4523	2	Y	1	70	1			28
							1	9									
02	7224	X	7030	-0-	-194	-0-	269	1	6742	2	Y	17	14	1			31
							19	9									
03	7998	X	5204	-0-	-2794	-0-	239	1	4965	2	Y	-0-	25	1			6
04	7740	X	6084	-0-	-1656	-0-	277	1	5724	2	Y	75					81
							83	9									
05	7781	X	5250	-0-	-2531	-0-	267	1	4946	2	Y	34					115
							37	9									
*06	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	271	1	7326	2	Y	1	62	1			54
							1	9									

KEITH WELL #: 1 H RRCID -> 231483 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 5301 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	X	2583	-0-	-517	-0-	563	1	1981	2	N	35					53
							39	9									
02	2800	X	2528	-0-	-272	-0-	510	1	2018	2	N	-0-					53
03	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	894	1	2331	2	N	15					68
							17	9									
04	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	546	1	2571	2	N	-0-					68
05	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	483	1	2431	2	N	-0-					68
06	3000	X	1054	-0-	-1946	-0-	507	1	547	2	N	-0-					68

COLLINS WELL #: 1 H RRCID -> 231493 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8715 - 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
01	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	1246	1	7808	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	1118	1	6428	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6127	-0-	-2088	-0-	1204	1	4923	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	4922	-0-	-3838	-0-	1145	1	3777	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	5330	-0-	-3722	-0-	1184	1	4146	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	6382	-0-	-2378	-0-	1171	1	5211	2	N	-0-					-0-

COLLINS "A" WELL #: 2 H RRCID -> 231514 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7830 - 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
01	8448	X	8448	-0-	-0-	-0-	899	1	7536	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	7028	X	7028	-0-	-0-	-0-	805	1	6223	2	N	-0-					-0-
03	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	884	1	6343	2	N	-0-					-0-
04	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	859	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	883	1	6964	2	N	-0-					-0-
*06	7048	X	7048	-0-	-0-	-0-	855	1	6193	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SCHMIDT UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231543 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 7220 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8804	X	8255	-0-	-549	-0-	357	1	7898	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	6567	-0-	-1385	-0-	286	1	6281	2	N	-0-					-0-
03	8370	X	7685	-0-	-685	-0-	358	1	7327	2	N	-0-					-0-
04	8100	X	7524	-0-	-576	-0-	347	1	7177	2	N	-0-					-0-
05	8246	X	7692	-0-	-554	-0-	355	1	7337	2	N	-0-					-0-
06	7980	X	7648	-0-	-332	-0-	347	1	7301	2	N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231544 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6634 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11873	X	11057	-0-	-816	-0-	11057	2			N	-0-					-0-
02	10724	X	9768	-0-	-956	-0-	9768	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10503	-0-	-1153	-0-	10503	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10291	-0-	-989	-0-	10291	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	10443	-0-	-1213	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	10321	-0-	-389	-0-	10321	2			N	-0-					-0-

EDWARDS, CASS "B" WELL #: 5 H RRCID -> 231561 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 6100 - 8127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

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
01	6231	X	6178	-0-	-53	-0-	694	1	5482	2	N	2	104	1			28
							2	9									
02	5628	X	5454	-0-	-174	-0-	648	1	4806	2	N	-0-					28
03	5952	X	5821	-0-	-131	-0-	717	1	5104	2	N	-0-					28
04	5970	X	5888	-0-	-82	-0-	694	1	5194	2	N	-0-					28
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	717	1	5501	2	N	40					68
							44	9									
06	5970	X	5552	-0-	-418	-0-	671	1	4881	2	N	-0-					68

HAILE-LUMAR WELL #: 1 H RRCID -> 231568 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6625 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VINEWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 231572 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7681 - 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
01	13051	X	12656	-0-	-395	-0-	591	1	12065	2	N	-0-					-0-
02	11788	X	11359	-0-	-429	-0-	535	1	10824	2	N	-0-					-0-
03	13051	X	12351	-0-	-700	-0-	592	1	11759	2	N	-0-					-0-
04	12240	X	11701	-0-	-539	-0-	573	1	11128	2	N	-0-					-0-
05	12648	X	12300	-0-	-348	-0-	592	1	11708	2	N	-0-					-0-
06	12240	X	10956	-0-	-1284	-0-	573	1	10383	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	5301	2			N	-0-					-0-
04	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	2			N	-0-					-0-
05	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	4835	2			N	-0-					-0-
*06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	4052	2			N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 20 H RRCID -> 231807 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6948 - 9892

01	7626	X	4722	-0-	-2904	-0-	480	1	4242	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	4832	-0-	-2056	-0-	472	1	4360	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	5113	-0-	-1087	-0-	532	1	4581	2	N	-0-					-0-
04	6000	X	5457	-0-	-543	-0-	505	1	4952	2	N	-0-					-0-
05	6200	X	5621	-0-	-579	-0-	549	1	5072	2	N	-0-					-0-
*06	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	576	1	4931	2	N	-0-					-0-

KTV-BETZEL WELL #: 2 H RRCID -> 232538 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6590 - 8090

01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	274	1	3642	2	Y	263	56	1			317
							289	9									
02	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	269	1	3713	2	Y	17	167	1			167
							19	9									
03	4309	X	3998	-0-	-311	-0-	292	1	3687	2	Y	17	119	1			65
							19	9									
04	4140	X	3866	-0-	-274	-0-	256	1	3527	2	Y	75					140
							83	9									
05	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	200	1	3628	2	Y	35					175
							39	9									
*06	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	221	1	3315	2	Y	-0-	68	1			107

KLONDIKE RANCH WELL #: 2 H RRCID -> 232825 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7198 - 8902

01	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					-0-
02	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
03	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
04	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232828 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6820 - 9822

01	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	714	1	10431	2	N	-0-					-0-
02	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	647	1	9163	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	10501	-0-	-845	-0-	716	1	9785	2	N	-0-					-0-
04	10980	X	9727	-0-	-1253	-0-	692	1	9035	2	N	-0-					-0-
05	11346	X	10053	-0-	-1293	-0-	716	1	9337	2	N	-0-					-0-
06	10800	X	9680	-0-	-1120	-0-	694	1	8986	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
PRADO WELL #: 1 H RRCID -> 233000 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 7771 - 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
01	15469	X	15080	-0-	-389	-0-	1830	1	13241	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	14638	X	14638	-0-	-0-	-0-	1597	1	13041	2	N	-0-					-0-
03	15314	X	14912	-0-	-402	-0-	1226	1	13686	2	N	-0-					-0-
04	14580	X	14514	-0-	-66	-0-	1101	1	13413	2	N	-0-					-0-
05	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	949	1	14811	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	12372	-0-	-2598	-0-	1487	1	10885	2	N	-0-					-0-

BROWN, BILL WELL #: 2 H RRCID -> 233006 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8410 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2146	-0-	-396	-0-	218	1	1928	2	N	-0-					-0-
02	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	197	1	2111	2	N	-0-					-0-
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	218	1	2010	2	N	-0-					-0-
04	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	2	N	-0-					-0-
05	2542	N	2117	-0-	-425	-0-	218	1	1899	2	N	-0-					-0-
*06	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	211	1	2111	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON NO. 2 WELL #: 2 H RRCID -> 233009 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8659 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	5735	-0-	-1116	-0-	940	1	4795	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5242	-0-	-302	-0-	818	1	4424	2	N	-0-					-0-
03	6045	X	5225	-0-	-820	-0-	876	1	4349	2	N	-0-					-0-
04	5850	X	5321	-0-	-529	-0-	872	1	4449	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5821	-0-	-224	-0-	911	1	4910	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5478	-0-	-132	-0-	852	1	4626	2	N	-0-					-0-

CREEK PARK WELL #: 1 H RRCID -> 233012 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7611 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10974	X	9920	-0-	-1054	-0-	2028	1	7866	2	N	24	12	1	12	8	-0-
							26	9									
02	9912	X	9317	-0-	-595	-0-	1779	1	7538	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	8997	-0-	-954	-0-	1632	1	7365	2	N	-0-					-0-
04	9630	X	9363	-0-	-267	-0-	1555	1	7808	2	N	-0-					-0-
05	10323	X	9329	-0-	-994	-0-	1480	1	7849	2	N	-0-					-0-
06	9990	X	9731	-0-	-259	-0-	1901	1	7821	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									

BLAYLOCK WELL #: 1 H RRCID -> 233026 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 6265 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5214	-0-	-614	-0-	812	1	4357	2	N	41	4	1	4	8	107
							45	9									
02	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	826	1	5219	2	N	13					120
							14	9									
03	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	689	1	5399	2	N	18					138
							20	9									
04	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	677	1	5484	2	N	-0-					138
05	5828	X	5754	-0-	-74	-0-	686	1	5004	2	N	58	78	1	1	8	117
							64	9									
06	5640	X	5105	-0-	-535	-0-	553	1	4550	2	N	2	1	1	1	8	117
							2	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3441	X	2123	-0-	-1318	-0-	57	1	2003	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3108	X	1870	-0-	-1238	-0-	51	1	1784	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3162	X	2457	-0-	-705	-0-	54	1	2388	2	Y	14	26	1			9
							15	9									
04	2910	X	777	-0-	-2133	-0-	20	1	751	2	Y	5	10	1			4
							6	9									
05	2108	X	1247	-0-	-861	-0-	23	1	1218	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	2370	X	1622	-0-	-748	-0-	100	1	1498	2	Y	22	9	1			18
							24	9									

PATE WELL #: 4 H RRCID -> 233221 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6868 - 8458

01	8401	X	7812	-0-	-589	-0-	7812	2			Y	-0-					74
02	7364	X	-0-	-0-	-7364	-0-					Y	-0-					74
03	8184	X	7305	-0-	-879	-0-	7305	2			Y	-0-					74
04	7920	X	6549	-0-	-1371	-0-	6549	2			Y	-0-					74
05	8184	X	6699	-0-	-1485	-0-	6699	2			Y	-0-					74
06	6840	X	6472	-0-	-368	-0-	6472	2			Y	-0-					74

CLEVELAND WELL #: 2 H RRCID -> 233388 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 7441 - 9210

01	5084	X	3360	-0-	-1724	-0-	365	1	2995	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	330	1	3565	2	N	-0-					-0-
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	366	1	3610	2	N	-0-					-0-
04	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	355	1	3797	2	N	-0-					-0-
05	4309	X	3958	-0-	-351	-0-	369	1	3589	2	N	-0-					-0-
06	4170	X	3928	-0-	-242	-0-	351	1	3577	2	N	-0-					-0-

FLOYD WELL #: 1 H RRCID -> 233469 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6570 - 8101

01	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	473	1	1674	2	N	-0-					165
02	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	430	1	1886	2	N	-0-					165
03	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	479	1	2348	2	N	-0-					165
04	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	466	1	2044	2	N	-0-					165
05	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	468	1	2290	2	N	25					190
							28	9									
*06	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	458	1	2161	2	N	3	133	1			60
							3	9									

KIDD E UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 233509 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6520 - 9162

01	7068	X	6409	-0-	-659	-0-	341	1	6036	2	N	29					152
							32	9									
02	6384	X	5598	-0-	-786	-0-	296	1	5302	2	N	-0-					152
03	6882	X	5014	-0-	-1868	-0-	332	1	4649	2	N	30					182
							33	9									
04	6660	X	3407	-0-	-3253	-0-	328	1	3077	2	N	2					184
							2	9									
05	6696	X	6222	-0-	-474	-0-	340	1	5830	2	N	47	186	1			45
							52	9									
06	6210	X	5858	-0-	-352	-0-	319	1	5539	2	N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BALL HEIRS WELL #: 4 H RRCID -> 233808 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 7685 - 10715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16058	X	13494	-0-	-2564	-0-	1490	1	12000	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	14504	X	13706	-0-	-798	-0-	1222	1	12484	2	N	-0-					-0-
03	15500	X	14824	-0-	-676	-0-	1427	1	13397	2	N	-0-					-0-
04	14640	X	14343	-0-	-297	-0-	1311	1	13032	2	N	-0-					-0-
05	15190	X	12971	-0-	-2219	-0-	1374	1	11597	2	N	-0-					-0-
06	14700	X	12561	-0-	-2139	-0-	1389	1	11172	2	N	-0-					-0-

BALL HEIRS WELL #: 5 H RRCID -> 233810 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7700 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6014	X	4732	-0-	-1282	-0-	908	1	3820	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	821	1	4733	2	N	-0-					-0-
03	6043	X	6043	-0-	-0-	-0-	939	1	5104	2	N	-0-					-0-
04	5700	X	5290	-0-	-410	-0-	852	1	4438	2	N	-0-					-0-
05	6138	X	5256	-0-	-882	-0-	914	1	4342	2	N	-0-					-0-
06	5940	X	4586	-0-	-1354	-0-	873	1	3713	2	N	-0-					-0-

LAIL, E. V. WELL #: 1 H RRCID -> 233911 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8108 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	1148	1	3786	2	N	-0-					-0-
02	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	1178	1	3906	2	N	-0-					-0-
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	1269	1	3428	2	N	-0-					-0-
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1226	1	3869	2	N	-0-					-0-
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	1314	1	3733	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4308	-0-	-72	-0-	1269	1	3039	2	N	-0-					-0-

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 23 H RRCID -> 233932 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 7165 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	172	1	1083	2	N	-0-					-0-
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	203	1	1691	2	N	-0-					-0-
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	224	1	1933	2	N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	253	1	1886	2	N	-0-					-0-
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	257	1	2024	2	N	-0-					-0-
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	173	1	172	2	N	-0-					-0-

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
01	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	8013	2			N	-0-					32
02	6916	X	6759	-0-	-157	-0-	6759	2			N	-0-					32
03	7812	X	6944	-0-	-868	-0-	6944	2			N	-0-					32
04	7560	X	7235	-0-	-325	-0-	7234	2	1	9	N	1					33
05	7812	X	7523	-0-	-289	-0-	7523	2			N	-0-					33
06	7560	X	7163	-0-	-397	-0-	7163	2			N	-0-					33

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
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-					15
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	391	2			N	-0-					15
03	465	N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					15
04	420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2			N	-0-					15
05	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			N	-0-					15
06	390	N	349	-0-	-41	-0-	349	2			N	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					53
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

KIDD F UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 234490 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 5841 PERF. 6295 - 9211

01	8990 X	8470	-0-	-520	-0-	321 40	1 9	8109	2	N	36					102
02	8120 X	7711	-0-	-409	-0-	315 46	1 9	7350	2	N	42					144
03	8556 X	6752	-0-	-1804	-0-	344 168	1 9	6240	2	N	153	185	1			112
04	8220 X	4411	-0-	-3809	-0-	342 114	1 9	3955	2	N	104	183	1			33
05	8525 X	7905	-0-	-620	-0-	357 52	1 9	7496	2	N	47					80
06	8250 X	7754	-0-	-496	-0-	347 141	1 9	7266	2	N	128					208

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 234492 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6237 PERF. 6920 - 9078

01	8091 X	5630	-0-	-2461	-0-	555	1	5075	2	N	-0-					170
02	7308 X	2475	-0-	-4833	-0-	467 4	1 9	2004	2	N	4	2	1	2	8	170
03	8091 X	3470	-0-	-4621	-0-	651	1	2819	2	N	-0-					170
04	5430 X	3541	-0-	-1889	-0-	641	1	2900	2	N	-0-					170
05	5642 X	4310	-0-	-1332	-0-	715 2	1 9	3593	2	N	2	1	1	1	8	170
06	5460 X	4634	-0-	-826	-0-	669 2	1 9	3963	2	N	2	1	1	1	8	170

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234509 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6832 - 8092

01	3224 X	2462	-0-	-762	-0-	2415	2	47	9	N	43	108	1			47
02	2940 X	2366	-0-	-574	-0-	2363	2	3	9	N	3					50
03	3255 X	2681	-0-	-574	-0-	2681	2			N	-0-					50
04	3150 X	2901	-0-	-249	-0-	2870	2	31	9	N	28					78
05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			N	-0-					78
*06	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	2958	2	19	9	N	17					95

BARNETT-MALLORY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234510 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 7150 - 8352

01	5704 X	4001	-0-	-1703	-0-	3958	2	43	9	N	39	73	1			13
02	4844 X	4076	-0-	-768	-0-	4055	2	21	9	N	19					32
03	5363 X	4849	-0-	-514	-0-	4849	2			N	-0-					32
04	5190 X	4721	-0-	-469	-0-	4704	2	17	9	N	15					47
05	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	5038	2	45	9	N	41					88
*06	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4690	2	15	9	N	14					102

COALSON WELL #: 2 H RRCID -> 234513 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 5728 - 8578

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	8866	X	8781	-0-	-85	-0-	611	1	8170	2	N	-0-					124
02	8520	X	8520	-0-	-0-	-0-	623	1	7897	2	N	-0-					124
03	8866	X	7544	-0-	-1322	-0-	714	1	6830	2	N	-0-					124
04	8580	X	7931	-0-	-649	-0-	681	1	7250	2	N	-0-					124
05	8866	X	8196	-0-	-670	-0-	711	1	7485	2	N	-0-					124
*06	8776	X	8776	-0-	-0-	-0-	681	1	8095	2	N	-0-					124

MICHAEL, GEORGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 234923 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6590 - 9631

01	13304	X	13304	-0-	-0-	-0-	13304	2			N	-0-					-0-
02	12722	X	12722	-0-	-0-	-0-	12722	2			N	-0-					-0-
03	13130	X	13130	-0-	-0-	-0-	13130	2			N	-0-					-0-
04	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
05	8855	X	8855	-0-	-0-	-0-	8855	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8012	-0-	-448	-0-	8012	2			N	-0-					-0-

TRIPLE CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 234976 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5822 - 7521

01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	697	1	1823	2	N	29					87
							32	9									
02	1904	N	1352	-0-	-552	-0-	640	1	712	2	N	-0-					87
03	2325	N	1795	-0-	-530	-0-	707	1	1088	2	N	-0-					87
04	2400	N	1875	-0-	-525	-0-	677	1	1198	2	N	-0-					87
05	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	717	1	1038	2	N	-0-					87
06	1740	N	1620	-0-	-120	-0-	686	1	934	2	N	-0-					87

CROWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 234977 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 4698 PERF. 5240 - 7971

01	1612	X	446	-0-	-1166	-0-	416	1	30	2	N	-0-					30
02	1456	X	-0-	-0-	-1456	-0-					N	-0-					30
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					30
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 1 H RRCID -> 234992 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 5670 - 8401

01	2480	X	2154	-0-	-326	-0-	662	1	1492	2	N	-0-					83
02	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	625	1	2114	2	N	-0-					83
03	3100	N	3516	-0-	416	416	717	1	2799	2	N	-0-					83
04	3000	N	2636	-0-	-364	52	694	1	1896	2	N	42					125
							46	9									
05	2854	N	2802	-0-	-52	-0-	717	1	2085	2	N	-0-					125
*06	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	694	1	1963	2	N	-0-					125

PATE WELL #: 8 H RRCID -> 234993 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6958 - 8820

01	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	102	1	6319	2	Y	8	4	1	4	8	34
							9	9									
02	5684	X	92	-0-	-5592	-0-	91	1	1	9	Y	1					35
03	5952	X	4923	-0-	-1029	-0-	102	1	4821	2	Y	-0-					35
04	6210	X	4822	-0-	-1388	-0-	97	1	4725	2	Y	-0-					35
05	6417	X	5095	-0-	-1322	-0-	102	1	4993	2	Y	-0-					35
06	4710	X	4580	-0-	-130	-0-	102	1	4478	2	Y	-0-					35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 12 H RRCID -> 235238 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5096 PERF. 5510 - 7914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	223	1	4624	2	Y	7					68
							8	9									
02	4200	X	4144	-0-	-56	-0-	204	1	3901	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	4650	X	3927	-0-	-723	-0-	224	1	3670	2	Y	30					43
							33	9									
04	4500	X	4466	-0-	-34	-0-	214	1	4244	2	Y	7					50
							8	9									
05	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	206	1	5010	2	Y	20					70
							22	9									
06	4710	X	4303	-0-	-407	-0-	195	1	4091	2	Y	15					85
							17	9									

PRADO WELL #: 2 H RRCID -> 235588 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7813 - 9964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1044	1	13	9	N	12	6	1	6	8	-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	950	1	99	2	N	-0-					-0-
03	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1047	1	68	2	N	-0-					-0-
04	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	1			N	-0-					-0-
05	1147	N	1044	-0-	-103	-0-	1044	1			N	-0-					-0-
06	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	1010	1	7	2	N	-0-					-0-

PRADO WELL #: 3 H RRCID -> 235590 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7722 - 9280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	1290	1	2901	2	N	8	4	1	4	8	-0-
							9	9									
02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	1160	1	2919	2	N	-0-					-0-
03	5301	X	1029	-0-	-4272	-0-	1029	1			N	-0-					-0-
04	5130	X	1068	-0-	-4062	-0-	998	1	70	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2478	-0-	-2823	-0-	1060	1	1418	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	1253	-0-	-3127	-0-	1015	1	238	2	N	-0-					-0-

THREEMONT WELL #: 3 H RRCID -> 235592 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8060 - 9100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	4747	-0-	-182	-0-	529	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4477	2	N	-0-					-0-
03	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	530	1	3877	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	2034	-0-	-2556	-0-	513	1	1521	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	5263	-0-	-224	-0-	530	1	4733	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	4279	-0-	-1031	-0-	513	1	3766	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM WELL #: 1 H RRCID -> 235593 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8736 - 10141

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8122	X	6210	-0-	-1912	-0-	938	1	5272	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	5157	-0-	-2179	-0-	850	1	4307	2	N	-0-					-0-
03	7719	X	5388	-0-	-2331	-0-	874	1	4514	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	5308	-0-	-1982	-0-	868	1	4440	2	N	-0-					-0-
05	7037	X	5298	-0-	-1739	-0-	893	1	4405	2	N	-0-					-0-
06	6000	X	5078	-0-	-922	-0-	845	1	4233	2	N	-0-					-0-

HAZEL WELL #: 1 H RRCID -> 235654 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 5329 PERF. 5712 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	698	1	2325	2	N	7					173
							8	9									
02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	646	1	2401	2	N	-0-					173
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	708	1	2587	2	N	42					215
							46	9									
04	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	693	1	2429	2	N	-0-	183	1			32
05	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	717	1	2333	2	N	-0-					32
*06	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	694	1	2107	2	N	-0-					32

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
01	3844	X	2407	-0-	-1437	-0-	70	1	2274	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	3472	X	2105	-0-	-1367	-0-	66	1	2004	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	3782	X	3427	-0-	-355	-0-	70	1	3339	2	Y	16	27	1			10
							18	9									
04	3390	X	3252	-0-	-138	-0-	67	1	3167	2	Y	16	15	1			11
							18	9									
05	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	72	1	3141	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
06	3330	X	3108	-0-	-222	-0-	64	1	3031	2	Y	12	14	1			11
							13	9									

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
01	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	234	1	4522	2	Y	3	35	1			15
							3	9									
02	4620	X	4237	-0-	-383	-0-	211	1	4024	2	Y	2					17
							2	9									
03	5115	X	4414	-0-	-701	-0-	234	1	4172	2	Y	7					24
							8	9									
04	4950	X	4244	-0-	-706	-0-	219	1	4022	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
05	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	214	1	4020	2	Y	8					16
							9	9									
06	4620	X	4420	-0-	-200	-0-	202	1	4218	2	Y	-0-	7	1			9

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
01	8308	X	3504	-0-	-4804	-0-	3504	2			N	-0-					114
02	7280	X	177	-0-	-7103	-0-	177	2			N	-0-					114
03	7378	X	1595	-0-	-5783	-0-	1595	2			N	-0-					114
04	6870	X	6281	-0-	-589	-0-	6281	2			N	-0-					114
05	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	2			N	-0-					114
*06	7216	X	7216	-0-	-0-	-0-	7216	2			N	-0-					114

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
01	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	1389	1	3195	2	N	1					68
							1	9									
02	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	1213	1	2406	2	N	-0-					68
03	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	1316	1	3013	2	N	-0-					68
04	4050	X	1145	-0-	-2905	-0-	1145	1			N	-0-					68
05	4185	X	3285	-0-	-900	-0-	976	1	2309	2	N	-0-					68
06	4050	X	3997	-0-	-53	-0-	1165	1	2832	2	N	-0-					68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 8 H RRCID -> 236357 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 5042 PERF. 5320 - 8600

01	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	453	1	7912	2	Y	44					132
							48	9									
02	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	408	1	6677	2	Y	6	113	1			25
							7	9									
03	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	451	1	7333	2	Y	-0-					25
04	7350	X	7308	-0-	-42	-0-	396	1	6912	2	Y	-0-					25
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	404	1	7631	2	Y	18					43
							20	9									
*06	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	418	1	7425	2	Y	39					82
							43	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 22 H RRCID -> 236377 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6910 - 10522

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CASS EDWARDS "A" WELL #: 2H RRCID -> 236386 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6190 - 8730

01	3100	X	2841	-0-	-259	-0-	705	1	2134	2	N	2					50
							2	9									
02	2800	X	2075	-0-	-725	-0-	648	1	1424	2	N	3					53
							3	9									
03	2945	X	2222	-0-	-723	-0-	710	1	1512	2	N	-0-					53
04	2760	X	395	-0-	-2365	-0-	231	1	164	2	N	-0-					53
05	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					53
06	2160	N	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					53

CASS EDWARDS 'B' WELL #: 6 H RRCID -> 236389 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 6070 - 8932

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CASS EDWARDS "B" WELL #: 7 H RRCID -> 236390 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6040 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

PATE WELL #: 6 H RRCID -> 236393 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 7056 - 10061

01	10726	X	9719	-0-	-1007	-0-	102	1	9608	2	Y	8	4	1	4	8	36
							9	9									
02	8708	X	92	-0-	-8616	-0-	91	1	1	9	Y	1					37
03	9641	X	7678	-0-	-1963	-0-	102	1	7576	2	Y	-0-					37
04	9420	X	8959	-0-	-461	-0-	97	1	8862	2	Y	-0-					37
05	9734	X	9439	-0-	-295	-0-	102	1	9335	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									
06	9420	X	8594	-0-	-826	-0-	102	1	8490	2	Y	2	1	1	1	8	37
							2	9									

PATE WELL #: 7 H RRCID -> 236406 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 6571 PERF. 6897 - 9026

01	9300	X	3478	-0-	-5822	-0-	97	1	3381	2	Y	-0-					35
02	7028	X	88	-0-	-6940	-0-	87	1	1	9	Y	1					36
03	7781	X	5394	-0-	-2387	-0-	102	1	5292	2	Y	-0-					36
04	5490	X	4839	-0-	-651	-0-	97	1	4742	2	Y	-0-					36
05	5673	X	5399	-0-	-274	-0-	102	1	5297	2	Y	-0-					36
06	5220	X	3700	-0-	-1520	-0-	102	1	3596	2	Y	2	1	1	1	8	36
							2	9									

BARNETT-HORTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 236461 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6525 - 9301

01	7285	X	7055	-0-	-230	-0-	6839	2	216	9	N	196	197	1			29
02	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9600	2	31	9	N	28					57
03	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10502	2	25	9	N	23					80
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9401	2	69	9	N	63					143
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	9477	2	8	9	N	7					150
*06	8997	X	8997	-0-	-0-	-0-	8936	2	61	9	N	55	182	1			23

ALLISON WELL #: 1 H RRCID -> 236803 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 5101 - 8948

01	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	396	1	3350	2	Y	1					16
							1	9									
02	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	358	1	2693	2	Y	28					44
							31	9									
03	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	396	1	2869	2	Y	2					46
							2	9									
04	3630	X	3158	-0-	-472	-0-	358	1	2800	2	Y	-0-					46
05	3751	X	3029	-0-	-722	-0-	371	1	2648	2	Y	9					55
							10	9									
06	3150	X	2968	-0-	-182	-0-	372	1	2596	2	Y	-0-	9	1			46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CECIL HARMON WELL #: 1 H RRCID -> 236806 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 4631 PERF. 4910 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2604	N	394	-0-	-2210	-0-	394	1			Y	-0-					28
02	2352	N	-0-	-0-	-2352	-0-					Y	-0-					28
03	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	241	1	1828	2	Y	-0-					28
04	3000	N	3020	-0-	20	20	409	1	2601	2	Y	9					37
							10	9									
05	2718	N	2698	-0-	-20	-0-	412	1	2285	2	Y	1					38
							1	9									
*06	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	422	1	2034	2	Y	11	41	1			8
							12	9									

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
01	8277	X	4802	-0-	-3475	-0-	200	1	4444	2	N	144	179	1			150
							158	9									
02	7084	X	4289	-0-	-2795	-0-	181	1	4053	2	N	50					200
							55	9									
03	7843	X	4178	-0-	-3665	-0-	200	1	3920	2	N	53	173	1			80
							58	9									
04	7590	X	4398	-0-	-3192	-0-	180	1	4196	2	N	20					100
							22	9									
05	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	185	1	4834	2	N	119	192	1			27
							131	9									
*06	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	182	1	6109	2	N	118					145
							130	9									

BRANNON WELL #: 1 H RRCID -> 236895 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 5474 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	1130	1	1771	2	N	11					74
							12	9									
02	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	1021	1	1590	2	N	4					78
							4	9									
03	3100	N	3745	-0-	645	645	1948	1	1793	2	N	4					82
							4	9									
04	3000	N	2803	-0-	-197	448	1093	1	1702	2	N	7					89
							8	9									
05	3100	N	2817	-0-	-283	165	1130	1	1673	2	N	13					102
							14	9									
*06	2949	X	2784	-0-	-165	-0-	1093	1	1691	2	N	-0-					102

HARMON, CECIL WELL #: 2 H RRCID -> 236896 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 5121 - 9071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	564	1	3655	2	Y	-0-					65
02	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	510	1	3069	2	Y	3					68
							3	9									
03	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	564	1	2924	2	Y	-0-					68
04	3480	X	3346	-0-	-134	-0-	510	1	2826	2	Y	9					77
							10	9									
05	3596	X	3325	-0-	-271	-0-	528	1	2796	2	Y	1					78
							1	9									
06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	528	1	2799	2	Y	11	81	1			8
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 4 H RRCID -> 236923 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 4678 PERF. 5128 - 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
01	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	396	1	1577	2	Y	-0-					13
02	1764	N	1659	-0-	-105	-0-	358	1	1269	2	Y	29					42
							32	9									
03	1829	N	1595	-0-	-234	-0-	396	1	1197	2	Y	2					44
							2	9									
04	1890	N	1570	-0-	-320	-0-	357	1	1213	2	Y	-0-					44
05	1829	N	1638	-0-	-191	-0-	357	1	1271	2	Y	9					53
							10	9									
*06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	379	1	1120	2	Y	-0-	9	1			44

ALLISON WELL #: 2 H RRCID -> 236936 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 4680 PERF. 5042 - 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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	13	1	1	9	Y	1					4
02	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					4
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	1	1			3

WILSON, SAM UNIT NO. 4 WELL #: 4 H RRCID -> 236982 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8770 - 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
01	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	957	1	4948	2	N	-0-					-0-
02	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	820	1	4294	2	N	-0-					-0-
03	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	870	1	4249	2	N	-0-					-0-
04	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	864	1	4446	2	N	-0-					-0-
05	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	893	1	4519	2	N	-0-					-0-
*06	5023	X	5023	-0-	-0-	-0-	844	1	4179	2	N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	12	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	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 3 WELL #: 3 H RRCID -> 236995 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8866 - 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
01	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	944	1	3948	2	N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	794	1	2946	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	3524	-0-	-10	-0-	837	1	2687	2	N	-0-					-0-
04	4740	X	3591	-0-	-1149	-0-	836	1	2755	2	N	-0-					-0-
05	4898	X	3327	-0-	-1571	-0-	856	1	2471	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	1780	-0-	-2960	-0-	787	1	993	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 5 WELL #: 7 H RRCID -> 236996 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 9681 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11634	X	11634	-0-	-0-	-0-	1125	1	10509	2	N	-0-					-0-
02	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	982	1	9621	2	N	-0-					-0-
03	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	999	1	10645	2	N	-0-					-0-
04	11699	X	11699	-0-	-0-	-0-	1044	1	10655	2	N	-0-					-0-
05	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	1025	1	11275	2	N	-0-					-0-
*06	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	1011	1	10162	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WALLING WELL #: 2 H RRCID -> 236998 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8686 - 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
01	9486	X	8297	-0-	-1189	-0-	1414	1	6883	2	N	-0-					-0-
02	8568	X	6863	-0-	-1705	-0-	1120	1	5743	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7369	-0-	-1652	-0-	1414	1	5955	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	7945	-0-	-455	-0-	1324	1	6621	2	N	-0-					-0-
05	8401	X	8031	-0-	-370	-0-	1372	1	6659	2	N	-0-					-0-
*06	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	1324	1	7223	2	N	-0-					-0-

WILSON, SAM UNIT 4 WELL #: 6 H RRCID -> 237015 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8740 - 10900

01	2046	X	833	-0-	-1213	-0-	833	1			N	-0-					-0-
02	1848	X	761	-0-	-1087	-0-	761	1			N	-0-					-0-
03	1891	X	909	-0-	-982	-0-	909	1			N	-0-					-0-
04	960	X	802	-0-	-158	-0-	802	1			N	-0-					-0-
05	1351	X	1351	-0-	-0-	-0-	675	1	676	2	N	-0-					-0-
*06	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	907	1	3738	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 7 H RRCID -> 237016 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 9005 - 10925

01	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	656	1	6256	2	N	102	186	1			154
							112	9									
02	10864	X	7981	-0-	-2883	-0-	588	1	7393	2	N	-0-					154
03	12028	X	8940	-0-	-3088	-0-	651	1	8160	2	N	117					271
							129	9									
04	11640	X	8218	-0-	-3422	-0-	630	1	7576	2	N	11	181	1			101
							12	9									
05	8835	X	8297	-0-	-538	-0-	651	1	7557	2	N	81					182
							89	9									
06	8640	X	7769	-0-	-871	-0-	630	1	7130	2	N	8					190
							9	9									

BEERLING WELL #: 1H RRCID -> 237341 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7638 - 9433

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILSON CREEK WELL #: 1H RRCID -> 237358 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7978 - 11423

01	5921	X	3946	-0-	-1975	-0-	804	1	3142	2	N	-0-					-0-
02	4452	X	3449	-0-	-1003	-0-	739	1	2710	2	N	-0-					-0-
03	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	817	1	4343	2	N	4	2	1	2	8	-0-
							4	9									
04	4770	X	4444	-0-	-326	-0-	740	1	3704	2	N	-0-					-0-
05	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	793	1	3793	2	N	-0-					-0-
06	5010	X	4658	-0-	-352	-0-	769	1	3889	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	3100	X	1035	-0-	-2065	-0-	571	1	397	2	Y	61					88
							67	9									
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	652	1	2693	2	Y	13	59	1			42
							14	9									
03	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	798	1	3127	2	Y	14					56
							15	9									
04	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	749	1	2612	2	Y	-0-					56
05	3100	X	2954	-0-	-146	-0-	765	1	2189	2	Y	-0-					56
06	3480	X	2632	-0-	-848	-0-	765	1	1830	2	Y	34	80	1			10
							37	9									

RANDLE WELL #: 2H RRCID -> 237381 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5209 PERF. 6832 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BOWSER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 237389 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5990 - 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
01	10323	X	9204	-0-	-1119	-0-	601	1	8562	2	N	37					210
							41	9									
02	9324	X	8217	-0-	-1107	-0-	554	1	7662	2	N	1	182	1			29
							1	9									
03	10323	X	9535	-0-	-788	-0-	647	1	8854	2	N	31					60
							34	9									
04	9810	X	7874	-0-	-1936	-0-	559	1	7315	2	N	-0-					60
05	10137	X	6754	-0-	-3383	-0-	610	1	6144	2	N	-0-					60
06	9240	X	8662	-0-	-578	-0-	589	1	8073	2	N	-0-					60

THOMPSON, BETTY WELL #: 1H RRCID -> 237518 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5420 - 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
01	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1130	1	2514	2	N	32					107
							35	9									
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	1021	1	2240	2	N	11					118
							12	9									
03	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	1130	1	2480	2	N	9					127
							10	9									
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	1021	1	2344	2	N	9					136
							10	9									
05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	982	1	2371	2	N	-0-					136
*06	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	987	1	2118	2	N	62					198
							68	9									

MINT CREEK WELL #: 1 H RRCID -> 237565 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 8394 - 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
01	13175	X	12221	-0-	-954	-0-	1331	1	10890	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	10805	-0-	-1095	-0-	1218	1	9587	2	N	-0-					-0-
03	13175	X	12100	-0-	-1075	-0-	1378	1	10711	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	12690	X	11242	-0-	-1448	-0-	1328	1	9914	2	N	-0-					-0-
05	12214	X	10421	-0-	-1793	-0-	1371	1	9050	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	8932	-0-	-2888	-0-	1327	1	7605	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

PEGUES WELL #: 7H RRCID -> 237663 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 8050 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	12477	-0-	-78	-0-	12477	2			N	-0-					210
02	11340	X	10911	-0-	-429	-0-	10911	2			N	-0-					210
03	12555	X	11984	-0-	-571	-0-	11984	2			N	-0-					210
04	12150	X	11617	-0-	-533	-0-	11549	2	68	9	N	62					272
05	12555	X	11817	-0-	-738	-0-	11805	2	12	9	N	11					283
06	12060	X	11217	-0-	-843	-0-	11120	2	97	9	N	88	192	1			179

WILSON, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 237673 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7246 PERF. 9500 - 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
01	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	1048	1	5974	2	N	-0-					-0-
02	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	868	1	5920	2	N	-0-					-0-
03	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	976	1	6018	2	N	-0-					-0-
04	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	896	1	5557	2	N	-0-					-0-
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	959	1	5309	2	N	-0-					-0-
*06	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	936	1	4852	2	N	-0-					-0-

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
01	29512	X	26214	-0-	-3298	-0-	26214	2			N	-0-					202
02	26656	X	22726	-0-	-3930	-0-	22717	2	9	9	N	8					210
03	29512	X	25844	-0-	-3668	-0-	25844	2			N	-0-					210
04	28560	X	24731	-0-	-3829	-0-	24672	2	59	9	N	54					264
05	27311	X	26042	-0-	-1269	-0-	26023	2	19	9	N	17					281
06	25380	X	24415	-0-	-965	-0-	24415	2			N	-0-	183	1			98

DOZIER WELL #: 1H RRCID -> 237675 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 7888 - 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
01	13268	X	4753	-0-	-8515	-0-	1542	1	3198	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
02	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	1880	1	12874	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	2147	1	13632	2	N	-0-					-0-
04	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	1949	1	12240	2	N	-0-					-0-
05	16337	X	13684	-0-	-2653	-0-	2079	1	11605	2	N	-0-					-0-
06	15810	X	11726	-0-	-4084	-0-	1969	1	9757	2	N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 3H RRCID -> 237676 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8110 - 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
01	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	407	1	9182	2	N	-0-					263
02	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	366	1	8803	2	N	-0-					263
03	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	406	1	8199	2	N	-0-					263
04	9270	X	7152	-0-	-2118	-0-	392	1	6693	2	N	61					324
							67	9									
05	10137	X	6195	-0-	-3942	-0-	406	1	5753	2	N	33					357
							36	9									
06	9810	X	6535	-0-	-3275	-0-	392	1	6140	2	N	3					360
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE WELL #: 7H RRCID -> 237905 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6760 - 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
01	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	665 20	1 9	2726	2	N	18					118
02	2912	X	2832	-0-	-80	-0-	633 45	1 9	2154	2	N	41	2	1	2	8	155
03	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	648 46	1 9	3714	2	N	42					197
04	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	669 28	1 9	3336	2	N	25	188	1	2	8	32
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	709 70	1 9	3629	2	N	64	3	1	3	8	90
*06	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	650 53	1 9	2953	2	N	48	3	1	3	8	132

KILLOUGH WELL #: 2H RRCID -> 237907 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5168 PERF. 5600 - 9282

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COALSON WELL #: 3H RRCID -> 237910 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 4253 PERF. 5890 - 8482

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

CHANDLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237986 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 4672 PERF. 5057 - 9077

01	3100	N	4283	-0-	1183	2363	4283	2			Y	-0-					35
02	4504	X	2141	-0-	-2363	-0-	2141	2			Y	-0-					35
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	2271	2			Y	-0-					35
04	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					35
05	1767	X	1481	-0-	-286	-0-	1481	2			Y	-0-					35
06	1920	X	1441	-0-	-479	-0-	1440	2	1	9	Y	1	34	1			2

ALLISON, EARL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237987 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 4654 PERF. 4904 - 10064

01	3100	N	3113	-0-	13	13	1130 11	1 9	1972	2	N	10					38
02	2800	N	2906	-0-	106	119	1021 4	1 9	1881	2	N	4					42
03	3100	N	3662	-0-	562	681	1674 1	1 9	1987	2	N	1					43
04	3000	N	2779	-0-	-221	460	1093 4	1 9	1682	2	N	4					47
05	3059	X	2599	-0-	-460	-0-	1129 18	1 9	1452	2	N	16					63
06	2550	X	2501	-0-	-49	-0-	1093	1	1408	2	N	-0-	60	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANCH FARMS "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238025 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 5622 - 9268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10323	X	8761	-0-	-1562	-0-	202	1	8559	2	Y	-0-					12
02	9324	X	8712	-0-	-612	-0-	181	1	8531	2	Y	-0-					12
03	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	200	1	8520	2	Y	-0-					12
04	9960	X	7089	-0-	-2871	-0-	180	1	6909	2	Y	-0-					12
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	177	1	10015	2	Y	2					14
							2	9									
*06	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	167	1	8980	2	Y	42					56
							46	9									

BARNETT, J. T. WELL #: 3H RRCID -> 238027 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 7100 - 9072

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	763	1	814	2	N	58	120	1			80
							64	9									
02	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	694	1	2578	2	N	45					125
							50	9									
03	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	796	1	3247	2	N	38					163
							42	9									
04	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	679	1	2478	2	N	-0-					163
05	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	714	1	2261	2	N	-0-					163
*06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	765	1	2098	2	N	-0-					163

COALSON WELL #: 4H RRCID -> 238311 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH N/A 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238312 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6700 - 8981

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8370	X	7027	-0-	-1343	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	6466	-0-	-1094	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6766	-0-	-736	-0-	6766	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6610	-0-	-650	-0-	6610	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5556	-0-	-1946	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	4845	-0-	-2085	-0-	4845	2			N	-0-					-0-

CROWELL B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238315 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 4706 PERF. 5510 - 8782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	1998	-0-	-1629	-0-	624	1	1364	2	N	9					61
							10	9									
02	3276	X	1972	-0-	-1304	-0-	629	1	1343	2	N	-0-					61
03	3627	X	2562	-0-	-1065	-0-	678	1	1884	2	N	-0-					61
04	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	659	1	2445	2	N	-0-					61
05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	717	1	3003	2	N	-0-					61
06	2490	X	2489	-0-	-1	-0-	678	1	1811	2	N	-0-					61

PORTER WELL #: 3H RRCID -> 238332 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 6215 - 9204

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7378	X	6177	-0-	-1201	-0-	6177	2			N	-0-					139
02	6496	X	5695	-0-	-801	-0-	5695	2			N	-0-					139
03	7192	X	6155	-0-	-1037	-0-	6155	2			N	-0-	102	1			37
04	6750	X	5799	-0-	-951	-0-	5799	2			N	-0-					37
05	6510	X	6277	-0-	-233	-0-	6277	2			N	-0-					37
*06	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	6165	2			N	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

KLEMENT WELL #: 2H RRCID -> 238566 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 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
01	1736	X	926	-0-	-810	-0-	343	1	583	2	N	-0-					72
02	689	X	689	-0-	-0-	-0-	310	1	376	2	N	3					75
							3	9									
03	961	X	700	-0-	-261	-0-	343	1	357	2	N	-0-					75
04	930	X	347	-0-	-583	-0-	332	1	15	9	N	14					89
05	961	X	343	-0-	-618	-0-	343	1			N	-0-					89
06	900	X	332	-0-	-568	-0-	332	1			N	-0-					89

KLEMENT WELL #: 1H RRCID -> 238567 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8150 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

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
01	16089	X	14178	-0-	-1911	-0-	343	1	13718	2	N	106					268
							117	9									
02	14532	X	12487	-0-	-2045	-0-	310	1	12133	2	N	40					308
							44	9									
03	15624	X	14015	-0-	-1609	-0-	343	1	13602	2	N	64	193	1			179
							70	9									
04	14730	X	12233	-0-	-2497	-0-	332	1	11840	2	N	55					234
							61	9									
05	14322	X	11386	-0-	-2936	-0-	343	1	10964	2	N	72					306
							79	9									
06	13710	X	10765	-0-	-2945	-0-	332	1	10433	2	N	-0-					306

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
01	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			N	-0-					7
02	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	5424	2			N	-0-					7
03	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					7
04	5234	X	5234	-0-	-0-	-0-	5234	2			N	-0-					7
05	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					7
*06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	4367	2			N	-0-					7

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
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	545	1	3095	2	Y	3	29	1			12
							3	9									
02	3640	X	3203	-0-	-437	-0-	493	1	2709	2	Y	1					13
							1	9									
03	4030	X	3367	-0-	-663	-0-	545	1	2814	2	Y	7					20
							8	9									
04	3900	X	3248	-0-	-652	-0-	510	1	2734	2	Y	4	18	1			6
							4	9									
05	3813	X	3097	-0-	-716	-0-	500	1	2588	2	Y	8					14
							9	9									
06	2970	X	2849	-0-	-121	-0-	476	1	2373	2	Y	-0-	7	1			7

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
02	2380	X	-0-	-0-	-2380	-0-					Y	-0-					11
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					11
04	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	Y	-0-					11
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	529	1	2492	2	Y	-0-					11
*06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	565	1	2308	2	Y	-0-					11

ROGERS KING WELL #: 1H RRCID -> 238739 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 4904 PERF. 5199 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	T. A.		486	-0-	486	486	468	2	18	9	N	16					87
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	486					N	-0-					87
04	486	X	-0-	-0-	-486	-0-					N	-0-					87
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

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
01	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7919	2	3	9	N	3					30
02	7056	X	6905	-0-	-151	-0-	6888	2	17	9	N	15					45
03	8184	X	7317	-0-	-867	-0-	7306	2	11	9	N	10					55
04	7920	X	6763	-0-	-1157	-0-	6752	2	11	9	N	10					65
05	8184	X	6436	-0-	-1748	-0-	6436	2			N	-0-					65
06	7680	X	5911	-0-	-1769	-0-	5911	2			N	-0-					65

ADDISON WELL #: 1H RRCID -> 238790 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5300 - 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
01	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	704	1	2954	2	N	-0-					78
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	648	1	2508	2	N	-0-					78
03	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	717	1	3025	2	N	-0-					78
04	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	666	1	2940	2	N	-0-					78
05	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	556	1	3163	2	N	-0-					78
*06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	678	1	2877	2	N	78	130	1			26
							86	9									

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
01	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	1130	1	1409	2	N	3					30
							3	9									
02	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	1021	1	1341	2	N	23					53
							25	9									
03	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	1537	1	1435	2	N	2					55
							2	9									
04	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	1093	1	1396	2	N	-0-					55
05	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	1130	1	1358	2	N	3					58
							3	9									
*06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	1092	1	1418	2	N	-0-					58

CHANDLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238956 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4640 PERF. 5110 - 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
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			Y	-0-					40
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			Y	-0-					40
03	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			Y	-0-					40
04	2040	N	1622	-0-	-418	-0-	1622	2			Y	-0-					40
05	2015	N	1590	-0-	-425	-0-	1590	2			Y	-0-					40
06	2040	N	1665	-0-	-375	-0-	1665	2			Y	-0-	38	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ALLISON WELL #: 3H RRCID -> 238959 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 4664 PERF. 5052 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	396	1	3016	2	Y	1					16
							1	9									
02	2800	N	3143	-0-	343	343	358	1	2753	2	Y	29					45
							32	9									
03	3100	N	3538	-0-	438	781	396	1	3141	2	Y	1					46
							1	9									
04	3784	X	3003	-0-	-781	-0-	358	1	2645	2	Y	-0-					46
05	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	358	1	2643	2	Y	9					55
							10	9									
*06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	383	1	2712	2	Y	-0-	9	1			46

CROUCH DAIRY WELL #: 1H RRCID -> 239257 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7336 PERF. 7680 - 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
01	868	N	740	-0-	-128	-0-	167	1	573	2	N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	156	1	438	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	462	-0-	-902	-0-	173	1	289	2	N	-0-					-0-
04	720	N	384	-0-	-336	-0-	173	1	211	2	N	-0-					-0-
05	651	N	229	-0-	-422	-0-	174	1	55	2	N	-0-					-0-
06	450	N	208	-0-	-242	-0-	168	1	40	2	N	-0-					-0-

MUNSON WELL #: 16H RRCID -> 239258 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 9000 - 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
01	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	118	1	2422	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	84	1	1952	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	235	1	4582	2	Y	75	58	1			38
							83	9									
04	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	108	1	3984	2	Y	45	50	1			33
							50	9									
05	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	112	1	3756	2	Y	28	26	1			35
							31	9									
06	4740	X	4135	-0-	-605	-0-	117	1	3974	2	Y	40	40	1			35
							44	9									

MUNSON WELL #: 23H RRCID -> 239261 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 9608 - 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
01	3038	X	1668	-0-	-1370	-0-	55	1	1613	2	Y	-0-	2	1			3
02	2744	X	1739	-0-	-1005	-0-	70	1	1635	2	Y	31	20	1			14
							34	9									
03	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	80	1	3748	2	Y	19	22	1			11
							21	9									
04	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	78	1	3636	2	Y	18	16	1			13
							20	9									
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	78	1	3667	2	Y	11	10	1			14
							12	9									
06	3720	X	3536	-0-	-184	-0-	77	1	3442	2	Y	15	16	1			13
							17	9									

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
01	6975	X	5368	-0-	-1607	-0-	1	1	5367	2	N	-0-					82
02	6300	X	4002	-0-	-2298	-0-	2	1	4000	2	N	-0-					82
03	6014	X	5817	-0-	-197	-0-	1	1	5816	2	N	-0-					82
04	5730	X	5663	-0-	-67	-0-	5663	2			N	-0-					82
05	5921	X	5360	-0-	-561	-0-	11	1	5349	2	N	-0-					82
06	5640	X	3924	-0-	-1716	-0-	1	1	3923	2	N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	7037	X	4424	-0-	-2613	-0-	205	1	4156	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	6356	X	3912	-0-	-2444	-0-	190	1	3687	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	7037	X	5610	-0-	-1427	-0-	222	1	5354	2	Y	31	35	1			17
							34	9									
04	6810	X	4821	-0-	-1989	-0-	285	1	4492	2	Y	40	29	1			28
							44	9									
05	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	326	1	5892	2	Y	28	22	1			34
							31	9									
*06	6209	X	6209	-0-	-0-	-0-	304	1	5866	2	Y	35	38	1			31
							39	9									

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
01	4929	X	2915	-0-	-2014	-0-	109	1	2743	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	4452	X	2631	-0-	-1821	-0-	97	1	2499	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	110	1	4016	2	Y	42	41	1			22
							46	9									
04	3997	X	3997	-0-	-0-	-0-	105	1	3847	2	Y	41	34	1			29
							45	9									
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	103	1	3751	2	Y	25	23	1			31
							28	9									
06	4050	X	3618	-0-	-432	-0-	98	1	3486	2	Y	31	34	1			28
							34	9									

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
01	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	1	1	12367	2	N	8					165
							9	9									
02	10948	X	10887	-0-	-61	-0-	6	1	10864	2	N	15					180
							17	9									
03	12121	X	11926	-0-	-195	-0-	1	1	11925	2	N	-0-					180
04	11730	X	11370	-0-	-360	-0-	11370	2			N	-0-					180
05	12121	X	11972	-0-	-149	-0-	25	1	11947	2	N	-0-					180
*06	11839	X	11839	-0-	-0-	-0-	2	1	11837	2	N	-0-					180

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
01	6386	X	4748	-0-	-1638	-0-	214	1	4471	2	Y	57	26	1			36
							63	9									
02	5768	X	4329	-0-	-1439	-0-	197	1	4097	2	Y	32	47	1			21
							35	9									
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	221	1	6044	2	Y	149	97	1			73
							164	9									
04	6180	X	6081	-0-	-99	-0-	215	1	5702	2	Y	149	117	1			105
							164	9									
05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	218	1	5607	2	Y	93	83	1			115
							102	9									
06	6210	X	5710	-0-	-500	-0-	214	1	5366	2	Y	118	127	1			106
							130	9									

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
01	15159	X	12738	-0-	-2421	-0-	405	1	12333	2	N	-0-					-0-
02	13692	X	10968	-0-	-2724	-0-	368	1	10600	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12078	-0-	-2771	-0-	405	1	11673	2	N	-0-					-0-
04	13800	X	11612	-0-	-2188	-0-	683	1	10929	2	N	-0-					-0-
05	13423	X	12279	-0-	-1144	-0-	720	1	11559	2	N	-0-					-0-
06	12330	X	12234	-0-	-96	-0-	756	1	11478	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	170	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	8372	X	8198	-0-	-174	-0-	157	1	8041	2	N	-0-					-0-
03	9269	X	9180	-0-	-89	-0-	173	1	9007	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7854	-0-	-1116	-0-	367	1	7487	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	8380	-0-	-703	-0-	390	1	7990	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7152	-0-	-1728	-0-	382	1	6770	2	N	-0-					-0-

CHANDLER WELL #: 1H RRCID -> 239359 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 5018 - 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
01	4650	X	2295	-0-	-2355	-0-	2295	2			Y	-0-					64
02	4088	X	2052	-0-	-2036	-0-	2052	2			Y	-0-					64
03	4526	X	2453	-0-	-2073	-0-	2453	2			Y	-0-					64
04	2730	X	2271	-0-	-459	-0-	2271	2			Y	-0-					64
05	2294	X	2199	-0-	-95	-0-	2199	2			Y	-0-					64
06	2370	X	2266	-0-	-104	-0-	2265	2	1	9	Y	1	62	1			3

KILLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 239576 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 5860 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COMANCHE TRAILS UNT WELL #: 1H RRCID -> 239579 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 4946 PERF. 5296 - 8605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	452	1	3771	2	N	-0-					133
02	2240	X	1806	-0-	-434	-0-	408	1	1398	2	N	-0-					133
03	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	452	1	1404	2	N	-0-					133
04	2400	X	1372	-0-	-1028	-0-	436	1	936	2	N	-0-					133
05	2480	X	1350	-0-	-1130	-0-	452	1	898	2	N	-0-					133
06	2400	X	1024	-0-	-1376	-0-	430	1	594	2	N	-0-					133

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 24H RRCID -> 239591 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7000 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	9362	-0-	-1581	-0-	9362	2			N	-0-					70
02	9884	X	8627	-0-	-1257	-0-	8627	2			N	-0-					70
03	11160	X	9011	-0-	-2149	-0-	9011	2			N	-0-					70
04	10800	X	8516	-0-	-2284	-0-	8516	2			N	-0-					70
05	11160	X	8856	-0-	-2304	-0-	8856	2			N	-0-					70
06	9240	X	8482	-0-	-758	-0-	8482	2			N	-0-					70

KRS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239592 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 5752 - 8001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RASBERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239707 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 5455 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	526	1	5642	2	Y	36					93
							40	9									
02	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	476	1	4917	2	Y	2	66	1			29
							2	9									
03	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	523	1	6071	2	Y	4					33
							4	9									
04	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	494	1	5949	2	Y	-0-					33
05	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	510	1	5819	2	Y	5					38
							6	9									
*06	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	467	1	6146	2	Y	-0-					38

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
01	3100	N	3761	-0-	661	1718	526	1	3195	2	Y	36					83
							40	9									
02	2800	N	2464	-0-	-336	1382	473	1	1989	2	Y	2	59	1			26
							2	9									
03	2060	X	678	-0-	-1382	-0-	506	1	168	2	Y	4					30
							4	9									
04	1770	X	802	-0-	-968	-0-	444	1	358	2	Y	-0-					30
05	1829	X	990	-0-	-839	-0-	506	1	478	2	Y	5					35
							6	9									
*06	930	X	930	-0-	-0-	-0-	459	1	471	2	Y	-0-					35

WARREN WELL #: 2H RRCID -> 240029 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 4703 PERF. 5140 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	3857	-0-	-297	-0-	565	1	3292	2	Y	-0-					15
02	3752	X	3695	-0-	-57	-0-	510	1	3185	2	Y	-0-					15
03	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	564	1	3855	2	Y	-0-					15
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	542	1	3684	2	Y	-0-					15
05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	547	1	3577	2	Y	-0-					15
06	4260	X	4249	-0-	-11	-0-	533	1	3647	2	Y	63	62	1			16
							69	9									

CURLEY WELL #: 1H RRCID -> 240031 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 5176 - 7960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	1130	1	2360	2	N	2					100
							2	9									
02	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	1021	1	2166	2	N	5					105
							6	9									
03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	1130	1	2180	2	N	-0-					105
04	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	1093	1	1436	2	N	-0-					105
05	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	1130	1	1642	2	N	-0-					105
06	2160	X	1464	-0-	-696	-0-	1057	1	407	2	N	-0-					105

RASBERRY WELL #: 1H RRCID -> 240035 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 5176 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7471	X	6121	-0-	-1350	-0-	514	1	5568	2	Y	35					94
							39	9									
02	6748	X	5763	-0-	-985	-0-	476	1	5284	2	Y	3	67	1			30
							3	9									
03	6572	X	6371	-0-	-201	-0-	525	1	5842	2	Y	4					34
							4	9									
04	6360	X	6099	-0-	-261	-0-	493	1	5606	2	Y	-0-					34
05	6386	X	5640	-0-	-746	-0-	505	1	5129	2	Y	5					39
							6	9									
06	6180	X	5507	-0-	-673	-0-	477	1	5030	2	Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHAMPION A WELL #: 8H RRCID -> 240062 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 9072 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6541	X	5453	-0-	-1088	-0-	1172	1	4281	2	N	-0-					202
02	7188	X	7188	-0-	-0-	-0-	1060	1	6088	2	N	36					238
							40	9									
03	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	1174	1	6828	2	N	-0-	182	1			56
04	7726	X	7726	-0-	-0-	-0-	1136	1	6590	2	N	-0-					56
05	7967	X	7699	-0-	-268	-0-	1174	1	6414	2	N	101					157
							111	9									
06	7740	X	6672	-0-	-1068	-0-	1136	1	5475	2	N	55					212
							61	9									

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
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	201	1	5371	2	N	1					113
							1	9									
02	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	180	1	6531	2	N	-0-					113
03	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	200	1	7287	2	N	10					123
							11	9									
04	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	181	1	8559	2	N	10					133
							11	9									
05	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	176	1	8710	2	N	-0-					133
*06	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	163	1	9359	2	N	-0-					133

MDC TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240119 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 4660 PERF. 6082 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	1130	1	1954	2	N	20					103
							22	9									
02	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	1022	1	2018	2	N	-0-					103
03	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	1322	1	2166	2	N	7					110
							8	9									
04	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	1095	1	1924	2	N	-0-					110
05	3038	X	2846	-0-	-192	-0-	1130	1	1708	2	N	7					117
							8	9									
06	2940	X	2613	-0-	-327	-0-	1095	1	1518	2	N	-0-					117

COMANCHE PEAK WELL #: 8H RRCID -> 240136 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 6360 - 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
01	9083	X	5383	-0-	-3700	-0-	290	1	5038	2	N	50					140
							55	9									
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	264	1	9121	2	N	-0-					140
03	12482	X	12482	-0-	-0-	-0-	325	1	12078	2	N	72	182	1			30
							79	9									
04	11042	X	11042	-0-	-0-	-0-	308	1	10640	2	N	85					115
							94	9									
05	9436	X	9436	-0-	-0-	-0-	316	1	9048	2	N	65					180
							72	9									
*06	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	312	1	9905	2	N	-0-					180

ANDRES WELL #: 1H RRCID -> 240183 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 6419 - 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
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	347	1	2869	2	Y	-0-					-0-
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	324	1	2307	2	Y	2					2
							2	9									
03	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	312	1	2015	2	Y	-0-					2
04	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	301	1	2409	2	Y	-0-					2
05	2759	X	1331	-0-	-1428	-0-	278	1	1052	2	Y	1					3
							1	9									
06	2370	X	2181	-0-	-189	-0-	324	1	1857	2	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	1367	1	2847	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3119	-0-	-549	-0-	1068	1	2051	2	N	-0-					-0-
03	3844	X	3146	-0-	-698	-0-	1307	1	1839	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3148	-0-	-932	-0-	1317	1	1831	2	N	-0-					-0-
05	4216	X	3256	-0-	-960	-0-	1362	1	1894	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3199	-0-	-881	-0-	1162	1	2037	2	N	-0-					-0-

CLEVELAND WELL #: 1H RRCID -> 240188 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7454 - 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
01	6014	X	4569	-0-	-1445	-0-	365	1	4204	2	N	-0-					-0-
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	330	1	5158	2	N	-0-					-0-
03	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	366	1	4729	2	N	-0-					-0-
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	355	1	4135	2	N	-0-					-0-
05	6076	X	4510	-0-	-1566	-0-	370	1	4140	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4379	-0-	-1501	-0-	351	1	4028	2	N	-0-					-0-

CHAMPION A WELL #: 9H RRCID -> 240189 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8390 - 10020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8060	X	5228	-0-	-2832	-0-	1045	1	4147	2	N	33					125
							36	9									
02	7112	X	4671	-0-	-2441	-0-	936	1	3735	2	N	-0-					125
03	10633	X	4656	-0-	-5977	-0-	1036	1	3620	2	N	-0-					125
04	10290	X	5279	-0-	-5011	-0-	1003	1	4276	2	N	-0-					125
05	10633	X	5620	-0-	-5013	-0-	1036	1	4584	2	N	-0-					125
06	5070	X	5047	-0-	-23	-0-	1003	1	4024	2	N	18					143
							20	9									

SAM WILSON UNIT #4 WELL #: 5H RRCID -> 240190 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 9010 - 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
01	10478	X	5538	-0-	-4940	-0-	938	1	4600	2	N	-0-					-0-
02	9464	X	779	-0-	-8685	-0-	764	1	15	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	2071	-0-	-7880	-0-	935	1	1136	2	N	-0-					-0-
04	8400	X	5193	-0-	-3207	-0-	898	1	4295	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6149	-0-	-1167	-0-	980	1	5169	2	N	-0-					-0-
*06	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	924	1	5521	2	N	-0-					-0-

BRANSOM WELL #: 1H RRCID -> 240191 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7755 - 10125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11316	X	11316	-0-	-0-	-0-	653	1	10663	2	N	-0-					-0-
02	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	539	1	8988	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	10118	-0-	-174	-0-	532	1	9586	2	N	-0-					-0-
04	9960	X	9594	-0-	-366	-0-	540	1	9054	2	N	-0-					-0-
05	10292	X	9419	-0-	-873	-0-	570	1	8849	2	N	-0-					-0-
06	9960	X	8260	-0-	-1700	-0-	605	1	7655	2	N	-0-					-0-

ANDRES WELL #: 2H RRCID -> 240194 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6292 - 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
01	3100	N	3132	-0-	32	32	278	1	2854	2	Y	-0-					20
02	2800	N	2946	-0-	146	178	324	1	2544	2	Y	71					91
							78	9									
03	2731	N	2553	-0-	-178	-0-	358	1	2195	2	Y	-0-					91
04	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	335	1	1705	2	Y	-0-					91
05	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	289	1	1579	2	Y	46					137
							51	9									
06	2430	X	2135	-0-	-295	-0-	266	1	1869	2	Y	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

DEAR RANCH WELL #: 8H RRCID -> 240388 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 7028 - 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
01	434	N	248	-0-	-186	-0-	248	1			N	-0-					-0-
02	224	N	214	-0-	-10	-0-	214	1			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	1			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	1			N	-0-					-0-
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	1			N	-0-					-0-
*06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	1			N	-0-					-0-

DEAR RANCH WELL #: 7H RRCID -> 240390 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 7106 - 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
01	6696	X	4069	-0-	-2627	-0-	519	1	3550	2	N	-0-					74
02	6048	X	4229	-0-	-1819	-0-	589	1	3640	2	N	-0-					74
03	6696	X	3507	-0-	-3189	-0-	562	1	2945	2	N	-0-					74
04	4260	X	3115	-0-	-1145	-0-	539	1	2576	2	N	-0-					74
05	4681	X	3065	-0-	-1616	-0-	604	1	2461	2	N	-0-					74
*06	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	694	1	6163	2	N	-0-					74

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
01	5115	X	2982	-0-	-2133	-0-	1420	1	1562	2	N	-0-					-0-
02	4620	X	3040	-0-	-1580	-0-	1274	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	3374	-0-	-1462	-0-	1437	1	1937	2	N	-0-					-0-
04	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	1331	1	1997	2	N	-0-					-0-
05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	1430	1	2791	2	N	-0-					-0-
*06	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	1386	1	2785	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240500 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5252 PERF. 6620 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
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

CURLEY WELL #: 2H RRCID -> 240557 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5058 - 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
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1125	1	424	2	N	50					67
							55	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1021	1	332	2	N	-0-					67
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1130	1	414	2	N	6					73
							7	9									
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	1			N	-0-					73
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	557	1	338	2	N	10					83
							11	9									
*06	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	710	1	865	2	N	-0-	55	1			28

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 2H RRCID -> 240714 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 7814 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	904	X	904	-0-	-0-	-0-	741	1	163	2	N	-0-					155
02	817	X	817	-0-	-0-	-0-	670	1	147	2	N	-0-					155
03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	742	1	141	2	N	-0-					155
04	870	X	718	-0-	-152	-0-	718	1			N	-0-					155
05	899	X	755	-0-	-144	-0-	742	1	13	9	N	12					167
*06	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	718	1	163	2	N	114					281
							125	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	13547	X	3823	-0-	-9724	-0-	623	1	3200	2	N	-0-					-0-
02	8456	X	4240	-0-	-4216	-0-	565	1	3675	2	N	-0-					-0-
03	5673	X	5065	-0-	-608	-0-	624	1	4441	2	N	-0-					-0-
04	5400	X	4935	-0-	-465	-0-	603	1	4332	2	N	-0-					-0-
05	4681	X	623	-0-	-4058	-0-	623	1			N	-0-					-0-
06	4890	X	2038	-0-	-2852	-0-	604	1	1434	2	N	-0-					-0-

COMANCHE PEAK WELL #: 9H RRCID -> 240736 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 6200 - 10491

01	14446	X	12111	-0-	-2335	-0-	355	1	11690	2	N	60					185
							66	9									
02	13048	X	11460	-0-	-1588	-0-	317	1	11135	2	N	7					192
							8	9									
03	14322	X	12282	-0-	-2040	-0-	357	1	11914	2	N	10	182	1			20
							11	9									
04	13560	X	12033	-0-	-1527	-0-	347	1	11677	2	N	8					28
							9	9									
05	12679	X	11286	-0-	-1393	-0-	358	1	10914	2	N	13					41
							14	9									
06	12270	X	11926	-0-	-344	-0-	347	1	11579	2	N	-0-					41

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 4H RRCID -> 240753 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7819 - 10794

01	14012	X	13569	-0-	-443	-0-	648	1	12695	2	N	205					422
							226	9									
02	12488	X	12424	-0-	-64	-0-	586	1	11628	2	N	191	197	1			416
							210	9									
03	14141	X	14141	-0-	-0-	-0-	649	1	13387	2	N	95					511
							105	9									
04	13380	X	8606	-0-	-4774	-0-	628	1	7785	2	N	175	389	1			297
							193	9									
05	13826	X	13069	-0-	-757	-0-	649	1	12380	2	N	36	194	1			139
							40	9									
06	13680	X	9316	-0-	-4364	-0-	628	1	8605	2	N	75					214
							83	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 3H RRCID -> 240755 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7802 - 10244

01	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	740	1	1379	2	N	125					272
							138	9									
02	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	670	1	379	2	N	-0-					272
03	1767	X	1114	-0-	-653	-0-	742	1	372	2	N	-0-					272
04	2190	X	718	-0-	-1472	-0-	718	1			N	-0-					272
05	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	742	1			N	-0-					272
06	2190	X	924	-0-	-1266	-0-	718	1	206	2	N	-0-					272

WHORTON WELL #: 7H RRCID -> 240757 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8747 - 10240

01	10206	X	10206	-0-	-0-	-0-	624	1	9581	2	N	1					223
							1	9									
02	9156	X	8512	-0-	-644	-0-	567	1	7925	2	N	18					241
							20	9									
03	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	585	1	12220	2	N	-0-					241
04	11938	X	11938	-0-	-0-	-0-	528	1	11397	2	N	12					253
							13	9									
05	13100	X	13100	-0-	-0-	-0-	572	1	12447	2	N	74					327
							81	9									
06	12390	X	11498	-0-	-892	-0-	530	1	10959	2	N	8	193	1			142
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	521	1	3882	2	Y	28					94
							31	9									
02	3780	X	3379	-0-	-401	-0-	474	1	2899	2	Y	5					99
							6	9									
03	4185	X	3975	-0-	-210	-0-	487	1	3488	2	Y	-0-	77	1			22
04	4050	X	3741	-0-	-309	-0-	477	1	3264	2	Y	-0-					22
05	4185	X	3428	-0-	-757	-0-	476	1	2952	2	Y	-0-					22
*06	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	436	1	3273	2	Y	3					25
							3	9									

PEGUES WELL #: 6H RRCID -> 241046 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7920 - 10200

01	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	11165	2	20	9	N	18					110
02	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	9631	2	42	9	N	38					148
03	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	10507	2	22	9	N	20					168
04	9904	X	9904	-0-	-0-	-0-	9894	2	10	9	N	9					177
05	10925	X	10925	-0-	-0-	-0-	10897	2	28	9	N	25					202
*06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	10137	2			N	-0-					202

PORTER WELL #: 1H RRCID -> 241123 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6780 - 8038

01	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	498	1	4002	2	Y	-0-					42
02	3920	X	3619	-0-	-301	-0-	450	1	3157	2	Y	11					53
							12	9									
03	4340	X	3399	-0-	-941	-0-	499	1	2900	2	Y	-0-	18	1			35
04	4200	X	4030	-0-	-170	-0-	483	1	3547	2	Y	-0-					35
05	4340	X	1238	-0-	-3102	-0-	499	1	739	2	Y	-0-					35
06	4320	X	3689	-0-	-631	-0-	483	1	3206	2	Y	-0-					35

PORTER WELL #: 2H RRCID -> 241125 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5978 PERF. 6335 - 7907

01	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	499	1	2228	2	Y	10	5	1	5	8	74
							11	9									
02	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	450	1	3508	2	Y	4					78
							4	9									
03	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	499	1	2579	2	Y	-0-	53	1			25
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	483	1	2649	2	Y	-0-					25
05	2480	X	1031	-0-	-1449	-0-	499	1	530	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									
06	3690	X	2967	-0-	-723	-0-	483	1	2482	2	Y	2	1	1	1	8	25
							2	9									

BRANCH FARMS WELL #: 1H RRCID -> 241179 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5597 - 8149

01	6603	X	5472	-0-	-1131	-0-	200	1	5272	2	N	-0-					25
02	5964	X	4637	-0-	-1327	-0-	181	1	4456	2	N	-0-					25
03	5549	X	5116	-0-	-433	-0-	200	1	4916	2	N	-0-					25
04	5370	X	5072	-0-	-298	-0-	183	1	4889	2	N	-0-					25
05	5549	X	4978	-0-	-571	-0-	145	1	4772	2	N	55					80
							61	9									
06	5310	X	5256	-0-	-54	-0-	105	1	5151	2	N	-0-					80

COLONEL SPENCER WELL #: 3H RRCID -> 241185 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8633 - 11439

01	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	385	1	879	2	N	-0-					-0-
02	369	N	369	-0-	-0-	-0-	310	1	59	2	N	-0-					-0-
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	266	1	210	2	N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

COLONEL SPENCER WELL #: 1H RRCID -> 241187 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8149 - 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
01	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	419	1	2109	2	N	-0-					-0-
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	443	1	721	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	594	-0-	-956	-0-	345	1	249	2	N	-0-					-0-
04	2460	N	99	-0-	-2361	-0-	50	1	49	2	N	-0-					-0-
05	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-

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
01	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			N	-0-					170
02	392	N	297	-0-	-95	-0-	297	2			N	-0-					170
03	589	N	329	-0-	-260	-0-	329	2			N	-0-					170
04	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					170
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			N	-0-					170
06	330	N	283	-0-	-47	-0-	283	2			N	-0-					170

RIPS ROCKY ROAD WELL #: 1H RRCID -> 241335 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4786 PERF. 5453 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

RANDLE A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242595 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 6965 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
01	8525	X	4981	-0-	-3544	-0-	656 76	1 9	4249	2	N	69					258
02	7700	X	4467	-0-	-3233	-0-	631 1	1 9	3835	2	N	1	181	1			78
03	8525	X	2132	-0-	-6393	-0-	677	1	1455	2	N	-0-					78
04	6930	X	673	-0-	-6257	-0-	667	1	6	9	N	5					83
05	5673	X	1927	-0-	-3746	-0-	676	1	1251	2	N	-0-					83
06	4830	X	2628	-0-	-2202	-0-	671	1	1957	2	N	-0-					83

NEWCOMB WELL #: 5H RRCID -> 242712 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 4966 PERF. 5497 - 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
01	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
03	T. A.		37	-0-	37	37	29	1	8	2	Y	-0-					9
04	T. A.		1599	-0-	1599	1636	420	1	1179	2	Y	-0-					9
05	T. A.		2119	-0-	2119	3755	436	1	1683	2	Y	-0-					9
*06	3000	N	2115	-0-	-885	2870	423	1	1688	2	Y	4	8	1			5
							4	9									

WALLACE A WELL #: 2H RRCID -> 242716 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 4771 PERF. 5100 - 9918

01	914	X	914	-0-	-0-	-0-	791	1	123	2	Y	-0-					102
02	759	X	759	-0-	-0-	-0-	714	1	44	2	Y	1	92	1			11
							1	9									
03	820	X	820	-0-	-0-	-0-	791	1	29	2	Y	-0-					11
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	710	1	80	2	Y	7					18
							8	9									
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	757	1	69	2	Y	10					28
							11	9									
*06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	701	1	68	2	Y	11					39
							12	9									

CROWELL C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243153 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 4576 PERF. 5050 - 8111

01	2449	X	1329	-0-	-1120	-0-	662	1	665	2	N	2					68
							2	9									
02	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	638	1	2624	2	N	-0-					68
03	2449	X	2358	-0-	-91	-0-	697	1	1661	2	N	-0-					68
04	2370	X	836	-0-	-1534	-0-	671	1	165	2	N	-0-					68
05	2449	X	717	-0-	-1732	-0-	717	1			N	-0-					68
06	2370	X	1888	-0-	-482	-0-	685	1	1203	2	N	-0-					68

COATES A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243272 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5461 PERF. 6110 - 9431

01	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	690	1	6812	2	N	54					262
							59	9									
02	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	632	1	5957	2	N	6	185	1			83
							7	9									
03	8584	X	8584	-0-	-0-	-0-	687	1	7878	2	N	17					100
							19	9									
04	9419	X	9419	-0-	-0-	-0-	674	1	8715	2	N	27					127
							30	9									
05	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	700	1	8585	2	N	46					173
							51	9									
*06	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	678	1	8176	2	N	-0-					173

TRIPLE CREEK "C" WELL #: 3H RRCID -> 243274 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 6015 - 9116

01	2728	X	2446	-0-	-282	-0-	689	1	1718	2	N	35					195
							39	9									
02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	647	1	2167	2	N	-0-	173	1			22
03	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	668	1	2273	2	N	-0-					22
04	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	660	1	2135	2	N	11					33
							12	9									
05	2728	X	2620	-0-	-108	-0-	655	1	1965	2	N	-0-					33
*06	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	694	1	2305	2	N	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
BROCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243287 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5932 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2012 - PLUGGED 03/26/12

COLONEL SPENCER WELL #: 2H RRCID -> 243396 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 8228 - 11856

01	408	X	408	-0-	-0-	-0-	407	1	1	2	N	-0-					-0-
02	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	351	1	721	2	N	-0-					-0-
03	372	X	213	-0-	-159	-0-	213	1			N	-0-					-0-
04	360	X	71	-0-	-289	-0-	46	1	25	2	N	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

MANIS WELL #: 1H RRCID -> 243474 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 9535 - 11125

01	10427	X	10427	-0-	-0-	-0-	748	1	9679	2	N	-0-					-0-
02	9721	X	9721	-0-	-0-	-0-	676	1	9045	2	N	-0-					-0-
03	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	748	1	9241	2	N	-0-					-0-
04	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	724	1	8207	2	N	-0-					-0-
05	9215	X	9215	-0-	-0-	-0-	748	1	8467	2	N	-0-					-0-
*06	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	724	1	7865	2	N	-0-					-0-

CARR A WELL #: 1H RRCID -> 243595 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 4768 PERF. 5950 - 9430

01	3751	X	3535	-0-	-216	-0-	1027	1	2499	2	N	8					112
							9	9										
02	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	961	1	3175	2	N	38					150
							42	9										
03	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1109	1	3262	2	N	-0-					150
04	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	1053	1	3371	2	N	-0-					150
05	3751	X	2088	-0-	-1663	-0-	707	1	1381	2	N	-0-					150
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					150

CROUCH FARM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243646 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7364 - 10280

01	14322	X	12139	-0-	-2183	-0-	404	1	11735	2	N	-0-					-0-
02	12936	X	10720	-0-	-2216	-0-	368	1	10352	2	N	-0-					-0-
03	14043	X	11305	-0-	-2738	-0-	405	1	10900	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	11147	-0-	-2113	-0-	671	1	10476	2	N	-0-					-0-
05	12710	X	10250	-0-	-2460	-0-	666	1	9584	2	N	-0-					-0-
*06	12243	X	12243	-0-	-0-	-0-	756	1	11487	2	N	-0-					-0-

CROUCH FARM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243647 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 7311 PERF. 9384 - 11175

01	17422	X	15325	-0-	-2097	-0-	405	1	14920	2	N	-0-					-0-
02	15736	X	13971	-0-	-1765	-0-	368	1	13603	2	N	-0-					-0-
03	17422	X	15282	-0-	-2140	-0-	406	1	14876	2	N	-0-					-0-
04	16320	X	14877	-0-	-1443	-0-	768	1	14109	2	N	-0-					-0-
05	16120	X	15225	-0-	-895	-0-	798	1	14427	2	N	-0-					-0-
06	14970	X	14831	-0-	-139	-0-	836	1	13995	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
*10	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	347	1	8649	2	N	-0-					4
*11	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	347	1	9845	2	N	-0-					4
*12	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	324	1	9371	2	N	-0-					4
*01	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	335	1	8531	2	N	-0-					4
*02	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	301	1	8109	2	N	-0-					4
*03	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	358	1	9153	2	N	-0-					4
*04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	335	1	11246	2	N	-0-					4
*05	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	335	1	12317	2	N	-0-					4
*06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	289	1	7598	2	N	-0-					4

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
*10	8401	X	6064	-0-	-2337	-0-	347	1	5717	2	N	-0-					-0-
*11	7140	X	5873	-0-	-1267	-0-	347	1	5526	2	N	-0-					-0-
*12	7006	X	5205	-0-	-1801	-0-	312	1	4893	2	N	-0-					-0-
*01	9300	X	4857	-0-	-4443	-0-	324	1	4533	2	N	-0-					-0-
*02	8400	X	4288	-0-	-4112	-0-	301	1	3987	2	N	-0-					-0-
*03	9300	X	4501	-0-	-4799	-0-	358	1	4143	2	N	-0-					-0-
*04	8580	X	5694	-0-	-2886	-0-	335	1	5359	2	N	-0-					-0-
*05	7905	X	6187	-0-	-1718	-0-	335	1	5852	2	N	-0-					-0-
*06	6960	X	4281	-0-	-2679	-0-	324	1	3957	2	N	-0-					-0-

OAK VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 244028 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7969 - 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
01	10087	X	10087	-0-	-0-	-0-	582	1	9505	2	N	-0-					-0-
02	10715	X	10715	-0-	-0-	-0-	607	1	10108	2	N	-0-					-0-
03	10726	X	10726	-0-	-0-	-0-	564	1	10162	2	N	-0-					-0-
04	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	633	1	10606	2	N	-0-					-0-
05	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	713	1	11072	2	N	-0-					-0-
*06	9941	X	9941	-0-	-0-	-0-	729	1	9212	2	N	-0-					-0-

WMA WELL #: 2H RRCID -> 244107 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8791 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6727	X	6361	-0-	-366	-0-	367	1	5994	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	5263	-0-	-673	-0-	298	1	4965	2	N	-0-					-0-
03	6727	X	5596	-0-	-1131	-0-	294	1	5302	2	N	-0-					-0-
04	6510	X	5632	-0-	-878	-0-	317	1	5315	2	N	-0-					-0-
05	6727	X	5701	-0-	-1026	-0-	345	1	5356	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5540	-0-	-610	-0-	406	1	5134	2	N	-0-					-0-

WHORTON WELL #: 9H RRCID -> 244293 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7429 PERF. 9212 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11779	X	11779	-0-	-0-	-0-	635	1	11144	2	N	-0-					131
02	11424	X	9779	-0-	-1645	-0-	579	1	9200	2	N	-0-					131
03	12648	X	10744	-0-	-1904	-0-	636	1	10108	2	N	-0-					131
04	12240	X	9840	-0-	-2400	-0-	615	1	9225	2	N	-0-					131
05	11780	X	10002	-0-	-1778	-0-	655	1	9313	2	N	31					162
							34	9									
06	11400	X	9728	-0-	-1672	-0-	616	1	9112	2	N	-0-					162

DEAR RANCH WELL #: 9H RRCID -> 244328 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 6843 - 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
01	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			N	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	1			N	-0-					-0-
03	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	1			N	-0-					-0-
04	150	N	32	-0-	-118	-0-	32	1			N	-0-					-0-
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-					-0-
*06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

RANDLE A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 244359 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 6940 - 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
01	15469	X	1795	-0-	-13674	-0-	109	1	1686	2	N	-0-					167
02	13972	X	7511	-0-	-6461	-0-	232	1	7249	2	N	27	172	1			22
							30	9									
03	15190	X	7482	-0-	-7708	-0-	237	1	7212	2	N	30					52
							33	9									
04	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	257	1	11443	2	N	3					55
							3	9									
05	12691	X	12691	-0-	-0-	-0-	269	1	12370	2	N	47	1	1	1	8	100
							52	9									
*06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	265	1	12251	2	N	34	1	1	1	8	132
							37	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 6H RRCID -> 244535 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7865 - 10743

01	2542	X	1912	-0-	-630	-0-	465	1	1447	2	N	-0-					128
02	2296	X	1419	-0-	-877	-0-	420	1	991	2	N	7					135
							8	9									
03	2542	X	706	-0-	-1836	-0-	465	1	241	2	N	-0-					135
04	2460	X	467	-0-	-1993	-0-	450	1	17	9	N	15					150
05	1922	X	471	-0-	-1451	-0-	465	1	6	9	N	5					155
06	690	N	450	-0-	-240	-0-	450	1			N	-0-					155

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244802 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5900 - 8321

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					55
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

PEARCY WELL #: 1H RRCID -> 244970 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 5592 PERF. 5995 - 8656

01	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	377	1	2970	2	N	20					100
							22	9									
02	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	383	1	2800	2	N	15					115
							17	9									
03	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	398	1	2981	2	N	25					140
							28	9									
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	409	1	2922	2	N	10					150
							11	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	539	1	2872	2	N	26					176
							29	9									
*06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	694	1	2588	2	N	3					179
							3	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 244973 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 6340 - 8150

01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	13746	2	122	9	N	111	168	1			28
02	12171	X	12171	-0-	-0-	-0-	12143	2	28	9	N	25					53
03	13826	X	12144	-0-	-1682	-0-	12102	2	42	9	N	38					91
04	13410	X	10034	-0-	-3376	-0-	10024	2	10	9	N	9					100
05	13857	X	11605	-0-	-2252	-0-	11528	2	77	9	N	70					170
06	13410	X	11387	-0-	-2023	-0-	11351	2	36	9	N	33	183	1			20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	12896	X	4829	-0-	-8067	-0-	610	1	4219	2	N	-0-					145
02	11648	X	4997	-0-	-6651	-0-	642	1	4296	2	N	54	2	1	2	8	195
							59	9									
03	12896	X	7389	-0-	-5507	-0-	715	1	6629	2	N	41	178	1			58
							45	9									
04	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	693	1	7278	2	N	2	1	1	1	8	58
							2	9									
05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	703	1	7366	2	N	44	1	1	1	8	100
							48	9									
*06	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	692	1	8016	2	N	50	1	1	1	8	148
							55	9									

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
01	10850	X	9951	-0-	-899	-0-	9949	2	2	9	N	2					33
02	9800	X	9206	-0-	-594	-0-	9132	2	74	9	N	67					100
03	10695	X	10362	-0-	-333	-0-	10316	2	46	9	N	42					142
04	10110	X	9990	-0-	-120	-0-	9990	2			N	-0-					142
05	10199	X	10123	-0-	-76	-0-	10083	2	40	9	N	36					178
06	10020	X	9640	-0-	-380	-0-	9640	2			N	-0-					178

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
01	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	1126	1	4533	2	Y	10					112
							11	9									
02	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	1021	1	4236	2	Y	10	77	1			45
							11	9									
03	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1122	1	4716	2	Y	38					83
							42	9									
04	5185	X	5185	-0-	-0-	-0-	1061	1	4091	2	Y	30					113
							33	9									
05	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	1053	1	4011	2	Y	42					155
							46	9									
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	935	1	4207	2	Y	15					170
							17	9									

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
01	8370	X	8349	-0-	-21	-0-	234	1	7994	2	Y	110					132
							121	9									
02	7560	X	6785	-0-	-775	-0-	211	1	6571	2	Y	3	68	1			67
							3	9									
03	7905	X	7190	-0-	-715	-0-	234	1	6950	2	Y	5					72
							6	9									
04	8070	X	6699	-0-	-1371	-0-	219	1	6480	2	Y	-0-					72
05	8339	X	6929	-0-	-1410	-0-	222	1	6707	2	Y	-0-					72
06	6780	X	6691	-0-	-89	-0-	208	1	6463	2	Y	18	76	1			14
							20	9									

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
01	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	16833	X	14607	-0-	-2226	-0-	1	1	14604	2	N	2					182
							2	9									
02	15204	X	11427	-0-	-3777	-0-	6	1	11421	2	N	-0-					182
03	16833	X	12811	-0-	-4022	-0-	1	1	12810	2	N	-0-					182
04	14910	X	11840	-0-	-3070	-0-	11840	2			N	-0-					182
05	14601	X	12261	-0-	-2340	-0-	26	1	12235	2	N	-0-					182
06	14130	X	10128	-0-	-4002	-0-	2	1	10126	2	N	-0-					182

WEST GRANBURY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245253 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5526 PERF. 6605 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7254	X	6928	-0-	-326	-0-	357	1	6497	2	N	67					167
							74	9									
02	6552	X	6269	-0-	-283	-0-	322	1	5914	2	N	30					197
							33	9									
03	7254	X	6786	-0-	-468	-0-	339	1	6414	2	N	30	183	1			44
							33	9									
04	6900	X	6536	-0-	-364	-0-	346	1	6150	2	N	36					80
							40	9									
05	7006	X	6749	-0-	-257	-0-	356	1	6371	2	N	20					100
							22	9									
06	6720	X	6504	-0-	-216	-0-	347	1	6157	2	N	-0-					100

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 7H RRCID -> 245279 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 10283 PERF. 8474 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 5H RRCID -> 245295 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 8315 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6479	X	5127	-0-	-1352	-0-	465	1	4500	2	N	147	197	1			318
							162	9									
02	5852	X	4686	-0-	-1166	-0-	420	1	4265	2	N	1	197	1			122
							1	9									
03	5580	X	4995	-0-	-585	-0-	465	1	4431	2	N	90					212
							99	9									
04	5040	X	4070	-0-	-970	-0-	450	1	3570	2	N	45					257
							50	9									
05	5208	X	3858	-0-	-1350	-0-	465	1	3393	2	N	-0-					257
*06	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	450	1	4564	2	N	55					312
							61	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 9H RRCID -> 245296 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 9819 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	9573	X	9573	-0-	-0-	-0-	465	1	9054	2	N	49	196	1			228
							54	9									
02	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	420	1	8551	2	N	73					301
							80	9									
03	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	465	1	10258	2	N	36					337
							40	9									
04	11073	X	11073	-0-	-0-	-0-	450	1	10579	2	N	40					377
							44	9									
05	12003	X	12003	-0-	-0-	-0-	465	1	11502	2	N	33					410
							36	9									
06	10410	X	9778	-0-	-632	-0-	450	1	9311	2	N	15	178	1			247
							17	9									

BOGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245306 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 5739 PERF. 6505 - 9482

01	INC G-10		184	-0-	184	373	184	1			N	-0-					160
02	500	N	157	-0-	-343	30	155	1	2	9	N	2	1	1	1	8	160
03	238	N	208	-0-	-30	-0-	197	1	11	9	N	10					170
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	208	1	2	9	N	2	1	1	1	8	170
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	198	1	3	9	N	3	126	1	1	8	46
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	197	1	4	9	N	4	2	1	2	8	46

WHORTON WELL #: 11H RRCID -> 245318 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7620 PERF.10174 - 11781

01	12375	X	12375	-0-	-0-	-0-	1	1	12374	2	N	-0-					120
02	11508	X	10090	-0-	-1418	-0-	5	1	10085	2	N	-0-					120
03	12741	X	11335	-0-	-1406	-0-	1	1	11334	2	N	-0-					120
04	12330	X	10638	-0-	-1692	-0-	10638	2			N	-0-					120
05	12369	X	11795	-0-	-574	-0-	25	1	11770	2	N	-0-					120
06	11970	X	11141	-0-	-829	-0-	2	1	11139	2	N	-0-					120

CRAWFORD-EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 245582 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5889 - 8076

01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	730	1	2325	2	N	-0-					18
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	675	1	1620	2	N	24					42
							26	9									
03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	747	1	2176	2	N	-0-					42
04	2460	N	2158	-0-	-302	-0-	722	1	1436	2	N	-0-					42
05	2542	N	2332	-0-	-210	-0-	746	1	1586	2	N	-0-					42
*06	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	723	1	1748	2	N	-0-					42

BLACK RANCH WELL #: 14H RRCID -> 245630 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5438 - 10370

01	11625	X	11264	-0-	-361	-0-	225	1	11031	2	Y	7					68
							8	9									
02	10892	X	9528	-0-	-1364	-0-	204	1	9285	2	Y	35	90	1			13
							39	9									
03	12059	X	11038	-0-	-1021	-0-	226	1	10779	2	Y	30					43
							33	9									
04	11670	X	10402	-0-	-1268	-0-	217	1	10177	2	Y	7					50
							8	9									
05	11873	X	11174	-0-	-699	-0-	223	1	10929	2	Y	20					70
							22	9									
06	10890	X	10709	-0-	-181	-0-	215	1	10477	2	Y	15					85
							17	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	7564	X	7531	-0-	-33	-0-	7502	2	29	9	Y	26					36
02	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	6969	2	41	9	Y	37					73
03	7564	X	7389	-0-	-175	-0-	7365	2	24	9	Y	22	60	1			35
04	7320	X	6354	-0-	-966	-0-	6339	2	15	9	Y	14					49
05	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	6735	2	40	9	Y	36					85
06	7500	X	6274	-0-	-1226	-0-	6253	2	21	9	Y	19					104

HAWKS WELL #: 11H RRCID -> 245910 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 4652 PERF. 4944 - 8582

01	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	452	1	4662	2	Y	-0-					78
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	408	1	4189	2	Y	21	80	1			19
							23	9									
03	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	452	1	4551	2	Y	36					55
							40	9									
04	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	409	1	4413	2	Y	-0-					55
05	4743	X	4648	-0-	-95	-0-	423	1	4225	2	Y	-0-					55
06	4920	X	4679	-0-	-241	-0-	394	1	4285	2	Y	-0-					55

NEWCOMB WELL #: 3H RRCID -> 245994 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4903 PERF. 5237 - 9063

01	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-
02	58	X	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2013 - P&A 02-25-2013

SENTER WELL #: 5H RRCID -> 245996 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 5153 - 8793

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		17	-0-	17	17	17	2			Y	-0-					43
04	T. A.		5571	-0-	5571	5588	219	1	5333	2	Y	17					60
							19	9									
05	T. A.		7247	-0-	7247	12835	1058	1	6189	2	Y	-0-					60
*06	17247	X	4412	-0-	-12835	-0-	1020	1	3388	2	Y	4	35	1			29
							4	9									

WALLACE ERATH WELL #: 1H RRCID -> 246000 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 5226 - 9393

01	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	1128	1	4577	2	N	6					83
							7	9									
02	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	1021	1	3672	2	N	1	58	1			26
							1	9									
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	1130	1	4855	2	N	42					68
							46	9									
04	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	1093	1	4453	2	N	-0-					68
05	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	1130	1	4148	2	N	-0-					68
*06	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	1093	1	4794	2	N	-0-					68

WALLACE A WELL #: 3H RRCID -> 246050 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5001 - 10016

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	21	1			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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 246164 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 5626 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

COMANCHE TRAILS WELL #: 3H RRCID -> 246172 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 4968 PERF. 5304 - 8152

01	4247	X	4115	-0-	-132	-0-	1130	1	2983	2	N	2					47
							2	9									
02	3696	X	3677	-0-	-19	-0-	1021	1	2656	2	N	-0-					47
03	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	1130	1	2839	2	N	-0-					47
04	3990	X	3816	-0-	-174	-0-	1021	1	2795	2	N	-0-					47
05	4123	X	3984	-0-	-139	-0-	986	1	2998	2	N	-0-					47
06	3990	X	3720	-0-	-270	-0-	938	1	2768	2	N	13					60
							14	9									

JLB RANCH WELL #: 6H RRCID -> 246175 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 5325 - 9875

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WHORTON WELL #: 10H RRCID -> 246373 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8474 - 11033

01	17298	X	9023	-0-	-8275	-0-	1	1	9022	2	N	-0-					87
02	15624	X	11127	-0-	-4497	-0-	6	1	11065	2	N	51					138
							56	9									
03	13330	X	12641	-0-	-689	-0-	1	1	12640	2	N	-0-					138
04	12039	X	12039	-0-	-0-	-0-	12035	2	4	9	N	4					142
05	12307	X	12032	-0-	-275	-0-	25	1	12007	2	N	-0-					142
06	12240	X	11073	-0-	-1167	-0-	2	1	11071	2	N	-0-					142

W. D. RANCH. WELL #: 1H RRCID -> 246401 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 5585 - 9321

01	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	717	1	5130	2	N	75					100
							83	9									
02	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	648	1	4480	2	N	-0-					100
03	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	709	1	5191	2	N	13	103	1			10
							14	9									
04	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	694	1	4990	2	N	-0-					10
05	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	715	1	4990	2	N	-0-					10
*06	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	689	1	4826	2	N	-0-					10

BURLESON NW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246447 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 7257 - 10356

01	18197	X	11513	-0-	-6684	-0-	226	1	11287	2	N	-0-					-0-
02	16436	X	12854	-0-	-3582	-0-	208	1	12646	2	N	-0-					-0-
03	17546	X	15249	-0-	-2297	-0-	234	1	15015	2	N	-0-					-0-
04	14641	X	14641	-0-	-0-	-0-	225	1	14416	2	N	-0-					-0-
05	14229	X	13945	-0-	-284	-0-	231	1	13714	2	N	-0-					-0-
06	14760	X	12323	-0-	-2437	-0-	221	1	12102	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

SWENSON WELL #: 1H RRCID -> 246485 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5959 - 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
01	9548	X	8641	-0-	-907	-0-	8641	2			N	-0-					130
02	8624	X	8115	-0-	-509	-0-	8023	2	92	9	N	84					214
03	9548	X	9169	-0-	-379	-0-	9133	2	36	9	N	33	195	1			52
04	9240	X	8749	-0-	-491	-0-	8749	2			N	-0-					52
05	9455	X	9086	-0-	-369	-0-	9086	2			N	-0-					52
06	8880	X	8431	-0-	-449	-0-	8363	2	68	9	N	62					114

CROUCH DAIRY WELL #: 7H RRCID -> 246508 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7929 - 10310

01	11439	X	8683	-0-	-2756	-0-	405	1	8278	2	N	-0-					-0-
02	10332	X	7791	-0-	-2541	-0-	367	1	7424	2	N	-0-					-0-
03	11222	X	7963	-0-	-3259	-0-	405	1	7558	2	N	-0-					-0-
04	10140	X	7967	-0-	-2173	-0-	589	1	7378	2	N	-0-					-0-
05	9734	X	8248	-0-	-1486	-0-	613	1	7635	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7193	-0-	-1207	-0-	601	1	6592	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 6H RRCID -> 246693 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 4776 PERF. 5297 - 9988

01	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	1130	1	4274	2	Y	3					74
							3	9									
02	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1019	1	3763	2	Y	12					86
							13	9									
03	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	1127	1	4023	2	Y	-0-					86
04	4140	X	2132	-0-	-2008	-0-	1065	1	1054	2	Y	12					98
							13	9									
05	4278	X	87	-0-	-4191	-0-	87	1			Y	-0-					98
06	1140	X	3	-0-	-1137	-0-	2	1	1	2	Y	-0-	91	1			7

HAWKS WELL #: 13H RRCID -> 246723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 4563 PERF. 5790 - 9126

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	1			20
03	T. A.		2292	-0-	2292	2292	2246	2	46	9	N	42					62
04	T. A.		2251	-0-	2251	4543	2251	2			N	-0-					62
05	T. A.		1482	-0-	1482	6025	1482	2			N	-0-					62
*06	6393	X	368	-0-	-6025	-0-	368	2			N	-0-					62

BLACK RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 246725 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5749 - 8999

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

ODR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246735 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 6364 - 8977

01	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	965	1	6522	2	N	22					90
							24	9									
02	5684	X	5670	-0-	-14	-0-	889	1	4653	2	N	116	181	1			25
							128	9									
03	6293	X	5291	-0-	-1002	-0-	984	1	4307	2	N	-0-					25
04	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1217	1	5568	2	N	-0-					25
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	958	1	5535	2	N	80					105
							88	9									
*06	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	943	1	5810	2	N	-0-	63	1			42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	929	1	3112	2	N	-0-					145
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	889	1	3013	2	N	7					152
							8	9									
03	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	961	1	3634	2	N	1					153
							1	9									
04	3360	X	2520	-0-	-840	-0-	643	1	1877	2	N	-0-					153
05	3472	X	2513	-0-	-959	-0-	266	1	2243	2	N	4					157
							4	9									
06	3360	X	3059	-0-	-301	-0-	238	1	2818	2	N	3	125	1			35
							3	9									

JLB RANCH WELL #: 5H RRCID -> 246782 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 4898 PERF. 5297 - 9205

01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					50
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					50
03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					50
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					50
05	1178	N	619	-0-	-559	-0-	619	2			N	-0-					50
06	840	N	437	-0-	-403	-0-	437	2			N	-0-					50

MORRISON HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 246857 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5796 - 10786

01	9517	X	9105	-0-	-412	-0-	9076	2	29	9	Y	26					115
02	8400	X	7927	-0-	-473	-0-	7886	2	41	9	Y	37					152
03	9455	X	8968	-0-	-487	-0-	8944	2	24	9	Y	22	124	1			50
04	9150	X	8416	-0-	-734	-0-	8402	2	14	9	Y	13					63
05	9455	X	8780	-0-	-675	-0-	8740	2	40	9	Y	36					99
06	8820	X	8448	-0-	-372	-0-	8427	2	21	9	Y	19					118

KEITH A WELL #: 1H RRCID -> 247100 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 4651 PERF. 5020 - 8695

01	3131	X	3001	-0-	-130	-0-	559	1	2442	2	N	-0-					50
02	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	510	1	2380	2	N	-0-					50
03	3131	X	3034	-0-	-97	-0-	563	1	2471	2	N	-0-					50
04	3030	X	2570	-0-	-460	-0-	513	1	2057	2	N	-0-					50
05	3131	X	2134	-0-	-997	-0-	458	1	1676	2	N	-0-					50
06	3030	X	1892	-0-	-1138	-0-	503	1	1389	2	N	-0-					50

ERMIS WELL #: 2H RRCID -> 247175 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 5104 - 8224

01	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	584	1	3315	2	Y	3					14
							3	9									
02	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	528	1	2815	2	Y	2					16
							2	9									
03	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	578	1	3013	2	Y	-0-					16
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	506	1	2649	2	Y	-0-					16
05	3224	X	3061	-0-	-163	-0-	527	1	2534	2	Y	-0-					16
06	2970	X	2967	-0-	-3	-0-	544	1	2423	2	Y	-0-					16

DOTSON WELL #: 1H RRCID -> 247314 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8510 - 9387

01	4743	X	4692	-0-	-51	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
02	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
03	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4465	-0-	-125	-0-	4465	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	4645	-0-	-98	-0-	4645	2			N	-0-					-0-
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 248078 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 5050 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	1			2

SENTER WELL #: 3H RRCID -> 248109 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 4757 PERF. 5093 - 8196

01	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	902	1	3724	2	N	12					45
							13	9									
02	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	816	1	3603	2	N	7					52
							8	9									
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	904	1	3995	2	N	-0-					52
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	831	1	4176	2	N	1					53
							1	9									
05	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	797	1	5040	2	N	-0-					53
*06	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	818	1	4015	2	N	37					90
							41	9									

WILLINGHAM D WELL #: 2 RRCID -> 248110 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 5052 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB KIMBROUGH WELL #: 1H RRCID -> 248164 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5169 - 8494

01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	1498	1	3210	2	N	10					128
							11	9									
02	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	1327	1	2537	2	N	-0-					128
03	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	1440	1	3024	2	N	2					130
							2	9									
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	1387	1	3908	2	N	2					132
							2	9									
*05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	1427	1	2305	2	N	2					134
							2	9									
*06	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	1236	1	2304	2	N	4					138
							4	9									

HAZEL-SMITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248185 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 5291 PERF. 5730 - 8371

01	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	1			N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	5642	X	5102	-0-	-540	-0-	196	1	4906	2	Y	-0-					85
02	5096	X	4509	-0-	-587	-0-	177	1	4310	2	Y	20	86	1			19
							22	9									
03	5642	X	4415	-0-	-1227	-0-	196	1	4179	2	Y	36					55
							40	9									
04	5190	X	3273	-0-	-1917	-0-	177	1	3096	2	Y	-0-					55
05	5208	X	3510	-0-	-1698	-0-	184	1	3326	2	Y	-0-					55
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	171	1	4225	2	Y	-0-					55

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
*08	11780	X	9735	-0-	-2045	-0-	1434	1	8299	2	N	2					130
							2	9									
09	8651	X	8651	-0-	-0-	-0-	694	1	7929	2	N	25					155
							28	9									
10	11871	X	11871	-0-	-0-	-0-	693	1	11135	2	N	39	174	1			20
							43	9									
11	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	641	1	12125	2	N	35					55
							39	9									
12	11132	X	11132	-0-	-0-	-0-	637	1	10462	2	N	30					85
							33	9									
01	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	638	1	11171	2	N	40					125
							44	9									
02	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	565	1	9936	2	N	72	1	1	1	8	195
							79	9									
03	12032	X	12032	-0-	-0-	-0-	693	1	11294	2	N	41	179	1			57
							45	9									
04	11428	X	11428	-0-	-0-	-0-	668	1	10754	2	N	5	1	1	1	8	60
							6	9									
05	11076	X	11076	-0-	-0-	-0-	691	1	10297	2	N	80	54	1	1	8	85
							88	9									
06	10650	X	9771	-0-	-879	-0-	646	1	9121	2	N	4	2	1	2	8	85
							4	9									

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
01	6107	X	5428	-0-	-679	-0-	492	1	4875	2	N	55					130
							61	9									
02	5516	X	4920	-0-	-596	-0-	470	1	4404	2	N	42					172
							46	9									
03	6107	X	5596	-0-	-511	-0-	504	1	5051	2	N	37	181	1			28
							41	9									
04	5250	X	5229	-0-	-21	-0-	519	1	4675	2	N	32					60
							35	9									
05	5456	X	5246	-0-	-210	-0-	624	1	4581	2	N	37					97
							41	9									
06	5430	X	5043	-0-	-387	-0-	673	1	4361	2	N	8					105
							9	9									

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
01	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	791	1	2391	2	Y	19					58
							21	9									
02	3136	X	2947	-0-	-189	-0-	715	1	2232	2	Y	-0-					58
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	791	1	2799	2	Y	-0-					58
04	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	766	1	2691	2	Y	-0-					58
05	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	791	1	3061	2	Y	-0-					58
*06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	766	1	2866	2	Y	-0-					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	9207	X	8535	-0-	-672	-0-	493	1	8042	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	6366	-0-	-1446	-0-	360	1	6006	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	6829	-0-	-1758	-0-	359	1	6470	2	N	-0-					-0-
04	8310	X	6963	-0-	-1347	-0-	392	1	6571	2	N	-0-					-0-
05	8525	X	7313	-0-	-1212	-0-	443	1	6870	2	N	-0-					-0-
06	8250	X	6816	-0-	-1434	-0-	500	1	6316	2	N	-0-					-0-

SENTER WELL #: 1H RRCID -> 248494 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 5078 - 9090

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	1131	1	2194	2	N	2					92
							2	9									
02	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	1022	1	1828	2	N	3					95
							3	9									
03	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	1131	1	2176	2	N	-0-					95
04	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	1082	1	2550	2	N	7					102
							8	9									
05	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	1110	1	2436	2	N	-0-					102
*06	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	1076	1	2059	2	N	41					143
							45	9									

BOGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248506 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6134 - 9331

01	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	269	1	3175	2	N	-0-					185
02	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	243	1	2869	2	N	-0-					185
03	589	X	341	-0-	-248	-0-	341	1			N	-0-					185
04	609	X	609	-0-	-0-	-0-	340	1	234	2	N	32	180	1			37
							35	9									
05	589	X	357	-0-	-232	-0-	353	1	4	9	N	4					41
06	570	X	308	-0-	-262	-0-	308	1			N	-0-					41

BROCK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248508 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6283 - 8569

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248544 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 6130 - 8327

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BURLESON NW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248551 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7315 - 10267

01	11482	X	11482	-0-	-0-	-0-	206	1	11276	2	N	-0-					-0-
02	15732	X	15732	-0-	-0-	-0-	211	1	15521	2	N	-0-					-0-
03	16388	X	16388	-0-	-0-	-0-	236	1	16152	2	N	-0-					-0-
04	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	228	1	14857	2	N	-0-					-0-
05	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	234	1	13703	2	N	-0-					-0-
*06	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	221	1	11169	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	14003	X	14003	-0-	-0-	-0-	217	1	13786	2	N	-0-					-0-
02	12772	X	12772	-0-	-0-	-0-	209	1	12563	2	N	-0-					-0-
03	13392	X	13271	-0-	-121	-0-	235	1	13036	2	N	-0-					-0-
04	12960	X	12284	-0-	-676	-0-	227	1	12057	2	N	-0-					-0-
05	13392	X	12237	-0-	-1155	-0-	235	1	12002	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	11560	-0-	-1400	-0-	226	1	11334	2	N	-0-					-0-

BOGGS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248561 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6210 - 9151

01	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	324	1	3199	2	N	30					95
							33	9									
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	324	1	2869	2	N	7					102
							8	9									
03	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	358	1	6569	2	N	2					104
							2	9									
04	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	237	1	6321	2	N	31					135
							34	9									
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	335	1	7079	2	N	25	1	1	1	8	158
							28	9									
*06	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	324	1	5582	2	N	2	1	1	1	8	158
							2	9									

TAYLOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248562 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6665 - 9706

*07	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	1388	1	438	2	N	50	178	1			72
							55	9									
08	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	717	1	7024	2	N	-0-					72
09	2250	X	722	-0-	-1528	-0-	694	1	28	9	N	25					97
10	2325	X	1064	-0-	-1261	-0-	470	1	590	2	N	4					101
							4	9									
11	7500	X	569	-0-	-6931	-0-	235	1	334	2	N	-0-					101
12	7750	X	98	-0-	-7652	-0-	70	1	28	9	N	25					126
01	7750	X	312	-0-	-7438	-0-	227	1	82	2	N	3					129
							3	9									
02	952	X	482	-0-	-470	-0-	224	1	221	2	N	34	2	1	2	8	159
							37	9									
03	1054	X	665	-0-	-389	-0-	664	1	1	9	N	1					160
04	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	631	1	966	2	N	51	2	1	2	8	207
							56	9									
05	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	681	1	870	2	N	6	3	1	3	8	207
							7	9									
06	5580	X	1547	-0-	-4033	-0-	619	1	903	2	N	23	183	1			47
							25	9									

CASS EDWARDS "A" WELL #: 3H RRCID -> 248565 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 6250 - 8981

01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	694	1	3409	2	N	-0-					34
02	2492	N	2138	-0-	-354	-0-	643	1	1495	2	N	-0-					34
03	2790	X	2572	-0-	-218	-0-	713	1	1859	2	N	-0-					34
04	2700	X	313	-0-	-2387	-0-	231	1	82	2	N	-0-					34
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					34
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HARBURGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248582 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6420 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	336	1	10415	2	Y	43					87
							47	9									
02	10444	X	8746	-0-	-1698	-0-	313	1	8397	2	Y	33	79	1			41
							36	9									
03	11563	X	10403	-0-	-1160	-0-	301	1	10078	2	Y	22					63
							24	9									
04	11190	X	10039	-0-	-1151	-0-	313	1	9723	2	Y	3	37	1			29
							3	9									
05	10850	X	8792	-0-	-2058	-0-	359	1	8372	2	Y	55	81	1			3
							61	9									
06	10440	X	10379	-0-	-61	-0-	336	1	10023	2	Y	18					21
							20	9									

HARBURGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248583 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 6510 - 9352

01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	359	1	564	2	Y	55					111
							61	9									
02	1792	N	358	-0-	-1434	-0-	313	1	45	9	Y	41	101	1			51
03	3100	N	4605	-0-	1505	1505	301	1	4273	2	Y	28					79
							31	9									
04	3000	N	3315	-0-	315	1820	313	1	2999	2	Y	3	46	1			36
							3	9									
05	3100	N	2317	-0-	-783	1037	336	1	1908	2	Y	66	98	1			4
							73	9									
06	3660	X	2429	-0-	-1231	-0-	347	1	2058	2	Y	22					26
							24	9									

NEWCOMB WELL #: 2H RRCID -> 248744 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 4841 PERF. 5097 - 8303

01	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	901	1	2393	2	N	-0-					55
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	816	1	2240	2	N	5					60
							6	9									
03	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	904	1	2578	2	N	-0-					60
04	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	809	1	2382	2	N	20					80
							22	9									
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	738	1	2247	2	N	25					105
							28	9									
*06	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	705	1	2371	2	N	6	41	1			70
							7	9									

BAILEY A WELL #: 1H RRCID -> 248745 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5750 - 9047

01	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	1128	1	4534	2	N	15					143
							17	9									
02	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	1021	1	4275	2	N	22	134	1			31
							24	9									
03	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	1130	1	4571	2	N	82					113
							90	9									
04	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	1043	1	4031	2	N	-0-					113
05	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	1070	1	4312	2	N	-0-					113
*06	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	1055	1	4320	2	N	-0-					113

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	1129	1	5100	2	Y	16					178
							18	9									
02	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	1022	1	4490	2	Y	29	175	1			32
							32	9									
03	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	1131	1	5134	2	Y	111					143
							122	9									
04	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1062	1	4158	2	Y	-0-					143
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	1030	1	4296	2	Y	-0-					143
*06	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	1009	1	4296	2	Y	-0-					143

MAGIC VALLEY RANCH WELL #: 1R RRCID -> 248747 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5110 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KEITH WELL #: 2 RRCID -> 248753 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5042 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

JLB RANCH WELL #: 2H RRCID -> 248789 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 4883 PERF. 5250 - 9500

01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	1130	1	1573	2	N	-0-					102
02	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	1021	1	7222	2	N	3	89	1			16
							3	9									
03	10801	X	10801	-0-	-0-	-0-	1130	1	9628	2	N	39					55
							43	9									
04	3000	N	11403	-0-	8403	8403	1073	1	10330	2	N	-0-					55
05	19757	X	11354	-0-	-8403	-0-	1090	1	10264	2	N	-0-					55
*06	10945	X	10945	-0-	-0-	-0-	939	1	9997	2	N	8					63
							9	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 10H RRCID -> 248798 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5672 - 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
01	6714	X	6714	-0-	-0-	-0-	453	1	6251	2	Y	9					27
							10	9									
02	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	365	1	3275	2	Y	-0-					27
03	6322	X	6322	-0-	-0-	-0-	452	1	5870	2	Y	-0-					27
04	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	435	1	4699	2	Y	-0-					27
05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	396	1	5653	2	Y	7					34
							8	9									
*06	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	404	1	5644	2	Y	2					36
							2	9									

NEWCOMB WELL #: 1H RRCID -> 248803 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 4832 PERF. 5552 - 9047

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

PATILO RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248841 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 4941 PERF. 5308 - 8464

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BLACK RANCH WELL #: A 9H RRCID -> 248844 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5216 PERF. 5512 - 8686

01	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	445	1	4807	2	Y	9					27
							10	9									
02	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	408	1	5222	2	Y	-0-					27
03	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	443	1	4510	2	Y	-0-					27
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	398	1	3511	2	Y	-0-					27
05	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	375	1	3196	2	Y	7					34
							8	9									
*06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	385	1	2803	2	Y	2					36
							2	9									

PARKS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248846 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 4712 PERF. 5199 - 9704

01	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	1569	1	5207	2	N	7					182
							8	9									
02	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	1429	1	4791	2	N	-0-					182
03	6634	X	6338	-0-	-296	-0-	1562	1	4776	2	N	-0-	164	1			18
04	6570	X	6476	-0-	-94	-0-	1476	1	5000	2	N	-0-					18
05	6882	X	6667	-0-	-215	-0-	1545	1	5120	2	N	2					20
							2	9									
06	6660	X	6433	-0-	-227	-0-	1481	1	4938	2	N	13					33
							14	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: A 8H RRCID -> 248847 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5632 - 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
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	1111	1	1775	2	Y	-0-					57
02	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	1014	1	1445	2	Y	-0-					57
03	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	1122	1	1546	2	Y	-0-					57
04	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	963	1	1425	2	Y	-0-					57
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					57
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					57

CHANDLER WELL #: 5 RRCID -> 248852 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK RANCH WELL #: 16H RRCID -> 248872 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5164 PERF. 5526 - 9346

01	10788	X	10190	-0-	-598	-0-	228	1	9942	2	Y	18					96
							20	9									
02	9800	X	8800	-0-	-1000	-0-	204	1	8588	2	Y	7	90	1			13
							8	9									
03	10850	X	9869	-0-	-981	-0-	226	1	9643	2	Y	-0-					13
04	10500	X	9417	-0-	-1083	-0-	208	1	9209	2	Y	-0-					13
05	10328	X	10328	-0-	-0-	-0-	216	1	10110	2	Y	2					15
							2	9									
*06	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	214	1	9778	2	Y	3					18
							3	9									

BRANCH FARMS WELL #: 3H RRCID -> 248873 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5509 - 8129

01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	201	1	4634	2	Y	3					51
							3	9									
02	4368	X	4109	-0-	-259	-0-	181	1	3927	2	Y	1					52
							1	9									
03	4836	X	4277	-0-	-559	-0-	200	1	4077	2	Y	-0-					52
04	4680	X	4552	-0-	-128	-0-	190	1	4360	2	Y	2					54
							2	9									
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	192	1	4943	2	Y	-0-					54
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	184	1	4581	2	Y	-0-					54

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 2H RRCID -> 248933 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7849 - 10349

01	15500	X	13496	-0-	-2004	-0-	779	1	12717	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	11577	-0-	-2367	-0-	655	1	10922	2	N	-0-					-0-
03	15190	X	12531	-0-	-2659	-0-	659	1	11872	2	N	-0-					-0-
04	14610	X	12610	-0-	-2000	-0-	710	1	11900	2	N	-0-					-0-
05	14260	X	12768	-0-	-1492	-0-	773	1	11995	2	N	-0-					-0-
06	13050	X	12004	-0-	-1046	-0-	880	1	11124	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 2H RRCID -> 248934 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7918 - 9704

01	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	661	1	10794	2	N	-0-					-0-
02	10052	X	9777	-0-	-275	-0-	553	1	9224	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	10528	-0-	-601	-0-	554	1	9974	2	N	-0-					-0-
04	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	609	1	10202	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10682	-0-	-447	-0-	646	1	10036	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	9996	-0-	-774	-0-	733	1	9263	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	9021	X	8611	-0-	-410	-0-	497	1	8114	2	N	-0-					-0-
02	8148	X	6316	-0-	-1832	-0-	358	1	5958	2	N	-0-					-0-
03	9021	X	7207	-0-	-1814	-0-	379	1	6828	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7700	-0-	-640	-0-	434	1	7266	2	N	-0-					-0-
05	8987	X	8987	-0-	-0-	-0-	544	1	8443	2	N	-0-					-0-
*06	8342	X	8342	-0-	-0-	-0-	611	1	7731	2	N	-0-					-0-

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 1H RRCID -> 248944 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7842 - 10504

01	18538	X	17533	-0-	-1005	-0-	1012	1	16521	2	N	-0-					-0-
02	16744	X	15378	-0-	-1366	-0-	871	1	14507	2	N	-0-					-0-
03	18538	X	16418	-0-	-2120	-0-	863	1	15555	2	N	-0-					-0-
04	17940	X	16399	-0-	-1541	-0-	923	1	15476	2	N	-0-					-0-
05	17980	X	16451	-0-	-1529	-0-	996	1	15455	2	N	-0-					-0-
06	16980	X	15128	-0-	-1852	-0-	1109	1	14019	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248983 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 5321 PERF. 5995 - 9178

01	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	675	1	4295	2	N	-0-					116
02	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	632	1	3689	2	N	-0-					116
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	717	1	3723	2	N	-0-					116
04	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	688	1	3540	2	N	-0-					116
05	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	695	1	3596	2	N	-0-					116
06	4080	X	3578	-0-	-502	-0-	686	1	2888	2	N	4					120
							4	9									

RANDLE A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248987 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 6550 - 8929

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	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

B.G.M.T. WELL #: 2H RRCID -> 248992 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7102 - 9311

01	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	638	1	2158	2	N	-0-					-0-
02	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	538	1	2158	2	N	-0-					-0-
03	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	689	1	2491	2	N	-0-					-0-
04	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	670	1	2438	2	N	-0-					-0-
05	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	717	1	2161	2	N	-0-					-0-
*06	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	683	1	2021	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248993 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5940 - 9149

01	5518	X	5427	-0-	-91	-0-	682	1	4734	2	N	10					97
							11	9									
02	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	648	1	4614	2	N	-0-					97
03	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	713	1	5009	2	N	-0-					97
04	5250	X	5083	-0-	-167	-0-	676	1	4407	2	N	-0-					97
05	5580	X	4841	-0-	-739	-0-	441	1	4360	2	N	36					133
							40	9									
06	5400	X	3740	-0-	-1660	-0-	496	1	3244	2	N	-0-					133

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	7533	X	6546	-0-	-987	-0-	671	1	5875	2	N	-0-					-0-
02	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	648	1	5691	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6121	-0-	-823	-0-	717	1	5404	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	6352	-0-	-368	-0-	671	1	5681	2	N	-0-					-0-
05	7006	X	6371	-0-	-635	-0-	717	1	5654	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5970	-0-	-810	-0-	671	1	5299	2	N	-0-					-0-

KRS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249013 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 5306 PERF. 5728 - 8651

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	0	N	-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

YANCY WELL #: 2H RRCID -> 249249 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 5061 - 8831

01	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	1130	1	1392	2	N	-0-					17
02	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	1021	1	1025	2	N	26					43
							29	9									
03	2170	X	2005	-0-	-165	-0-	1130	1	875	2	N	-0-					43
04	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	1093	1	670	2	N	-0-					43
05	2170	X	1558	-0-	-612	-0-	1103	1	451	2	N	4					47
							4	9									
06	2100	X	1531	-0-	-569	-0-	1031	1	500	2	N	-0-					47

HOUSTON RANCH WELL #: 19H RRCID -> 249455 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 4894 PERF. 5350 - 8290

01	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	234	1	3775	2	Y	3	34	1			15
							3	9									
02	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	211	1	3495	2	Y	1					16
							1	9									
03	4216	X	3975	-0-	-241	-0-	233	1	3733	2	Y	8					24
							9	9									
04	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	220	1	5405	2	Y	3	19	1			8
							3	9									
05	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	213	1	4685	2	Y	8					16
							9	9									
*06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	215	1	4542	2	Y	-0-	7	1			9

BURLESON BIBLE CHURCH WELL #: 3H RRCID -> 249504 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 10523

01	18259	X	17133	-0-	-1126	-0-	989	1	16144	2	N	-0-					-0-
02	16492	X	14395	-0-	-2097	-0-	815	1	13580	2	N	-0-					-0-
03	17856	X	15495	-0-	-2361	-0-	815	1	14680	2	N	-0-					-0-
04	17070	X	15157	-0-	-1913	-0-	853	1	14304	2	N	-0-					-0-
05	17143	X	14758	-0-	-2385	-0-	893	1	13865	2	N	-0-					-0-
06	16590	X	12632	-0-	-3958	-0-	926	1	11706	2	N	-0-					-0-

CHISHOLM TRAIL RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 249890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6966 - 9815

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6536					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	14725	X	11410	-0-	-3315	-0-	658	1	10752	2	N	-0-					-0-
02	12824	X	9772	-0-	-3052	-0-	553	1	9219	2	N	-0-					-0-
03	14198	X	12515	-0-	-1683	-0-	658	1	11857	2	N	-0-					-0-
04	13740	X	11864	-0-	-1876	-0-	668	1	11196	2	N	-0-					-0-
05	12989	X	12420	-0-	-569	-0-	752	1	11668	2	N	-0-					-0-
06	12120	X	11655	-0-	-465	-0-	854	1	10801	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 12H RRCID -> 249921 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 8207 - 11363

01	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	570	1	7545	2	N	-0-					238
02	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	516	1	6415	2	N	-0-					238
03	7967	X	7846	-0-	-121	-0-	572	1	7267	2	N	6	191	1			53
							7	9									
04	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	553	1	7607	2	N	15					68
							17	9									
05	8122	X	7998	-0-	-124	-0-	572	1	7418	2	N	7					75
							8	9									
06	7860	X	6673	-0-	-1187	-0-	553	1	6109	2	N	10					85
							11	9									

OAK VALLEY WELL #: 3H RRCID -> 249935 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7757 - 11060

01	15686	X	15112	-0-	-574	-0-	872	1	14240	2	N	-0-					-0-
02	14168	X	12739	-0-	-1429	-0-	721	1	12018	2	N	-0-					-0-
03	15686	X	14250	-0-	-1436	-0-	749	1	13501	2	N	-0-					-0-
04	15180	X	14069	-0-	-1111	-0-	792	1	13277	2	N	-0-					-0-
05	15159	X	13913	-0-	-1246	-0-	842	1	13071	2	N	-0-					-0-
06	14610	X	12808	-0-	-1802	-0-	939	1	11869	2	N	-0-					-0-

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 8H RRCID -> 249936 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8029 - 10792

01	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	499	1	2582	2	N	-0-					157
02	2520	X	2124	-0-	-396	-0-	452	1	1573	2	N	90					247
							99	9									
03	2790	X	2610	-0-	-180	-0-	500	1	2069	2	N	37					284
							41	9									
04	2700	X	1971	-0-	-729	-0-	484	1	1487	2	N	-0-					284
05	2790	X	1832	-0-	-958	-0-	500	1	1234	2	N	89					373
							98	9									
06	2700	X	1632	-0-	-1068	-0-	484	1	1105	2	N	39					412
							43	9									

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 27H RRCID -> 249964 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 7008 - 10947

01	11656	X	7091	-0-	-4565	-0-	7091	2			N	-0-					126
02	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11147	2			N	-0-					126
03	10946	X	10946	-0-	-0-	-0-	10945	2	1	9	N	1	87	1			40
04	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	10706	2			N	-0-					40
05	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					40
*06	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	11764	2			N	-0-					40

GEORGES CREEK RANCH WELL #: 31H RRCID -> 249965 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 7012 - 10717

01	11315	X	5461	-0-	-5854	-0-	5460	2	1	9	N	1					57
02	9688	X	8988	-0-	-700	-0-	8988	2			N	-0-					57
03	10726	X	9881	-0-	-845	-0-	9881	2			N	-0-					57
04	10380	X	10010	-0-	-370	-0-	10010	2			N	-0-					57
05	10094	X	10094	-0-	-0-	-0-	10094	2			N	-0-					57
*06	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9852	2			N	-0-					57

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
GEORGES CREEK RANCH WELL #: 28H RRCID -> 249967 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6740 - 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
01	10230	X	3824	-0-	-6406	-0-	205	1	3619	2	N	-0-					45
02	9240	X	7282	-0-	-1958	-0-	217	1	7065	2	N	-0-					45
03	9579	X	7195	-0-	-2384	-0-	240	1	6955	2	N	-0-					45
04	9270	X	7631	-0-	-1639	-0-	232	1	7399	2	N	-0-					45
05	8060	X	7896	-0-	-164	-0-	240	1	7656	2	N	-0-					45
06	7800	X	7458	-0-	-342	-0-	232	1	7226	2	N	-0-					45

RANDLE B UNIT WELL #: 20H RRCID -> 249968 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6571 - 8992

01	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	334	1	10315	2	N	24					87
							26	9									
02	10124	X	10124	-0-	-0-	-0-	320	1	9682	2	N	111					198
							122	9									
03	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	354	1	10802	2	N	68	180	1			86
							75	9									
04	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	346	1	9516	2	N	55					141
							61	9									
05	9485	X	9485	-0-	-0-	-0-	336	1	9064	2	N	77	183	1			35
							85	9									
*06	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	334	1	9772	2	N	21	36	1			20
							23	9									

RANDLE B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 249969 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 6497 - 8902

01	9238	X	7953	-0-	-1285	-0-	346	1	7605	2	N	2					173
							2	9									
02	8344	X	6757	-0-	-1587	-0-	322	1	6354	2	N	74	175	1			72
							81	9									
03	9238	X	6840	-0-	-2398	-0-	355	1	6464	2	N	19					91
							21	9									
04	8940	X	7088	-0-	-1852	-0-	337	1	6715	2	N	33					124
							36	9									
05	9238	X	7178	-0-	-2060	-0-	349	1	6798	2	N	28	1	1	1	8	150
							31	9									
06	7710	X	5426	-0-	-2284	-0-	334	1	5073	2	N	17	146	1	1	8	20
							19	9									

GAVILAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249985 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6091 PERF. 6426 - 8329

01	3937	X	3480	-0-	-457	-0-	358	1	3120	2	Y	2					11
							2	9									
02	3556	X	2098	-0-	-1458	-0-	301	1	1780	2	Y	15					26
							17	9									
03	3937	X	2315	-0-	-1622	-0-	347	1	1967	2	Y	1	23	1			4
							1	9									
04	3810	X	2037	-0-	-1773	-0-	254	1	1782	2	Y	1					5
							1	9									
05	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	278	1	3794	2	Y	8					13
							9	9									
06	3090	X	2261	-0-	-829	-0-	139	1	2116	2	Y	5	16	1			2
							6	9									

CUNNIUS-WILHITE WELL #: 11H RRCID -> 250268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 7968 - 11424

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLINGHAM FAMILY PARTNERSHIP WELL #: 1H RRCID -> 250406 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 4873 PERF. 5140 - 8962

01	3472	X	3117	-0-	-355	-0-	1336	1	1777	2	N	4					103
							4	9									
02	3136	X	2834	-0-	-302	-0-	1158	1	1674	2	N	2	79	1			26
							2	9									
03	3472	X	3284	-0-	-188	-0-	1293	1	1954	2	N	34					60
							37	9									
04	3360	X	896	-0-	-2464	-0-	896	1			N	-0-					60
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	8					68
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					68

YANCY WELL #: 3H RRCID -> 250415 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 4684 PERF. 4893 - 9820

01	1550	X	1114	-0-	-436	-0-	1114	2			Y	-0-					44
02	1120	N	1047	-0-	-73	-0-	1029	2	18	9	Y	16					60
03	1240	N	1202	-0-	-38	-0-	1191	2	11	9	Y	10	55	1			15
04	1080	N	851	-0-	-229	-0-	851	2			Y	-0-					15
05	1147	N	607	-0-	-540	-0-	596	2	11	9	Y	10					25
*06	1170	N	970	-0-	-200	-0-	970	2			Y	-0-					25

BRANSOM SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 250497 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8195 - 9895

01	4092	X	3334	-0-	-758	-0-	336	1	2998	2	N	-0-					-0-
02	3696	X	3374	-0-	-322	-0-	477	1	2897	2	N	-0-					-0-
03	3968	X	3841	-0-	-127	-0-	641	1	3200	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	3781	-0-	-29	-0-	669	1	3112	2	N	-0-					-0-
05	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	688	1	3509	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3643	-0-	-77	-0-	518	1	3125	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 250498 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8586 - 10169

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 250499 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8278 - 10271

01	7750	X	5835	-0-	-1915	-0-	338	1	5497	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6042	-0-	-958	-0-	616	1	5426	2	N	-0-					-0-
03	7750	X	6916	-0-	-834	-0-	897	1	6019	2	N	-0-					-0-
04	7290	X	6704	-0-	-586	-0-	948	1	5756	2	N	-0-					-0-
05	7533	X	6974	-0-	-559	-0-	930	1	6044	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	5965	-0-	-725	-0-	672	1	5293	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BRANSOM SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 250500 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8202 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4712	X	3509	-0-	-1203	-0-	490	1	3019	2	N	-0-					-0-
02	4256	X	3452	-0-	-804	-0-	605	1	2847	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3946	-0-	-766	-0-	782	1	3164	2	N	-0-					-0-
04	4080	X	3523	-0-	-557	-0-	771	1	2752	2	N	-0-					-0-
05	4061	X	3633	-0-	-428	-0-	772	1	2861	2	N	-0-					-0-
*06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	644	1	3202	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 250501 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8141 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7595	X	5732	-0-	-1863	-0-	778	1	4954	2	N	-0-					-0-
02	6692	X	6104	-0-	-588	-0-	1007	1	5097	2	N	-0-					-0-
03	7502	X	7128	-0-	-374	-0-	1333	1	5795	2	N	-0-					-0-
04	7260	X	7229	-0-	-31	-0-	1399	1	5830	2	N	-0-					-0-
05	7502	X	6178	-0-	-1324	-0-	1279	1	4899	2	N	-0-					-0-
06	6900	X	6502	-0-	-398	-0-	1090	1	5412	2	N	-0-					-0-

BRANSOM SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 250504 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8620 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5830	-0-	-1982	-0-	497	1	5333	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5693	-0-	-1363	-0-	718	1	4975	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6408	-0-	-1404	-0-	981	1	5427	2	N	-0-					-0-
04	6750	X	5003	-0-	-1747	-0-	917	1	4086	2	N	-0-					-0-
05	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	1084	1	6020	2	N	-0-					-0-
*06	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	830	1	5552	2	N	-0-					-0-

MCINROE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250806 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 5060 - 9000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	1556	1	2879	2	N	20					122
							22	9									
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	1467	1	2022	2	N	-0-	83	1			39
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	1602	1	2279	2	N	14					53
							15	9									
04	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	1596	1	3269	2	N	10					63
							11	9									
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	1519	1	1707	2	N	32					95
							35	9									
*06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1567	1	1772	2	N	-0-					95

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
01	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	301	1	2490	2	Y	28					55
							31	9									
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	272	1	2071	2	Y	5					60
							6	9									
03	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2547	2	Y	1	41	1			20
							1	9									
04	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	279	1	2293	2	Y	-0-					20
05	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	262	1	2134	2	Y	-0-					20
*06	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	251	1	2417	2	Y	3					23
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	6665	X	6486	-0-	-179	-0-	452	1	5984	2	Y	45					71
							50	9									
02	6020	X	5301	-0-	-719	-0-	403	1	4891	2	Y	6	52	1			25
							7	9									
03	6665	X	6215	-0-	-450	-0-	452	1	5763	2	Y	-0-					25
04	6450	X	5820	-0-	-630	-0-	429	1	5391	2	Y	-0-					25
05	6665	X	6314	-0-	-351	-0-	405	1	5889	2	Y	18					43
							20	9									
*06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	425	1	6931	2	Y	39					82
							43	9									

BROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250986 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 6204 - 6121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	688	1	6045	2	N	49					139
							54	9									
02	5264	X	5046	-0-	-218	-0-	608	1	4396	2	N	38					177
							42	9									
03	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	708	1	4962	2	N	1					178
							1	9									
04	5640	X	5267	-0-	-373	-0-	676	1	4546	2	N	41	179	1			40
							45	9									
05	5828	X	5344	-0-	-484	-0-	700	1	4613	2	N	28					68
							31	9									
06	5640	X	5139	-0-	-501	-0-	694	1	4389	2	N	51					119
							56	9									

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
01	11067	X	9564	-0-	-1503	-0-	9564	2			N	-0-					3
02	9996	X	7688	-0-	-2308	-0-	7688	2			N	-0-					3
03	9238	X	6171	-0-	-3067	-0-	6171	2			N	-0-					3
04	9270	X	6854	-0-	-2416	-0-	6854	2			N	-0-					3
05	9579	X	6268	-0-	-3311	-0-	6268	2			N	-0-					3
06	9270	X	5139	-0-	-4131	-0-	5139	2			N	-0-					3

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
01	9095	X	9095	-0-	-0-	-0-	226	1	8849	2	Y	18					87
							20	9									
02	9085	X	9085	-0-	-0-	-0-	203	1	8874	2	Y	7	82	1			12
							8	9									
03	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	226	1	8082	2	Y	-0-					12
04	6763	X	6763	-0-	-0-	-0-	190	1	6573	2	Y	-0-					12
05	9765	X	9765	-0-	-0-	-0-	187	1	9575	2	Y	3					15
							3	9									
*06	9674	X	9674	-0-	-0-	-0-	190	1	9482	2	Y	2					17
							2	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
01	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	452	1	2021	2	Y	3					60
							3	9									
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	408	1	1676	2	Y	9					69
							10	9									
03	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	452	1	1232	2	Y	-0-					69
04	1890	N	923	-0-	-967	-0-	406	1	499	2	Y	16					85
							18	9									
05	1953	N	51	-0-	-1902	-0-	51	1			Y	-0-					85
06	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	1	50	1			36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	680	1	4057	2	N	17					210
							19	9									
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	648	1	3897	2	N	16	163	1			63
							18	9									
03	4650	X	4406	-0-	-244	-0-	717	1	3679	2	N	9					72
							10	9									
04	4590	X	4081	-0-	-509	-0-	615	1	3457	2	N	8					80
							9	9									
05	5053	X	4002	-0-	-1051	-0-	476	1	3495	2	N	28					108
							31	9									
06	4890	X	3043	-0-	-1847	-0-	344	1	2697	2	N	2					110
							2	9									

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
01	10974	X	10405	-0-	-569	-0-	405	1	10000	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9313	-0-	-1327	-0-	367	1	8946	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	10208	-0-	-1572	-0-	405	1	9803	2	N	-0-					-0-
04	11400	X	10267	-0-	-1133	-0-	649	1	9618	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10404	-0-	-539	-0-	670	1	9734	2	N	-0-					-0-
*06	10930	X	10930	-0-	-0-	-0-	716	1	10214	2	N	-0-					-0-

HAWKS WELL #: 2H RRCID -> 251070 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 4588 PERF. 5007 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

WILLINGHAM D WELL #: 1H RRCID -> 251210 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 5524 - 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
01	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1252	1	2366	2	N	-0-					75
02	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	1195	1	1982	2	N	-0-					75
03	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	1308	1	1998	2	N	-0-					75
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	1294	1	2465	2	N	-0-					75
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	1337	1	1657	2	N	-0-					75
*06	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	1294	1	1608	2	N	-0-					75

ERMIS WELL #: 3H RRCID -> 251364 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 4562 PERF. 4999 - 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
01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	565	1	2434	2	Y	7					28
							8	9									
02	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	510	1	2311	2	Y	5					33
							6	9									
03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	565	1	2537	2	Y	6					39
							7	9									
04	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	510	1	2016	2	Y	-0-					39
05	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	547	1	1745	2	Y	20					59
							22	9									
*06	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	529	1	1846	2	Y	3					62
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

ERMIS WELL #: 4H RRCID -> 251535 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4668 PERF. 4903 - 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
01	3565	X	3039	-0-	-526	-0-	564	1	2467	2	Y	7					29
							8	9									
02	3220	X	2925	-0-	-295	-0-	510	1	2409	2	Y	5					34
							6	9									
03	3565	X	2900	-0-	-665	-0-	565	1	2327	2	Y	7					41
							8	9									
04	3300	X	2870	-0-	-430	-0-	511	1	2359	2	Y	-0-					41
05	3224	X	2725	-0-	-499	-0-	547	1	2156	2	Y	20					61
							22	9									
*06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	529	1	2227	2	Y	2					63
							2	9									

BUCHANAN B WELL #: 1H RRCID -> 251549 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 5250 - 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
01	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	1130	1	2569	2	N	3					133
							3	9									
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	1021	1	1995	2	N	15					148
							17	9									
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	1130	1	2300	2	N	-0-					148
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1058	1	2365	2	N	25					173
							28	9									
05	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	1021	1	2122	2	N	-0-					173
*06	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	944	1	2224	2	N	-0-	120	1			53

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
01	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	516	1	2460	2	Y	27					91
							30	9									
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	473	1	1958	2	Y	5					96
							6	9									
03	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	487	1	2181	2	Y	1	75	1			22
							1	9									
04	2610	N	2505	-0-	-105	-0-	431	1	2074	2	Y	-0-					22
05	2697	N	2291	-0-	-406	-0-	379	1	1912	2	Y	-0-					22
*06	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	292	1	1936	2	Y	3					25
							3	9									

BOASE WELL #: 1H RRCID -> 251568 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 4641 PERF. 5103 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	904	1	1945	2	N	80					173
							88	9									
02	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	816	1	1732	2	N	4					177
							4	9									
03	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	904	1	2139	2	N	8					185
							9	9									
04	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	875	1	1944	2	N	5					190
							6	9									
05	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	904	1	1827	2	N	15					205
							17	9									
*06	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	875	1	1938	2	N	51	128	1			128
							56	9									

YANCY WELL #: 4H RRCID -> 251609 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 4719 PERF. 4874 - 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
01	7688	X	7618	-0-	-70	-0-	7581	2	37	9	Y	34					126
02	7140	X	6785	-0-	-355	-0-	6767	2	18	9	Y	16					142
03	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8004	2	11	9	Y	10	129	1			23
04	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			Y	-0-					23
05	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8311	2	11	9	Y	10					33
06	7770	X	6797	-0-	-973	-0-	6797	2			Y	-0-					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
WARREN WELL #: 1H RRCID -> 251637 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5153 - 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
01	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	564	1	3758	2	Y	-0-					16
02	3892	X	3467	-0-	-425	-0-	510	1	2957	2	Y	-0-					16
03	4309	X	4269	-0-	-40	-0-	565	1	3704	2	Y	-0-					16
04	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	545	1	3522	2	Y	-0-					16
05	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	558	1	3406	2	Y	-0-					16
*06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	541	1	3504	2	Y	63	63	1			16
							69	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 18H RRCID -> 251638 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 4953 PERF. 5375 - 8094

01	3100	X	2411	-0-	-689	-0-	234	1	2174	2	Y	3	24	1			11
							3	9									
02	2800	X	2151	-0-	-649	-0-	211	1	1939	2	Y	1					12
							1	9									
03	3100	X	2575	-0-	-525	-0-	234	1	2332	2	Y	8					20
							9	9									
04	2520	X	2253	-0-	-267	-0-	226	1	2023	2	Y	4	17	1			7
							4	9									
05	2418	X	2392	-0-	-26	-0-	234	1	2150	2	Y	7					14
							8	9									
06	2400	X	2235	-0-	-165	-0-	226	1	2009	2	Y	-0-	7	1			7

BLACK RANCH WELL #: A 6H RRCID -> 251696 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 5285 PERF. 5729 - 8746

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
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
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MAGIC VALLEY RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252007 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5272 - 8572

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RANDLE "A" UNIT WELL #: 13H RRCID -> 252016 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 6081 PERF. 6730 - 9511

01	310	N	4	-0-	-306	-0-	4	1			N	-0-					33
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	16	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					33
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					33
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	1	2	9	N	2	1	1	1	8	33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1	1	8	33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BLACK RANCH WELL #: 9H RRCID -> 252055 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 6057 - 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
01	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	1120	1	756	2	Y	-0-					47
02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	1014	1	1697	2	Y	-0-					47
03	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	1130	1	1640	2	Y	-0-					47
04	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	1011	1	1640	2	Y	-0-					47
05	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	934	1	1796	2	Y	-0-					47
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	975	1	1445	2	Y	4					51
							4	9									

RANDLE "A" UNIT WELL #: 14H RRCID -> 252135 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6540 - 8351

01	248	N	23	-0-	-225	-0-	23	1			N	-0-					33
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					33
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK RANCH A WELL #: 5H RRCID -> 252156 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 6071 - 8041

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CASS-EDWARDS "A" WELL #: 4H RRCID -> 252162 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 6725 - 9646

01	2480	X	987	-0-	-1493	-0-	685	1	302	2	N	-0-					128
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	641	1	1904	2	N	-0-					128
03	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	716	1	1909	2	N	-0-					128
04	2400	X	314	-0-	-2086	-0-	231	1	83	2	N	-0-					128
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					128
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					128

YANCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252215 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 4605 PERF. 4930 - 8250

01	2325	N	2149	-0-	-176	-0-	1128	1	1021	2	N	-0-					39
02	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1021	1	873	2	N	-0-					39
03	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1121	1	637	2	N	-0-					39
04	2070	N	1646	-0-	-424	-0-	976	1	670	2	N	-0-					39
05	2108	N	1598	-0-	-510	-0-	1058	1	540	2	N	-0-					39
*06	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	914	1	1111	2	N	-0-					39

RANDLE A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252218 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6485 - 10111

01	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	702	1	8912	2	N	64					138
							70	9									
02	6502	X	6502	-0-	-0-	-0-	637	1	5722	2	N	130	166	1			102
							143	9									
03	11637	X	11637	-0-	-0-	-0-	710	1	10824	2	N	94					196
							103	9									
04	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	682	1	7420	2	N	56	177	1			75
							62	9									
05	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	713	1	4717	2	N	17	1	1	1	8	90
							19	9									
06	5010	X	4189	-0-	-821	-0-	666	1	3395	2	N	116	184	1	1	8	21
							128	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HOUSTON RANCH WELL #: 30H RRCID -> 252258 COMPL. DATE 07/27/2009 TOTAL DEPTH 5126 PERF. 5705 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	3606	-0-	-889	-0-	1131	1	2457	2	N	16					137
							18	9									
02	4060	X	2541	-0-	-1519	-0-	1022	1	1517	2	N	2					139
							2	9									
03	4495	X	2368	-0-	-2127	-0-	1131	1	1235	2	N	2	110	1			31
							2	9									
04	4320	X	2466	-0-	-1854	-0-	1023	1	1434	2	N	8					39
							9	9									
05	4123	X	2744	-0-	-1379	-0-	1060	1	1662	2	N	20					59
							22	9									
06	3480	X	2181	-0-	-1299	-0-	951	1	1142	2	N	80					139
							88	9									

HOUSTON RANCH WELL #: 31H RRCID -> 252259 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 5581 - 8277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7285	X	7113	-0-	-172	-0-	452	1	6639	2	Y	20					51
							22	9									
02	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	408	1	6416	2	Y	2					53
							2	9									
03	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	452	1	6898	2	Y	6					59
							7	9									
04	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	433	1	6913	2	Y	6	30	1			35
							7	9									
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	444	1	7538	2	Y	13					48
							14	9									
*06	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	420	1	7250	2	Y	6					54
							7	9									

HAWKS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252280 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 4647 PERF. 4949 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	904	1	3197	2	N	10					58
							11	9									
02	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	816	1	2752	2	N	2					60
							2	9									
03	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	904	1	2960	2	N	-0-					60
04	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	841	1	2742	2	N	7					67
							8	9									
05	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	875	1	2655	2	N	-0-					67
*06	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	857	1	2623	2	N	5					72
							6	9									

HAWKS A WELL #: 7H RRCID -> 252282 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 4731 PERF. 5207 - 8345

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

HAWKS B 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
01	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	1099	1	6138	2	N	2			60
							2	9							
02	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	992	1	5517	2	N	-0-			60
03	7192	X	6999	-0-	-193	-0-	1099	1	5900	2	N	-0-			60
04	6960	X	6250	-0-	-710	-0-	1028	1	5198	2	N	22			82
							24	9							
05	7192	X	6296	-0-	-896	-0-	1061	1	5235	2	N	-0-			82
06	6960	X	6450	-0-	-510	-0-	958	1	5485	2	N	6			88
							7	9							

HAWKS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 252285 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 4615 PERF. 5138 - 9100

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			10

HAWKS A WELL #: 9H RRCID -> 252286 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 4676 PERF. 5141 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	904	1	4420	2	N	-0-			153
02	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	816	1	3877	2	N	7	147 1		13
							8	9							
03	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	904	1	4231	2	N	119			132
							131	9							
04	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	875	1	3626	2	N	1			133
							1	9							
05	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	904	1	3539	2	N	-0-			133
*06	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	875	1	3227	2	N	-0-			133

HOUSTON RANCH WELL #: 32H RRCID -> 252291 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5524 - 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
01	4960	X	4864	-0-	-96	-0-	450	1	4392	2	Y	20			50
							22	9							
02	4480	X	4228	-0-	-252	-0-	408	1	3818	2	Y	2			52
							2	9							
03	4960	X	4795	-0-	-165	-0-	452	1	4336	2	Y	6			58
							7	9							
04	4800	X	4556	-0-	-244	-0-	420	1	4129	2	Y	6	30 1		34
							7	9							
05	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	417	1	4317	2	Y	13			47
							14	9							
06	4410	X	4297	-0-	-113	-0-	397	1	3894	2	Y	5			52
							6	9							

HAWKS WELL #: 6H RRCID -> 252548 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 5109 - 9956

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2			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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					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

NEWCOMB-TIPTON WELL #: 1H RRCID -> 252553 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 4967 PERF. 5405 - 9971

01	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	1130	1	2850	2	N	6					38
							7	9									
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	1010	1	2401	2	N	10					48
							11	9									
03	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	1130	1	2632	2	N	-0-					48
04	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	1058	1	2545	2	N	-0-					48
05	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	1042	1	2400	2	N	22					70
							24	9									
*06	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	932	1	2437	2	N	109	56	1			123
							120	9									

WINSLETT A WELL #: 5H RRCID -> 252570 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 4906 PERF. 5306 - 8541

01	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	1130	1	6225	2	N	68					115
							75	9									
02	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	1021	1	6645	2	N	-0-					115
03	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	1130	1	7098	2	N	-0-	82	1			33
04	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	1041	1	6751	2	N	-0-					33
05	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	1081	1	6612	2	N	12					45
							13	9									
*06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	961	1	6184	2	N	26					71
							29	9									

BUCHANAN WELL #: 4H RRCID -> 252583 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 8770 - 10642

01	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	1476	1	5700	2	N	31	192	1			122
							34	9									
02	7560	X	6435	-0-	-1125	-0-	1334	1	5073	2	N	25					147
							28	9									
03	8370	X	7254	-0-	-1116	-0-	1476	1	5747	2	N	28					175
							31	9									
04	8100	X	5552	-0-	-2548	-0-	1429	1	4099	2	N	22					197
							24	9									
05	7812	X	6634	-0-	-1178	-0-	1476	1	5121	2	N	34					231
							37	9									
06	7020	X	5139	-0-	-1881	-0-	1429	1	3710	2	N	-0-					231

BUCHANAN WELL #: 5H RRCID -> 252585 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 8589 - 10881

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

BUCHANAN WELL #: 6H RRCID -> 252588 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 8726 - 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
01	15407	X	14118	-0-	-1289	-0-	14044	2	74	9	N	67					547
02	13916	X	12964	-0-	-952	-0-	12955	2	9	9	N	8	197	1			358
03	15407	X	14885	-0-	-522	-0-	14796	2	89	9	N	81	187	1			252
04	14910	X	14479	-0-	-431	-0-	14295	2	184	9	N	167					419
05	14931	X	14931	-0-	-0-	-0-	14899	2	32	9	N	29	190	1			258
06	14400	X	14230	-0-	-170	-0-	14189	2	41	9	N	37	189	1			106

DUCKETT WELL #: 2H RRCID -> 252593 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 7531 PERF. 8090 - 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
01	13392	X	12907	-0-	-485	-0-	1518	1	11389	2	N	-0-					-0-
02	12208	X	11827	-0-	-381	-0-	1390	1	10437	2	N	-0-					-0-
03	13516	X	12639	-0-	-877	-0-	1535	1	11104	2	N	-0-					-0-
04	13080	X	12269	-0-	-811	-0-	1476	1	10793	2	N	-0-					-0-
05	13082	X	12503	-0-	-579	-0-	1515	1	10988	2	N	-0-					-0-
06	12660	X	11772	-0-	-888	-0-	1476	1	10296	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 3H RRCID -> 252595 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 8016 - 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
01	14074	X	11543	-0-	-2531	-0-	1510	1	10033	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	10987	-0-	-1557	-0-	1377	1	9610	2	N	-0-					-0-
03	12958	X	10607	-0-	-2351	-0-	1502	1	9105	2	N	-0-					-0-
04	12540	X	11309	-0-	-1231	-0-	1461	1	9848	2	N	-0-					-0-
05	12152	X	12000	-0-	-152	-0-	1508	1	10492	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	11074	-0-	-686	-0-	1464	1	9610	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 4H RRCID -> 252596 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7842 - 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
01	13795	X	13399	-0-	-396	-0-	1535	1	11864	2	N	-0-					-0-
02	12908	X	11974	-0-	-934	-0-	1393	1	10581	2	N	-0-					-0-
03	14291	X	12285	-0-	-2006	-0-	1530	1	10755	2	N	-0-					-0-
04	13830	X	11444	-0-	-2386	-0-	1464	1	9980	2	N	-0-					-0-
05	13671	X	12069	-0-	-1602	-0-	1509	1	10560	2	N	-0-					-0-
06	12960	X	10862	-0-	-2098	-0-	1461	1	9401	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 5H RRCID -> 252597 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7875 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63379	X	15164	-0-	-48215	-0-	1568	1	13596	2	N	-0-					-0-
02	14784	X	14069	-0-	-715	-0-	1426	1	12643	2	N	-0-					-0-
03	16523	X	15084	-0-	-1439	-0-	1575	1	13509	2	N	-0-					-0-
04	15990	X	14310	-0-	-1680	-0-	1507	1	12803	2	N	-0-					-0-
05	16523	X	15153	-0-	-1370	-0-	1554	1	13599	2	N	-0-					-0-
06	15060	X	13830	-0-	-1230	-0-	1509	1	12321	2	N	-0-					-0-

DUCKETT WELL #: 1H RRCID -> 252787 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 8775 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8866	X	8784	-0-	-82	-0-	1463	1	7321	2	N	-0-					-0-
02	8008	X	7307	-0-	-701	-0-	1318	1	5989	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	7785	-0-	-1019	-0-	1456	1	6329	2	N	-0-					-0-
04	8520	X	6754	-0-	-1766	-0-	1392	1	5362	2	N	-0-					-0-
05	8804	X	7340	-0-	-1464	-0-	1440	1	5900	2	N	-0-					-0-
06	8490	X	7144	-0-	-1346	-0-	1402	1	5742	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	12679	X	12483	-0-	-196	-0-	353 151	1 9	11979	2	N	137					167
02	11452	X	11022	-0-	-430	-0-	322 18	1 9	10682	2	N	16					183
03	12679	X	12103	-0-	-576	-0-	352 12	1 9	11739	2	N	11					194
04	12270	X	11624	-0-	-646	-0-	346 86	1 9	11192	2	N	78	161	1			111
05	12493	X	11837	-0-	-656	-0-	356	1	11481	2	N	-0-					111
06	12090	X	11860	-0-	-230	-0-	347	1	11513	2	N	-0-					111

SAM WILSON 3 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
01	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	1126	1	10624	2	N	-0-					-0-
02	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	948	1	9436	2	N	-0-					-0-
03	11477	X	11477	-0-	-0-	-0-	1049	1	10428	2	N	-0-					-0-
04	12720	X	11220	-0-	-1500	-0-	1029	1	10191	2	N	-0-					-0-
05	12245	X	11470	-0-	-775	-0-	1092	1	10378	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	11330	-0-	-40	-0-	1014	1	10316	2	N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

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
01	16926	X	16269	-0-	-657	-0-	592	1	15677	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	15183	-0-	-105	-0-	535	1	14648	2	N	-0-					-0-
03	16926	X	16565	-0-	-361	-0-	592	1	15973	2	N	-0-					-0-
04	16380	X	15376	-0-	-1004	-0-	573	1	14803	2	N	-0-					-0-
05	16926	X	15051	-0-	-1875	-0-	592	1	14459	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	14205	-0-	-2055	-0-	573	1	13632	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
01	13516	X	11122	-0-	-2394	-0-	591	1	10531	2	N	-0-					-0-
02	12096	X	10021	-0-	-2075	-0-	535	1	9486	2	N	-0-					-0-
03	12834	X	10841	-0-	-1993	-0-	592	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	11220	X	10339	-0-	-881	-0-	573	1	9766	2	N	-0-					-0-
05	11253	X	8746	-0-	-2507	-0-	592	1	8154	2	N	-0-					-0-
*06	11092	X	11092	-0-	-0-	-0-	573	1	10519	2	N	-0-					-0-

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
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	1130 11	1 9	3251	2	N	10					103
02	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	1016 4	1 9	2943	2	N	4					107
03	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	1128	1	3555	2	N	-0-					107
04	4518	X	4518	-0-	-0-	-0-	1093	1	3425	2	N	-0-					107
05	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	1118	1	3425	2	N	-0-					107
*06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	1093 33	1 9	3318	2	N	30					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	4247	X	3413	-0-	-834	-0-	200	1	3213	2	Y	-0-					22
02	3836	X	3579	-0-	-257	-0-	181	1	3398	2	Y	-0-					22
03	4278	X	3136	-0-	-1142	-0-	200	1	2936	2	Y	-0-					22
04	4140	X	3084	-0-	-1056	-0-	184	1	2900	2	Y	-0-					22
05	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	182	1	3567	2	Y	1					23
							1	9									
06	3570	X	2923	-0-	-647	-0-	169	1	2707	2	Y	43					66
							47	9									

BIG L RANCH WELL #: 5H RRCID -> 253559 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5049 PERF. 7835 - 8573

01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	790	1	2428	2	Y	18					59
							20	9									
02	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	715	1	2214	2	Y	-0-					59
03	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	791	1	2310	2	Y	-0-					59
04	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	724	1	2273	2	Y	-0-					59
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	689	1	2542	2	Y	-0-					59
06	3150	X	3039	-0-	-111	-0-	660	1	2379	2	Y	-0-					59

RICHARD BYRD WELL #: 1H RRCID -> 253567 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 5171 PERF. 5522 - 9119

01	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	1130	1	3396	2	N	16					63
							18	9									
02	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	1021	1	2958	2	N	25					88
							28	9									
03	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	1130	1	2815	2	N	27	97	1			18
							30	9									
04	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	1069	1	3072	2	N	20					38
							22	9									
05	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	1085	1	3132	2	N	15					53
							17	9									
*06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	1036	1	2984	2	N	32	69	1			16
							35	9									

WILLINGHAM C WELL #: 1H RRCID -> 253647 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 5406 - 10146

01	2263	X	1244	-0-	-1019	-0-	1210	1	34	9	N	31					83
02	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	1175	1	1574	2	N	-0-					83
03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	1238	1	1728	2	N	-0-	58	1			25
04	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	1258	1	2580	2	N	-0-					25
05	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	1342	1	1702	2	N	-0-					25
*06	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	1299	1	1407	2	N	-0-					25

SAM WILSON 3 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253651 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 9018 - 11033

01	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	1105	1	9306	2	N	-0-					-0-
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	903	1	8643	2	N	-0-					-0-
03	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	1000	1	8823	2	N	-0-					-0-
04	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	1008	1	8650	2	N	-0-					-0-
05	9718	X	9718	-0-	-0-	-0-	1009	1	8709	2	N	-0-					-0-
*06	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	960	1	8971	2	N	-0-					-0-

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253658 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 7197 - 8304

01	13764	X	12211	-0-	-1553	-0-	12211	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10466	-0-	-1966	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
03	13516	X	11292	-0-	-2224	-0-	11292	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9762	-0-	-2448	-0-	9762	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	10442	-0-	-2175	-0-	10442	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9621	-0-	-2199	-0-	9621	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

TAPP 'N GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253659 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6929 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	20006	-0-	-82	-0-	20006	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	17240	-0-	-904	-0-	17240	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	18665	-0-	-1423	-0-	18665	2			N	-0-					-0-
04	19350	X	17979	-0-	-1371	-0-	17979	2			N	-0-					-0-
05	19995	X	18287	-0-	-1708	-0-	18287	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	17263	-0-	-2087	-0-	17263	2			N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 253678 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8703 - 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
01	13888	X	12984	-0-	-904	-0-	1161	1	11823	2	N	-0-					-0-
02	12320	X	11362	-0-	-958	-0-	996	1	10366	2	N	-0-					-0-
03	13764	X	12953	-0-	-811	-0-	1120	1	11833	2	N	-0-					-0-
04	13320	X	12398	-0-	-922	-0-	1027	1	11371	2	N	-0-					-0-
05	13764	X	12484	-0-	-1280	-0-	1059	1	11425	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11667	-0-	-903	-0-	1020	1	10647	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 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
01	10602	X	9081	-0-	-1521	-0-	205	1	8876	2	N	-0-					-0-
02	9576	X	5966	-0-	-3610	-0-	112	1	5854	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	5136	-0-	-4722	-0-	98	1	5038	2	N	-0-					-0-
04	8790	X	5872	-0-	-2918	-0-	101	1	5771	2	N	-0-					-0-
05	9083	X	5009	-0-	-4074	-0-	87	1	4922	2	N	-0-					-0-
06	8790	X	5685	-0-	-3105	-0-	100	1	5585	2	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
01	10230	X	4005	-0-	-6225	-0-	530	1	3421	2	Y	49	49	1			78
							54	9									
02	9240	X	7437	-0-	-1803	-0-	481	1	6868	2	Y	80	103	1			55
							88	9									
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	546	1	10296	2	Y	48	48	1			55
							53	9									
04	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	512	1	9445	2	Y	35					90
							39	9									
05	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	547	1	9842	2	Y	33	96	1			27
							36	9									
06	10530	X	9667	-0-	-863	-0-	521	1	9084	2	Y	56					83
							62	9									

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
01	6882	X	6233	-0-	-649	-0-	1130	1	5092	2	N	10					50
							11	9									
02	6216	X	5547	-0-	-669	-0-	1021	1	4518	2	N	7					57
							8	9									
03	6882	X	6106	-0-	-776	-0-	1130	1	4976	2	N	-0-					57
04	6540	X	5461	-0-	-1079	-0-	1058	1	4389	2	N	13					70
							14	9									
05	6293	X	5326	-0-	-967	-0-	1057	1	4269	2	N	-0-					70
06	6030	X	5440	-0-	-590	-0-	981	1	4448	2	N	10					80
							11	9									

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
01	19065	X	16210	-0-	-2855	-0-	935	1	15275	2	N	-0-					-0-
02	17220	X	14234	-0-	-2986	-0-	806	1	13428	2	N	-0-					-0-
03	18290	X	15346	-0-	-2944	-0-	807	1	14539	2	N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	887	1	14874	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	14319	-0-	-1894	-0-	867	1	13452	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	12391	-0-	-3299	-0-	908	1	11483	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	674	1	11012	2	N	-0-					-0-
02	12404	X	9679	-0-	-2725	-0-	548	1	9131	2	N	-0-					-0-
03	13733	X	11083	-0-	-2650	-0-	583	1	10500	2	N	-0-					-0-
04	13290	X	9035	-0-	-4255	-0-	509	1	8526	2	N	-0-					-0-
05	13020	X	9533	-0-	-3487	-0-	577	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	11310	X	9081	-0-	-2229	-0-	666	1	8415	2	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
01	14601	X	12572	-0-	-2029	-0-	725	1	11847	2	N	-0-					-0-
02	12572	X	11112	-0-	-1460	-0-	629	1	10483	2	N	-0-					-0-
03	13919	X	11738	-0-	-2181	-0-	617	1	11121	2	N	-0-					-0-
04	13470	X	11560	-0-	-1910	-0-	651	1	10909	2	N	-0-					-0-
05	12586	X	11601	-0-	-985	-0-	702	1	10899	2	N	-0-					-0-
06	12180	X	10277	-0-	-1903	-0-	753	1	9524	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 2 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
01	11873	X	10101	-0-	-1772	-0-	1091	1	8999	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
02	10724	X	3422	-0-	-7302	-0-	865	1	2557	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	3652	-0-	-7229	-0-	932	1	2709	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	10410	X	6423	-0-	-3987	-0-	951	1	5472	2	N	-0-					-0-
05	10106	X	5900	-0-	-4206	-0-	1000	1	4900	2	N	-0-					-0-
06	9780	X	4925	-0-	-4855	-0-	960	1	3965	2	N	-0-					-0-

SAM WILSON 4 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
01	12617	X	10568	-0-	-2049	-0-	1066	1	9502	2	N	-0-					-0-
02	11396	X	10121	-0-	-1275	-0-	941	1	9180	2	N	-0-					-0-
03	11284	X	11195	-0-	-89	-0-	1051	1	10144	2	N	-0-					-0-
04	10920	X	9860	-0-	-1060	-0-	984	1	8876	2	N	-0-					-0-
05	11191	X	9913	-0-	-1278	-0-	1046	1	8867	2	N	-0-					-0-
06	10830	X	9547	-0-	-1283	-0-	953	1	8594	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 2H RRCID -> 253972 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 9595 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	1328	1	4208	2	N	-0-					-0-
02	4956	X	4704	-0-	-252	-0-	1216	1	3488	2	N	-0-					-0-
03	5487	X	5321	-0-	-166	-0-	1419	1	3900	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	5370	X	4937	-0-	-433	-0-	1373	1	3564	2	N	-0-					-0-
05	5549	X	4901	-0-	-648	-0-	1366	1	3535	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	4782	-0-	-588	-0-	1326	1	3456	2	N	-0-					-0-

COURTNEY WELL #: 3H RRCID -> 254066 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 9307 - 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
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	1328	1	2335	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	1210	1	1798	2	N	-0-					-0-
03	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	1373	1	3085	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
04	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	1280	1	2823	2	N	-0-					-0-
05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	1370	1	2643	2	N	-0-					-0-
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	1280	1	2310	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	47420	X	11479	-0-	-35941	-0-	662	1	10817	2	N	-0-					-0-
02	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	637	1	10613	2	N	-0-					-0-
03	12276	X	11972	-0-	-304	-0-	630	1	11342	2	N	-0-					-0-
04	11790	X	9302	-0-	-2488	-0-	524	1	8778	2	N	-0-					-0-
05	12276	X	9624	-0-	-2652	-0-	582	1	9042	2	N	-0-					-0-
06	11880	X	8787	-0-	-3093	-0-	644	1	8143	2	N	-0-					-0-

BRANCH FARMS WELL #: 2H RRCID -> 254310 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5195 PERF. 5310 - 9280

01	9004	X	9004	-0-	-0-	-0-	200	1	8801	2	Y	3					52
							3	9									
02	8163	X	8163	-0-	-0-	-0-	178	1	7984	2	Y	1					53
							1	9									
03	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	200	1	9663	2	Y	-0-					53
04	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	189	1	8823	2	Y	3					56
							3	9									
05	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	182	1	11002	2	Y	-0-					56
*06	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	169	1	10243	2	Y	-0-					56

CHILDERS WELL #: A 3H RRCID -> 254498 COMPL. DATE 09/06/2009 TOTAL DEPTH 8047 PERF.10352 - 13003

01	13361	X	8776	-0-	-4585	-0-	483	1	8239	2	Y	49	49	1			69
							54	9									
02	11342	X	11342	-0-	-0-	-0-	461	1	10792	2	Y	81	100	1			50
							89	9									
03	10106	X	10028	-0-	-78	-0-	539	1	9433	2	Y	51	48	1			53
							56	9									
04	9780	X	8843	-0-	-937	-0-	504	1	8303	2	Y	33					86
							36	9									
05	12555	X	9468	-0-	-3087	-0-	523	1	8909	2	Y	33	94	1			25
							36	9									
06	12150	X	9301	-0-	-2849	-0-	467	1	8780	2	Y	49					74
							54	9									

CHILDERS WELL #: A 2H RRCID -> 254504 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 8068 PERF.11427 - 13171

01	6918	X	6918	-0-	-0-	-0-	515	1	6348	2	Y	50	49	1			42
							55	9									
02	5964	X	1336	-0-	-4628	-0-	505	1	744	2	Y	79	89	1			32
							87	9									
03	10788	X	1988	-0-	-8800	-0-	566	1	1359	2	Y	57	47	1			42
							63	9									
04	10440	X	3387	-0-	-7053	-0-	537	1	2809	2	Y	37					79
							41	9									
05	10788	X	2066	-0-	-8722	-0-	561	1	1466	2	Y	35	97	1			17
							39	9									
06	6690	X	1744	-0-	-4946	-0-	554	1	1125	2	Y	59					76
							65	9									

DR. BOB SMITH A WELL #: 2H RRCID -> 255315 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 9445 - 11182

01	23777	X	19319	-0-	-4458	-0-	1128	1	18191	2	N	-0-					-0-
02	21476	X	16780	-0-	-4696	-0-	991	1	15789	2	N	-0-					-0-
03	23405	X	19673	-0-	-3732	-0-	1149	1	18524	2	N	-0-					-0-
04	22591	X	22591	-0-	-0-	-0-	1116	1	21475	2	N	-0-					-0-
05	22537	X	20178	-0-	-2359	-0-	1077	1	19101	2	N	-0-					-0-
*06	21719	X	21719	-0-	-0-	-0-	1109	1	20610	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
DR. BOB SMITH A WELL #: 3H RRCID -> 255316 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8294 PERF. 8457 - 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
01	24707	X	21298	-0-	-3409	-0-	1208	1	20090	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	19290	-0-	-3026	-0-	1030	1	18260	2	N	-0-					-0-
03	23219	X	14749	-0-	-8470	-0-	888	1	13861	2	N	-0-					-0-
04	21120	X	226	-0-	-20894	-0-	45	1	181	2	N	-0-					-0-
05	21793	X	9684	-0-	-12109	-0-	728	1	8956	2	N	-0-					-0-
06	20670	X	15256	-0-	-5414	-0-	946	1	14310	2	N	-0-					-0-

DR BOB SMITH A WELL #: 1H RRCID -> 255373 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8453 - 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
01	20274	X	19498	-0-	-776	-0-	1204	1	18186	2	N	98	49	1	49	8	-0-
							108	9									
02	18750	X	18750	-0-	-0-	-0-	979	1	17771	2	N	-0-					-0-
03	20782	X	20782	-0-	-0-	-0-	1170	1	19612	2	N	-0-					-0-
04	23874	X	23874	-0-	-0-	-0-	1113	1	22761	2	N	-0-					-0-
05	23904	X	23904	-0-	-0-	-0-	1167	1	22737	2	N	-0-					-0-
06	19620	X	9126	-0-	-10494	-0-	861	1	8265	2	N	-0-					-0-

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
01	10292	X	9225	-0-	-1067	-0-	863	1	8362	2	N	-0-					-0-
02	10024	X	7284	-0-	-2740	-0-	921	1	6363	2	N	-0-					-0-
03	11098	X	9710	-0-	-1388	-0-	1018	1	8681	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	1008	1	10077	2	N	-0-					-0-
05	11696	X	11696	-0-	-0-	-0-	1064	1	10632	2	N	-0-					-0-
*06	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	1031	1	9782	2	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
01	6341	X	6341	-0-	-0-	-0-	1054	1	5280	2	N	6	3	1	3	8	-0-
							7	9									
02	5852	X	3300	-0-	-2552	-0-	939	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4086	-0-	-2486	-0-	1079	1	3007	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5483	-0-	-877	-0-	1094	1	4389	2	N	-0-					-0-
05	6572	X	5793	-0-	-779	-0-	1094	1	4699	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5823	-0-	-327	-0-	1022	1	4801	2	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
01	6169	X	4516	-0-	-1653	-0-	1076	1	3440	2	N	-0-					-0-
02	5572	X	5058	-0-	-514	-0-	996	1	4062	2	N	-0-					-0-
03	6169	X	5848	-0-	-321	-0-	1073	1	4775	2	N	-0-					-0-
04	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	1061	1	4667	2	N	-0-					-0-
05	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	1062	1	5020	2	N	-0-					-0-
06	5670	X	5470	-0-	-200	-0-	1052	1	4418	2	N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 6H RRCID -> 255965 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 9222 - 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
01	4061	X	2532	-0-	-1529	-0-	1001	1	1531	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2433	-0-	-1235	-0-	945	1	1488	2	N	-0-					-0-
03	3069	X	1670	-0-	-1399	-0-	612	1	1058	2	N	-0-					-0-
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

FOLEY WELL #: 5H RRCID -> 255972 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 8209 - 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
01	1674	X	1461	-0-	-213	-0-	1008	1	453	2	N	-0-					-0-
02	1512	X	1405	-0-	-107	-0-	983	1	422	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	778	-0-	-617	-0-	643	1	135	2	N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 4H RRCID -> 255973 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7775 - 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
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	26	13	1	13	8	-0-
02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOLEY WELL #: 7H RRCID -> 256063 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 9121 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	N	1671	-0-	-189	-0-	1074	1	597	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1567	-0-	-29	-0-	911	1	656	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	690	-0-	-953	-0-	683	1	7	9	N	6	3	1	3	8	-0-
04	1620	N	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-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
01	8402	X	8402	-0-	-0-	-0-	485	1	7917	2	N	-0-					-0-
02	8115	X	8115	-0-	-0-	-0-	459	1	7656	2	N	-0-					-0-
03	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	403	1	7267	2	N	-0-					-0-
04	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	309	1	5184	2	N	-0-					-0-
05	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	439	1	6815	2	N	-0-					-0-
*06	6101	X	6101	-0-	-0-	-0-	447	1	5654	2	N	-0-					-0-

FOREST RIDGE WELL #: 4H RRCID -> 256130 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7884 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12493	X	9949	-0-	-2544	-0-	574	1	9375	2	N	-0-					-0-
02	10836	X	8758	-0-	-2078	-0-	496	1	8262	2	N	-0-					-0-
03	11346	X	9430	-0-	-1916	-0-	496	1	8934	2	N	-0-					-0-
04	10710	X	7288	-0-	-3422	-0-	410	1	6878	2	N	-0-					-0-
05	10168	X	9009	-0-	-1159	-0-	545	1	8464	2	N	-0-					-0-
06	9630	X	7873	-0-	-1757	-0-	577	1	7296	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	1578	1	5250	2	N	4					57
							4	9									
02	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	1429	1	4583	2	N	3					60
							3	9									
03	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	1465	1	4951	2	N	10					70
							11	9									
04	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	1499	1	6064	2	N	7					77
							8	9									
05	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	1465	1	6281	2	N	-0-					77
*06	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	1441	1	6669	2	N	6					83
							7	9									

GREEN-MOORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256340 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 5930 - 7962

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 256374 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9110 - 11942

01	11935	X	11290	-0-	-645	-0-	1140	1	10150	2	N	-0-					-0-
02	13160	X	9897	-0-	-3263	-0-	1142	1	8755	2	N	-0-					-0-
03	14570	X	6486	-0-	-8084	-0-	850	1	5636	2	N	-0-					-0-
04	14100	X	2370	-0-	-11730	-0-	325	1	2045	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	500	-0-	-11063	-0-	78	1	422	2	N	-0-					-0-
06	10920	X	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 256444 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5715 PERF. 6142 - 9572

01	11904	X	11025	-0-	-879	-0-	383	1	10583	2	N	54					369
							59	9									
02	11614	X	11614	-0-	-0-	-0-	356	1	11225	2	N	30					399
							33	9									
03	11904	X	11453	-0-	-451	-0-	403	1	10995	2	N	50					449
							55	9									
04	10680	X	9966	-0-	-714	-0-	387	1	9549	2	N	27	192	1			284
							30	9									
05	11904	X	9524	-0-	-2380	-0-	394	1	9055	2	N	68					352
							75	9									
06	11520	X	9908	-0-	-1612	-0-	388	1	9456	2	N	58					410
							64	9									

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 10H RRCID -> 257213 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 10228 - 11238

01	1364	X	737	-0-	-627	-0-	733	1	4	9	N	4	2	1	2	8	-0-
02	1232	X	664	-0-	-568	-0-	620	1	44	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	778	-0-	-586	-0-	763	1	15	9	N	14	7	1	7	8	-0-
04	900	X	725	-0-	-175	-0-	725	1			N	-0-					-0-
05	775	X	716	-0-	-59	-0-	716	1			N	-0-					-0-
06	750	X	664	-0-	-86	-0-	664	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT B WELL #: 10H RRCID -> 257379 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 8488 PERF.11936 - 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
01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	2436	X	-0-	-0-	-2436	-0-					N	-0-					-0-
03	93	X	-0-	-0-	-93	-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-

BLESSING UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 257513 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 9000 - 13025

01	7285	X	1942	-0-	-5343	-0-	196	1	1746	2	N	-0-					-0-
02	6580	X	2025	-0-	-4555	-0-	234	1	1791	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	4177	-0-	-3108	-0-	548	1	3629	2	N	-0-					-0-
04	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	768	1	4841	2	N	-0-					-0-
05	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	916	1	4948	2	N	-0-					-0-
*06	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	985	1	4667	2	N	-0-					-0-

WRIGHT A WELL #: 7H RRCID -> 257706 COMPL. DATE 05/31/2010 TOTAL DEPTH 8493 PERF.12207 - 13314

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 257799 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8902 - 9115

01	9796	X	7745	-0-	-2051	-0-	782	1	6963	2	N	-0-					-0-
02	8428	X	6813	-0-	-1615	-0-	786	1	6027	2	N	-0-					-0-
03	9486	X	8355	-0-	-1131	-0-	1095	1	7260	2	N	-0-					-0-
04	9180	X	7142	-0-	-2038	-0-	978	1	6164	2	N	-0-					-0-
05	9486	X	8243	-0-	-1243	-0-	1288	1	6955	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6657	-0-	-1443	-0-	1160	1	5497	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 4H RRCID -> 257800 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8950 - 11097

01	T. A.		14670	-0-	14670	30080	1055	1	13615	2	N	-0-					-0-
02	43397	X	13317	-0-	-30080	-0-	902	1	12415	2	N	-0-					-0-
03	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	1003	1	13599	2	N	-0-					-0-
04	14910	X	13345	-0-	-1565	-0-	932	1	12413	2	N	-0-					-0-
05	15407	X	13046	-0-	-2361	-0-	954	1	12092	2	N	-0-					-0-
06	14280	X	12766	-0-	-1514	-0-	927	1	11839	2	N	-0-					-0-

BLESSING UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 257961 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 9115 - 12600

01	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1557	1	13867	2	N	-0-					-0-
02	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	1628	1	12483	2	N	-0-					-0-
03	16833	X	15922	-0-	-911	-0-	2087	1	13835	2	N	-0-					-0-
04	16290	X	16009	-0-	-281	-0-	2192	1	13817	2	N	-0-					-0-
05	16833	X	15135	-0-	-1698	-0-	2365	1	12770	2	N	-0-					-0-
06	15420	X	14777	-0-	-643	-0-	2575	1	12202	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257992 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 8308 PERF.11103 - 11862

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	29853	X	25314	-0-	-4539	-0-	1296	1	24018	2	N	-0-					-0-
02	26964	X	21051	-0-	-5913	-0-	1072	1	19979	2	N	-0-					-0-
03	29853	X	23325	-0-	-6528	-0-	1194	1	22131	2	N	-0-					-0-
04	28890	X	26182	-0-	-2708	-0-	1177	1	25005	2	N	-0-					-0-
05	27342	X	26816	-0-	-526	-0-	1192	1	25624	2	N	-0-					-0-
06	24510	X	22081	-0-	-2429	-0-	1115	1	20966	2	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
01	23746	X	7783	-0-	-15963	-0-	867	1	6916	2	N	-0-					-0-
02	21448	X	8482	-0-	-12966	-0-	800	1	7682	2	N	-0-					-0-
03	23746	X	10640	-0-	-13106	-0-	935	1	9705	2	N	-0-					-0-
04	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	997	1	17014	2	N	-0-					-0-
05	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	980	1	16428	2	N	-0-					-0-
*06	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	980	1	14137	2	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
01	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	881	1	5167	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	5246	-0-	-5954	-0-	725	1	4521	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	7539	-0-	-4861	-0-	893	1	6646	2	N	-0-					-0-
04	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	867	1	8752	2	N	-0-					-0-
05	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	906	1	7973	2	N	-0-					-0-
*06	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	815	1	7023	2	N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 2H RRCID -> 258443 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8365 - 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
01	17577	X	16178	-0-	-1399	-0-	934	1	15244	2	N	-0-					-0-
02	15876	X	14456	-0-	-1420	-0-	818	1	13638	2	N	-0-					-0-
03	17577	X	14368	-0-	-3209	-0-	756	1	13612	2	N	-0-					-0-
04	17010	X	15739	-0-	-1271	-0-	886	1	14853	2	N	-0-					-0-
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	1069	1	16593	2	N	-0-					-0-
06	15660	X	14193	-0-	-1467	-0-	1040	1	13153	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 9H RRCID -> 258585 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 8337 PERF. 8840 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27869	X	17504	-0-	-10365	-0-	1168	1	16336	2	N	-0-					-0-
02	25172	X	14497	-0-	-10675	-0-	913	1	13584	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	16417	-0-	-8011	-0-	1063	1	15354	2	N	-0-					-0-
04	20334	X	20334	-0-	-0-	-0-	1052	1	19282	2	N	-0-					-0-
05	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1107	1	19346	2	N	-0-					-0-
*06	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	1034	1	17138	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A NORTH WELL #: 8H RRCID -> 258594 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8991 - 13223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	X	541	-0-	-265	-0-	541	1			N	-0-					-0-
02	728	X	326	-0-	-402	-0-	326	1			N	-0-					-0-
03	775	X	584	-0-	-191	-0-	584	1			N	-0-					-0-
04	750	X	750	-0-	-0-	-0-	750	1			N	-0-					-0-
05	791	X	791	-0-	-0-	-0-	791	1			N	-0-					-0-
*06	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-

GOLDSMITH WELL #: 1H RRCID -> 258608 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 8511 - 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
01	22289	X	19178	-0-	-3111	-0-	1107	1	18071	2	N	-0-					-0-
02	20132	X	15413	-0-	-4719	-0-	873	1	14540	2	N	-0-					-0-
03	21762	X	13774	-0-	-7988	-0-	724	1	13050	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	17187	-0-	-3513	-0-	968	1	16219	2	N	-0-					-0-
05	19654	X	14555	-0-	-5099	-0-	881	1	13674	2	N	-0-					-0-
06	18570	X	15749	-0-	-2821	-0-	1154	1	14595	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT B WELL #: 9H RRCID -> 258646 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHILDERS WELL #: A 4H RRCID -> 258673 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7400 - 11460

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMINGS-HODGE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258717 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8269 PERF. N/A

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 13H RRCID -> 258726 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 9265 - 13042

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 258946 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF.11874 - 12740

01	4588	X	3433	-0-	-1155	-0-	384	1	3049	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	3029	-0-	-1087	-0-	314	1	2715	2	N	-0-					-0-
03	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	398	1	4387	2	N	-0-					-0-
04	4941	X	4941	-0-	-0-	-0-	373	1	4568	2	N	-0-					-0-
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	354	1	3410	2	N	-0-					-0-
06	4620	X	3779	-0-	-841	-0-	345	1	3434	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 258950 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 8327 PERF.11250 - 13810

01	16926	X	12970	-0-	-3956	-0-	597	1	12373	2	N	-0-					-0-
02	15288	X	10638	-0-	-4650	-0-	467	1	10171	2	N	-0-					-0-
03	15004	X	12443	-0-	-2561	-0-	544	1	11899	2	N	-0-					-0-
04	14520	X	12077	-0-	-2443	-0-	506	1	11571	2	N	-0-					-0-
05	14446	X	11954	-0-	-2492	-0-	496	1	11458	2	N	-0-					-0-
06	12540	X	11346	-0-	-1194	-0-	498	1	10848	2	N	-0-					-0-

RICE RANCH UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 259090 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 8321 PERF.10345 - 14356

01	6293	X	15	-0-	-6278	-0-	15	1			N	-0-					-0-
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	418	1	7589	2	N	-0-					-0-
*06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	428	1	7574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

WRIGHT C WELL #: 1H RRCID -> 259204 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8468 PERF. 9015 - 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
01	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CASNER WELL #: 5H RRCID -> 259205 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 8851 - 11915

01	5952	X	5584	-0-	-368	-0-	575	1	5009	2	N	-0-			-0-
02	5376	X	4489	-0-	-887	-0-	485	1	4004	2	N	-0-			-0-
03	5766	X	3168	-0-	-2598	-0-	346	1	2822	2	N	-0-			-0-
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-			-0-
05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-			-0-
06	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 6H RRCID -> 259206 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8974 - 12233

01	3441	X	2520	-0-	-921	-0-	519	1	2001	2	N	-0-			-0-
02	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	450	1	2820	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	1947	-0-	-1494	-0-	308	1	1639	2	N	-0-			-0-
04	3330	X	333	-0-	-2997	-0-	6	1	327	2	N	-0-			-0-
05	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	361	1	4863	2	N	-0-			-0-
*06	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	523	1	5145	2	N	-0-			-0-

CASNER WELL #: 7H RRCID -> 259207 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8284 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WRIGHT A WELL #: 6H RRCID -> 259212 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF.10403 - 13300

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WRIGHT B WELL #: 8H RRCID -> 259223 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9390 - 12938

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS B WELL #: 9H RRCID -> 259293 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8827 - 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
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 9H RRCID -> 259295 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8900 - 11178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	27	-0-	-11877	-0-	24	1	1	2	N	2	1	1	1	8	-0-
							2	9									
02	10220	X	-0-	-0-	-10220	-0-					N	-0-					-0-
03	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	10	5	1	5	8	-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 12H RRCID -> 259296 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 9523 - 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
01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	630	1	6680	2	N	-0-					-0-
02	7056	X	5924	-0-	-1132	-0-	518	1	5406	2	N	-0-					-0-
03	7812	X	6698	-0-	-1114	-0-	583	1	6115	2	N	-0-					-0-
04	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	604	1	7704	2	N	-0-					-0-
05	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	606	1	7729	2	N	-0-					-0-
*06	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	564	1	7206	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS C EAST WELL #: 13H RRCID -> 259297 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8676 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	3366	-0-	-3206	-0-	524	1	2818	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	5656	X	3069	-0-	-2587	-0-	464	1	2605	2	N	-0-					-0-
03	6014	X	3494	-0-	-2520	-0-	521	1	2960	2	N	12	6	1	6	8	-0-
							13	9									
04	4350	X	1535	-0-	-2815	-0-	471	1	1064	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2506	-0-	-1369	-0-	504	1	2002	2	N	-0-					-0-
06	3390	X	2386	-0-	-1004	-0-	469	1	1917	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 5H RRCID -> 259300 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 9725 - 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
01	7750	X	6934	-0-	-816	-0-	641	1	6293	2	N	-0-					-0-
02	7000	X	6023	-0-	-977	-0-	525	1	5498	2	N	-0-					-0-
03	7378	X	6321	-0-	-1057	-0-	580	1	5741	2	N	-0-					-0-
04	7140	X	5451	-0-	-1689	-0-	524	1	4927	2	N	-0-					-0-
05	7378	X	6064	-0-	-1314	-0-	536	1	5528	2	N	-0-					-0-
06	6720	X	5719	-0-	-1001	-0-	529	1	5190	2	N	-0-					-0-

CUMMINGS B WELL #: 6H RRCID -> 259301 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 9232 - 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
01	9734	X	8152	-0-	-1582	-0-	628	1	7500	2	N	22	11	1	11	8	-0-
							24	9									
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	535	1	7022	2	N	-0-					-0-
03	9052	X	7786	-0-	-1266	-0-	627	1	7159	2	N	-0-					-0-
04	8760	X	7698	-0-	-1062	-0-	573	1	7125	2	N	-0-					-0-
05	9052	X	6171	-0-	-2881	-0-	579	1	5592	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	4735	-0-	-3365	-0-	506	1	4229	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CUMMINGS B WELL #: 7H RRCID -> 259302 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8910 - 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
01	12028	X	11164	-0-	-864	-0-	710	1	10454	2	N	-0-			-0-
02	11228	X	9254	-0-	-1974	-0-	593	1	8661	2	N	-0-			-0-
03	12431	X	10013	-0-	-2418	-0-	644	1	9369	2	N	-0-			-0-
04	12030	X	8075	-0-	-3955	-0-	577	1	7498	2	N	-0-			-0-
05	11780	X	10079	-0-	-1701	-0-	617	1	9462	2	N	-0-			-0-
06	10800	X	10335	-0-	-465	-0-	606	1	9729	2	N	-0-			-0-

CUMMINGS B WELL #: 8H RRCID -> 259303 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8835 - 13814

01	16120	X	12550	-0-	-3570	-0-	764	1	11786	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	7599	-0-	-6261	-0-	571	1	7028	2	N	-0-			-0-
03	15097	X	7646	-0-	-7451	-0-	633	1	7013	2	N	-0-			-0-
04	13770	X	5857	-0-	-7913	-0-	574	1	5283	2	N	-0-			-0-
05	12555	X	7499	-0-	-5056	-0-	619	1	6880	2	N	-0-			-0-
06	12150	X	7735	-0-	-4415	-0-	607	1	7128	2	N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 2H RRCID -> 259305 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 9334 - 11015

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLESSING UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 259346 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9150 - 13470

01	16523	X	15104	-0-	-1419	-0-	1525	1	13579	2	N	-0-			-0-
02	14924	X	13454	-0-	-1470	-0-	1552	1	11902	2	N	-0-			-0-
03	16523	X	14509	-0-	-2014	-0-	1902	1	12607	2	N	-0-			-0-
04	15300	X	13112	-0-	-2188	-0-	1795	1	11317	2	N	-0-			-0-
05	15097	X	12087	-0-	-3010	-0-	1889	1	10198	2	N	-0-			-0-
06	14610	X	12111	-0-	-2499	-0-	2110	1	10001	2	N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 12H RRCID -> 259349 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9271 - 12980

01	14663	X	6731	-0-	-7932	-0-	680	1	6051	2	N	-0-			-0-
02	13244	X	6441	-0-	-6803	-0-	743	1	5698	2	N	-0-			-0-
03	13578	X	7140	-0-	-6438	-0-	936	1	6204	2	N	-0-			-0-
04	11700	X	7720	-0-	-3980	-0-	1057	1	6663	2	N	-0-			-0-
05	9827	X	4765	-0-	-5062	-0-	745	1	4020	2	N	-0-			-0-
06	6900	X	3202	-0-	-3698	-0-	558	1	2644	2	N	-0-			-0-

RICE RANCH UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259362 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 9701 - 14000

01	14043	X	12265	-0-	-1778	-0-	573	1	11692	2	N	-0-			-0-
02	12684	X	10962	-0-	-1722	-0-	483	1	10479	2	N	-0-			-0-
03	13547	X	12270	-0-	-1277	-0-	518	1	11752	2	N	-0-			-0-
04	12450	X	11927	-0-	-523	-0-	492	1	11435	2	N	-0-			-0-
05	12462	X	11901	-0-	-561	-0-	503	1	11398	2	N	-0-			-0-
06	11880	X	10647	-0-	-1233	-0-	476	1	10171	2	N	-0-			-0-

WRIGHT C WELL #: 4H RRCID -> 259419 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 9281 - 13596

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
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
01	8897	X	6583	-0-	-2314	-0-	486	1	6042	2	Y	50	50	1			83
							55	9									
02	7644	X	7590	-0-	-54	-0-	502	1	7000	2	Y	80	105	1			58
							88	9									
03	9083	X	8426	-0-	-657	-0-	556	1	7815	2	Y	50	49	1			59
							55	9									
04	8790	X	7525	-0-	-1265	-0-	502	1	6986	2	Y	34					93
							37	9									
05	9083	X	7760	-0-	-1323	-0-	559	1	7164	2	Y	34	98	1			29
							37	9									
06	8160	X	7280	-0-	-880	-0-	519	1	6700	2	Y	55					84
							61	9									

ACE UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 260291 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 8454 PERF.10071 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35619	X	26293	-0-	-9326	-0-	303	1	25990	2	N	-0-					-0-
02	32172	X	22583	-0-	-9589	-0-	262	1	22321	2	N	-0-					-0-
03	33201	X	23671	-0-	-9530	-0-	303	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	29460	X	21035	-0-	-8425	-0-	283	1	20752	2	N	-0-					-0-
05	28086	X	20319	-0-	-7767	-0-	314	1	20005	2	N	-0-					-0-
06	25440	X	18404	-0-	-7036	-0-	270	1	18134	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B EAST WELL #: 7H RRCID -> 260292 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8610 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41788	X	36758	-0-	-5030	-0-	830	1	35928	2	N	-0-					-0-
02	37744	X	32209	-0-	-5535	-0-	605	1	31604	2	N	-0-					-0-
03	40610	X	34884	-0-	-5726	-0-	663	1	34210	2	N	10	5	1	5	8	-0-
							11	9									
04	38130	X	33052	-0-	-5078	-0-	568	1	32484	2	N	-0-					-0-
05	37510	X	32771	-0-	-4739	-0-	567	1	32204	2	N	-0-					-0-
06	35580	X	30434	-0-	-5146	-0-	536	1	29898	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 2H RRCID -> 260296 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8689 - 13407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29047	X	23424	-0-	-5623	-0-	529	1	22895	2	N	-0-					-0-
02	25508	X	20410	-0-	-5098	-0-	383	1	20027	2	N	-0-					-0-
03	26846	X	21325	-0-	-5521	-0-	406	1	20919	2	N	-0-					-0-
04	24480	X	8246	-0-	-16234	-0-	142	1	8104	2	N	-0-					-0-
05	24304	X	-0-	-0-	-24304	-0-					N	-0-					-0-
06	22680	X	21255	-0-	-1425	-0-	374	1	20881	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH C EAST WELL #: 5H RRCID -> 260298 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 8624 - 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
01	28768	X	24388	-0-	-4380	-0-	551	1	23837	2	N	-0-					-0-
02	25760	X	21290	-0-	-4470	-0-	400	1	20890	2	N	-0-					-0-
03	27528	X	23209	-0-	-4319	-0-	441	1	22768	2	N	-0-					-0-
04	25680	X	22415	-0-	-3265	-0-	385	1	22030	2	N	-0-					-0-
05	25358	X	22364	-0-	-2994	-0-	387	1	21977	2	N	-0-					-0-
06	23610	X	20972	-0-	-2638	-0-	369	1	20603	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	43276	X	38188	-0-	-5088	-0-	862 11	1 9	37315	2	N	10	5	1	5	8	-0-
02	39088	X	33349	-0-	-5739	-0-	626	1	32723	2	N	-0-					-0-
03	42470	X	34783	-0-	-7687	-0-	662	1	34121	2	N	-0-					-0-
04	39450	X	34359	-0-	-5091	-0-	590	1	33769	2	N	-0-					-0-
05	40765	X	33123	-0-	-7642	-0-	573	1	32550	2	N	-0-					-0-
06	36960	X	32617	-0-	-4343	-0-	574	1	32043	2	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
01	30566	X	23736	-0-	-6830	-0-	293	1	23443	2	N	-0-					-0-
02	27608	X	20864	-0-	-6744	-0-	243	1	20621	2	N	-0-					-0-
03	29326	X	21217	-0-	-8109	-0-	297	1	20920	2	N	-0-					-0-
04	27060	X	23014	-0-	-4046	-0-	264	1	22750	2	N	-0-					-0-
05	26071	X	22490	-0-	-3581	-0-	287	1	22203	2	N	-0-					-0-
06	22980	X	19926	-0-	-3054	-0-	281	1	19645	2	N	-0-					-0-

WRIGHT C WELL #: 5H RRCID -> 261050 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9417 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 1H RRCID -> 261338 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8225 PERF.11825 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17081	X	16274	-0-	-807	-0-	367 40	1 9	15867	2	N	36	18	1	18	8	-0-
02	18592	X	13098	-0-	-5494	-0-	246	1	12852	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	14586	-0-	-5998	-0-	277	1	14309	2	N	-0-					-0-
04	19920	X	11631	-0-	-8289	-0-	200	1	11431	2	N	-0-					-0-
05	16275	X	6763	-0-	-9512	-0-	117	1	6646	2	N	-0-					-0-
06	15750	X	6701	-0-	-9049	-0-	118	1	6583	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH B WEST WELL #: 3H RRCID -> 261339 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 9328 - 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
01	33914	X	28597	-0-	-5317	-0-	646	1	27951	2	N	-0-					-0-
02	30632	X	24653	-0-	-5979	-0-	463	1	24190	2	N	-0-					-0-
03	33666	X	28189	-0-	-5477	-0-	536	1	27653	2	N	-0-					-0-
04	32267	X	32267	-0-	-0-	-0-	554	1	31713	2	N	-0-					-0-
05	33428	X	33428	-0-	-0-	-0-	579	1	32849	2	N	-0-					-0-
06	27660	X	26134	-0-	-1526	-0-	460	1	25674	2	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
01	35805	X	28984	-0-	-6821	-0-	655	1	28329	2	N	-0-					-0-
02	31024	X	24782	-0-	-6242	-0-	465	1	24317	2	N	-0-					-0-
03	29760	X	25588	-0-	-4172	-0-	487	1	25101	2	N	-0-					-0-
04	26940	X	24804	-0-	-2136	-0-	426	1	24378	2	N	-0-					-0-
05	25973	X	25973	-0-	-0-	-0-	450	1	25523	2	N	-0-					-0-
*06	23244	X	23244	-0-	-0-	-0-	409	1	22835	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024
CLEMENS WELL #: 3H RRCID -> 263102 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 7488 - 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
01	33821	X	24870	-0-	-8951	-0-	2823	1	22007	2	N	36					120
							40	9									
02	30548	X	11097	-0-	-19451	-0-	2010	1	9014	2	N	66	140	1	1	8	45
							73	9									
03	33821	X	19526	-0-	-14295	-0-	2585	1	16921	2	N	18					63
							20	9									
04	30030	X	18662	-0-	-11368	-0-	1955	1	16697	2	N	9	1	1	1	8	70
							10	9									
05	28117	X	18593	-0-	-9524	-0-	1215	1	17365	2	N	12					82
							13	9									
06	24060	X	17455	-0-	-6605	-0-	1193	1	16259	2	N	3	49	1	1	8	35
							3	9									

CLEMENS WELL #: 4H RRCID -> 263259 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6917 - 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
01	29357	X	25965	-0-	-3392	-0-	2900	1	23065	2	N	-0-					84
02	26516	X	24072	-0-	-2444	-0-	3196	1	20806	2	N	64	105	1			43
							70	9									
03	29492	X	29492	-0-	-0-	-0-	3343	1	26128	2	N	19					62
							21	9									
04	26400	X	24875	-0-	-1525	-0-	2240	1	22628	2	N	6					68
							7	9									
05	26660	X	23179	-0-	-3481	-0-	1221	1	21944	2	N	13					81
							14	9									
06	28410	X	21113	-0-	-7297	-0-	1193	1	19918	2	N	2	48	1	1	8	34
							2	9									

CHEN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264061 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8961 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612430	X	27977	-0-	-584453	-0-	323	1	27654	2	N	-0-					-0-
02	32760	X	23516	-0-	-9244	-0-	292	1	23224	2	N	-0-					-0-
03	35278	X	24025	-0-	-11253	-0-	311	1	23714	2	N	-0-					-0-
04	32430	X	26268	-0-	-6162	-0-	254	1	26014	2	N	-0-					-0-
05	30070	X	25972	-0-	-4098	-0-	309	1	25663	2	N	-0-					-0-
06	27060	X	24345	-0-	-2715	-0-	297	1	24048	2	N	-0-					-0-

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
01	486460	X	26990	-0-	-459470	-0-	294	1	26696	2	N	-0-					-0-
02	35084	X	22886	-0-	-12198	-0-	272	1	22614	2	N	-0-					-0-
03	35092	X	23673	-0-	-11419	-0-	306	1	23367	2	N	-0-					-0-
04	31200	X	24380	-0-	-6820	-0-	267	1	24113	2	N	-0-					-0-
05	29202	X	19210	-0-	-9992	-0-	283	1	18927	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	19638	-0-	-6492	-0-	304	1	19334	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264063 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8882 - 13409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34596	X	25572	-0-	-9024	-0-	313	1	25259	2	N	-0-					-0-
02	31248	X	22074	-0-	-9174	-0-	293	1	21781	2	N	-0-					-0-
03	31961	X	23357	-0-	-8604	-0-	314	1	23043	2	N	-0-					-0-
04	28860	X	25500	-0-	-3360	-0-	256	1	25244	2	N	-0-					-0-
05	27373	X	24618	-0-	-2755	-0-	268	1	24350	2	N	-0-					-0-
06	24750	X	22181	-0-	-2569	-0-	259	1	21922	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

CHEN UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 264064 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8533 PERF. 9018 - 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
01	474825	X	19040	-0-	-455785	-0-	288	1	18752	2	N	-0-					-0-
02	24052	X	16525	-0-	-7527	-0-	251	1	16274	2	N	-0-					-0-
03	22444	X	17962	-0-	-4482	-0-	290	1	17672	2	N	-0-					-0-
04	21720	X	17319	-0-	-4401	-0-	282	1	17037	2	N	-0-					-0-
05	19437	X	16930	-0-	-2507	-0-	287	1	16643	2	N	-0-					-0-
06	18420	X	15172	-0-	-3248	-0-	271	1	14901	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT C WELL #: 12H RRCID -> 264065 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8441 PERF. 9019 - 12467

01	25792	X	17540	-0-	-8252	-0-	309	1	17231	2	N	-0-					-0-
02	23296	X	21200	-0-	-2096	-0-	259	1	20941	2	N	-0-					-0-
03	23777	X	21241	-0-	-2536	-0-	285	1	20956	2	N	-0-					-0-
04	21030	X	19892	-0-	-1138	-0-	269	1	19623	2	N	-0-					-0-
05	23467	X	20011	-0-	-3456	-0-	261	1	19750	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	18187	-0-	-4523	-0-	258	1	17929	2	N	-0-					-0-

DR. BOB SMITH A WEST WELL #: 12H RRCID -> 264067 COMPL. DATE 09/11/2011 TOTAL DEPTH 8223 PERF. 8741 - 11778

01	528528	X	21126	-0-	-507402	-0-	1241	1	19885	2	N	-0-					-0-
02	21980	X	17608	-0-	-4372	-0-	1003	1	16605	2	N	-0-					-0-
03	24335	X	19383	-0-	-4952	-0-	1135	1	18248	2	N	-0-					-0-
04	21570	X	19105	-0-	-2465	-0-	1080	1	18025	2	N	-0-					-0-
05	22072	X	18802	-0-	-3270	-0-	1077	1	17725	2	N	-0-					-0-
06	20430	X	17258	-0-	-3172	-0-	1026	1	16232	2	N	-0-					-0-

CHEN UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 264068 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9501 - 12640

01	423902	X	21693	-0-	-402209	-0-	281	1	21412	2	N	-0-					-0-
02	23912	X	18711	-0-	-5201	-0-	272	1	18439	2	N	-0-					-0-
03	25885	X	17477	-0-	-8408	-0-	293	1	17184	2	N	-0-					-0-
04	23700	X	15859	-0-	-7841	-0-	291	1	15568	2	N	-0-					-0-
05	24490	X	15673	-0-	-8817	-0-	314	1	15359	2	N	-0-					-0-
06	21000	X	14767	-0-	-6233	-0-	304	1	14463	2	N	-0-					-0-

COBB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264069 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 9045 - 13311

01	462216	X	23453	-0-	-438763	-0-	304	1	23149	2	N	-0-					-0-
02	22064	X	19467	-0-	-2597	-0-	264	1	19203	2	N	-0-					-0-
03	24428	X	21304	-0-	-3124	-0-	302	1	21002	2	N	-0-					-0-
04	23640	X	19827	-0-	-3813	-0-	263	1	19564	2	N	-0-					-0-
05	24428	X	21448	-0-	-2980	-0-	257	1	21191	2	N	-0-					-0-
06	22710	X	20084	-0-	-2626	-0-	254	1	19830	2	N	-0-					-0-

ACE UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 267818 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 9005 - 13066

01	0	W	29862	-0-	29862	370016	304	1	29558	2	N	-0-					-0-
02	0	W	25411	-0-	25411	395427	272	1	25139	2	N	-0-					-0-
03	0	W	27655	-0-	27655	423082	314	1	27341	2	N	-0-					-0-
04	0	W	23542	-0-	23542	446624	293	1	23249	2	N	-0-					-0-
*05	469144	X	22520	-0-	-446624	-0-	293	1	22227	2	N	-0-					-0-
06	45660	X	NO RPT	-0-	-45660	-0-					N	NO RPT					-0-

COBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267948 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9147 - 12961

01	37231	X	22530	-0-	-14701	-0-	303	1	22227	2	N	-0-					-0-
02	33628	X	19626	-0-	-14002	-0-	265	1	19361	2	N	-0-					-0-
03	37231	X	22252	-0-	-14979	-0-	279	1	21973	2	N	-0-					-0-
04	36030	X	22791	-0-	-13239	-0-	273	1	22518	2	N	-0-					-0-
05	37231	X	22830	-0-	-14401	-0-	275	1	22555	2	N	-0-					-0-
06	36030	X	19337	-0-	-16693	-0-	264	1	19073	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER NATURAL RESOURCES II,LLC//CONT.// 676024

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
01	71424	X	49769	-0-	-21655	-0-	323	1	49446	2	N	-0-			-0-
02	64512	X	42470	-0-	-22042	-0-	289	1	42181	2	N	-0-			-0-
03	71424	X	45486	-0-	-25938	-0-	324	1	45162	2	N	-0-			-0-
04	69120	X	42951	-0-	-26169	-0-	314	1	42637	2	N	-0-			-0-
05	71424	X	42178	-0-	-29246	-0-	324	1	41854	2	N	-0-			-0-
06	69120	X	39166	-0-	-29954	-0-	314	1	38852	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT D WELL #: 14H RRCID -> 267950 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8965 - 13469

01	51274	X	36474	-0-	-14800	-0-	314	1	36160	2	N	-0-			-0-
02	46312	X	32136	-0-	-14176	-0-	262	1	31874	2	N	-0-			-0-
03	51274	X	32470	-0-	-18804	-0-	293	1	32177	2	N	-0-			-0-
04	49620	X	30902	-0-	-18718	-0-	293	1	30609	2	N	-0-			-0-
05	51274	X	29994	-0-	-21280	-0-	314	1	29680	2	N	-0-			-0-
06	49620	X	27255	-0-	-22365	-0-	283	1	26972	2	N	-0-			-0-

ACE UNIT C WELL #: 11H RRCID -> 267975 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 9230 - 13064

01	46624	X	29264	-0-	-17360	-0-	303	1	28961	2	N	-0-			-0-
02	42112	X	20654	-0-	-21458	-0-	259	1	20395	2	N	-0-			-0-
03	46624	X	23844	-0-	-22780	-0-	314	1	23530	2	N	-0-			-0-
04	45120	X	21522	-0-	-23598	-0-	281	1	21241	2	N	-0-			-0-
05	46624	X	22461	-0-	-24163	-0-	303	1	22158	2	N	-0-			-0-
06	45120	X	NO RPT	-0-	-45120	-0-					N	NO RPT			-0-

ACE UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 268364 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 9230 - 13337

07	0		63293	-0-	63293	140947	324	1	62969	2	N	-0-			-0-
08	0		55902	-0-	55902	196849	324	1	55578	2	N	-0-			-0-
09	0		48664	-0-	48664	245513	314	1	48350	2	N	-0-			-0-
10	0		44952	-0-	44952	290465	324	1	44628	2	N	-0-			-0-
11	0	W	41212	-0-	41212	331677	293	1	40919	2	N	-0-			-0-
12	0	W	39958	-0-	39958	371635	324	1	39634	2	N	-0-			-0-
01	0	W	37098	-0-	37098	408733	303	1	36795	2	N	-0-			-0-
02	0	W	32143	-0-	32143	440876	272	1	31871	2	N	-0-			-0-
03	0	W	33702	-0-	33702	474578	312	1	33390	2	N	-0-			-0-
04	0	W	30110	-0-	30110	504688	307	1	29803	2	N	-0-			-0-
05	0	W	31635	-0-	31635	536323	321	1	31314	2	N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	536323					N	NO RPT			-0-

PREMIER MINERALS, INC. 676033
RALL WELL #: 1 RRCID -> 200535 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6412 - 6578

01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-			-0-
03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-			-0-
*05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGOOD WELL #: 1 RRCID -> 200633 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6412 - 6570

01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			-0-
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
05	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PREMIER MINERALS, INC. //CONT.// 676033
RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210673 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6472 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
04	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			N	-0-					-0-
05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

RALL-HAYGOOD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210999 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 6616 PERF. 6418 - 6540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
03	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
04	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
06	840	N	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		2046	-0-	2046	2046	2046	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		4486	-0-	4486	6532	4486	3			N	-0-					-0-
04	10330	X	3798	-0-	-6532	-0-	3798	3			N	-0-					-0-
05	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	4059	3			N	-0-					-0-
06	4260	X	NO RPT	-0-	-4260	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	7252	3			N	-0-					-0-
02	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	6438	3			N	-0-					-0-
03	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	6365	3			N	-0-					-0-
04	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-
05	7502	X	6110	-0-	-1392	-0-	6110	3			N	-0-					-0-
06	7020	X	NO RPT	-0-	-7020	-0-					N	NO RPT					-0-

YANCEY WELL #: 1 H RRCID -> 231703 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8390 - 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
01	6082	X	6082	-0-	-0-	-0-	6031	3	51	9	N	46					421
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	5376	3	31	9	N	28					449
03	5580	X	5580	-0-	-0-	-0-	5552	3	28	9	N	25					474
04	4792	X	4792	-0-	-0-	-0-	4790	3	2	9	N	2					476
05	6076	X	5186	-0-	-890	-0-	5186	3			N	-0-	187	1			289
06	5880	X	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					289

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PRIMEXX OPERATING CORPORATION //CONT.// 677852
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
01	2108	X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			N	-0-					-0-
02	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			N	-0-					-0-
03	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
04	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					-0-
05	2387	X	2039	-0-	-348	-0-	2039	3			N	-0-					-0-
06	2220	X	NO RPT	-0-	-2220	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6736	3	34	9	N	31					192
02	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7925	3	41	9	N	37					229
03	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	7882	3	33	9	N	30					259
04	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6580	3	25	9	N	23					282
05	8835	X	7911	-0-	-924	-0-	7911	3			N	-0-	232	1			50
06	8550	X	NO RPT	-0-	-8550	-0-					N	NO RPT					50

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
01	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	3			N	-0-					-0-
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	3387	3			N	-0-					-0-
03	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-					-0-
04	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			N	-0-					-0-
05	5518	X	3222	-0-	-2296	-0-	3222	3			N	-0-					-0-
06	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT					-0-

PROCO OPERATING CO., INC. 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
01	3038	X	2871	-0-	-167	-0-	229	1	2642	2	N	-0-					115
02	2744	X	2043	-0-	-701	-0-	151	1	1886	2	N	5					120
							6	9									
03	3038	X	2164	-0-	-874	-0-	160	1	1997	2	N	6					126
							7	9									
*04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	257	1	2960	2	N	3					129
							3	9									
*05	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	240	1	2757	2	N	1					130
							1	9									
*06	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					130

PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC. 681619
MCDONALD WELL #: 1 RRCID -> 198828 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7149 - 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
01	465	N	299	-0-	-166	-0-	299	2			N	-0-					1
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					1
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					1
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					1
05	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	2			N	-0-					1
06	720	N	568	-0-	-152	-0-	568	2			N	-0-					1

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 201584 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 7480 PERF. 7075 - 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
01	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
PROVEN RESERVES MANAGEMENT, INC.//CONT.// 681619
BAGBY WELL #: 1 RRCID -> 203400 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7108 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
05	496	N	494	-0-	-2	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	540	N	467	-0-	-73	-0-	467	2			N	-0-					-0-

QUICKSILVER RESOURCES INC. 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 187159 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7286 - 7720

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 187175 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 7244 - 7662

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: E 3 RRCID -> 187891 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7254 - 7660

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: D 4 RRCID -> 187892 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7238 - 7646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUCHANAN WELL #: 1 RRCID -> 189226 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 7320 - 7780

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BUCHANAN WELL #: 3 RRCID -> 189228 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7796 PERF. 732 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CROWLEY WELL #: 25 RRCID -> 190793 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7208 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
03	744	N	302	-0-	-442	-0-	302	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 22 RRCID -> 190794 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7155 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 190795 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7180 - 7550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 1 RRCID -> 190796 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7393 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
02	1008	N	858	-0-	-150	-0-	858	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	998	-0-	-87	-0-	998	2			N	-0-					-0-
04	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					-0-
05	961	N	902	-0-	-59	-0-	902	2			N	-0-					-0-
06	960	N	785	-0-	-175	-0-	785	2			N	-0-					-0-

NELSON-HYDE WELL #: 2 RRCID -> 190797 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7392 - 7880

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

BUCHANAN WELL #: 4 RRCID -> 190798 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7312 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BUCHANAN WELL #: 6 RRCID -> 192013 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7328 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 24 RRCID -> 192014 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7186 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194276 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7179 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 196190 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7197 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 196819 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7800 - 8757

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

ALLIANCE OLIVET WEST UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 197033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7170 - 7484

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

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 4 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 23 RRCID -> 198636 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7172 - 7411

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 1 RRCID -> 199457 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7021 - 7262

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 2 RRCID -> 199458 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7296 - 7548

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 3 RRCID -> 199459 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7200 - 7454

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: A 4 RRCID -> 199460 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7316 - 7598

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: C 1 RRCID -> 201043 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7100 - 7439

01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
03	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
04	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
05	1953 N	1843	-0-	-110	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
06	1890 N	1791	-0-	-99	-0-	1791	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	3689	X	2550	-0-	-1139	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2431	-0-	-1139	-0-	2431	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
01	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	7535	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	5824	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6508	-0-	-1893	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-					-0-
05	7688	X	6597	-0-	-1091	-0-	6597	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	5892	-0-	-1398	-0-	5892	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
01	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2			N	-0-					-0-
*06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	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
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					-0-
02	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	3227	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	3695	-0-	-1668	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
*05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4592	2			N	-0-					-0-
06	3600	X	3066	-0-	-534	-0-	3066	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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	4781	2			N	-0-					-0-
02	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4795	-0-	-413	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	4851	-0-	-202	-0-	4851	2			N	-0-					-0-
*06	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			N	-0-					-0-

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
01	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
02	897	X	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
03	837	X	665	-0-	-172	-0-	665	2			N	-0-					-0-
04	1170	X	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
05	1209	X	597	-0-	-612	-0-	597	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	747	-0-	-423	-0-	747	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 2H RRCID -> 207548 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7700 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
02	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	2012	-0-	-34	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
04	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	2159	-0-	-197	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*06	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	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
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
02	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	3999	X	3638	-0-	-361	-0-	3638	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	3290	-0-	-2600	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	1647	-0-	-4053	-0-	1647	2			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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		45	-0-	45	45	45	3			N	-0-					-0-
05	T. A.		303	-0-	303	348	303	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		886	-0-	886	1234	886	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 1H RRCID -> 207660 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7894 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1295	X	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-					-0-
02	569	X	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
03	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
05	1302	X	981	-0-	-321	-0-	981	2			N	-0-					-0-
*06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

CANNIBAL SWD WELL #: 1D RRCID -> 207839 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6286 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY ANN WELL #: 2H RRCID -> 207840 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 6680 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	5354	3	4	9	Y	4					22
02	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4748	3	9	9	Y	8					30
03	5890	X	5330	-0-	-560	-0-	5326	3	4	9	Y	4					34
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	17	1	8			50
*05	5766	X	5228	-0-	-538	-0-	5225	3	3	9	Y	3					53
*06	5190	X	4508	-0-	-682	-0-	4488	3	20	9	Y	18	4	8			67

CHARCA LIMITED WELL #: 1H RRCID -> 207841 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 6700 - 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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	N	2	2	8			156
02	114	X	114	-0-	-0-	-0-	1	3	113	9	N	103					259
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					259
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					259
*05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	76	335	1			-0-
*06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	66					66

JOHN J. MILES, JR. GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 207842 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7090 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	497	1	3913	3	Y	1	11	1			12
							1	9									
02	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	409	1	3627	3	Y	-0-					12
03	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	732	1	3869	3	Y	-0-	6	1			6
04	4260	X	511	-0-	-3749	-0-	511	1			Y	-0-					6
*05	4464	X	3769	-0-	-695	-0-	3769	3			Y	-0-					6
*06	4440	X	3550	-0-	-890	-0-	3550	3			Y	-0-					6

PROFESSOR WELL #: 2H RRCID -> 207843 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6638 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3969	3	2	9	Y	2					6
02	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3529	3	25	9	Y	23					29
03	4836	X	3105	-0-	-1731	-0-	3105	3			Y	-0-	26	1			3
04	4320	X	-0-	-0-	-4320	-0-					Y	1	1	8			3
05	4340	X	3970	-0-	-370	-0-	3970	3			Y	-0-					3
06	3840	X	3742	-0-	-98	-0-	3740	3	2	9	Y	2	2	8			3

FREELAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207954 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7934 - 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
01	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	6830	3	54	9	Y	49	1	8			217
02	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7815	3	67	9	Y	61					278
03	9734	X	7984	-0-	-1750	-0-	7983	3	1	9	Y	1	1	8			278
04	9420	X	-0-	-0-	-9420	-0-					Y	1	1	8			278
*05	8742	X	7263	-0-	-1479	-0-	7251	3	12	9	Y	11	1	8			288
*06	8460	X	6982	-0-	-1478	-0-	6979	3	3	9	Y	3					291

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
JOHN J MILES, JR GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 207956 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 6089 PERF. 6750 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-COZART WELL #: 1 RRCID -> 208104 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7775 - 10506

01	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-
02	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	6733	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	7151	-0-	-3048	-0-	7151	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					N	-0-					-0-
05	7440	X	6076	-0-	-1364	-0-	6076	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	5285	-0-	-1915	-0-	5285	2			N	-0-					-0-

TRAPPER JOHN WELL #: 2 H RRCID -> 208464 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 5658 PERF. 6056 - 9509

01	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	4812	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5399	3	15	9	Y	14					15
03	5797	X	5596	-0-	-201	-0-	5583	3	13	9	Y	12	2	8			25
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	11					36
05	5983	X	5739	-0-	-244	-0-	5737	3	2	9	Y	2					38
06	5790	X	5725	-0-	-65	-0-	5725	3			Y	-0-					38

HANGER TRUST WELL #: 1 H RRCID -> 208468 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 6423 PERF. 6830 - 8722

01	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	6220	3	57	9	N	52	1	8			204
02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5236	3	1	9	N	1					205
03	6262	X	5851	-0-	-411	-0-	5848	3	3	9	N	3	1	8			207
04	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					N	2	1	8			208
*05	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	6351	3	1	9	N	1	1	8			208
*06	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	6073	3	1	9	N	1	1	8			208

HAWKEYE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208607 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6905 - 8798

01	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4192	3	2	9	Y	2	1	8			33
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3906	3	14	9	Y	13					46
03	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4839	3	2	9	Y	2	1	8			47
04	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	16					63
*05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4617	3	8	9	Y	7					70
*06	4680	X	4517	-0-	-163	-0-	4513	3	4	9	Y	4					74

HOT LIPS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208608 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5961 - 8964

01	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5029	3	2	9	Y	2	1	8			21
02	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	4662	3	10	9	Y	9					30
03	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5681	3	2	9	Y	2	1	8			31
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	9					40
*05	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	4167	3	3	9	Y	3					43
*06	5490	X	2833	-0-	-2657	-0-	2832	3	1	9	Y	1					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CHARCA LIMITED WELL #: 2 H RRCID -> 208610 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6570 - 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
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1139	1	989	3	N	15	14	8			140
							17	9									
02	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	1157	1	989	3	N	5	4	8			141
							6	9									
03	2759	X	2350	-0-	-409	-0-	1059	1	1281	3	N	9	9	8			141
							10	9									
04	2220	X	1030	-0-	-1190	-0-	1020	1	10	9	N	9	9	8			141
*05	2387	X	2275	-0-	-112	-0-	1175	1	1090	3	N	9	9	8			141
							10	9									
*06	2310	X	1166	-0-	-1144	-0-	1156	3	10	9	N	9	9	8			141

PROFESSOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208624 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6072 - 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
01	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8406	3			Y	-0-					14
02	8751	X	8751	-0-	-0-	-0-	8751	3			Y	-0-					14
03	11098	X	9981	-0-	-1117	-0-	9981	3			Y	-0-	13	1			1
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					Y	1	1	8			1
*05	12818	X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	3			Y	-0-					1
*06	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	12458	3	1	9	Y	1	1	8			1

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
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6357	3	2	9	Y	2	2	8			20
02	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	3			Y	-0-					20
03	6200	X	5564	-0-	-636	-0-	5562	3	2	9	Y	2	2	8			20
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					Y	-0-					20
05	6355	X	5411	-0-	-944	-0-	5411	3			Y	-0-					20
06	6150	X	4819	-0-	-1331	-0-	4819	3			Y	-0-					20

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
01	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6326	3	33	9	Y	30	117	1	3	8	16
02	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	139	1	4137	3	Y	32	1	8			47
							35	9									
03	7254	X	4314	-0-	-2940	-0-	378	1	3923	3	Y	12	1	8			58
							13	9									
04	6810	X	296	-0-	-6514	-0-	244	1	52	9	Y	47	48	1	1	8	56
*05	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	615	1	6467	3	Y	14	1	8			69
							15	9									
*06	6150	X	2384	-0-	-3766	-0-	2328	3	56	9	Y	51	1	8			119

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
01	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	7675	3			N	-0-					26
02	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	6638	3	1	9	N	1					27
03	7502	X	5728	-0-	-1774	-0-	5728	3			N	-0-					27
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	18					45
*05	7688	X	6615	-0-	-1073	-0-	6615	3			N	-0-					45
*06	7440	X	6392	-0-	-1048	-0-	6392	3			N	-0-					45

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
01	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	8385	3			Y	-0-					-0-
02	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					-0-
03	9021	X	8195	-0-	-826	-0-	8195	3			Y	-0-					-0-
04	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	1	1	8			-0-
05	8370	X	7575	-0-	-795	-0-	7575	3			Y	-0-					-0-
06	8100	X	6394	-0-	-1706	-0-	6393	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	33	X	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	2	N	-0-					-0-
02	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	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	30	X	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GATEWAY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 210486 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7850 - 12210

01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	N	-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-

MARSHALL, SAM WELL #: 1H RRCID -> 211590 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 5931 PERF. 7490 - 9203

01	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	518	1	3008	3	N	11	1	8			186
							12	9									
02	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	429	1	3145	3	N	35					221
							39	9									
03	4402	X	4178	-0-	-224	-0-	357	1	3801	3	N	18	167	1			72
							20	9									
04	3420	X	432	-0-	-2988	-0-	406	1	26	9	N	24					96
*05	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	517	1	3606	3	N	6					102
							7	9									
*06	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	4143	3	25	9	N	23					125

GIBBS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 211591 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 6509 - 8917

01	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	6059	3			Y	-0-					69
02	5352	X	5352	-0-	-0-	-0-	5287	3	65	9	Y	59	95	1			33
03	6789	X	5740	-0-	-1049	-0-	5740	3			Y	-0-					33
04	6570	X	9	-0-	-6561	-0-	8	1	1	9	Y	1	1	8			33
05	6789	X	5489	-0-	-1300	-0-	180	1	5309	3	Y	-0-					33
06	5850	X	5681	-0-	-169	-0-	5677	3	4	9	Y	4	2	8			35

SMELLEY WELL #: 1H RRCID -> 211620 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6549 - 8127

01	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1300	3	2	9	Y	2	2	8			145
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	877	1	1624	3	Y	-0-					145
03	3193	X	2340	-0-	-853	-0-	835	1	1504	3	Y	1	1	8			145
							1	9									
04	2820	X	652	-0-	-2168	-0-	651	1	1	9	Y	1	1	8			145
*05	2883	X	2610	-0-	-273	-0-	962	1	1644	3	Y	4	1	8			148
							4	9									
*06	2670	X	1838	-0-	-832	-0-	1837	3	1	9	Y	1	1	8			148

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SPEED RACER WELL #: 1 H RRCID -> 211720 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 7050 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	2229	3	1	9	Y	1	1	8			39
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	877	1	2485	3	Y	-0-					39
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	944	1	3051	3	Y	1	1	8			39
							1	9									
04	3060	X	923	-0-	-2137	-0-	922	1	1	9	Y	1	1	8			39
*05	3720	X	3408	-0-	-312	-0-	172	1	3234	3	Y	2	1	8			40
							2	9									
*06	3870	X	590	-0-	-3280	-0-	582	3	8	9	Y	7					47

ALLIANCE-GATEWAY WELL #: 1 H RRCID -> 211760 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7755 - 12310

01	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	5707	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	157	-0-	-2633	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
*05	18655	X	18655	-0-	-0-	-0-	27	1	18628	2	N	-0-					-0-
*06	36055	X	36055	-0-	-0-	-0-	36055	2			N	-0-					-0-

GIBBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212018 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6105 - 8698

01	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	4910	3			Y	-0-					8
02	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	5198	3	32	9	Y	29	21	1			16
03	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	5848	3			Y	-0-					16
04	4740	X	8	-0-	-4732	-0-	7	1	1	9	Y	1	1	8			16
05	5797	X	4454	-0-	-1343	-0-	166	1	4288	3	Y	-0-					16
*06	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	6521	3	3	9	Y	3	3	8			16

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 212192 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 7065 - 8432

01	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					7
02	41	X	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					7
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	-0-					7
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	-0-					7
*05	7192	X	-0-	-0-	-7192	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212206 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 6021 - 8724

01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2937	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	2734	3	11	9	Y	10					11
03	3286	X	2925	-0-	-361	-0-	2925	3			Y	-0-					11
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	11					22
*05	3038	X	2861	-0-	-177	-0-	2861	3			Y	-0-					22
*06	2940	X	2368	-0-	-572	-0-	2368	3			Y	-0-					22

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212720 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 5666 PERF. 7105 - 8862

01	15889	X	15889	-0-	-0-	-0-	15887	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	14075	3			Y	-0-					5
03	15141	X	15141	-0-	-0-	-0-	15140	3	1	9	Y	1	1	8			5
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					Y	-0-					5
05	15903	X	14884	-0-	-1019	-0-	14884	3			Y	-0-					5
06	15390	X	14362	-0-	-1028	-0-	14362	3			Y	-0-					5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3095	3	2	9	Y	2	71	1	2	8	79
02	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	877	1	2261	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
03	4433	X	4212	-0-	-221	-0-	971	1	3239	3	Y	2	2	8			79
							2	9									
04	4290	X	939	-0-	-3351	-0-	937	1	2	9	Y	2	2	8			79
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	968	1	3407	3	Y	7	2	8			84
							8	9									
*06	4080	X	3625	-0-	-455	-0-	3616	3	9	9	Y	8	2	8			90

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
01	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	5073	3			N	-0-					154
02	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	874	1	4682	3	N	9					163
							10	9									
03	5766	X	5421	-0-	-345	-0-	965	1	4453	3	N	3					166
							3	9									
04	5220	X	930	-0-	-4290	-0-	930	1			N	-0-					166
*05	6169	X	5877	-0-	-292	-0-	965	1	4912	3	N	-0-					166
*06	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	7424	3	3	9	N	3	3	8			166

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALLMEYER UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 213888 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 6489 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	8965	3	6	9	Y	5	5	8			34
02	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	493	1	7002	3	Y	1	1	8			34
							1	9									
03	9486	X	8851	-0-	-635	-0-	415	1	8433	3	Y	3	3	8			34
							3	9									
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	3	2	1	3	8	32
*05	8959	X	7653	-0-	-1306	-0-	380	1	7264	3	Y	8	3	8			37
							9	9									
*06	8670	X	6868	-0-	-1802	-0-	6865	3	3	9	Y	3	3	8			37

VETTE WELL #: 1H RRCID -> 214420 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 6230 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	839	1	6651	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	521	1	6252	3	Y	-0-					-0-
03	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	410	1	6266	3	Y	-0-					-0-
04	7260	X	514	-0-	-6746	-0-	514	1			Y	-0-					-0-
05	7502	X	7058	-0-	-444	-0-	341	1	6717	3	Y	-0-					-0-
06	7260	X	6900	-0-	-360	-0-	6899	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
VETTE WELL #: 2H RRCID -> 214658 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6101 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6394	X	6394	-0-	-0-	-0-	915	1	5470	3	Y	8	65	1	2	8	167
							9	9									
02	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	594	1	1925	3	Y	49	42	1			174
							54	9									
03	6107	X	2975	-0-	-3132	-0-	585	1	2389	3	Y	1	1	8			174
							1	9									
04	6180	X	680	-0-	-5500	-0-	679	1	1	9	Y	1	1	8			174
*05	6386	X	2486	-0-	-3900	-0-	446	1	2027	3	Y	12	71	1	1	8	114
							13	9									
*06	6180	X	1661	-0-	-4519	-0-	1660	3	1	9	Y	1	1	8			114

CHARCA LIMITED WELL #: 3 H RRCID -> 214659 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6775 - 8922

01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					34

MOONEY UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 214660 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 5751 PERF. 6055 - 9942

01	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	681	1	7173	3	Y	-0-					105
02	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	449	1	5907	3	Y	-0-					105
03	10354	X	10143	-0-	-211	-0-	578	1	9565	3	Y	-0-					105
04	9750	X	477	-0-	-9273	-0-	476	1	1	9	Y	1	1	8			105
*05	9052	X	6217	-0-	-2835	-0-	404	1	5813	3	Y	-0-					105
*06	9810	X	8583	-0-	-1227	-0-	8581	3	2	9	Y	2	1	8			106

LANGDON UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214661 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6635 - 8617

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					114
03	3224	X	1869	-0-	-1355	-0-	1869	3			Y	-0-					114
04	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					114
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					114
*06	1800	X	84	-0-	-1716	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	8			114

MOONEY UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 214662 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6075 - 9002

01	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	389	1	1407	3	Y	-0-					14
02	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	577	1	7219	3	Y	-0-					14
03	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	392	1	5784	3	Y	-0-					14
04	1740	X	311	-0-	-1429	-0-	308	1	3	9	Y	3	3	8			14
*05	8618	X	5596	-0-	-3022	-0-	299	1	5294	3	Y	3					17
							3	9									
*06	8340	X	6217	-0-	-2123	-0-	6210	3	7	9	Y	6	5	8			18

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3982	3	6	9	Y	5	3	8			171
02	4827	X	4827	-0-	-0-	-0-	4808	3	19	9	Y	17	1	8			187
03	6386	X	4085	-0-	-2301	-0-	4031	3	54	9	Y	49	2	8			234
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					Y	47	2	8			279
*05	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	445	1	6352	3	Y	17	2	8			294
							19	9									
*06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3923	3	32	9	Y	29	152	1	4	8	167

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
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					7
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					7
04	89	X	87	-0-	-2	-0-	87	1			Y	-0-					7
*05	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					7
*06	89	X	-0-	-0-	-89	-0-					Y	-0-					7

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
01	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
02	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	796	1	1268	3	N	-0-					-0-
03	2573	X	2426	-0-	-147	-0-	969	1	1457	3	N	-0-					-0-
04	2490	X	923	-0-	-1567	-0-	923	1			N	-0-					-0-
05	2573	X	2361	-0-	-212	-0-	971	1	1390	3	N	-0-					-0-
06	2340	X	1287	-0-	-1053	-0-	1287	3			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT 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
01	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	3806	-0-	-565	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					N	-0-					-0-
05	4681	X	4448	-0-	-233	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3418	-0-	-1112	-0-	3418	2			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
01	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	187	1	5817	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	216	1	4989	3	Y	1	6	1	1	8	5
							1	9									
03	4960	X	2668	-0-	-2292	-0-	219	1	2448	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
04	5820	X	252	-0-	-5568	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			5
*05	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	392	1	5936	3	Y	1	1	8			5
							1	9									
*06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6173	3	1	9	Y	1	2	1	1	8	3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1280	X	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	N	12	12	8			249
02	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	871	1	603	3	N	-0-					249
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	957	1	1002	3	N	11	11	8			249
							12	9									
04	1710	X	921	-0-	-789	-0-	921	1			N	-0-					249
*05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	967	1	1177	3	N	-0-					249
*06	1920	X	1162	-0-	-758	-0-	1162	3			N	-0-					249

LAFRANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215448 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6175 - 8102

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					4

LANGDON UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 215665 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 6457 - 8439

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					91
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			91
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					91
04	59	X	59	-0-	-0-	-0-	59	1			Y	-0-					91
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					91
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					91

PALLMEYER UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 215700 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 6460 - 9062

01	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3316	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	3			Y	-0-					3
03	5146	X	4136	-0-	-1010	-0-	4135	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	1	1	8			3
*05	3782	X	2306	-0-	-1476	-0-	2305	3	1	9	Y	1	1	8			3
*06	3990	X	2427	-0-	-1563	-0-	2423	3	4	9	Y	4	4	8			3

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 2 H RRCID -> 216065 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7560 - 10520

01	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	13640	2			N	-0-					-0-
02	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	11800	-0-	-5684	-0-	11800	2			N	-0-					-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
*05	14691	X	14691	-0-	-0-	-0-	14691	2			N	-0-					-0-
*06	13729	X	13729	-0-	-0-	-0-	13729	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 1 H RRCID -> 216066 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7520 - 9500

01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	4127	2			N	-0-					-0-
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6449	2			N	-0-					-0-
03	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
*05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
*06	10238	X	10238	-0-	-0-	-0-	10238	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4949	3			N	-0-					373
02	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	4615	3			N	-0-					373
03	5301	X	4838	-0-	-463	-0-	4837	3	1	9	N	1	1	8			373
04	5130	X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	11					384
*05	5301	X	4748	-0-	-553	-0-	4748	3			N	-0-					384
*06	4950	X	4321	-0-	-629	-0-	4321	3			N	-0-					384

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
01	10694	X	10694	-0-	-0-	-0-	10694	3			N	-0-					210
02	10050	X	10050	-0-	-0-	-0-	10044	3	6	9	N	5					215
03	12059	X	10941	-0-	-1118	-0-	10909	3	32	9	N	29	1	8			243
04	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					N	1	1	8			243
*05	11129	X	10778	-0-	-351	-0-	10770	3	8	9	N	7	1	8			249
*06	10770	X	10422	-0-	-348	-0-	10415	3	7	9	N	6	1	8			254

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
01	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1241	1	6228	3	N	-0-					237
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	420	1	6089	3	N	78					315
							86	9									
03	8370	X	8028	-0-	-342	-0-	440	1	7554	3	N	31					346
							34	9									
04	8100	X	1264	-0-	-6836	-0-	1264	1			N	-0-					346
*05	8370	X	5453	-0-	-2917	-0-	525	1	4928	3	N	-0-					346
*06	7770	X	4745	-0-	-3025	-0-	4745	3			N	-0-					346

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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	8			-0-
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	9	6	8			3

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
01	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	13126	3	10	9	N	9	3	8			647
02	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	11976	3	33	9	N	30					677
03	14570	X	13493	-0-	-1077	-0-	13490	3	3	9	N	3	3	8			677
04	12990	X	-0-	-0-	-12990	-0-					N	-0-					677
*05	13299	X	12978	-0-	-321	-0-	12978	3			N	-0-					677
*06	13050	X	12363	-0-	-687	-0-	12360	3	3	9	N	3					680

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
01	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	5798	3	2	9	N	2					4
02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	5239	3			N	-0-					4
03	5983	X	5797	-0-	-186	-0-	5797	3			N	-0-					4
04	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	3					7
*05	5859	X	5624	-0-	-235	-0-	5621	3	3	9	N	3					10
*06	5610	X	5324	-0-	-286	-0-	5324	3			N	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	172	1	4960	3	Y	103	126	1	1	8	207
							113	9									
02	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	73	1	4829	3	Y	76					283
							84	9									
03	4991	X	4593	-0-	-398	-0-	258	1	4225	3	Y	100					383
							110	9									
04	5070	X	748	-0-	-4322	-0-	739	1	9	9	Y	8					391
*05	5518	X	4445	-0-	-1073	-0-	542	1	3903	3	Y	-0-	152	1			239
*06	5340	X	2858	-0-	-2482	-0-	2855	3	3	9	Y	3	1	8			241

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
01	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4025	3			N	-0-					111
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	3			N	-0-					111
03	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	4948	3	1	9	N	1	1	8			111
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	1	1	8			111
*05	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	5320	3	1	9	N	1	1	8			111
*06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5020	3	1	9	N	1	1	8			111

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
01	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	687	1	6187	3	Y	11					373
							12	9									
02	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	510	1	4839	3	Y	6					379
							7	9									
03	7595	X	7202	-0-	-393	-0-	203	1	6999	3	Y	-0-					379
04	7140	X	243	-0-	-6897	-0-	239	1	4	9	Y	4	1	8			382
*05	7378	X	7277	-0-	-101	-0-	433	1	6841	3	Y	3					385
							3	9									
*06	6960	X	6519	-0-	-441	-0-	6512	3	7	9	Y	6	1	8			390

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
01	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	3916	3	54	9	N	49	192	1	8	8	301
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	877	1	4106	3	N	30	2	8			329
							33	9									
03	5673	X	5319	-0-	-354	-0-	968	1	4327	3	N	22	5	8			346
							24	9									
04	4500	X	943	-0-	-3557	-0-	936	1	7	9	N	6	5	8			347
*05	5549	X	5513	-0-	-36	-0-	966	1	4445	3	N	93	5	8			435
							102	9									
*06	5370	X	4233	-0-	-1137	-0-	4212	3	21	9	N	19	184	1	5	8	265

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
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	716	1	219	3	N	1	1	8			335
							1	9									
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	N	6					341
03	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					N	186	185	1	1	8	341
04	5460	X	882	-0-	-4578	-0-	881	1	1	9	N	1	1	8			341
*05	4960	X	2022	-0-	-2938	-0-	744	1	1277	3	N	1	1	8			341
							1	9									
*06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3903	3	1	9	N	1	1	8			341

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: A 1H RRCID -> 221532 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7710 - 10020

01	10076	X	10076	-0-	-0-	-0-	10076	2			N	-0-					-0-
02	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8965	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	9216	-0-	-952	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					N	-0-					-0-
05	10168	X	8872	-0-	-1296	-0-	8872	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8988	-0-	-762	-0-	8988	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 2H RRCID -> 221533 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7660 - 9306

01	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	5688	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6338	-0-	-730	-0-	6338	2			N	-0-					-0-
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-					-0-
05	6386	X	5442	-0-	-944	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
*06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7704	2			N	-0-					-0-

RED DRAGON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 221656 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 6566 - 9168

01	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	154	1	11017	3	Y	2	60	1	2	8	50
							2	9									
02	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	71	1	10858	3	Y	-0-					50
03	11966	X	10816	-0-	-1150	-0-	237	1	10572	3	Y	6	1	8			55
							7	9									
04	11130	X	400	-0-	-10730	-0-	383	1	17	9	Y	15	1	8			69
*05	12090	X	11541	-0-	-549	-0-	188	1	11323	3	Y	27	27	1	1	8	68
							30	9									
*06	11700	X	9961	-0-	-1739	-0-	9896	3	65	9	Y	59	1	8			126

CAMPOS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 221657 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 6075 - 9302

01	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	5765	3	7	9	Y	6	6	8			1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					Y	2	2	8			1
04	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	2	2	8			1
*05	8804	X	421	-0-	-8383	-0-	419	3	2	9	Y	2	2	8			1
*06	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	4	4	8			1

DENVER, BOB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 221658 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 6169 PERF. 6615 - 8462

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	3			N	-0-					176
02	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	875	1	3874	3	N	-0-					176
03	5673	X	5247	-0-	-426	-0-	963	1	4283	3	N	1	1	8			176
							1	9									
04	5370	X	931	-0-	-4439	-0-	930	1	1	9	N	1	1	8			176
05	5363	X	5269	-0-	-94	-0-	970	1	4298	3	N	1	1	8			176
							1	9									
06	5100	X	4004	-0-	-1096	-0-	4003	3	1	9	N	1	1	8			176

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
01	5972	X	5972	-0-	-0-	-0-	5963	2	9	9	Y	8					29
02	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	131	1	6457	2	Y	22					51
							24	9									
03	8742	X	5227	-0-	-3515	-0-	5207	2	20	9	Y	18					69
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	18					87
*05	7316	X	4999	-0-	-2317	-0-	4999	2			Y	-0-					87
*06	7080	X	4846	-0-	-2234	-0-	4840	2	6	9	Y	5					92

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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			1
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 1H RRCID -> 223774 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7685 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	7694	2			N	-0-					-0-
02	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	8062	-0-	-91	-0-	8062	2			N	-0-					-0-
04	7680	X	-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					-0-
05	8370	X	7986	-0-	-384	-0-	7986	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7910	-0-	-190	-0-	7910	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
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	480	1	2888	3	Y	-0-					39
02	5022	X	5022	-0-	-0-	-0-	563	1	4459	3	Y	-0-					39
03	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	533	1	3334	3	Y	-0-					39
04	3270	X	646	-0-	-2624	-0-	646	1			Y	-0-					39
*05	5549	X	5431	-0-	-118	-0-	787	1	4644	3	Y	-0-					39
*06	5370	X	5163	-0-	-207	-0-	5163	3			Y	-0-					39

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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-
02	421	X	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	4033	-0-	-7189	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	-0-	-0-	-7290	-0-					N	-0-					-0-
*05	10928	X	10928	-0-	-0-	-0-	10928	2			N	-0-					-0-
*06	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	9546	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 226709 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7625 - 10470

01	11523	X	11523	-0-	-0-	-0-	11523	2			N	-0-					-0-
02	9289	X	9289	-0-	-0-	-0-	9289	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	8237	-0-	-4690	-0-	8237	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	-0-	-0-	-11400	-0-					N	-0-					-0-
05	11780	X	7252	-0-	-4528	-0-	7252	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7238	-0-	-3922	-0-	7238	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 1H RRCID -> 228242 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 8700 - 12070

01	13554	X	13554	-0-	-0-	-0-	13554	2			N	-0-					-0-
02	9658	X	9658	-0-	-0-	-0-	9658	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	10777	-0-	-3018	-0-	10777	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					N	-0-					-0-
05	13640	X	10923	-0-	-2717	-0-	10923	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11964	-0-	-1146	-0-	11964	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228243 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7700 - 9478

01	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	10	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	201	-0-	-3147	-0-	22	1	179	2	N	-0-					-0-
04	3240	X	305	-0-	-2935	-0-	305	1			N	-0-					-0-
05	2852	X	902	-0-	-1950	-0-	424	1	478	2	N	-0-					-0-
*06	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-CARTWRIGHT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228246 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7825 - 9334

01	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	7	1	1820	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	339	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	2480	X	2433	-0-	-47	-0-	12	1	2421	2	N	-0-					-0-
04	2400	X	272	-0-	-2128	-0-	272	1			N	-0-					-0-
*05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	514	1	3475	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2334	-0-	-786	-0-	2334	2			N	-0-					-0-

HAWKEYE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 228785 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6240 - 8582

01	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3365	3	1	9	Y	1	1	8			22
02	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3			Y	-0-					22
03	3441	X	3436	-0-	-5	-0-	3435	3	1	9	Y	1	1	8			22
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	11					33
*05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	3			Y	-0-					33
*06	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3630	3	7	9	Y	6					39

ALFALFA WELL #: 1H RRCID -> 228793 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 4472 PERF. 4755 - 6185

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
04	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	1			Y	-0-					1
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1

CAUBLE WELL #: 2H RRCID -> 229359 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 5141 PERF. 5580 - 7202

01	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	86	1	7134	3	N	4	4	8			42
							4	9									
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	531	1	5655	3	N	7					49
							8	9									
03	7626	X	7097	-0-	-529	-0-	594	1	6491	3	N	11	1	8			59
							12	9									
04	7080	X	466	-0-	-6614	-0-	452	1	14	9	N	13	6	8			66
*05	7223	X	6858	-0-	-365	-0-	821	1	6036	3	N	1					67
							1	9									
*06	6990	X	6428	-0-	-562	-0-	6428	3			N	-0-					67

ALLIANCE 'K' UNIT WELL #: K 2H RRCID -> 230455 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8260 - 10017

01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
02	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	2759	-0-	-6603	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	-0-	-0-	-8460	-0-					N	-0-					-0-
05	6293	X	5036	-0-	-1257	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
*06	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 1 H RRCID -> 231019 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7625 - 10006

01	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
02	604	X	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	184	-0-	-5117	-0-	184	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
05	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
06	1230	X	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: S 2 H RRCID -> 231040 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7925 - 9641

01	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					-0-
02	5966	X	5966	-0-	-0-	-0-	5966	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6161	-0-	-628	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	-0-	-0-	-6570	-0-					N	-0-					-0-
05	6789	X	4161	-0-	-2628	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	5115	-0-	-1275	-0-	5115	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: N 3H RRCID -> 231047 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7880 - 9782

01	18041	X	18041	-0-	-0-	-0-	18041	2			N	-0-					-0-
02	15012	X	15012	-0-	-0-	-0-	15012	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	12634	-0-	-4664	-0-	12634	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					N	-0-					-0-
05	18042	X	11331	-0-	-6711	-0-	11331	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	11212	-0-	-6248	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 1 H RRCID -> 231050 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7849 - 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
01	7962	X	7962	-0-	-0-	-0-	7962	2			N	-0-					-0-
02	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	7735	-0-	-2867	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					N	-0-					-0-
*05	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5060	-0-	-2860	-0-	5060	2			N	-0-					-0-

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
01	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	4011	2			N	-0-					-0-
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	3952	-0-	-512	-0-	3952	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4216	X	3994	-0-	-222	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3835	-0-	-35	-0-	3835	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
01	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	955	1	7118	3	Y	-0-					224
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	997	1	6537	3	Y	-0-					224
03	9579	X	8028	-0-	-1551	-0-	1282	1	6745	3	Y	1					225
							1	9									
04	8760	X	1051	-0-	-7709	-0-	1051	1			Y	-0-					225
*05	9144	X	9144	-0-	-0-	-0-	924	1	8220	3	Y	-0-					225
*06	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	3			Y	-0-					225

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
01	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	676	1	5820	3	Y	-0-					1
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	390	1	5315	3	Y	-0-					1
03	7750	X	5842	-0-	-1908	-0-	377	1	5465	3	Y	-0-					1
04	7500	X	370	-0-	-7130	-0-	370	1			Y	-0-					1
*05	6510	X	6092	-0-	-418	-0-	283	1	5797	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
*06	6300	X	5485	-0-	-815	-0-	5484	3	1	9	Y	1	1	8			1

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
01	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1793	3	14	9	N	13	7	8			218
02	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	828	1	1500	3	N	13	2	8			229
							14	9									
03	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	7	183	1			53
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					53
05	2790	X	26	-0-	-2764	-0-	26	3			N	-0-					53
06	2520	X	8	-0-	-2512	-0-	8	3			N	-0-					53

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
01	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	589	1	5286	3	N	40					161
							44	9									
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	333	1	4847	3	N	38					199
							42	9									
03	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	343	1	6055	3	N	17					216
							19	9									
04	6150	X	354	-0-	-5796	-0-	318	1	36	9	N	33					249
*05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	301	1	7220	3	N	13	165	1			97
							14	9									
*06	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	3			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
02	3	X	-0-	-0-	-3	-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

THURSTON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231398 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 6460 - 8882

01	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4816	X	1	-0-	-4815	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

THURSTON UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231402 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6470 - 8272

01	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	4666	3	Y	2	2	8			-0-
02	8540	X	5210	-0-	-3330	-0-	363	1	4847	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	6032	-0-	-3423	-0-	611	1	5421	3	Y	-0-					-0-
04	9150	X	782	-0-	-8368	-0-	782	1			Y	-0-					-0-
05	8153	X	4491	-0-	-3662	-0-	944	1	3547	3	Y	-0-					-0-
06	5850	X	4857	-0-	-993	-0-	4857	3			Y	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 231404 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 5631 PERF. 6038 - 8252

01	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	11579	3	1	9	Y	1					2
02	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	10306	3			Y	-0-					2
03	12710	X	10686	-0-	-2024	-0-	10686	3			Y	-0-					2
04	11820	X	-0-	-0-	-11820	-0-					Y	2	2	8			2
*05	11966	X	6064	-0-	-5902	-0-	6063	3	1	9	Y	1					3
*06	11220	X	8133	-0-	-3087	-0-	8132	3	1	9	Y	1	1	8			3

APU UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231405 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6230 - 7992

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					216
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					216

PARKER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231418 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6045 - 8277

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					5
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			3
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	12					15
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	4	2	8			17
*05	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5981	3	10	9	Y	9					26
*06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5	1	8			30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ELLA WELL #: 3 H RRCID -> 231420 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 6150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

APU UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231422 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6360 - 8162

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					279
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					282
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					282

BOB DENVER WELL #: 3 H RRCID -> 231423 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6220 - 8202

01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	1359	1	4027	3	Y	-0-					15
02	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	543	1	4146	3	Y	-0-					15
03	7006	X	5158	-0-	-1848	-0-	568	1	4590	3	Y	-0-					15
04	6300	X	546	-0-	-5754	-0-	545	1	1	9	Y	1	1	8			15
*05	5394	X	5071	-0-	-323	-0-	576	1	4493	3	Y	2					17
							2	9									
*06	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	5239	3	2	9	Y	2	2	8			17

WIGGUM, RALPH WELL #: 1 H RRCID -> 231424 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6420 - 9215

01	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	218	1	4302	3	Y	28					143
							31	9									
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	163	1	5389	3	Y	1					144
							1	9									
03	5115	X	4272	-0-	-843	-0-	235	1	4037	3	Y	-0-					144
04	4950	X	58	-0-	-4892	-0-	58	1			Y	-0-					144
*05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	43	1	11612	3	Y	-0-					144
*06	5940	X	5110	-0-	-830	-0-	5110	3			Y	-0-					144

MONTE CARLO WELL #: 1 H RRCID -> 231426 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 6095 - 8502

01	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	3	14	9	N	13	13	8			585
02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	N	5	5	8			585
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	9	9	8			585
04	100	X	100	-0-	-0-	-0-	90	1	10	9	N	9	9	8			585
*05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	9	9	8			585
*06	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	8	8	8			585

MABEL ROE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231531 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 6170 - 8152

01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	507	1	3780	3	N	46	185	1	2	8	279
							51	9									
02	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	339	1	3691	3	N	23	1	8			301
							25	9									
03	7440	X	4185	-0-	-3255	-0-	345	1	3809	3	N	28	1	8			328
							31	9									
04	7200	X	406	-0-	-6794	-0-	310	1	96	9	N	87	1	8			414
*05	7440	X	2836	-0-	-4604	-0-	288	1	2514	3	N	31	183	1	1	8	261
							34	9									
*06	4350	X	2315	-0-	-2035	-0-	2314	3	1	9	N	1	1	8			261

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	529	1	5073	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	415	1	2519	3	Y	-0-					1
03	5549	X	4456	-0-	-1093	-0-	429	1	4027	3	Y	-0-					1
04	5430	X	469	-0-	-4961	-0-	469	1			Y	-0-					1
*05	5611	X	4408	-0-	-1203	-0-	359	1	4037	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
*06	5430	X	3619	-0-	-1811	-0-	3619	3			Y	-0-					-0-

SZYSLAK, MOE WELL #: 1 H RRCID -> 231536 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6520 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOY SCOUT WELL #: 1 H RRCID -> 231539 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5950 - 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
01	115	X	115	-0-	-0-	-0-	67	1	48	3	Y	-0-					7
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					7
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	2					9
*05	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	29					38
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38

S. S. MINNOW WELL #: 1 H RRCID -> 231540 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 5900 - 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
01	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	1731	3	4	9	N	4	2	8			15
02	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	865	1	1749	3	N	10					25
							11	9									
03	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	965	1	1920	3	N	1	1	8			25
							1	9									
04	2610	X	964	-0-	-1646	-0-	940	1	24	9	N	22					47
05	2914	X	2754	-0-	-160	-0-	971	1	1775	3	N	7					54
							8	9									
06	2820	X	1906	-0-	-914	-0-	1895	3	11	9	N	10					64

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 231545 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7749 - 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
01	7654	X	7654	-0-	-0-	-0-	7654	2			N	-0-					-0-
02	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	6372	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7536	-0-	-1237	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					N	-0-					-0-
05	7936	X	6312	-0-	-1624	-0-	6312	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4909	-0-	-2501	-0-	4909	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231548 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 7515 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	6054	2			N	-0-					-0-
03	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	6889	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	8606	-0-	-64	-0-	8606	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	949	X	949	-0-	-0-	-0-	728	1	221	3	Y	-0-					16
02	912	X	912	-0-	-0-	-0-	272	1	640	3	Y	-0-					16
03	1054	X	964	-0-	-90	-0-	305	1	659	3	Y	-0-					16
04	990	X	320	-0-	-670	-0-	320	1			Y	-0-					16
*05	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	308	1	725	3	Y	2					18
							2	9									
*06	990	X	595	-0-	-395	-0-	595	3			Y	-0-					18

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
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	319	1	3854	3	N	122	127	1	1	8	723
							134	9									
02	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	330	1	3787	3	N	100					823
							110	9									
03	5053	X	4635	-0-	-418	-0-	369	1	4150	3	N	105	143	1	1	8	784
							116	9									
04	4380	X	406	-0-	-3974	-0-	363	1	43	9	N	39	1	8			822
*05	4681	X	4195	-0-	-486	-0-	329	1	3600	3	N	242	282	1	1	8	781
							266	9									
*06	4530	X	3294	-0-	-1236	-0-	3174	3	120	9	N	109	166	1			724

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
01	17670	X	13357	-0-	-4313	-0-	1	1	13344	3	Y	11	1	8			136
							12	9									
02	13468	X	12494	-0-	-974	-0-	3	1	12439	3	Y	47	181	1	1	8	1
							52	9									
03	13857	X	13692	-0-	-165	-0-	2	1	13614	3	Y	69	2	8			68
							76	9									
04	13410	X	-0-	-0-	-13410	-0-					Y	73	139	1	2	8	-0-
*05	13826	X	12898	-0-	-928	-0-	12866	3	32	9	Y	29	2	8			27
*06	13380	X	12981	-0-	-399	-0-	12969	3	12	9	Y	11	1	8			37

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
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	647	1	6542	3	N	1	55	1	1	8	356
							1	9									
02	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	185	1	5845	3	N	1	1	8			356
							1	9									
03	7099	X	6404	-0-	-695	-0-	150	1	6253	3	N	1	42	1	1	8	314
							1	9									
04	6960	X	151	-0-	-6809	-0-	150	1	1	9	N	1	1	8			314
*05	7192	X	6752	-0-	-440	-0-	401	1	6350	3	N	1	56	1	1	8	258
							1	9									
*06	6960	X	5948	-0-	-1012	-0-	5946	3	2	9	N	2	16	1	1	8	243

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	8293	X	8293	-0-	-0-	-0-	494	1	7799	3	Y	-0-					149
02	7256	X	7256	-0-	-0-	-0-	344	1	6912	3	Y	-0-					149
03	8649	X	8082	-0-	-567	-0-	544	1	7537	3	Y	1	1	8			149
							1	9									
04	8070	X	541	-0-	-7529	-0-	540	1	1	9	Y	1	1	8			149
*05	8308	X	7668	-0-	-640	-0-	560	1	7107	3	Y	1	1	8			149
							1	9									
*06	8040	X	6465	-0-	-1575	-0-	6453	3	12	9	Y	11	1	8			159

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
01	9928	X	9928	-0-	-0-	-0-	9927	3	1	9	Y	1	1	8			98
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7457	3			Y	-0-					98
03	9745	X	9745	-0-	-0-	-0-	9744	3	1	9	Y	1	1	8			98
04	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					Y	82	179	1	1	8	-0-
*05	10769	X	10769	-0-	-0-	-0-	10757	3	12	9	Y	11	1	8			10
*06	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	10722	3	6	9	Y	5	1	8			14

HINTON WELL #: 2 H RRCID -> 231704 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6488 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WIGGUM, RALPH WELL #: 2 H RRCID -> 231705 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 6450 - 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
01	13868	X	13868	-0-	-0-	-0-	139	1	13729	3	Y	-0-					155
02	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	109	1	12021	3	Y	-0-					155
03	14198	X	13931	-0-	-267	-0-	140	1	13791	3	Y	-0-					155
04	13740	X	38	-0-	-13702	-0-	38	1			Y	-0-					155
*05	14198	X	9730	-0-	-4468	-0-	44	1	9686	3	Y	-0-					155
*06	13470	X	12475	-0-	-995	-0-	12475	3			Y	-0-					155

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
01	681	X	681	-0-	-0-	-0-	86	1	586	3	N	8	8	8			105
							9	9									
02	966	X	966	-0-	-0-	-0-	519	1	439	3	N	7	1	8			111
							8	9									
03	1457	X	1309	-0-	-148	-0-	575	1	702	3	N	29	2	8			138
							32	9									
04	840	X	668	-0-	-172	-0-	625	1	43	9	N	39	12	8			165
*05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					165
*06	1260	X	374	-0-	-886	-0-	374	3			N	-0-					165

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	426	1	7588	3	Y	1	1	8			22
							1	9									
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	667	1	6437	3	Y	67	88	1			1
							74	9									
03	8835	X	7795	-0-	-1040	-0-	359	1	7435	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	8160	X	247	-0-	-7913	-0-	246	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	8215	X	7814	-0-	-401	-0-	342	1	7442	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
*06	7770	X	7413	-0-	-357	-0-	7412	3	1	9	Y	1	1	8			27

EL CAMINO UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231710 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5960 - 8662

01	9273	X	9273	-0-	-0-	-0-	9209	3	64	9	N	58	6	8			162
02	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	877	1	9001	3	N	39	2	8			199
							43	9									
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	966	1	9958	3	N	39	4	8			234
							43	9									
04	9030	X	980	-0-	-8050	-0-	928	1	52	9	N	47	175	1	4	8	102
05	10974	X	10272	-0-	-702	-0-	943	1	9321	3	N	7	4	8			105
							8	9									
06	10620	X	9120	-0-	-1500	-0-	9085	3	35	9	N	32	3	8			134

MARVEL GIRL WELL #: 1 H RRCID -> 231711 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 6810 - 8131

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	T. A.		-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

LEONARD, LENNY WELL #: 1H RRCID -> 231723 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 8400 - 7230

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OPUS WELL #: 2 H RRCID -> 231724 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7195 - 8980

01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
02	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
03	1705	N	1698	-0-	-7	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1829	N	1811	-0-	-18	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

GILLIGAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231728 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 6550 - 8352

01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	417	1	488	3	Y	-0-					1
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	388	1	224	3	Y	-0-					1
03	3224	X	2015	-0-	-1209	-0-	831	1	1184	3	Y	-0-					1
04	3120	X	606	-0-	-2514	-0-	605	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					1
*06	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	1	1	8			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
HOMER WELL #: 1 H RRCID -> 231731 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 6595 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	529	1	2884	3	Y	-0-					1
02	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	441	1	3194	3	Y	-0-					1
03	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	616	1	1283	3	Y	-0-					1
04	3300	X	562	-0-	-2738	-0-	562	1			Y	-0-					1
*05	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					1
*06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	1	1	8			1

GILLESPIE, DIZZY WELL #: 1 H RRCID -> 231896 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5765 - 7432

01	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	1024	3	23	9	N	21	10	8			159
02	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	1327	1	867	3	N	3					162
							3	9									
03	2604	X	2449	-0-	-155	-0-	1471	1	966	3	N	11					173
							12	9									
04	2520	X	1387	-0-	-1133	-0-	1384	1	3	9	N	3	3	8			173
*05	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	1473	1	1031	3	N	3					176
							3	9									
*06	2370	X	739	-0-	-1631	-0-	689	3	50	9	N	45	3	8			218

DENVER, BOB UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231904 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6245 - 8047

01	6364	X	6364	-0-	-0-	-0-	42	1	6320	3	Y	2	59	1			45
							2	9									
02	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	231	1	5162	3	Y	10					55
							11	9									
03	8649	X	6700	-0-	-1949	-0-	708	1	5992	3	Y	-0-					55
04	8250	X	125	-0-	-8125	-0-	124	1	1	9	Y	1	1	8			55
*05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	153	1	7795	3	Y	-0-					55
*06	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	7476	3	1	9	Y	1	1	8			55

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231905 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5133 PERF. 5720 - 7672

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					3
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BOB DENVER UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231983 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6160 - 8142

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	46	1			33
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					33
03	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	849	1	456	3	Y	-0-					33
04	780	X	160	-0-	-620	-0-	159	1	1	9	Y	1	1	8			33
*05	753	X	753	-0-	-0-	-0-	283	1	470	3	Y	-0-					33
*06	1260	X	226	-0-	-1034	-0-	225	3	1	9	Y	1	1	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231989 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 5550 - 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
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			46
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					47
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					47
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					47

WIGGUM, RALPH WELL #: 3 H RRCID -> 232001 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6109 PERF. 6570 - 9122

01	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	273	1	7955	3	Y	-0-					1
02	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	162	1	6478	3	Y	-0-					1
03	7533	X	7026	-0-	-507	-0-	235	1	6791	3	Y	-0-					1
04	7950	X	83	-0-	-7867	-0-	83	1			Y	-0-					1
05	8215	X	4274	-0-	-3941	-0-	108	1	4166	3	Y	-0-					1
06	7950	X	3639	-0-	-4311	-0-	3639	3			Y	-0-					1

ELLA UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232002 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5860 - 8332

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GILLIGAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232003 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 5923 PERF. 6160 - 8502

01	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	500	1	3618	3	Y	-0-					1
02	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	463	1	807	3	Y	-0-					1
03	5952	X	1681	-0-	-4271	-0-	810	1	871	3	Y	-0-					1
04	4140	X	607	-0-	-3533	-0-	607	1			Y	-0-					1
*05	4278	X	1026	-0-	-3252	-0-	438	1	588	3	Y	-0-					1
*06	3990	X	398	-0-	-3592	-0-	397	3	1	9	Y	1	1	8			1

CARLSON, CARL WELL #: 3 H RRCID -> 232020 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9580

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 1 H RRCID -> 232022 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 6850 - 9060

01	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	366	1	1558	3	N	-0-					-0-
02	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	382	1	1591	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1701	-0-	-283	-0-	454	1	1247	3	N	-0-					-0-
04	1860	X	536	-0-	-1324	-0-	536	1			N	-0-					-0-
*05	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	527	1	1724	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1638	-0-	-462	-0-	1638	3			N	-0-					-0-

CARLSON, CARL WELL #: 2 H RRCID -> 232025 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 6420 - 9410

01	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	344	1	735	3	N	-0-					-0-
02	907	X	907	-0-	-0-	-0-	319	1	588	3	N	-0-					-0-
03	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	445	1	1449	3	N	-0-					-0-
04	1740	X	518	-0-	-1222	-0-	518	1			N	-0-					-0-
05	1798	X	804	-0-	-994	-0-	530	1	274	3	N	-0-					-0-
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
LANGDON WELL #: 4 H RRCID -> 232027 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 6073 PERF. 6725 - 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
01	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1799	3	24	9	Y	22	54	1			13
02	1892	X	1892	-0-	-0-	-0-	262	1	1630	3	Y	-0-					13
03	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	692	1	1655	3	Y	5					18
							6	9									
04	2100	X	442	-0-	-1658	-0-	413	1	29	9	Y	26	15	1			29
*05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					29
*06	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	4444	3	2	9	Y	2					31

FORD, GERALD WELL #: 1 H RRCID -> 232030 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6099 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	354	1	9022	3	Y	44					164
							48	9									
02	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	285	1	7542	3	Y	27	180	1			11
							30	9									
03	9517	X	-0-	-0-	-9517	-0-					Y	7					18
04	9120	X	8083	-0-	-1037	-0-	323	1	7727	3	Y	30					48
							33	9									
*05	10393	X	10393	-0-	-0-	-0-	365	1	10028	3	Y	-0-					48
*06	9120	X	8052	-0-	-1068	-0-	8052	3			Y	-0-					48

FORD, GERALD WELL #: 2 H RRCID -> 232034 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5833 PERF. 600 - 8941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	7496	X	7496	-0-	-0-	-0-	372	1	7091	3	Y	30					31
							33	9									
04	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	1			Y	-0-					31
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					31
*06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					31

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232035 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 5088 PERF. 5390 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					7
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
04	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	1			Y	-0-					7
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					7
*06	T. A.		17	-0-	17	17	17	3			Y	-0-					7

CLETUS REFORMED UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232328 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7370 - 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
01	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
05	2945	X	1970	-0-	-975	-0-	1970	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1852	-0-	-998	-0-	1852	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232335 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6048 - 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
01	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	905	1	7936	3	Y	-0-					283
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	711	1	6925	3	Y	-0-					283
03	9269	X	7746	-0-	-1523	-0-	675	1	7065	3	Y	5					288
							6	9									
04	8970	X	634	-0-	-8336	-0-	634	1			Y	-0-					288
*05	9114	X	8804	-0-	-310	-0-	880	1	7924	3	Y	-0-					288
*06	8550	X	7695	-0-	-855	-0-	7695	3			Y	-0-					288

NIBBLER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232388 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 7328 - 8990

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMPOS UNIT A WELL #: 3 H RRCID -> 232455 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5796 PERF. 6105 - 9301

01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	300	1	4855	3	Y	9	9	8			5
							10	9									
02	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	463	1	855	3	Y	2	1	1	2	8	4
							2	9									
03	7161	X	1520	-0-	-5641	-0-	852	1	661	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
04	5010	X	749	-0-	-4261	-0-	742	1	7	9	Y	6	6	8			4
*05	9108	X	9108	-0-	-0-	-0-	845	1	8256	3	Y	6	6	8			4
							7	9									
*06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	6664	3	4	9	Y	4	4	8			4

CAMPOS UNIT B WELL #: 4 H RRCID -> 232456 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 6367 - 9101

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	1	1	8			8
04	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	6459	3	1	9	Y	1	1	8			8
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	3176	3	2	9	Y	2	1	8			9
*06	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	327	1	6128	3	Y	294	186	1	1	8	237
							323	9									
02	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	385	1	5793	3	Y	231	181	1			287
							254	9									
03	7316	X	7033	-0-	-283	-0-	544	1	6298	3	Y	174	183	1	1	8	277
							191	9									
04	7050	X	705	-0-	-6345	-0-	494	1	211	9	Y	192	184	1	1	8	284
05	7130	X	6626	-0-	-504	-0-	579	1	5884	3	Y	148	183	1	1	8	248
							163	9									
06	6900	X	6079	-0-	-821	-0-	5945	3	134	9	Y	122	183	1	1	8	186

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
01	13013	X	13013	-0-	-0-	-0-	13007	3	6	9	Y	5	5	8			4
02	17644	X	17644	-0-	-0-	-0-	17643	3	1	9	Y	1	1	8			4
03	16050	X	16050	-0-	-0-	-0-	16046	3	4	9	Y	4	4	8			4
04	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	4	4	8			4
05	19530	X	13599	-0-	-5931	-0-	13595	3	4	9	Y	4	4	8			4
06	18900	X	10784	-0-	-8116	-0-	10783	3	1	9	Y	1	1	8			4

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
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
02	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	1604	-0-	-1248	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
05	2852	X	1609	-0-	-1243	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
06	2550	X	1596	-0-	-954	-0-	1596	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
01	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	9008	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8064	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	9029	-0-	-1201	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					N	-0-					-0-
05	9300	X	8462	-0-	-838	-0-	8462	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7641	-0-	-1089	-0-	7641	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 5 H RRCID -> 232847 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7574 - 10299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
02	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	9957	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	10678	-0-	-1350	-0-	10678	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	9456	-0-	-2572	-0-	9456	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	9800	-0-	-1780	-0-	9800	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
01	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	5165	3	4	9	N	4	4	8			265
02	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	875	1	4609	3	N	1	1	8			265
							1	9									
03	7843	X	5873	-0-	-1970	-0-	965	1	4902	3	N	5	3	8			267
							6	9									
04	7260	X	947	-0-	-6313	-0-	940	1	7	9	N	6	3	8			270
*05	6355	X	5405	-0-	-950	-0-	971	1	4416	3	N	16	3	8			283
							18	9									
*06	5880	X	4019	-0-	-1861	-0-	4017	3	2	9	N	2	2	8			283

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	N	-0-					-0-
02	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	818	1	356	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	1057	-0-	-927	-0-	701	1	356	2	N	-0-					-0-
04	1920	X	557	-0-	-1363	-0-	557	1			N	-0-					-0-
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	856	1	693	2	N	-0-					-0-
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	880	2			N	-0-					-0-

FARNSWORTH WELL #: 1 H RRCID -> 233121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6111 PERF. 8100 - 8201

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233155 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 7397 - 9338

01	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	2478	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2672	-0-	-397	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-					-0-
05	2759	X	2592	-0-	-167	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2549	-0-	-121	-0-	2549	2			N	-0-					-0-

POSSUM HOLLER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233374 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 5530 - 7332

01	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					1
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233376 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 5612 PERF. 5980 - 9761

01	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	150	1	7944	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	284	1	7479	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	9269	X	8866	-0-	-403	-0-	464	1	8398	3	Y	4	2	8			3
							4	9									
04	8700	X	439	-0-	-8261	-0-	437	1	2	9	Y	2	1	1	2	8	2
*05	8711	X	8705	-0-	-6	-0-	480	1	8223	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*06	8580	X	7826	-0-	-754	-0-	7823	3	3	9	Y	3	1	8			4

UMA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233387 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8019 - 10000

01	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
02	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4980	-0-	-197	-0-	4980	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-					-0-
05	5177	X	4844	-0-	-333	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5010	X	4645	-0-	-365	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
01	11347	X	11347	-0-	-0-	-0-	11347	2			N	-0-					-0-
02	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	9333	2			N	-0-					-0-
03	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	10637	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	11263	-0-	-83	-0-	11263	2			N	-0-					-0-
06	10980	X	10269	-0-	-711	-0-	10269	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN RAPHAEL UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233842 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 6040 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10509	-0-	-0-	-0-	434	1	10074	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	543	1	9074	3	Y	-0-					2
03	10664	X	10277	-0-	-387	-0-	599	1	9677	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	10200	X	364	-0-	-9836	-0-	363	1	1	9	Y	1	1	8			2
*05	10633	X	9941	-0-	-692	-0-	394	1	9546	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
*06	10290	X	9032	-0-	-1258	-0-	9032	3			Y	-0-					2

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
01	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	1229	3			N	-0-					-0-
02	1885	X	1885	-0-	-0-	-0-	856	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	2480	X	1873	-0-	-607	-0-	971	1	902	3	N	-0-					-0-
04	2220	X	925	-0-	-1295	-0-	925	1			N	-0-					-0-
05	2294	X	1938	-0-	-356	-0-	971	1	967	3	N	-0-					-0-
06	2010	X	768	-0-	-1242	-0-	768	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 4 H RRCID -> 233889 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 6270 - 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
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	513	3	4	9	Y	4	3	1	4	8	7
02	509	X	509	-0-	-0-	-0-	1	1	507	3	Y	1	1	8			7
							1	9									
03	1674	X	677	-0-	-997	-0-	81	1	594	3	Y	2	1	1	2	8	6
							2	9									
04	1620	X	121	-0-	-1499	-0-	119	1	2	9	Y	2	2	8			6
*05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	719	3	2	9	Y	2	2	8			6
*06	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	227	1	1019	3	Y	3	3	8			6
							3	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 1 H RRCID -> 233893 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 6274 - 9021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	2282	3			Y	-0-					2
02	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	2	1	1241	3	Y	-0-					2
03	4619	X	1413	-0-	-3206	-0-	167	1	1246	3	Y	-0-					2
04	4110	X	152	-0-	-3958	-0-	152	1			Y	-0-					2
*05	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4921	3			Y	-0-					2
*06	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	163	1	5021	3	Y	-0-					2

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 233895 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6128 - 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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			120
02	28	X	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					120
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					120
04	453	X	453	-0-	-0-	-0-	446	1	7	9	Y	6	89	1	1	8	36
*05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					36
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1	1	8			36

BOY SCOUT WELL #: 4 H RRCID -> 233897 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5965 - 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
01	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	13558	3	53	9	Y	48	2	8			515
02	13933	X	13933	-0-	-0-	-0-	312	1	13621	3	Y	-0-					515
03	16092	X	16092	-0-	-0-	-0-	89	1	16002	3	Y	1					516
							1	9									
04	13500	X	225	-0-	-13275	-0-	225	1			Y	-0-					516
*05	15438	X	3772	-0-	-11666	-0-	315	1	3453	3	Y	4					520
							4	9									
*06	15570	X	2860	-0-	-12710	-0-	2849	3	11	9	Y	10					530

EAST CLETUS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233898 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7608 - 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
01	DLQ G-10		3218	-0-	3218	7226	796	1	2422	2	N	-0-					-0-
02	10260	X	3034	-0-	-7226	-0-	579	1	2455	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3306	-0-	-693	-0-	785	1	2521	2	N	-0-					-0-
04	3870	X	664	-0-	-3206	-0-	664	1			N	-0-					-0-
05	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	673	1	3080	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2896	-0-	-344	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233901 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7865 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	9268	2			N	-0-					-0-
02	10265	X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	2			N	-0-					-0-
03	14158	X	14158	-0-	-0-	-0-	14158	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					N	-0-					-0-
*05	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
06	13710	X	5177	-0-	-8533	-0-	5177	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 3 H RRCID -> 233933 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8029 - 9209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	8125	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	7127	-0-	-13	-0-	7127	2			N	-0-					-0-
03	7905	X	6740	-0-	-1165	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
*05	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	8655	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6038	-0-	-1822	-0-	6038	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 4 H RRCID -> 233934 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8077 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	1262	-0-	-2854	-0-	1262	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	2217	-0-	-1968	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-
05	4154	X	3476	-0-	-678	-0-	3476	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2773	-0-	-1247	-0-	2773	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 234486 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7670 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10619	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	7992	-0-	-2060	-0-	7992	2			N	-0-					-0-
03	11129	X	8822	-0-	-2307	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	8390	-0-	-2243	-0-	8390	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	8235	-0-	-2055	-0-	8235	2			N	-0-					-0-

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
01	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	419	1	4232	3	Y	4	4	8			413
							4	9									
02	12264	X	9741	-0-	-2523	-0-	347	1	9375	3	Y	17	168	1	2	8	260
							19	9									
03	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	443	1	15816	3	Y	81	50	1	3	8	288
							89	9									
04	13140	X	505	-0-	-12635	-0-	480	1	25	9	Y	23	3	8			308
*05	10788	X	7332	-0-	-3456	-0-	1338	1	5970	3	Y	22	3	8			327
							24	9									
*06	15810	X	3348	-0-	-12462	-0-	3339	3	9	9	Y	8	3	8			332

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
01	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	1129	3	11	9	N	10	1	8			150
02	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3830	3	7	9	N	6	1	8			155
03	3875	X	3647	-0-	-228	-0-	3645	3	2	9	N	2	2	8			155
04	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	2	2	8			155
*05	4247	X	3285	-0-	-962	-0-	3283	3	2	9	N	2	2	8			155
*06	4110	X	3791	-0-	-319	-0-	3759	3	32	9	N	29	147	1	2	8	35

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					105
02	1848	X	1	-0-	-1847	-0-	1	3			Y	-0-					105
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	44	1			61
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					61

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
01	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11379	3	63	9	Y	57	2	8			140
02	9688	X	9421	-0-	-267	-0-	9357	3	64	9	Y	58	1	8			197
03	10757	X	10035	-0-	-722	-0-	10020	3	15	9	Y	14	80	1	1	8	130
04	11070	X	-0-	-0-	-11070	-0-					Y	53	1	8			182
*05	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	284	1	11916	3	Y	70	1	8			251
							77	9									
*06	11070	X	8572	-0-	-2498	-0-	8547	3	25	9	Y	23	1	8			273

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
01	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					48
02	5180	X	2286	-0-	-2894	-0-	2285	3	1	9	Y	1					49
03	5115	X	2630	-0-	-2485	-0-	2630	3			Y	-0-	20	1			29
04	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					29
*05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	643	1	996	3	Y	-0-					29
*06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	3			Y	-0-					29

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
01	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	357	1	4761	3	Y	22	84	1	1	8	1
							24	9									
02	6804	X	5175	-0-	-1629	-0-	5175	3			Y	-0-					1
03	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	479	1	5207	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5280	X	505	-0-	-4775	-0-	436	1	69	9	Y	63	1	8			63
*05	5735	X	2434	-0-	-3301	-0-	48	1	2384	3	Y	2	1	8			64
							2	9									
*06	5550	X	3585	-0-	-1965	-0-	3585	3			Y	-0-					64

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	87
02	420	X	5	-0-	-415	-0-	1	3	4	9	Y	4					91
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	3	1			88
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	196	1	6	9	Y	5	2	1			91
*05	989	X	989	-0-	-0-	-0-	796	1	185	3	Y	7	3	1			95
							8	9									
*06	3687	X	3687	-0-	-0-	-0-	3679	3	8	9	Y	7	5	1			97

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	3			Y	-0-					39
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
*05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					39
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	15					15
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	3	1	4	8	48

WELLMAN WELL #: 3 H RRCID -> 235369 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 5343 PERF. 5953 - 8700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 235370 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9163 PERF. 5650 - 9081

01	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	328	1	3305	3	Y	5	5	8			1
							6	9									
02	5768	X	225	-0-	-5543	-0-	225	3			Y	-0-					1
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					1
04	6090	X	2920	-0-	-3170	-0-	192	1	2727	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*05	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	283	1	3867	3	Y	-0-					1
*06	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					Y	3	1	8			3

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 1 H RRCID -> 235372 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 6370 - 9101

01	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	167	1	3296	3	Y	-0-					-0-
02	2884	X	1806	-0-	-1078	-0-	176	1	1630	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	2528	-0-	-2246	-0-	220	1	2308	3	Y	-0-					-0-
04	4620	X	7	-0-	-4613	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
*05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	79	1	5835	3	Y	-0-					-0-
*06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3			Y	-0-					-0-

RANDLE WELL #: 6 H RRCID -> 235373 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6565 - 8010

01	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	96	1	3103	3	Y	47	91	1			109
							52	9									
02	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	293	1	2690	3	Y	51					160
							56	9									
03	3007	X	2957	-0-	-50	-0-	354	1	2561	3	Y	38					198
							42	9									
04	3150	X	359	-0-	-2791	-0-	300	1	59	9	Y	54	74	1			178
*05	3379	X	3232	-0-	-147	-0-	605	1	2627	3	Y	-0-	77	1			101
*06	3270	X	806	-0-	-2464	-0-	806	3			Y	-0-	43	1			58

WELLMAN WELL #: 1 H RRCID -> 235374 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 6179 - 7700

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOY SCOUT WELL #: 2 H RRCID -> 235375 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	48	1	7863	3	Y	5	2	8			376
							6	9									
02	5096	X	2313	-0-	-2783	-0-	27	1	2282	3	Y	4					380
							4	9									
03	6138	X	2356	-0-	-3782	-0-	5	1	2348	3	Y	3					383
							3	9									
04	7650	X	239	-0-	-7411	-0-	230	1	9	9	Y	8					391
*05	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9325	3	3	9	Y	3					394
*06	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	8967	3	77	9	Y	70	1	8			463

SUGAR CRISP WELL #: 4 H RRCID -> 235377 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 5637 PERF. 6180 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	482	1	2642	3	N	27	2	8			465
							30	9									
02	2996	X	2859	-0-	-137	-0-	459	1	2398	3	N	2					467
							2	9									
03	3193	X	3054	-0-	-139	-0-	517	1	2534	3	N	3	1	8			469
							3	9									
04	3060	X	519	-0-	-2541	-0-	498	1	21	9	N	19	1	8			487
*05	3162	X	2766	-0-	-396	-0-	439	1	2326	3	N	1	1	8			487
							1	9									
*06	3060	X	2087	-0-	-973	-0-	2080	3	7	9	N	6					493

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235380 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 6990 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18	X	18	-0-	-0-	-0-	17	3	1	9	Y	1	1	8			71
02	5600	X	2	-0-	-5598	-0-	1	3	1	9	Y	1	22	1	1	8	49
03	6200	X	1118	-0-	-5082	-0-	1099	3	19	9	Y	17	1	1	3	8	62
04	4500	X	27	-0-	-4473	-0-	14	1	13	9	Y	12	17	1	3	8	54
*05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	781	1	1898	3	Y	32	11	1	3	8	72
							35	9									
*06	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	1089	3	19	9	Y	17	4	8			85

RANDLE WELL #: 3 H RRCID -> 235382 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 6190 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			4
02	8	X	1	-0-	-7	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	11	1	8			14
04	417	X	417	-0-	-0-	-0-	391	1	26	9	Y	24	4	1	1	8	33
*05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	450	1	1712	3	Y	31	13	1	1	8	50
							34	9									
*06	6893	X	6893	-0-	-0-	-0-	6869	3	24	9	Y	22	20	1	1	8	51

MIXER, K. R. UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 235384 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 6257 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	4804	3	112	9	Y	102	3	8			377
02	5628	X	4088	-0-	-1540	-0-	27	1	3960	3	Y	92	118	1	1	8	350
							101	9									
03	6231	X	5214	-0-	-1017	-0-	5069	3	145	9	Y	132	12	1	3	8	467
04	6030	X	105	-0-	-5925	-0-	11	1	94	9	Y	85	148	1	3	8	401
*05	5394	X	5363	-0-	-31	-0-	570	1	4734	3	Y	54	136	1	3	8	316
							59	9									
*06	5040	X	4223	-0-	-817	-0-	4137	3	86	9	Y	78	3	8			391

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

RANDLE WELL #: 2 H RRCID -> 235436 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6380 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	105	1	2581	3	Y	16	35	1	1	8	40
							18	9									
02	4648	X	3496	-0-	-1152	-0-	310	1	3167	3	Y	17					57
							19	9									
03	5146	X	3481	-0-	-1665	-0-	514	1	2956	3	Y	10	1	8			66
							11	9									
04	3600	X	337	-0-	-3263	-0-	309	1	28	9	Y	25	24	1	1	8	66
*05	3875	X	1613	-0-	-2262	-0-	506	1	1093	3	Y	13	28	1	1	8	50
							14	9									
*06	3750	X	357	-0-	-3393	-0-	344	3	13	9	Y	12	21	1			41

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
01	5611	X	5611	-0-	-0-	-0-	103	1	5443	3	Y	59	32	1	2	8	79
							65	9									
02	5544	X	5215	-0-	-329	-0-	298	1	4853	3	Y	58					137
							64	9									
03	6138	X	5494	-0-	-644	-0-	570	1	4883	3	Y	37	1	8			173
							41	9									
04	5700	X	363	-0-	-5337	-0-	274	1	89	9	Y	81	64	1	1	8	189
*05	5766	X	3493	-0-	-2273	-0-	431	1	2992	3	Y	64	82	1	1	8	170
							70	9									
*06	5580	X	3440	-0-	-2140	-0-	3366	3	74	9	Y	67	73	1			164

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
01	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4910	3	11	9	Y	10					73
02	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	45	1	5428	3	Y	9	23	1			59
							10	9									
03	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4136	3	14	9	Y	13					72
04	4770	X	34	-0-	-4736	-0-	12	1	22	9	Y	20	19	1			73
*05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	422	1	5093	3	Y	6	20	1			59
							7	9									
*06	5880	X	4373	-0-	-1507	-0-	4369	3	4	9	Y	4	2	8			61

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
01	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1094	3	Y	5	9	1			16
							6	9									
02	3164	X	1198	-0-	-1966	-0-	343	1	841	3	Y	13					29
							14	9									
03	3224	X	1343	-0-	-1881	-0-	521	1	818	3	Y	4					33
							4	9									
04	2190	X	336	-0-	-1854	-0-	314	1	22	9	Y	20	10	1			43
*05	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	487	1	901	3	Y	4	16	1			31
							4	9									
*06	1290	X	1049	-0-	-241	-0-	1047	3	2	9	Y	2	11	1			22

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
01	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	507	1	10302	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	7196	X	5339	-0-	-1857	-0-	325	1	5014	3	Y	-0-					-0-
03	7967	X	4751	-0-	-3216	-0-	337	1	4414	3	Y	-0-					-0-
04	10470	X	534	-0-	-9936	-0-	534	1			Y	-0-					-0-
*05	10819	X	4411	-0-	-6408	-0-	570	1	3841	3	Y	-0-					-0-
*06	10470	X	8881	-0-	-1589	-0-	8880	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			Y	-0-					7
02	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	5414	3	1	9	Y	1	1	8			7
03	5704	X	5381	-0-	-323	-0-	5379	3	2	9	Y	2	2	8			7
04	5730	X	-0-	-0-	-5730	-0-					Y	2	2	8			7
*05	5983	X	5938	-0-	-45	-0-	5936	3	2	9	Y	2	2	8			7
*06	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6141	3	1	9	Y	1	1	8			7

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
01	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	145	1	4772	3	Y	-0-					-0-
02	5152	X	4294	-0-	-858	-0-	122	1	4172	3	Y	-0-					-0-
03	5704	X	3999	-0-	-1705	-0-	162	1	3837	3	Y	-0-					-0-
04	4950	X	5	-0-	-4945	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
*05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	69	1	5053	3	Y	-0-					-0-
06	4770	X	3380	-0-	-1390	-0-	3380	3			Y	-0-					-0-

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
01	7864	X	7864	-0-	-0-	-0-	461	1	7359	3	Y	40	2	8			71
							44	9									
02	9352	X	7488	-0-	-1864	-0-	634	1	6854	3	Y	-0-					71
03	10354	X	8154	-0-	-2200	-0-	524	1	7628	3	Y	2					73
							2	9									
04	9510	X	548	-0-	-8962	-0-	454	1	94	9	Y	85	157	1	1	8	-0-
*05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	587	1	8035	3	Y	-0-					-0-
*06	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8702	3	64	9	Y	58	1	8			57

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	280	X	2	-0-	-278	-0-	1	3	1	9	Y	1					21
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			21
04	450	X	450	-0-	-0-	-0-	449	1	1	9	Y	1	1	8			21
*05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	364	1	8581	3	Y	1	1	8			21
							1	9									
*06	8983	X	8983	-0-	-0-	-0-	8983	3			Y	-0-					21

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
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	481	1	1545	3	N	12	12	8			40
							13	9									
02	2072	X	1865	-0-	-207	-0-	544	1	1320	3	N	1	1	8			40
							1	9									
03	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	696	1	1639	3	N	10	2	8			48
							11	9									
04	1980	X	776	-0-	-1204	-0-	761	1	15	9	N	14	14	8			48
*05	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	817	1	1633	3	N	8	1	8			55
							9	9									
06	2280	X	1347	-0-	-933	-0-	1344	3	3	9	N	3					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	740	1	4416	3	N	16	2	8			103
							18	9									
02	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	658	1	3464	3	N	15	1	8			117
							17	9									
03	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	852	1	5852	3	N	4	1	8			120
							4	9									
04	5010	X	927	-0-	-4083	-0-	910	1	17	9	N	15	1	8			134
*05	5177	X	4116	-0-	-1061	-0-	941	1	3158	3	N	15	1	8			148
							17	9									
*06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	37	1	8			184

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
01	11599	X	11599	-0-	-0-	-0-	11597	3	2	9	Y	2	2	8			5
02	8932	X	7659	-0-	-1273	-0-	117	1	7542	3	Y	-0-					5
03	9889	X	7992	-0-	-1897	-0-	216	1	7776	3	Y	-0-					5
04	11220	X	202	-0-	-11018	-0-	202	1			Y	-0-					5
*05	11594	X	9823	-0-	-1771	-0-	153	1	9670	3	Y	-0-					5
*06	11220	X	8514	-0-	-2706	-0-	8514	3			Y	-0-					5

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
01	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11477	3	152	9	Y	138	125	1	1	8	188
02	12068	X	10951	-0-	-1117	-0-	10838	3	113	9	Y	103	197	1			94
03	13361	X	12421	-0-	-940	-0-	12324	3	97	9	Y	88	100	1			82
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	78	41	1			119
*05	13328	X	13328	-0-	-0-	-0-	13184	3	144	9	Y	131	160	1			90
*06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	13537	3	86	9	Y	78	24	1			144

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
01	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1354	3	1	9	Y	1	1	1	1	8	18
02	1456	X	1235	-0-	-221	-0-	2	1	1233	3	Y	-0-					18
03	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	158	1	1338	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
04	1560	X	174	-0-	-1386	-0-	173	1	1	9	Y	1	1	8			18
*05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	1318	3	1	9	Y	1	1	8			18
*06	1494	X	1494	-0-	-0-	-0-	219	1	1275	3	Y	-0-					18

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
01	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	15	1	5976	3	Y	-0-					1
02	6041	X	6041	-0-	-0-	-0-	24	1	6017	3	Y	-0-					1
03	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	16	1	8217	3	Y	-0-					1
04	6420	X	79	-0-	-6341	-0-	79	1			Y	-0-					1
*05	6696	X	6221	-0-	-475	-0-	11	1	6210	3	Y	-0-					1
*06	7980	X	7007	-0-	-973	-0-	102	1	6905	3	Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	371	1	6869	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
02	6860	X	6541	-0-	-319	-0-	438	1	6102	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	7595	X	7078	-0-	-517	-0-	596	1	6480	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
04	7200	X	503	-0-	-6697	-0-	501	1	2	9	Y	2	2	8			2
*05	7254	X	6903	-0-	-351	-0-	560	1	6341	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
*06	7020	X	6028	-0-	-992	-0-	6026	3	2	9	Y	2	2	8			2

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
01	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	16	1	2189	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	10108	X	2	-0-	-10106	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	11191	X	-0-	-0-	-11191	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	7860	X	104	-0-	-7756	-0-	102	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
05	2325	X	167	-0-	-2158	-0-	14	1	151	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2130	X	1856	-0-	-274	-0-	159	1	1675	3	Y	20	1	8			19
							22	9									

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
01	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	25	1	3975	3	Y	115	39	1	1	8	130
							127	9									
02	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	37	1	3651	3	Y	120	141	1			109
							132	9									
03	3472	X	3240	-0-	-232	-0-	34	1	3071	3	Y	123	117	1			115
							135	9									
04	3990	X	199	-0-	-3791	-0-	125	1	74	9	Y	67	57	1			125
*05	4216	X	3429	-0-	-787	-0-	18	1	3297	3	Y	104	172	1			57
							114	9									
*06	4080	X	3596	-0-	-484	-0-	209	1	3344	3	Y	39	19	1			77
							43	9									

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
01	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	722	1	791	3	Y	-0-					149
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	597	1	1040	3	Y	-0-					149
03	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	1004	1	1504	3	Y	-0-					149
04	1710	X	823	-0-	-887	-0-	823	1			Y	-0-					149
*05	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	856	1	1218	3	Y	-0-					149
*06	2430	X	746	-0-	-1684	-0-	746	3			Y	-0-					149

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
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	402	-0-	-2062	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
04	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					Y	-0-					-0-
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	613	X	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RADAR WELL #: 1 H RRCID -> 235467 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 6003 - 7592

01	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	3671	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5348	X	2510	-0-	-2838	-0-	2510	3			Y	-0-					1
03	5766	X	3834	-0-	-1932	-0-	3834	3			Y	-0-					1
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1	1	8			1
*05	3689	X	3414	-0-	-275	-0-	3414	2			Y	-0-					1
*06	3720	X	2841	-0-	-879	-0-	2840	3	1	9	Y	1	1	8			1

ROSIE WELL #: 1H RRCID -> 235516 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 4999 PERF. 5335 - 7227

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					141
02	775	X	775	-0-	-0-	-0-	732	3	43	9	Y	39					180
03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	3			Y	-0-					180
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					180
*05	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3146	3	3	9	Y	3					183
*06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3307	3	22	9	Y	20	128	1			75

MOONEY UNIT A WELL #: 2 H RRCID -> 235517 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 5726 PERF. 6117 - 9602

01	9961	X	9961	-0-	-0-	-0-	780	1	9175	3	N	5					55
							6	9									
02	8615	X	8615	-0-	-0-	-0-	543	1	8072	3	N	-0-					55
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	393	1	9979	3	N	-0-					55
04	9630	X	328	-0-	-9302	-0-	326	1	2	9	N	2	2	8			55
05	9951	X	9414	-0-	-537	-0-	341	1	9070	3	N	3					58
							3	9									
06	10050	X	7934	-0-	-2116	-0-	7931	3	3	9	N	3	3	8			58

LOVEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235518 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 6027 - 7970

01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	355	1	5382	3	Y	121	1	8			121
							133	9									
02	5572	X	3689	-0-	-1883	-0-	280	1	3341	3	Y	62					183
							68	9									
03	6169	X	4499	-0-	-1670	-0-	417	1	4038	3	Y	40	158	1	1	8	64
							44	9									
04	5670	X	524	-0-	-5146	-0-	523	1	1	9	Y	1	1	8			64
*05	5859	X	4830	-0-	-1029	-0-	571	1	4235	3	Y	22	1	8			85
							24	9									
*06	5670	X	3800	-0-	-1870	-0-	3798	3	2	9	Y	2	1	8			86

PALLMEYER UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235519 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 6191 - 9340

01	39	X	39	-0-	-0-	-0-	37	3	2	9	Y	2	2	8			3
02	588	X	2	-0-	-586	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
03	651	X	554	-0-	-97	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	8			3
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	3	3	8			3
*05	577	X	577	-0-	-0-	-0-	574	3	3	9	Y	3	3	8			3
*06	574	X	574	-0-	-0-	-0-	572	3	2	9	Y	2	2	8			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6812	3	51	9	Y	46	159	1			31
02	8036	X	7979	-0-	-57	-0-	264	1	7602	3	Y	103					134
							113	9									
03	8897	X	8713	-0-	-184	-0-	537	1	8159	3	Y	15					149
							17	9									
04	8190	X	325	-0-	-7865	-0-	290	1	35	9	Y	32	119	1			62
*05	8835	X	7910	-0-	-925	-0-	495	1	7392	3	Y	21					83
							23	9									
*06	8550	X	7644	-0-	-906	-0-	7500	3	144	9	Y	131					214

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
01	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	24	1	1277	3	Y	18	22	1	4	8	24
							20	9									
02	588	X	97	-0-	-491	-0-	54	1	35	3	Y	7	24	1	1	8	6
							8	9									
03	775	X	134	-0-	-641	-0-	27	1	97	3	Y	9	7	1	1	8	7
							10	9									
04	1290	X	90	-0-	-1200	-0-	86	1	4	9	Y	4	3	1	1	8	7
*05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	10	10	1	1	8	6
*06	1290	X	13	-0-	-1277	-0-	13	3			Y	-0-	2	1			4

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
01	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	26	1	3699	3	Y	46	40	1			63
							51	9									
02	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	42	1	3295	3	Y	45	67	1			41
							50	9									
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	37	1	3483	3	Y	46	44	1			43
							51	9									
04	3660	X	159	-0-	-3501	-0-	133	1	26	9	Y	24	21	1			46
*05	3782	X	2948	-0-	-834	-0-	19	1	2894	3	Y	32	64	1			14
							35	9									
*06	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	176	1	3543	3	Y	19	6	1			27
							21	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
01	8898	X	8898	-0-	-0-	-0-	557	1	8286	3	Y	50					244
							55	9									
02	8764	X	5411	-0-	-3353	-0-	656	1	4733	3	Y	20					264
							22	9									
03	9610	X	1875	-0-	-7735	-0-	553	1	1314	3	Y	7	186	1			85
							8	9									
04	9300	X	509	-0-	-8791	-0-	507	1	2	9	Y	2	2	8			85
*05	9610	X	6460	-0-	-3150	-0-	437	1	6020	3	Y	3					88
							3	9									
*06	8610	X	2311	-0-	-6299	-0-	2309	3	2	9	Y	2	1	8			89

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
01	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	10138	3	2	9	Y	2	2	8			41
02	9184	X	8565	-0-	-619	-0-	8528	3	37	9	Y	34	51	1			24
03	11997	X	8431	-0-	-3566	-0-	8417	3	14	9	Y	13	1	8			36
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	18	28	1	1	8	25
05	11997	X	8467	-0-	-3530	-0-	8446	3	21	9	Y	19	1	8			43
06	9810	X	6655	-0-	-3155	-0-	6623	3	32	9	Y	29	1	8			71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SMITHERS, WAYLON WELL #: 4 H RRCID -> 235526 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 6670 - 8770

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	557	1	2435	3	Y	-0-					-0-
02	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	460	1	3347	3	Y	-0-					-0-
03	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	565	1	5189	3	Y	-0-					-0-
04	2910	X	559	-0-	-2351	-0-	559	1			Y	-0-					-0-
*05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	622	1	3919	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		3248	-0-	3248	3248	3248	3			Y	-0-					-0-

SMITHERS, WAYLON WELL #: 1 H RRCID -> 235527 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 6490 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOONEY UNIT B WELL #: 2 H RRCID -> 235528 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6151 - 9301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	359	1	1007	3	Y	-0-					42
02	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	542	1	5509	3	Y	-0-					42
03	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	352	1	6861	3	Y	-0-					42
04	6030	X	253	-0-	-5777	-0-	251	1	2	9	Y	2	2	8			42
*05	6696	X	6185	-0-	-511	-0-	271	1	5911	3	Y	3					45
							3	9									
*06	6990	X	6040	-0-	-950	-0-	6037	3	3	9	Y	3	3	8			45

TED & ROY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235529 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6997 - 8740

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	22	1	5038	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
02	4592	X	4555	-0-	-37	-0-	37	1	4517	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	5146	X	4926	-0-	-220	-0-	32	1	4891	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
04	4980	X	121	-0-	-4859	-0-	118	1	3	9	Y	3	3	8			-0-
05	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	15	1	5007	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	139	1	4752	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

BOY SCOUT WELL #: 5 H RRCID -> 235547 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5890 - 7602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	864	X	864	-0-	-0-	-0-	852	3	12	9	Y	11					234
02	5880	X	542	-0-	-5338	-0-	391	1	126	3	Y	23					257
							25	9									
03	2418	X	503	-0-	-1915	-0-	160	1	325	3	Y	16					273
							18	9									
04	990	X	267	-0-	-723	-0-	263	1	4	9	Y	4					277
*05	930	X	458	-0-	-472	-0-	155	1	303	3	Y	-0-					277
*06	840	X	227	-0-	-613	-0-	227	3			Y	-0-					277

CAMPOS UNIT B WELL #: 5H RRCID -> 235548 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5920 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	6186	3			Y	-0-					319
02	9240	X	3240	-0-	-6000	-0-	3221	3	19	9	Y	17	1	8			335
03	10230	X	3176	-0-	-7054	-0-	3172	3	4	9	Y	4	4	8			335
04	9630	X	-0-	-0-	-9630	-0-					Y	4	4	8			335
*05	6696	X	2859	-0-	-3837	-0-	2855	3	4	9	Y	4	4	8			335
*06	6000	X	3789	-0-	-2211	-0-	3786	3	3	9	Y	3	3	8			335

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			16
02	140	X	2	-0-	-138	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			16
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					16
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		229	-0-	229	229	228	3	1	9	Y	1	1	8			16

GLEEN UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 235550 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5708 PERF. 6382 - 9130

01	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	8702	3	2	9	Y	2	2	8			167
02	8512	X	7714	-0-	-798	-0-	7713	3	1	9	Y	1					168
03	9424	X	5927	-0-	-3497	-0-	5921	3	6	9	Y	5	5	8			168
04	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					Y	5	5	8			168
*05	8711	X	6014	-0-	-2697	-0-	6008	3	6	9	Y	5	5	8			168
*06	8430	X	7116	-0-	-1314	-0-	7113	3	3	9	Y	3	3	8			168

ROSIE WELL #: 2H RRCID -> 235552 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 5500 - 7712

01	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			Y	-0-					1
02	4452	X	2486	-0-	-1966	-0-	2486	3			Y	-0-					1
03	4929	X	1627	-0-	-3302	-0-	1627	3			Y	-0-					1
04	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	-0-					1
*05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-0-					Y	8					9
*06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					Y	25	34	1			-0-

WELLMAN WELL #: 2 H RRCID -> 235553 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 5529 - 8250

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, LOUIS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 236178 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5710 - 9141

01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	3	44	9	Y	40	3	8			37
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					37
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					37
04	164	X	164	-0-	-0-	-0-	162	1	2	9	Y	2	37	1	2	8	-0-
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	30	X	13	-0-	-17	-0-	9	3	4	9	Y	4	1	8			3

BILL THE CAT WELL #: 1 H RRCID -> 236185 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7939 - 9508

01	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
02	5236	X	4831	-0-	-405	-0-	4831	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5527	-0-	-208	-0-	5527	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	-0-	-0-	-5550	-0-					N	-0-					-0-
05	5518	X	5494	-0-	-24	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	5269	-0-	-71	-0-	5269	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOLIDAY, BILLIE WELL #: 2 H RRCID -> 236216 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 5959 PERF. 6455 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	105	1	9124	3	Y	1					1
							1	9									
02	10332	X	9360	-0-	-972	-0-	81	1	9279	3	Y	-0-					1
03	11439	X	10194	-0-	-1245	-0-	90	1	10104	3	Y	-0-					1
04	9090	X	2	-0-	-9088	-0-	2	1			Y	-0-					1
05	10354	X	7120	-0-	-3234	-0-	50	1	7070	3	Y	-0-					1
06	10020	X	7323	-0-	-2697	-0-	7323	3			Y	-0-	1	1			-0-

HINTON WELL #: 3 H RRCID -> 236307 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 6842 - 8980

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FILLMORE, MILLARD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 236310 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5374 PERF. 5565 - 8166

01	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	7304	3	6	9	N	5	2	8			44
02	10836	X	3951	-0-	-6885	-0-	3951	3			N	-0-					44
03	11997	X	3024	-0-	-8973	-0-	3024	3			N	-0-					44
04	11610	X	-0-	-0-	-11610	-0-					Y	1	1	8			44
05	9362	X	3931	-0-	-5431	-0-	3931	3			Y	-0-					44
06	7080	X	3141	-0-	-3939	-0-	3140	3	1	9	Y	1	1	8			44

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236315 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6021 PERF. 6547 - 10501

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					138
02	4760	X	3	-0-	-4757	-0-	1	3	2	9	Y	2					140
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	-0-					140
04	5010	X	835	-0-	-4175	-0-	826	1	9	9	Y	8					148
*05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	1					149
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	4	2	8			151

ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 3 H RRCID -> 236401 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 8112 - 10462

01	10640	X	10640	-0-	-0-	-0-	10640	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9573	-0-	-1179	-0-	9573	2			N	-0-					-0-
03	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11715	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	9310	-0-	-2098	-0-	9310	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10056	-0-	-1284	-0-	10056	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 3H RRCID -> 236403 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7987 - 9792

01	10329	X	10329	-0-	-0-	-0-	10329	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8252	-0-	-2500	-0-	8252	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	7107	-0-	-4394	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
*05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	11215	2			N	-0-					-0-
*06	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	13331	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5103	3	2	9	Y	2	2	8			60
02	8456	X	3920	-0-	-4536	-0-	3919	3	1	9	Y	1	1	8			60
03	8959	X	3465	-0-	-5494	-0-	3463	3	2	9	Y	2	2	8			60
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	2	2	8			60
*05	8866	X	3024	-0-	-5842	-0-	3022	3	2	9	Y	2	2	8			60
*06	4950	X	2595	-0-	-2355	-0-	2594	3	1	9	Y	1	1	8			60

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
01	11968	X	11968	-0-	-0-	-0-	231	1	11604	3	Y	121					290
							133	9									
02	12320	X	9217	-0-	-3103	-0-	249	1	8868	3	Y	91	120	1			261
							100	9									
03	13640	X	12863	-0-	-777	-0-	585	1	12169	3	Y	99	227	1			133
							109	9									
04	12660	X	773	-0-	-11887	-0-	587	1	186	9	Y	169					302
*05	12772	X	12569	-0-	-203	-0-	608	1	11744	3	Y	197	140	1			359
							217	9									
*06	12450	X	12169	-0-	-281	-0-	11982	3	187	9	Y	170	281	1	1	8	247

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
01	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	660	1	4091	2	N	-0-					-0-
02	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	601	1	3587	2	N	-0-					-0-
03	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	655	1	3893	2	N	-0-					-0-
04	4590	X	176	-0-	-4414	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	4743	X	3196	-0-	-1547	-0-	19	1	3177	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	3340	-0-	-1250	-0-	3340	2			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
01	9574	X	9574	-0-	-0-	-0-	277	1	9245	3	N	47	187	1	1	8	329
							52	9									
02	10416	X	8581	-0-	-1835	-0-	128	1	8401	3	N	47					376
							52	9									
03	10447	X	9408	-0-	-1039	-0-	248	1	9072	3	N	80					456
							88	9									
04	9810	X	266	-0-	-9544	-0-	202	1	64	9	N	58	182	1			332
*05	9579	X	8195	-0-	-1384	-0-	204	1	7939	3	N	47					379
							52	9									
*06	9270	X	6972	-0-	-2298	-0-	6941	3	31	9	N	28	1	8			406

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
01	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	8750	3	199	9	Y	181	233	1	3	8	381
02	8564	X	8564	-0-	-0-	-0-	3	1	8419	3	Y	129					510
							142	9									
03	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	227	1	10195	3	Y	116	260	1			366
							128	9									
04	8670	X	358	-0-	-8312	-0-	211	1	147	9	Y	134	109	1			391
*05	12693	X	12693	-0-	-0-	-0-	12526	3	167	9	Y	152	116	1			427
*06	11813	X	11813	-0-	-0-	-0-	76	1	11584	3	Y	139	136	1	1	8	429
							153	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	3	26	9	Y	24	90	1	1	8	87
02	644	X	59	-0-	-585	-0-	1	3	58	9	Y	53					140
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	68	71	1			137
04	360	X	264	-0-	-96	-0-	169	1	95	9	Y	86	46	1			177
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	19	62	1			134
*06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	44	1	1	8	94

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 8H RRCID -> 236942 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5981 PERF. 6453 - 9201

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			3
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					3
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					3
04	202	X	202	-0-	-0-	-0-	202	1			Y	-0-					3
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					3

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 9 H RRCID -> 236948 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6393 - 9140

01	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3409	3	10	9	Y	9	8	8			3
02	3360	X	3359	-0-	-1	-0-	2	1	3354	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
03	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	159	1	3718	3	Y	7	1	1	6	8	3
							8	9									
04	3600	X	208	-0-	-3392	-0-	201	1	7	9	Y	6	6	8			3
*05	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	2681	3	7	9	Y	6	6	8			3
*06	3750	X	3228	-0-	-522	-0-	253	1	2969	3	Y	5	5	8			3
							6	9									

BIG ROCK CANDY MOUNTAIN WELL #: 6H RRCID -> 236952 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 6373 - 9121

01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2760	3	11	9	Y	10	16	1	3	8	23
02	7504	X	1400	-0-	-6104	-0-	2	1	1395	3	Y	3					26
							3	9									
03	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	15	10	1			31
04	4230	X	233	-0-	-3997	-0-	233	1			Y	-0-	9	1			22
*05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	5	1			17
*06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					Y	11	3	1			25

WIGGUM, RALPH WELL #: 6 H RRCID -> 236954 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 5953 PERF. 6250 - 8876

01	8854	X	8854	-0-	-0-	-0-	160	1	8694	3	Y	-0-					1
02	7952	X	7770	-0-	-182	-0-	187	1	7583	3	Y	-0-					1
03	8804	X	7117	-0-	-1687	-0-	214	1	6903	3	Y	-0-					1
04	8580	X	171	-0-	-8409	-0-	171	1			Y	-0-					1
*05	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	92	1	8863	3	Y	-0-					1
*06	8580	X	8126	-0-	-454	-0-	8126	3			Y	-0-					1

CAMPOS UNIT A WELL #: 5 H RRCID -> 236955 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 6321 - 9471

01	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	235	1	8291	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
02	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	252	1	8261	3	Y	1	1	8			3
							1	9									
03	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	378	1	10031	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
04	8250	X	338	-0-	-7912	-0-	336	1	2	9	Y	2	2	8			3
*05	12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	354	1	11710	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
*06	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	11414	3	2	9	Y	2	2	8			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	9148	X	9148	-0-	-0-	-0-	584	1	8520	3	N	40	1	8			337
							44	9									
02	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	449	1	8528	3	N	25					362
							28	9									
03	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	414	1	9215	3	N	11	181	1			192
							12	9									
04	8850	X	395	-0-	-8455	-0-	367	1	28	9	N	25					217
*05	9982	X	7727	-0-	-2255	-0-	563	1	7151	3	N	12					229
							13	9									
*06	9660	X	4814	-0-	-4846	-0-	4796	3	18	9	N	16					245

THELONIOUS MONK UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237181 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5661 - 5470

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

MOONEY UNIT B WELL #: 3 H RRCID -> 237186 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 5858 - 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
01	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	403	1	3176	3	Y	-0-					4
02	3836	X	1	-0-	-3835	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4
04	4110	X	287	-0-	-3823	-0-	284	1	3	9	Y	3	3	8			4
*05	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	3					7
*06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					Y	6	5	8			8

LANHAM UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237218 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 6451 - 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
01	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	32	1	5312	3	Y	213	171	1	1	8	282
							234	9									
02	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	60	1	5665	3	Y	229	303	1			208
							252	9									
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	48	1	6580	3	Y	245	224	1			229
							270	9									
04	5580	X	339	-0-	-5241	-0-	184	1	155	9	Y	141	113	1			257
*05	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	24	1	6388	3	Y	255	351	1			161
							281	9									
*06	6690	X	5682	-0-	-1008	-0-	252	1	5232	3	Y	180	47	1			294
							198	9									

BOSWELL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237529 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7967 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					36
02	592	X	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					36
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					36
04	210	X	198	-0-	-12	-0-	198	3			Y	-0-					36
*05	651	X	500	-0-	-151	-0-	500	3			Y	-0-					36
*06	727	X	727	-0-	-0-	-0-	727	3			Y	-0-					36

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	386	1	6345	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	484	1	5561	3	Y	-0-					-0-
03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	439	1	6138	3	Y	-0-					-0-
04	6510	X	392	-0-	-6118	-0-	391	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	6727	X	6646	-0-	-81	-0-	496	1	6150	3	Y	-0-					-0-
*06	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	6866	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

SASS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 237625 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6092 - 8840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4428	3	6	9	Y	5	5	8			28
02	7336	X	2088	-0-	-5248	-0-	2086	3	2	9	Y	2	28	1	1	8	1
03	6913	X	1784	-0-	-5129	-0-	1781	3	3	9	Y	3	3	8			1
04	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					Y	4	1	1	3	8	1
*05	5270	X	3970	-0-	-1300	-0-	3966	3	4	9	Y	4	3	8			2
*06	4290	X	1237	-0-	-3053	-0-	1235	3	2	9	Y	2	2	8			2

LEWELLEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237626 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 5881 - 7931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					54
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					54
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	5	5	8			54
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					54

LEWELLEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237627 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5641 - 8041

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

HAWKEYE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237628 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5909 - 8871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2851	3	1	9	Y	1	1	8			75
02	3668	X	2890	-0-	-778	-0-	2868	3	22	9	Y	20					95
03	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	3374	3	1	9	Y	1	1	8			95
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	22					117
*05	3193	X	2178	-0-	-1015	-0-	2176	3	2	9	Y	2					119
*06	3270	X	2593	-0-	-677	-0-	2592	3	1	9	Y	1					120

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
01	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	3	3	9	Y	3	3	8			10
02	7140	X	6064	-0-	-1076	-0-	6063	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	-0-
03	7905	X	6268	-0-	-1637	-0-	6266	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	2	2	8			-0-
05	7006	X	2916	-0-	-4090	-0-	2914	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
06	6690	X	5803	-0-	-887	-0-	5802	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	19	1	3537	3	Y	43	19	1	3	8	47
							47	9									
02	4592	X	4165	-0-	-427	-0-	43	1	4067	3	Y	50	52	1	1	8	44
							55	9									
03	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	40	1	5245	3	Y	84	49	1	2	8	77
							92	9									
04	4320	X	196	-0-	-4124	-0-	154	1	42	9	Y	38	38	1	2	8	75
*05	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	22	1	5065	3	Y	105	98	1	2	8	80
							116	9									
*06	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	241	1	4904	3	Y	96	19	1	1	8	156
							106	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
01	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5765	3	2	9	Y	2	3	1			24
02	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	6436	3	3	9	Y	3	1	1			26
03	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	7179	3			Y	-0-	3	1			23
04	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					23
*05	7130	X	6235	-0-	-895	-0-	6235	3			Y	-0-	1	1			22
*06	6960	X	1048	-0-	-5912	-0-	1027	3	21	9	Y	19					41

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
01	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	5253	3	88	9	Y	80	107	1			227
02	5376	X	5201	-0-	-175	-0-	5113	3	88	9	Y	80	62	1			245
03	5952	X	5712	-0-	-240	-0-	5680	3	32	9	Y	29	103	1			171
04	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	20					191
*05	5766	X	5613	-0-	-153	-0-	5578	3	35	9	Y	32	59	1			164
*06	5580	X	3197	-0-	-2383	-0-	3179	3	18	9	Y	16	37	1			143

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
01	5042	X	5042	-0-	-0-	-0-	4978	3	64	9	Y	58	88	1			162
02	4816	X	2906	-0-	-1910	-0-	2836	3	70	9	Y	64	47	1			179
03	5332	X	1862	-0-	-3470	-0-	1759	3	103	9	Y	94	80	1			193
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	93					286
*05	5053	X	1280	-0-	-3773	-0-	1180	3	100	9	Y	91	119	1			258
*06	4890	X	3080	-0-	-1810	-0-	3032	3	48	9	Y	44	85	1			217

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
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	168	1	8145	3	Y	-0-					1
02	9520	X	9433	-0-	-87	-0-	9433	3			Y	-0-					1
03	10540	X	10226	-0-	-314	-0-	45	1	10181	3	Y	-0-					1
04	10050	X	59	-0-	-9991	-0-	59	1			Y	-0-					1
*05	10462	X	10462	-0-	-0-	-0-	2	1	10460	3	Y	-0-					1
*06	10110	X	9835	-0-	-275	-0-	9835	3			Y	-0-					1

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
01	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	1796	3	1	9	Y	1	1	8			8
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3737	3	3	9	Y	3					11
03	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1156	3	1	9	Y	1	1	8			11
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-	10	1			1
05	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					1
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	206	1	3197	3	Y	91	107	1	3	8	68
							100	9									
02	5208	X	2767	-0-	-2441	-0-	259	1	2436	3	Y	65	23	1	1	8	109
							72	9									
03	5828	X	3210	-0-	-2618	-0-	233	1	2947	3	Y	27	72	1	1	8	63
							30	9									
04	5640	X	309	-0-	-5331	-0-	273	1	36	9	Y	33	41	1	1	8	54
*05	5828	X	4584	-0-	-1244	-0-	349	1	4223	3	Y	11	30	1	1	8	34
							12	9									
*06	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	3			Y	-0-	18	1			16

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
01	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	442	1	10594	3	Y	63	1	8			129
							69	9									
02	9324	X	9309	-0-	-15	-0-	397	1	8909	3	Y	3					132
							3	9									
03	11563	X	10763	-0-	-800	-0-	358	1	10393	3	Y	11					143
							12	9									
04	11190	X	485	-0-	-10705	-0-	387	1	98	9	Y	89	159	1			73
*05	11563	X	7548	-0-	-4015	-0-	381	1	7152	3	Y	14					87
							15	9									
*06	10740	X	7700	-0-	-3040	-0-	7676	3	24	9	Y	22					109

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
01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	404	1	1377	3	Y	2					16
							2	9									
02	5908	X	1	-0-	-5907	-0-	1	3			Y	-0-					16
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					16
04	6090	X	473	-0-	-5617	-0-	473	1			Y	-0-	16	1			-0-
*05	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	481	1	2696	3	Y	1					1
							1	9									
*06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	2936	3	24	9	Y	22					23

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
01	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	316	1	1709	3	Y	32	21	1			45
							35	9									
02	2240	X	1890	-0-	-350	-0-	197	1	1680	3	Y	12	29	1			28
							13	9									
03	2480	X	1240	-0-	-1240	-0-	69	1	1149	3	Y	20					48
							22	9									
04	2160	X	306	-0-	-1854	-0-	303	1	3	9	Y	3	23	1			28
*05	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	317	1	1791	3	Y	6					34
							7	9									
06	2040	X	1893	-0-	-147	-0-	285	1	1597	3	Y	10	5	1			39
							11	9									

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
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	3			Y	-0-					42
02	9242	X	9242	-0-	-0-	-0-	9242	3			Y	-0-					42
03	10776	X	10776	-0-	-0-	-0-	10776	3			Y	-0-					42
04	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					42
*05	10230	X	9299	-0-	-931	-0-	9299	3			Y	-0-					42
*06	10440	X	2533	-0-	-7907	-0-	2533	3			Y	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	203	1	7425	3	Y	39	42	1			30
							43	9									
02	10472	X	6397	-0-	-4075	-0-	161	1	6233	3	Y	3	10	1			23
							3	9									
03	11594	X	6436	-0-	-5158	-0-	152	1	6281	3	Y	3	15	1			11
							3	9									
04	11220	X	203	-0-	-11017	-0-	194	1	9	9	Y	8	7	1			12
05	9238	X	6002	-0-	-3236	-0-	259	1	5720	3	Y	21	6	1			27
							23	9									
06	7410	X	5233	-0-	-2177	-0-	5231	3	2	9	Y	2	13	1			16

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
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	292	1	1824	3	Y	43	28	1			60
							47	9									
02	2380	X	16	-0-	-2364	-0-	1	3	15	9	Y	14	39	1			35
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	29					64
04	2550	X	412	-0-	-2138	-0-	405	1	7	9	Y	6	30	1			40
05	2418	X	719	-0-	-1699	-0-	327	1	374	3	Y	16					56
							18	9									
06	2100	X	1514	-0-	-586	-0-	285	1	1215	3	Y	13	9	1			60
							14	9									

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
01	6443	X	6443	-0-	-0-	-0-	6439	3	4	9	Y	4	2	1	2	8	1
02	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			Y	-0-					1
03	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	5673	3			Y	-0-					1
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	1	1	8			1
*05	6448	X	4408	-0-	-2040	-0-	4408	3			Y	-0-					1
*06	6240	X	4097	-0-	-2143	-0-	4096	3	1	9	Y	1	1	8			1

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
01	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3035	3	7	9	N	6	6	8			122
02	4228	X	1279	-0-	-2949	-0-	1276	3	3	9	N	3					125
03	4681	X	2125	-0-	-2556	-0-	521	1	1604	3	N	-0-					125
04	4530	X	642	-0-	-3888	-0-	628	1	14	9	N	13	2	8			136
05	3131	X	1884	-0-	-1247	-0-	646	1	1238	3	N	-0-					136
06	2940	X	756	-0-	-2184	-0-	753	3	3	9	N	3	3	8			136

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
01	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5536	3	4	9	Y	4	4	8			79
02	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	5138	3			Y	-0-					79
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5316	3	1	9	Y	1	1	8			79
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	1	1	8			79
*05	5704	X	1162	-0-	-4542	-0-	203	1	958	3	Y	1	1	8			79
							1	9									
*06	5520	X	988	-0-	-4532	-0-	974	3	14	9	Y	13	12	1	1	8	79

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	668	X	668	-0-	-0-	-0-	337	1	323	3	N	7	7	8			81
							8	9									
02	3920	X	250	-0-	-3670	-0-	157	1	91	3	N	2	2	8			81
							2	9									
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	4	4	8			81
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	4	4	8			81
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	4	4	8			81
06	660	X	294	-0-	-366	-0-	263	3	31	9	N	28	3	8			106

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
01	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	1172	3	1	9	Y	1	1	8			23
02	4144	X	1356	-0-	-2788	-0-	1349	3	7	9	Y	6					29
03	4588	X	529	-0-	-4059	-0-	523	3	6	9	Y	5	1	8			33
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	9					42
*05	1488	X	566	-0-	-922	-0-	556	2	10	9	Y	9					51
*06	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					51

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
01	31	X	31	-0-	-0-	-0-	1	3	30	9	Y	27	1	8			214
02	3668	X	51	-0-	-3617	-0-	1	3	50	9	Y	45	1	8			258
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	187	1	1	8	71
04	351	X	351	-0-	-0-	-0-	350	1	1	9	Y	1	1	8			71
*05	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	1284	3	17	9	Y	15	1	8			85
*06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6591	3	12	9	Y	11					96

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
01	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	1369	1	893	3	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
02	2128	X	1591	-0-	-537	-0-	552	1	1039	3	Y	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	614	1	3068	3	Y	2					2
							2	9									
04	2190	X	509	-0-	-1681	-0-	506	1	3	9	Y	3	3	8			2
*05	2263	X	1476	-0-	-787	-0-	389	1	1075	3	Y	11					13
							12	9									
*06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					Y	10	1	8			22

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
01	932	X	932	-0-	-0-	-0-	214	1	676	3	Y	38	78	1			29
							42	9									
02	6972	X	14	-0-	-6958	-0-	1	3	13	9	Y	12	10	1			31
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	85	20	1			96
04	2190	X	240	-0-	-1950	-0-	226	1	14	9	Y	13	62	1			47
*05	1891	X	626	-0-	-1265	-0-	289	1	294	3	Y	39	26	1			60
							43	9									
*06	900	X	521	-0-	-379	-0-	480	3	41	9	Y	37	30	1	3	8	64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	167	1	3823	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4373	3			Y	-0-					2
03	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	3			Y	-0-					2
04	3870	X	104	-0-	-3766	-0-	104	1			Y	-0-					2
*05	4836	X	3630	-0-	-1206	-0-	235	1	3387	3	Y	7					9
							8	9									
*06	4680	X	3158	-0-	-1522	-0-	3158	3			Y	-0-					9

NOEL WELL #: 1H RRCID -> 237914 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5970 - 7351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	63	1	969	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
02	1764	X	243	-0-	-1521	-0-	243	3			Y	-0-					2
03	1953	X	544	-0-	-1409	-0-	544	3			Y	-0-					2
04	1860	X	66	-0-	-1794	-0-	66	1			Y	-0-					2
*05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	149	1	2280	3	Y	7					9
							8	9									
*06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	3			Y	-0-					9

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 2H RRCID -> 237918 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8125 - 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
01	14119	X	14119	-0-	-0-	-0-	14119	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	13004	-0-	-2060	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	13273	-0-	-863	-0-	13273	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
05	14384	X	13329	-0-	-1055	-0-	13329	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12398	-0-	-1522	-0-	12398	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237919 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5847 PERF. 6463 - 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
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					6
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					6
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					6
*06	T. A.		1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					6

CAMPOS UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 237921 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6422 - 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
01	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7166	3	1	9	Y	1	1	8			319
02	8568	X	5914	-0-	-2654	-0-	5868	3	46	9	Y	42					361
03	9486	X	6237	-0-	-3249	-0-	6207	3	30	9	Y	27	179	1	1	8	208
04	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	34	1	8			241
*05	7161	X	3139	-0-	-4022	-0-	3127	3	12	9	Y	11	1	8			251
*06	6930	X	1100	-0-	-5830	-0-	1054	3	46	9	Y	42					293

MAJOR BURNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237962 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5432 PERF. 6008 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1632	3	1	9	Y	1	1	8			1
02	2436	X	1335	-0-	-1101	-0-	1335	3			Y	-0-					1
03	2697	X	523	-0-	-2174	-0-	522	3	1	9	Y	1	1	8			1
04	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	1					2
*05	1767	X	1228	-0-	-539	-0-	1228	3			Y	-0-					2
*06	1590	X	1037	-0-	-553	-0-	1037	3			Y	-0-					2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237963 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 6102 - 8045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5040	3	7	9	Y	6	1	8			16
02	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	4255	3	24	9	Y	22					38
03	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	4157	3	7	9	Y	6	1	8			43
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					Y	15					58
*05	5053	X	4071	-0-	-982	-0-	4068	3	3	9	Y	3					61
*06	4890	X	3819	-0-	-1071	-0-	3819	3			Y	-0-					61

HONEYCOMB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237965 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 6159 - 8907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7381	3	23	9	Y	21					70
02	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6412	3	2	9	Y	2					72
03	7657	X	6461	-0-	-1196	-0-	6461	3			Y	-0-	30	1			42
04	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	3					45
*05	7657	X	6223	-0-	-1434	-0-	453	1	5770	3	Y	-0-					45
*06	7170	X	4845	-0-	-2325	-0-	4845	3			Y	-0-					45

RANDLE WELL #: 1H RRCID -> 237966 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 5983 PERF. 6870 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	92	1	5455	3	Y	1	13	1			9
							1	9									
02	6160	X	5446	-0-	-714	-0-	271	1	5175	3	Y	-0-					9
03	6820	X	6415	-0-	-405	-0-	474	1	5941	3	Y	-0-					9
04	6600	X	242	-0-	-6358	-0-	242	1			Y	-0-	3	1			6
*05	6045	X	4852	-0-	-1193	-0-	365	1	4487	3	Y	-0-	2	1			4
*06	6210	X	4820	-0-	-1390	-0-	4820	3			Y	-0-	1	1			3

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 237967 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6787 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9714	X	9714	-0-	-0-	-0-	725	1	8954	3	Y	32					418
							35	9									
02	8428	X	2605	-0-	-5823	-0-	775	1	1819	3	Y	10	1	8			427
							11	9									
03	9331	X	4699	-0-	-4632	-0-	1027	1	3649	3	Y	21					448
							23	9									
04	9390	X	913	-0-	-8477	-0-	891	1	22	9	Y	20	92	1			376
*05	9703	X	5722	-0-	-3981	-0-	921	1	4792	3	Y	8					384
							9	9									
*06	9390	X	1479	-0-	-7911	-0-	1458	3	21	9	Y	19	2	8			401

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					486
02	7	X	3	-0-	-4	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			486
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	9					495
04	585	X	585	-0-	-0-	-0-	579	1	6	9	Y	5	87	1			413
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					413
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	11	3	8			421

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	265	1	6008	3	Y	25					72
							28	9									
02	6608	X	5967	-0-	-641	-0-	223	1	5710	3	Y	31	3	8			100
							34	9									
03	7316	X	4874	-0-	-2442	-0-	135	1	4721	3	Y	16					116
							18	9									
04	7080	X	187	-0-	-6893	-0-	151	1	36	9	Y	33					149
*05	6603	X	4456	-0-	-2147	-0-	124	1	4332	3	Y	-0-					149
*06	6390	X	5456	-0-	-934	-0-	5436	3	20	9	Y	18	7	8			160

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
01	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
02	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	5947	2			N	-0-					-0-
03	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
05	6572	X	4567	-0-	-2005	-0-	4567	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4056	-0-	-2304	-0-	4056	2			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
01	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2			N	-0-					-0-
02	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	5146	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	3044	-0-	-2350	-0-	498	1	2546	2	N	-0-					-0-
04	5220	X	666	-0-	-4554	-0-	666	1			N	-0-					-0-
05	5394	X	3720	-0-	-1674	-0-	3720	2			N	-0-					-0-
*06	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	5327	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
01	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	380	1	7841	3	Y	32	103	1	1	8	1
							35	9									
02	7588	X	4976	-0-	-2612	-0-	4976	3			Y	-0-					1
03	8401	X	7551	-0-	-850	-0-	478	1	7072	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	8040	X	443	-0-	-7597	-0-	436	1	7	9	Y	6	1	8			6
*05	8246	X	3491	-0-	-4755	-0-	45	1	3445	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
*06	7980	X	6282	-0-	-1698	-0-	6282	3			Y	-0-					6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	775	X	3	-0-	-772	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			2
02	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	377	1	722	3	Y	1	1	1	1	8	1
							1	9									
03	2418	X	841	-0-	-1577	-0-	438	1	380	3	Y	21	18	1	4	8	-0-
							23	9									
04	2340	X	351	-0-	-1989	-0-	341	1	10	9	Y	9	2	1	4	8	3
*05	2418	X	642	-0-	-1776	-0-	435	1	157	3	Y	45	4	8			44
							50	9									
*06	1170	X	233	-0-	-937	-0-	186	3	47	9	Y	43	5	8			82

SASS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238047 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 5823 PERF. 7010 - 10160

01	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	7163	3	3	9	Y	3	3	8			3
02	6048	X	5643	-0-	-405	-0-	5571	3	72	9	Y	65	21	1	1	8	46
03	6696	X	5695	-0-	-1001	-0-	5652	3	43	9	Y	39	2	8			83
04	6930	X	-0-	-0-	-6930	-0-					Y	7	64	1	2	8	24
*05	7161	X	5266	-0-	-1895	-0-	5264	3	2	9	Y	2	2	8			24
*06	6930	X	5455	-0-	-1475	-0-	5449	3	6	9	Y	5	1	8			28

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238048 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 6395 - 10348

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238261 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 9429 - 9981

01	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	34	1	12357	3	Y	8					283
							9	9									
02	11556	X	11556	-0-	-0-	-0-	11541	3	15	9	Y	14	1	8			296
03	12555	X	12090	-0-	-465	-0-	12090	3			Y	-0-					296
04	12150	X	73	-0-	-12077	-0-	64	1	9	9	Y	8					304
*05	12803	X	11114	-0-	-1689	-0-	173	1	10933	3	Y	7					311
							8	9									
*06	12390	X	12328	-0-	-62	-0-	12318	3	10	9	Y	9	5	8			315

BUBBS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 238262 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6493 - 9240

01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	16	1	5445	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	5544	X	5521	-0-	-23	-0-	28	1	5492	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	6138	X	5927	-0-	-211	-0-	23	1	5903	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5940	X	84	-0-	-5856	-0-	83	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	11	1	6561	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
*06	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	131	1	5781	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

PARKER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238280 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 6072 - 9557

01	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	7735	3	30	9	Y	27					147
02	10276	X	8690	-0-	-1586	-0-	8689	3	1	9	Y	1	118	1			30
03	10974	X	4230	-0-	-6744	-0-	4227	3	3	9	Y	3					33
04	10560	X	-0-	-0-	-10560	-0-					Y	36	4	8			65
*05	14866	X	14866	-0-	-0-	-0-	14866	3			Y	-0-					65
*06	13558	X	13558	-0-	-0-	-0-	13557	3	1	9	Y	1	1	8			65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 238299 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7900 - 10415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14144	X	14144	-0-	-0-	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
02	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	12959	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	13948	-0-	-312	-0-	13948	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	-0-	-0-	-13680	-0-					N	-0-					-0-
05	14353	X	13066	-0-	-1287	-0-	13066	2			N	-0-					-0-
*06	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	16073	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238300 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 7822 - 10377

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

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 238394 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5891 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2506	3	4	9	Y	4	2	8			8
02	3948	X	2282	-0-	-1666	-0-	2264	3	18	9	Y	16					24
03	4371	X	2418	-0-	-1953	-0-	2417	3	1	9	Y	1	1	8			24
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	23	23	1			24
*05	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	2594	3	10	9	Y	9					33
*06	2460	X	1985	-0-	-475	-0-	1982	3	3	9	Y	3					36

LEWELLEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238572 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5590 - 7761

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

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
01	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	20	1	6006	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	5740	X	4790	-0-	-950	-0-	34	1	4756	3	Y	-0-					-0-
03	6355	X	4404	-0-	-1951	-0-	29	1	4374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	5820	X	119	-0-	-5701	-0-	118	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6014	X	4933	-0-	-1081	-0-	18	1	4913	3	Y	2	1	8			1
							2	9									
06	5820	X	5336	-0-	-484	-0-	190	1	5145	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
01	857	X	857	-0-	-0-	-0-	360	1	495	3	Y	2	2	8			54
							2	9									
02	7336	X	5539	-0-	-1797	-0-	377	1	5162	3	Y	-0-					54
03	5796	X	5796	-0-	-0-	-0-	368	1	5428	3	Y	-0-					54
04	840	X	270	-0-	-570	-0-	269	1	1	9	Y	1	1	8			54
*05	6138	X	312	-0-	-5826	-0-	95	1	217	3	Y	-0-					54
*06	5940	X	363	-0-	-5577	-0-	351	3	12	9	Y	11					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	147	X	147	-0-	-0-	-0-	147	3			Y	-0-					6
02	94	X	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					6
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	2					8
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

ZBAR LAND & CATTLE CO. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238603 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 6091 - 9521

01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	2	8			32
02	5544	X	2566	-0-	-2978	-0-	401	1	2153	3	Y	11					43
							12	9									
03	6138	X	4073	-0-	-2065	-0-	479	1	3594	3	Y	-0-					43
04	5310	X	423	-0-	-4887	-0-	422	1	1	9	Y	1	1	8			43
*05	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	512	1	5440	3	Y	11					54
							12	9									
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5035	3	13	9	Y	12	2	8			64

HOOVER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238605 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 6137 - 8080

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	297	1	2450	3	Y	-0-					1
02	3304	X	339	-0-	-2965	-0-	94	1	245	3	Y	-0-					1
03	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	7					8
04	3540	X	1060	-0-	-2480	-0-	326	1	730	3	Y	4	3	1			9
							4	9									
*05	2945	X	2560	-0-	-385	-0-	317	1	2243	3	Y	-0-					9
*06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	359	1	2569	3	Y	-0-	1	1			8

BERLIN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238608 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5530 PERF. 5680 - 8335

01	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			Y	-0-	3	1			10
02	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	5017	3			Y	-0-					10
03	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4584	3	15	9	Y	14	2	1			22
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	-0-					22
*05	11715	X	11715	-0-	-0-	-0-	11706	3	9	9	Y	8					30
*06	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-	12484	3	48	9	Y	44					74

WILLIAMS-FINN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238614 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 6003 - 8751

01	405	X	405	-0-	-0-	-0-	263	1	142	3	Y	-0-					1
02	1036	X	1	-0-	-1035	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					1
04	900	X	294	-0-	-606	-0-	294	1			Y	-0-					1
*05	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	93	1	3017	3	Y	-0-					1
*06	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	4193	3	12	9	Y	11					12

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238616 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6209 - 9761

01	1750	X	1750	-0-	-0-	-0-	324	1	1424	3	Y	2	2	8			1
							2	9									
02	2380	X	1724	-0-	-656	-0-	241	1	1387	3	Y	87	1	8			87
							96	9									
03	2759	X	2482	-0-	-277	-0-	257	1	2063	3	Y	147	57	1	1	8	176
							162	9									
04	2670	X	313	-0-	-2357	-0-	281	1	32	9	Y	29	113	1	1	8	91
*05	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	352	1	3292	3	Y	3	49	1	1	8	44
							3	9									
*06	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	3778	3			Y	-0-	23	1			21

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BERLIN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238617 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 5966 - 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
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			Y	-0-					3
02	9912	X	700	-0-	-9212	-0-	700	3			Y	-0-					3
03	10974	X	553	-0-	-10421	-0-	547	3	6	9	Y	5					8
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					Y	-0-					8
*05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					8
*06	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	5139	3			Y	-0-					8

T&P UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238618 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6151 - 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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	10	1			1
02	9856	X	2	-0-	-9854	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	10912	X	-0-	-0-	-10912	-0-					Y	1	1	8			1
04	8134	X	8134	-0-	-0-	-0-	482	1	7626	3	Y	24	1	1	1	8	23
							26	9									
*05	17347	X	17347	-0-	-0-	-0-	239	1	17076	3	Y	29	15	1	1	8	36
							32	9									
*06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	17864	3	21	9	Y	19	16	1	1	8	38

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
01	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	342	1	6834	3	Y	-0-					1
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	304	1	7886	3	Y	6					7
							7	9									
03	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	116	1	6648	3	Y	-0-	4	1			3
04	6930	X	290	-0-	-6640	-0-	290	1			Y	-0-	1	1			2
*05	9174	X	9174	-0-	-0-	-0-	345	1	8829	3	Y	-0-					2
*06	8790	X	6653	-0-	-2137	-0-	6653	3			Y	-0-					2

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
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	482	1	2827	3	Y	29					168
							32	9									
02	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	391	1	9975	3	Y	25	129	1			64
							28	9									
03	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	444	1	7000	3	Y	37					101
							41	9									
04	3660	X	384	-0-	-3276	-0-	350	1	34	9	Y	31					132
*05	11501	X	8292	-0-	-3209	-0-	445	1	7838	3	Y	8					140
							9	9									
*06	11130	X	8474	-0-	-2656	-0-	8460	3	14	9	Y	13	2	8			151

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
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	3			Y	-0-					554
02	10874	X	10874	-0-	-0-	-0-	10874	3			Y	-0-					554
03	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	13637	3			Y	-0-					554
04	11940	X	-0-	-0-	-11940	-0-					Y	-0-					554
*05	12338	X	8970	-0-	-3368	-0-	8970	3			Y	-0-					554
*06	13200	X	6300	-0-	-6900	-0-	6300	3			Y	-0-					554

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3848	3	2	9	Y	2					122
02	3444	X	3402	-0-	-42	-0-	3359	3	43	9	Y	39					161
03	3813	X	3803	-0-	-10	-0-	187	1	3595	3	Y	19					180
							21	9									
04	3720	X	151	-0-	-3569	-0-	123	1	28	9	Y	25					205
*05	3844	X	3412	-0-	-432	-0-	3390	3	22	9	Y	20					225
*06	3720	X	3218	-0-	-502	-0-	3206	3	12	9	Y	11	50	1			186

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					4
02	8	X	7	-0-	-1	-0-	1	3	6	9	Y	5	5	8			4
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
04	156	X	156	-0-	-0-	-0-	156	1			Y	-0-					4
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					4
*06	310	X	310	-0-	-0-	-0-	300	3	10	9	Y	9	9	8			4

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
01	24293	X	24293	-0-	-0-	-0-	24293	2			N	-0-					-0-
02	23716	X	23716	-0-	-0-	-0-	23716	2			N	-0-					-0-
03	22227	X	21657	-0-	-570	-0-	21657	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	-0-	-0-	-23520	-0-					N	-0-					-0-
*05	28879	X	28879	-0-	-0-	-0-	28879	2			N	-0-					-0-
06	25410	X	24465	-0-	-945	-0-	24465	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
01	18902	X	18902	-0-	-0-	-0-	18902	2			N	-0-					-0-
02	22932	X	16488	-0-	-6444	-0-	16488	2			N	-0-					-0-
03	23901	X	15169	-0-	-8732	-0-	15169	2			N	-0-					-0-
04	22620	X	-0-	-0-	-22620	-0-					N	-0-					-0-
05	22041	X	16850	-0-	-5191	-0-	16850	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14687	-0-	-3613	-0-	14687	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-COMMERCE 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
01	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	9731	-0-	-1833	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	10596	-0-	-1680	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
04	11580	X	-0-	-0-	-11580	-0-					N	-0-					-0-
05	11346	X	10082	-0-	-1264	-0-	10082	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	8995	-0-	-1445	-0-	8995	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
01	27691	X	27691	-0-	-0-	-0-	27691	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	26513	-0-	-1151	-0-	26513	2			N	-0-					-0-
03	26970	X	26764	-0-	-206	-0-	26764	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
*05	31019	X	31019	-0-	-0-	-0-	31019	2			N	-0-					-0-
*06	30483	X	30483	-0-	-0-	-0-	30483	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	186	1	10712	3	Y	85	147	1			56
							94	9									
02	12796	X	9139	-0-	-3657	-0-	191	1	8861	3	Y	79	64	1			71
							87	9									
03	14167	X	10570	-0-	-3597	-0-	219	1	10265	3	Y	78	58	1			91
							86	9									
04	13410	X	301	-0-	-13109	-0-	200	1	101	9	Y	92	89	1			94
*05	12152	X	9824	-0-	-2328	-0-	279	1	9473	3	Y	65	85	1			74
							72	9									
*06	10650	X	8857	-0-	-1793	-0-	8812	3	45	9	Y	41	48	1			67

MCPHERSON WELL #: 3H RRCID -> 238850 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7945 - 9566

01	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	168	X	22	-0-	-146	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	93	X	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	X	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238857 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6379 - 9930

01	14472	X	14472	-0-	-0-	-0-	1	1	14468	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
02	13524	X	13249	-0-	-275	-0-	13249	3			Y	-0-					3
03	14973	X	14829	-0-	-144	-0-	14828	3	1	9	Y	1	1	8			3
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	1	1	8			3
*05	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	14940	3	1	9	Y	1	1	8			3
*06	14823	X	14823	-0-	-0-	-0-	14822	3	1	9	Y	1	1	8			3

BERLIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238859 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5673 - 8417

01	131	X	131	-0-	-0-	-0-	1	3	130	9	Y	118	177	1			813
02	196	X	68	-0-	-128	-0-	1	3	67	9	Y	61					874
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	11	173	1			712
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	14					726
*05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-					726
*06	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	1143	3	1	9	Y	1					727

BERLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238860 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 6020 - 8891

01	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			Y	-0-	4	1			13
02	56	X	1	-0-	-55	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1			13
04	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	-0-					13
*05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6795	X	6795	-0-	-0-	-0-	334	1	6459	3	Y	2	2	8			40
							2	9									
02	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	319	1	4362	3	Y	-0-					40
03	4929	X	4167	-0-	-762	-0-	266	1	3901	3	Y	-0-					40
04	6570	X	214	-0-	-6356	-0-	213	1	1	9	Y	1	1	8			40
*05	6789	X	5846	-0-	-943	-0-	80	1	5766	3	Y	-0-					40
*06	6570	X	5815	-0-	-755	-0-	5803	3	12	9	Y	11	1	8			50

FRANCES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238866 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8030 - 10306

01	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					-0-
03	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			Y	-0-					-0-
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					-0-
05	4123	X	3411	-0-	-712	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
06	3990	X	3042	-0-	-948	-0-	3042	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 238869 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7242 PERF. 8200 - 10900

01	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	30601	2			N	-0-					-0-
02	32107	X	32107	-0-	-0-	-0-	32107	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	30054	-0-	-5472	-0-	30054	2			N	-0-					-0-
04	34380	X	-0-	-0-	-34380	-0-					N	-0-					-0-
*05	37938	X	37938	-0-	-0-	-0-	37938	2			N	-0-					-0-
06	34410	X	29842	-0-	-4568	-0-	29842	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 238871 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8340 - 11290

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238873 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5835 - 8501

01	2012	X	2012	-0-	-0-	-0-	521	1	1488	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
02	2324	X	1442	-0-	-882	-0-	512	1	929	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	2490	X	970	-0-	-1520	-0-	627	1	342	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*05	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	690	1	1836	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1950	X	1556	-0-	-394	-0-	1556	3			Y	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238879 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6234 - 7776

01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	2	1			6
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	4	1			4
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	16					20
04	490	X	490	-0-	-0-	-0-	490	1			Y	-0-	9	1			11
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	1					12
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	2	1			15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 238880 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7910 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12992	X	12992	-0-	-0-	-0-	12992	2	N	-0-					-0-
02	11200	X	10921	-0-	-279	-0-	10921	2	N	-0-					-0-
03	12400	X	11864	-0-	-536	-0-	11864	2	N	-0-					-0-
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-			N	-0-					-0-
05	12989	X	5717	-0-	-7272	-0-	5717	2	N	-0-					-0-
06	12570	X	11849	-0-	-721	-0-	11849	2	N	-0-					-0-

STETSON MASSEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238898 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5935 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	334	X	334	-0-	-0-	-0-	332	3 2 9	Y	2	2	8			2
02	2408	X	254	-0-	-2154	-0-	248	3 6 9	Y	5					7
03	2666	X	253	-0-	-2413	-0-	246	3 7 9	Y	6	3	1	2	8	8
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-			Y	6	2	8			12
*05	372	X	62	-0-	-310	-0-	59	3 3 9	Y	3	5	1	2	8	8
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-			Y	1	2	1			7

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13109	X	13109	-0-	-0-	-0-	224 4	1 12881 3 9	Y	4	4	8			75
02	17920	X	11871	-0-	-6049	-0-	350 2	1 11519 3 9	Y	2	9	1	2	8	66
03	19840	X	13010	-0-	-6830	-0-	610 3	1 12397 3 9	Y	3	3	8			66
04	14550	X	505	-0-	-14045	-0-	502	1 3 9	Y	3	3	8			66
*05	13144	X	11649	-0-	-1495	-0-	295 3	1 11351 3 9	Y	3	3	8			66
*06	12720	X	10882	-0-	-1838	-0-	10880	3 2 9	Y	2	2	8			66

CHARCA-HANGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238941 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6830 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	15174	3	Y	-0-					52
*08	15075	X	15075	-0-	-0-	-0-	15075	3	Y	-0-					52
*09	15702	X	15702	-0-	-0-	-0-	15701	3 1 9	Y	1	1	8			52
*10	15448	X	15448	-0-	-0-	-0-	15317	3 131 9	Y	119					171
*11	14874	X	14874	-0-	-0-	-0-	14873	3 1 9	Y	1	1	8			171
*12	16838	X	16838	-0-	-0-	-0-	16837	3 1 9	Y	1	1	8			171
*01	18387	X	18387	-0-	-0-	-0-	18386	3 1 9	Y	1	1	8			171
*02	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	16045	3	Y	-0-					171
*03	16833	X	15456	-0-	-1377	-0-	15455	3 1 9	Y	1	1	8			171
04	17790	X	-0-	-0-	-17790	-0-			Y	1	1	8			52
*05	18383	X	14760	-0-	-3623	-0-	14759	3 1 9	Y	1	36	1	1	8	16
*06	17790	X	13854	-0-	-3936	-0-	13851	3 3 9	Y	3	1	8			18

GLEEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238953 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6259 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3 8 9	Y	7	7	8			3
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3	Y	-0-					3
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	1	1	8			3
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	1	1	8			3
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	1	1	8			3
06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-					3

GLEEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238970 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6179 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18307	X	18307	-0-	-0-	-0-	18301	3 6 9	Y	5	5	8			22
02	16548	X	16346	-0-	-202	-0-	16344	3 2 9	Y	2	2	8			22
03	19809	X	13973	-0-	-5836	-0-	13970	3 3 9	Y	3	3	8			22
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-			Y	3	3	8			22
*05	19809	X	17231	-0-	-2578	-0-	17228	3 3 9	Y	3	3	8			22
*06	18617	X	18617	-0-	-0-	-0-	18613	3 4 9	Y	4	4	8			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 239111 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 7154 - 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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERLIN SWD WELL #: 1 RRCID -> 239292 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 7120 - 7676

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	7645	3	2	9	Y	2	1	1	1	8	5
02	8120	X	6601	-0-	-1519	-0-	6600	3	1	9	Y	1					6
03	8990	X	7181	-0-	-1809	-0-	7181	3			Y	-0-	1	1			5
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	-0-					5
*05	7781	X	7504	-0-	-277	-0-	7504	3			Y	-0-					5
*06	10053	X	10053	-0-	-0-	-0-	10053	3			Y	-0-					5

T&P UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239382 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5716 PERF. 6139 - 9690

01	9200	X	9200	-0-	-0-	-0-	282	1	8822	3	Y	87	144	1			54
							96	9									
02	8624	X	8127	-0-	-497	-0-	257	1	7830	3	Y	36	66	1			24
							40	9									
03	9548	X	8650	-0-	-898	-0-	342	1	8295	3	Y	12	35	1	1	8	-0-
							13	9									
04	9240	X	336	-0-	-8904	-0-	300	1	36	9	Y	33	21	1	1	8	11
05	9207	X	5927	-0-	-3280	-0-	498	1	5407	3	Y	20	7	1	1	8	23
							22	9									
06	8910	X	4274	-0-	-4636	-0-	4183	3	91	9	Y	83	10	1			96

SASS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239391 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6057 - 10010

01	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7093	3	1	9	Y	1	1	8			38
02	6496	X	6273	-0-	-223	-0-	6248	3	25	9	Y	23	45	1			16
03	7192	X	6965	-0-	-227	-0-	6955	3	10	9	Y	9	1	8			24
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	9	19	1	1	8	13
05	7099	X	6814	-0-	-285	-0-	6803	3	11	9	Y	10	1	8			22
06	6870	X	6848	-0-	-22	-0-	6835	3	13	9	Y	12	1	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WIGGUM, RALPH WELL #: 8H RRCID -> 239394 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 6340 - 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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					122
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	5					127
04	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	1			Y	-0-					127
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					127

LEWELLEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239396 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 5197 PERF. 5830 - 7871

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANCES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239399 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7970 - 10766

01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2447	-0-	-633	-0-	2447	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	1758	-0-	-1652	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	2599	-0-	-470	-0-	2599	2			Y	-0-					-0-
06	2610	X	2553	-0-	-57	-0-	2553	2			Y	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 5H RRCID -> 239402 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8150 - 11600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

SASS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239404 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 6310 - 8530

01	6786	X	6786	-0-	-0-	-0-	6786	3			Y	-0-					42
02	10444	X	7554	-0-	-2890	-0-	7547	3	7	9	Y	6	44	1			4
03	10044	X	8879	-0-	-1165	-0-	8867	3	12	9	Y	11					15
04	8550	X	-0-	-0-	-8550	-0-					Y	7	12	1			10
*05	8763	X	8763	-0-	-0-	-0-	8762	3	1	9	Y	1					11
06	8580	X	8373	-0-	-207	-0-	8373	3			Y	-0-					11

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239468 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7595 - 10045

01	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	1	-0-	-11423	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	11098	X	-0-	-0-	-11098	-0-					N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	281	-0-	-10352	-0-	281	2			N	-0-					-0-
06	7680	X	3393	-0-	-4287	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

EAST CLETUS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239482 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7516 - 9430

01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	480	1	2869	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	2995	-0-	-1401	-0-	448	1	2547	2	N	-0-					-0-
03	4712	X	3866	-0-	-846	-0-	519	1	3347	2	N	-0-					-0-
04	4020	X	169	-0-	-3851	-0-	169	1			N	-0-					-0-
*05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	19	1	3905	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3583	-0-	-167	-0-	3583	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239484 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7555 - 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
01	18576	X	18576	-0-	-0-	-0-	18576	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	15366	-0-	-4822	-0-	15366	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	13781	-0-	-4850	-0-	13777	2	4	9	N	4	4	8			-0-
04	17970	X	-0-	-0-	-17970	-0-					N	-0-					-0-
05	18569	X	16834	-0-	-1735	-0-	16834	2			N	-0-					-0-
*06	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	18217	2			N	-0-					-0-

BUBBS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239485 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6515 - 8861

01	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	1	1	11256	3	Y	89	220	1	2	8	177
							98	9									
02	10164	X	9983	-0-	-181	-0-	2	1	9852	3	Y	117	188	1	1	8	105
							129	9									
03	9920	X	6898	-0-	-3022	-0-	9	1	6805	3	Y	76	109	1	1	8	71
							84	9									
04	10980	X	120	-0-	-10860	-0-	107	1	13	9	Y	12	35	1	1	8	47
*05	11346	X	8306	-0-	-3040	-0-	8	1	8248	3	Y	45	90	1	1	8	1
							50	9									
*06	10980	X	7239	-0-	-3741	-0-	92	1	7121	3	Y	24	3	1	1	8	21
							26	9									

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239486 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6418 - 9166

01	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1440	3	9	9	Y	8	8	8			61
02	5824	X	4803	-0-	-1021	-0-	390	1	4410	3	Y	3	3	8			61
							3	9									
03	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	564	1	5938	3	Y	4	4	8			61
							4	9									
04	4260	X	516	-0-	-3744	-0-	512	1	4	9	Y	4	4	8			61
*05	5332	X	4394	-0-	-938	-0-	621	1	3769	3	Y	4	4	8			61
							4	9									
*06	6300	X	4678	-0-	-1622	-0-	4676	3	2	9	Y	2	2	8			61

SIDESHOW BOB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239487 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 7298 - 9271

01	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	803	1	2507	2	N	-0-					-0-
02	3304	X	2970	-0-	-334	-0-	803	1	2167	2	N	-0-					-0-
03	3472	X	3005	-0-	-467	-0-	630	1	2375	2	N	-0-					-0-
04	3300	X	724	-0-	-2576	-0-	724	1			N	-0-					-0-
05	3379	X	3102	-0-	-277	-0-	575	1	2527	2	N	-0-					-0-
06	3210	X	2288	-0-	-922	-0-	2288	2			N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239488 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7490 - 10515

01	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	123	1	7162	2	N	-0-					-0-
02	7784	X	7391	-0-	-393	-0-	486	1	6905	2	N	-0-					-0-
03	8618	X	7734	-0-	-884	-0-	629	1	7105	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	971	-0-	-7369	-0-	971	1			N	-0-					-0-
05	8184	X	7591	-0-	-593	-0-	183	1	7408	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6005	-0-	-1915	-0-	6005	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1441	X	1441	-0-	-0-	-0-	29	1	1412	3	Y	-0-	3	1			2
02	3332	X	1586	-0-	-1746	-0-	48	1	1538	3	Y	-0-	1	1			1
03	5921	X	5470	-0-	-451	-0-	28	1	5441	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	5730	X	93	-0-	-5637	-0-	92	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	5921	X	3065	-0-	-2856	-0-	15	1	3049	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*06	5280	X	3241	-0-	-2039	-0-	183	1	3058	3	Y	-0-					1

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
01	369	X	369	-0-	-0-	-0-	166	1	201	3	Y	2	2	8			13
							2	9									
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					13
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					13
04	690	X	607	-0-	-83	-0-	127	1	479	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
*05	600	X	600	-0-	-0-	-0-	294	1	298	3	Y	7					20
							8	9									
*06	382	X	382	-0-	-0-	-0-	381	3	1	9	Y	1	1	8			20

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
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	334	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
03	465	X	414	-0-	-51	-0-	412	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
05	496	X	261	-0-	-235	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
06	480	X	189	-0-	-291	-0-	189	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
01	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	16	1	5362	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
02	5376	X	4220	-0-	-1156	-0-	31	1	4187	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	7595	X	4112	-0-	-3483	-0-	34	1	4076	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
04	7350	X	128	-0-	-7222	-0-	127	1	1	9	Y	1	1	1			2
05	7595	X	5394	-0-	-2201	-0-	19	1	5374	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
*06	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	141	1	6574	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
01	4660	X	4660	-0-	-0-	-0-	320	1	4251	3	Y	81	106	1			63
							89	9									
02	4452	X	3446	-0-	-1006	-0-	270	1	3142	3	Y	31	21	1			73
							34	9									
03	5022	X	3300	-0-	-1722	-0-	236	1	3050	3	Y	13	48	1			38
							14	9									
04	4860	X	309	-0-	-4551	-0-	289	1	20	9	Y	18	24	1			32
*05	5022	X	3243	-0-	-1779	-0-	365	1	2852	3	Y	24	18	1			38
							26	9									
*06	4500	X	3238	-0-	-1262	-0-	3221	3	17	9	Y	15	19	1			34

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	21732	X	21732	-0-	-0-	-0-	21732	2			N	-0-					-0-
02	20524	X	19798	-0-	-726	-0-	19798	2			N	-0-					-0-
03	21669	X	20243	-0-	-1426	-0-	20243	2			N	-0-					-0-
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					N	-0-					-0-
05	21917	X	20048	-0-	-1869	-0-	20048	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	20379	-0-	-831	-0-	20379	2			N	-0-					-0-

WARD, BLANCHE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239604 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7830 - 9441

01	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	489	1	5777	2	N	-0-					-0-
02	6020	X	5761	-0-	-259	-0-	432	1	5329	2	N	-0-					-0-
03	6510	X	6317	-0-	-193	-0-	513	1	5804	2	N	-0-					-0-
04	6300	X	423	-0-	-5877	-0-	423	1			N	-0-					-0-
05	6386	X	6042	-0-	-344	-0-	338	1	5704	2	N	-0-					-0-
06	6180	X	5495	-0-	-685	-0-	5495	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 239606 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7991 - 10336

01	14205	X	14205	-0-	-0-	-0-	14205	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	13882	-0-	-3394	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	14350	-0-	-2793	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	-0-	-0-	-13740	-0-					N	-0-					-0-
*05	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	17463	2			N	-0-					-0-
*06	16212	X	16212	-0-	-0-	-0-	16212	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239609 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8050 - 11751

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 239612 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 5528 PERF. 5740 - 8085

01	10326	X	10326	-0-	-0-	-0-	10326	3			Y	-0-	1	1			5
02	11172	X	6220	-0-	-4952	-0-	6220	3			Y	-0-					5
03	11408	X	5963	-0-	-5445	-0-	5963	3			Y	-0-	1	1			4
04	9990	X	-0-	-0-	-9990	-0-					Y	-0-					4
*05	10323	X	340	-0-	-9983	-0-	340	3			Y	-0-					4
*06	9990	X	138	-0-	-9852	-0-	138	3			Y	-0-					4

FLANDERS, NED WELL #: 1H RRCID -> 239620 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7756 - 9501

01	1688	X	1688	-0-	-0-	-0-	861	1	827	2	N	-0-					-0-
02	1820	X	1491	-0-	-329	-0-	768	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	1691	-0-	-169	-0-	1022	1	669	2	N	-0-					-0-
04	1770	X	850	-0-	-920	-0-	850	1			N	-0-					-0-
05	1736	X	1570	-0-	-166	-0-	679	1	891	2	N	-0-					-0-
06	1650	X	747	-0-	-903	-0-	747	2			N	-0-					-0-

CHESBROUGH-SHAW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239625 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 6051 - 9201

01	8759	X	8759	-0-	-0-	-0-	8756	3	3	9	Y	3	3	8			51
02	11900	X	8474	-0-	-3426	-0-	8330	3	144	9	Y	131	180	1	1	8	1
03	10695	X	8948	-0-	-1747	-0-	8929	3	19	9	Y	17	1	8			17
04	9060	X	-0-	-0-	-9060	-0-					Y	8	1	8			24
*05	9393	X	8147	-0-	-1246	-0-	8146	3	1	9	Y	1	1	8			24
*06	9090	X	8048	-0-	-1042	-0-	7998	3	50	9	Y	45	1	8			68

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	629	X	629	-0-	-0-	-0-	147	1	482	2	N	-0-					-0-
02	832	X	832	-0-	-0-	-0-	281	1	551	2	N	-0-					-0-
03	888	X	888	-0-	-0-	-0-	321	1	567	2	N	-0-					-0-
04	660	X	394	-0-	-266	-0-	394	1			N	-0-					-0-
*05	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	468	1	597	2	N	-0-					-0-
06	900	X	499	-0-	-401	-0-	499	2			N	-0-					-0-

TERWILLIGER, CECIL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239641 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7526 - 10109

01	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	131	1	1512	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	1255	-0-	-1013	-0-	596	1	659	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	436	1	1031	2	N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
06	1590	X	52	-0-	-1538	-0-	52	2			N	-0-					-0-

UMA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239646 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8190 - 10361

01	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4708	-0-	-360	-0-	4708	2			N	-0-					-0-
03	5611	X	4750	-0-	-861	-0-	4750	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
05	5611	X	4788	-0-	-823	-0-	4788	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4750	-0-	-680	-0-	4750	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: M 1H RRCID -> 239751 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 8218 - 11298

01	6586	X	6586	-0-	-0-	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	6447	-0-	-1197	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
03	8463	X	6703	-0-	-1760	-0-	6703	2			N	-0-					-0-
04	8190	X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	-0-					-0-
*05	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			N	-0-					-0-
*06	9159	X	9159	-0-	-0-	-0-	9159	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-AIRPORT WELL #: 2H RRCID -> 239754 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8156 - 11806

01	20449	X	20449	-0-	-0-	-0-	20449	2			N	-0-					-0-
02	19348	X	18743	-0-	-605	-0-	18743	2			N	-0-					-0-
03	21421	X	19638	-0-	-1783	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
05	20739	X	17172	-0-	-3567	-0-	17172	2			N	-0-					-0-
06	20070	X	16248	-0-	-3822	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

RADAR WELL #: 2H RRCID -> 239911 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 6165 - 8511

01	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5543	3	3	9	Y	3	3	8			1
02	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5371	3			Y	-0-					1
03	6479	X	4415	-0-	-2064	-0-	4415	3			Y	-0-					1
04	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	51	1	8			51
*05	6479	X	4094	-0-	-2385	-0-	4094	3			Y	-0-					51
*06	5760	X	4047	-0-	-1713	-0-	4046	3	1	9	Y	1	1	8			51

PALLMEYER A WELL #: 2H RRCID -> 239912 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6350 - 9352

01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			11
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			11
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	1	2	1	1	8	9
*05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	6	1	8			14
*06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	7103	X	7103	-0-	-0-	-0-	398	1	6705	3	Y	-0-					104
02	7630	X	7630	-0-	-0-	-0-	479	1	7151	3	Y	-0-					104
03	7688	X	7479	-0-	-209	-0-	459	1	7020	3	Y	-0-	14	1			90
04	7440	X	601	-0-	-6839	-0-	601	1			Y	-0-					90
*05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	69	1	8921	3	Y	21					111
							23	9									
*06	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	8267	3	1	9	Y	1					112

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

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
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	26	1	2943	3	Y	19	68	1			46
							21	9									
02	3192	X	2753	-0-	-439	-0-	44	1	2679	3	Y	27	49	1			24
							30	9									
03	3534	X	3042	-0-	-492	-0-	40	1	2967	3	Y	32	26	1			30
							35	9									
04	3030	X	169	-0-	-2861	-0-	151	1	18	9	Y	16	15	1			31
*05	3038	X	2564	-0-	-474	-0-	20	1	2515	3	Y	26	45	1			12
							29	9									
*06	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	229	1	2482	3	Y	25	5	1			32
							28	9									

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
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			57
02	644	X	1	-0-	-643	-0-	1	3			Y	-0-					57
03	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	3	3	8			57
04	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	86	140	1	3	8	-0-
*05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	447	1	540	3	Y	8	3	8			5
							9	9									
*06	833	X	833	-0-	-0-	-0-	831	3	2	9	Y	2	2	8			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
01	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	438	1	5298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	9016	X	6110	-0-	-2906	-0-	353	1	5757	3	Y	-0-					-0-
03	9982	X	3082	-0-	-6900	-0-	3081	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
04	8730	X	297	-0-	-8433	-0-	296	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	1	1	8			-0-
*06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	2	2	8			-0-

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
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8176	3	3	9	Y	3	3	8			13
02	8484	X	7499	-0-	-985	-0-	7499	3			Y	-0-					13
03	10106	X	5462	-0-	-4644	-0-	5460	3	2	9	Y	2	2	8			13
04	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					13
*05	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	11090	3			Y	-0-					13
*06	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14648	3	1	9	Y	1					14

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	363	1	4706	3	Y	59	17	1			70
							65	9									
02	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	155	1	3639	3	Y	14	45	1			39
							15	9									
03	3038	X	2199	-0-	-839	-0-	47	1	2139	3	Y	12					51
							13	9									
04	4980	X	355	-0-	-4625	-0-	352	1	3	9	Y	3	24	1			30
05	5146	X	2263	-0-	-2883	-0-	476	1	1774	3	Y	12					42
							13	9									
06	4980	X	3631	-0-	-1349	-0-	526	1	3077	3	Y	25	7	1			60
							28	9									

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
01	19337	X	19337	-0-	-0-	-0-	19337	2			N	-0-					-0-
02	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	22470	2			N	-0-					-0-
03	36465	X	36465	-0-	-0-	-0-	36465	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
*05	40807	X	40807	-0-	-0-	-0-	40807	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	26685	-0-	-345	-0-	26685	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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
01	24288	X	24288	-0-	-0-	-0-	24288	2			N	-0-					-0-
02	24696	X	22067	-0-	-2629	-0-	22067	2			N	-0-					-0-
03	24459	X	22910	-0-	-1549	-0-	22910	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					N	-0-					-0-
05	24428	X	23185	-0-	-1243	-0-	23185	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	21755	-0-	-1885	-0-	21755	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
01	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2417	-0-	-495	-0-	500	1	1917	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	581	1	1960	2	N	-0-					-0-
04	2340	X	539	-0-	-1801	-0-	539	1			N	-0-					-0-
*05	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	599	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	1807	-0-	-773	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	14022	X	14022	-0-	-0-	-0-	210	1	13770	3	Y	38	45	1	2	8	25
							42	9									
02	13662	X	13662	-0-	-0-	-0-	182	1	13444	3	Y	33	26	1			32
							36	9									
03	12303	X	12303	-0-	-0-	-0-	207	1	12066	3	Y	27	24	1	1	8	34
							30	9									
04	13560	X	414	-0-	-13146	-0-	396	1	18	9	Y	16	33	1	1	8	16
*05	15128	X	1919	-0-	-13209	-0-	701	1	1214	3	Y	4	19	1	1	8	-0-
							4	9									
*06	14640	X	-0-	-0-	-14640	-0-					Y	5	5	1			-0-

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
01	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	369	1	729	3	Y	-0-					7
02	700	X	1	-0-	-699	-0-	1	3			Y	-0-					7
03	1984	X	1649	-0-	-335	-0-	339	1	1310	3	Y	-0-					7
04	1920	X	173	-0-	-1747	-0-	173	1			Y	-0-					7
05	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					7
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					7

T&P UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240016 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6080 - 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
01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	630	1	6316	3	Y	9	13	1			6
							10	9									
02	7616	X	6226	-0-	-1390	-0-	622	1	5594	3	Y	9	7	1			8
							10	9									
03	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	523	1	6758	3	Y	18	7	1			19
							20	9									
04	6720	X	364	-0-	-6356	-0-	320	1	44	9	Y	40	16	1			43
*05	8063	X	8063	-0-	-0-	-0-	350	1	7680	3	Y	30	30	1			43
							33	9									
*06	8157	X	8157	-0-	-0-	-0-	8129	3	28	9	Y	25	20	1			48

NIMROD WELL #: 1H RRCID -> 240017 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 6167 - 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
01	14137	X	14137	-0-	-0-	-0-	14133	3	4	9	N	4	4	8			440
02	13776	X	12116	-0-	-1660	-0-	12115	3	1	9	N	1	1	8			440
03	15252	X	12693	-0-	-2559	-0-	12690	3	3	9	N	3	3	8			440
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	14	3	8			451
*05	14228	X	14228	-0-	-0-	-0-	14218	3	10	9	N	9	3	8			457
*06	13680	X	12120	-0-	-1560	-0-	12118	3	2	9	N	2	2	8			457

COLONEL FLAGG UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240019 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5552 PERF. 6021 - 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
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	5458	3	3	9	Y	3	2	8			164
02	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	4869	3	9	9	Y	8					172
03	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	9490	3	2	9	Y	2	2	8			172
04	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					Y	16	154	1			34
*05	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	10334	3	6	9	Y	5					39
*06	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	10548	3	2	9	Y	2					41

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

JEANS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240020 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 7733 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	104	1	3698	2	N	-0-					-0-
02	6272	X	5389	-0-	-883	-0-	814	1	4575	2	N	-0-					-0-
03	6944	X	6059	-0-	-885	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	5433	-0-	-519	-0-	5433	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	5363	-0-	-487	-0-	5363	2			N	-0-					-0-

PRICE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240051 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 5810 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22759	X	22759	-0-	-0-	-0-	22702	3	57	9	Y	52	69	1	4	8	34
02	25284	X	21957	-0-	-3327	-0-	21890	3	67	9	Y	61	36	1	1	8	58
03	27993	X	21695	-0-	-6298	-0-	6	1	21647	3	Y	38	41	1	3	8	52
							42	9									
04	27090	X	43	-0-	-27047	-0-	8	1	35	9	Y	32	49	1	3	8	32
*05	27869	X	22087	-0-	-5782	-0-	6	1	22048	3	Y	30	32	1	3	8	27
							33	9									
*06	25633	X	25633	-0-	-0-	-0-	25611	3	22	9	Y	20	19	1	2	8	26

HOOVER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240072 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 6344 - 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
01	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	326	1	2914	3	Y	7	3	1			9
							8	9									
02	3892	X	883	-0-	-3009	-0-	115	1	768	3	Y	-0-	6	1			3
03	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	8					11
04	3570	X	869	-0-	-2701	-0-	286	1	580	3	Y	3	5	1			9
							3	9									
*05	3255	X	2619	-0-	-636	-0-	318	1	2288	3	Y	12					21
							13	9									
*06	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	287	1	2531	3	Y	3	3	1			21
							3	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240109 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6387 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	66	1	7738	3	Y	67	44	1	2	8	51
							74	9									
02	9408	X	5888	-0-	-3520	-0-	45	1	5699	3	Y	131	17	1	1	8	164
							144	9									
03	10416	X	6622	-0-	-3794	-0-	36	1	6521	3	Y	59	108	1	2	8	113
							65	9									
04	9720	X	113	-0-	-9607	-0-	78	1	35	9	Y	32	73	1	2	8	70
*05	10044	X	3215	-0-	-6829	-0-	118	1	3041	3	Y	51	39	1	2	8	80
							56	9									
*06	7620	X	6338	-0-	-1282	-0-	6329	3	9	9	Y	8	40	1			48

HOOVER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240156 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 6020 - 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
01	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	439	1	2106	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
02	4340	X	231	-0-	-4109	-0-	178	1	51	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	-0-					3
04	4650	X	992	-0-	-3658	-0-	584	1	407	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	3					6
06	2460	X	672	-0-	-1788	-0-	652	3	20	9	Y	18	1	1			23

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
PUTTEET, C. R. UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240193 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6196 PERF. 6750 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6535	X	6535	-0-	-0-	-0-	19	1	6429	3	Y	79	54	1	1	8	100
							87	9									
02	6683	X	6683	-0-	-0-	-0-	29	1	6582	3	Y	65	106	1			59
							72	9									
03	6603	X	6540	-0-	-63	-0-	26	1	6442	3	Y	65	63	1	1	8	60
							72	9									
04	6390	X	146	-0-	-6244	-0-	107	1	39	9	Y	35	29	1	1	8	65
*05	7409	X	6516	-0-	-893	-0-	14	1	6460	3	Y	38	90	1	1	8	12
							42	9									
*06	7170	X	4039	-0-	-3131	-0-	185	1	3831	3	Y	21	7	1	2	8	24
							23	9									

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240196 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 6187 - 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
01	17216	X	17216	-0-	-0-	-0-	29	1	16861	3	Y	296	329	1			230
							326	9									
02	16185	X	16185	-0-	-0-	-0-	15922	3	263	9	Y	239	77	1			392
03	19763	X	19763	-0-	-0-	-0-	19495	3	268	9	Y	244	259	1			377
04	16650	X	-0-	-0-	-16650	-0-					Y	249	243	1			383
*05	17918	X	16989	-0-	-929	-0-	16716	3	273	9	Y	248	204	1			427
*06	19140	X	18349	-0-	-791	-0-	18165	3	184	9	Y	167	209	1			385

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
01	403	X	403	-0-	-0-	-0-	356	1	37	3	Y	9	54	1			7
							10	9									
02	5180	X	3	-0-	-5177	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	1			7
03	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	21	4	1			24
04	5760	X	133	-0-	-5627	-0-	133	1			Y	-0-	15	1			9
05	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					Y	1	5	1			5
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	102	2	1	1	8	104

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
01	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	420	1	9702	3	Y	24	29	1	3	8	15
							26	9									
02	9212	X	8918	-0-	-294	-0-	315	1	8579	3	Y	22	16	1	1	8	20
							24	9									
03	10199	X	7306	-0-	-2893	-0-	279	1	7006	3	Y	19	15	1	2	8	22
							21	9									
04	9810	X	419	-0-	-9391	-0-	395	1	24	9	Y	22	21	1	2	8	21
*05	10137	X	7557	-0-	-2580	-0-	500	1	7038	3	Y	17	19	1	2	8	17
							19	9									
*06	9810	X	7504	-0-	-2306	-0-	7485	3	19	9	Y	17	11	1	2	8	21

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					5
02	11956	X	5	-0-	-11951	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	8			8
03	11160	X	4336	-0-	-6824	-0-	4333	3	3	9	Y	3	3	8			8
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	3	3	8			8
*05	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1939	3	3	9	Y	3	3	8			8
*06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	2	2	8			8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	3	8	-0-
02	5852	X	2	-0-	-5850	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	2	2	8			-0-
04	1470	X	472	-0-	-998	-0-	454	1	18	9	Y	16	2	8			14
05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	14	9	1	2	8	17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	13	8	1	3	8	19

PRICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 240245 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5820 - 10330

01	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	203	1	9524	3	Y	40	49	1			30
							44	9									
02	8428	X	6687	-0-	-1741	-0-	284	1	6337	3	Y	60	29	1			61
							66	9									
03	9176	X	6853	-0-	-2323	-0-	387	1	6405	3	Y	55	40	1			76
							61	9									
04	9450	X	430	-0-	-9020	-0-	347	1	83	9	Y	75	62	1			89
*05	9765	X	6752	-0-	-3013	-0-	440	1	6246	3	Y	60	67	1			82
							66	9									
*06	9450	X	3651	-0-	-5799	-0-	3603	3	48	9	Y	44	42	1			84

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 240326 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6081 - 10201

01	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4079	3	1	9	Y	1	9	1	1	8	27
02	7573	X	7573	-0-	-0-	-0-	7572	3	1	9	Y	1					28
03	7223	X	5930	-0-	-1293	-0-	5915	3	15	9	Y	14	1	8			41
04	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					Y	49	1	8			89
*05	8370	X	7978	-0-	-392	-0-	7941	3	37	9	Y	34	44	1	1	8	78
*06	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	8410	3	188	9	Y	171	28	1	2	8	219

DUFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 240434 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8971 - 9117

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240505 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6165 - 10851

01	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1781	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	1960	X	1904	-0-	-56	-0-	1904	3			Y	-0-					-0-
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2707	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	-0-					-0-
05	2108	X	887	-0-	-1221	-0-	887	3			Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240564 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 6301 - 9115

01	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	227	1	6743	3	Y	-0-	7	1			-0-
02	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	179	1	5878	3	Y	-0-					-0-
03	6895	X	6895	-0-	-0-	-0-	123	1	6770	3	Y	2					2
							2	9									
04	6750	X	197	-0-	-6553	-0-	197	1			Y	-0-	1	1			1
05	6975	X	2495	-0-	-4480	-0-	283	1	2212	3	Y	-0-					1
06	6750	X	1528	-0-	-5222	-0-	1528	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	27	1	4313	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	3612	X	3609	-0-	-3	-0-	41	1	3568	3	Y	-0-					1
03	4092	X	3212	-0-	-880	-0-	34	1	3178	3	Y	-0-					1
04	4200	X	139	-0-	-4061	-0-	139	1			Y	-0-					1
*05	4340	X	3141	-0-	-1199	-0-	22	1	3119	3	Y	-0-					1
*06	4200	X	3059	-0-	-1141	-0-	252	1	2807	3	Y	-0-					1

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
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	197	1	3565	3	Y	10	2	8			10
							11	9									
02	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	6193	3	29	9	Y	26					36
03	7590	X	7590	-0-	-0-	-0-	7587	3	3	9	Y	3					39
04	3660	X	214	-0-	-3446	-0-	114	1	100	9	Y	91	128	1	1	8	1
*05	6882	X	3828	-0-	-3054	-0-	229	1	3599	3	Y	-0-					1
*06	7350	X	6199	-0-	-1151	-0-	6159	3	40	9	Y	36					37

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCPHERSON WELL #: 1H RRCID -> 240646 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 8164 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	1072	1	6537	2	N	-0-					-0-
02	7812	X	7122	-0-	-690	-0-	960	1	6162	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7519	-0-	-1068	-0-	773	1	6746	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	562	-0-	-7298	-0-	562	1			N	-0-					-0-
05	7998	X	7565	-0-	-433	-0-	762	1	6803	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6395	-0-	-1225	-0-	6395	2			N	-0-					-0-

MOONEY, JAMES B. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240647 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 6127 PERF. 6313 - 11361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					98
02	1876	X	1	-0-	-1875	-0-	1	3			Y	-0-					98
03	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					98
04	1140	X	771	-0-	-369	-0-	765	1	6	9	Y	5	5	8			98
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	24					122
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	7	5	8			124

MILLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240648 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 8224 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7164	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	6258	-0-	-1414	-0-	6258	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	6944	-0-	-1271	-0-	6944	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	-0-	-0-	-7740	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	6520	-0-	-734	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	6094	-0-	-836	-0-	6094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

BOSWELL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 240649 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 7780 - 8948

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

TAYLOR FAMILY TRUST WELL #: 1H RRCID -> 240650 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7234 - 9483

01	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	1175	1	1077	2	N	-0-					-0-
02	2436	X	2309	-0-	-127	-0-	1200	1	1109	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	2650	-0-	-47	-0-	1409	1	1241	2	N	-0-					-0-
04	2610	X	1458	-0-	-1152	-0-	1458	1			N	-0-					-0-
05	2542	X	2155	-0-	-387	-0-	1541	1	614	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	590	-0-	-1960	-0-	590	2			N	-0-					-0-

HOOVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240653 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5707 PERF. 6087 - 8030

01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			18
02	14	X	3	-0-	-11	-0-	1	3	2	9	Y	2	12	1			8
03	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	1					9
04	350	X	350	-0-	-0-	-0-	349	1	1	9	Y	1	4	1			6
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	6					12
06	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	5	2	1			15

PRICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240655 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 5851 PERF. 5906 - 11567

01	15333	X	15333	-0-	-0-	-0-	96	1	15186	3	Y	46	11	1	1	8	43
							51	9									
02	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	96	1	12044	3	Y	46	32	1			57
							51	9									
03	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	93	1	15253	3	Y	53	32	1	1	8	77
							58	9									
04	14850	X	192	-0-	-14658	-0-	97	1	95	9	Y	86	56	1	1	8	106
*05	15345	X	11894	-0-	-3451	-0-	182	1	11657	3	Y	50	71	1	1	8	84
							55	9									
*06	14910	X	5782	-0-	-9128	-0-	5754	3	28	9	Y	25	38	1	1	8	70

GIBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 240657 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5926 - 8674

01	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3			Y	-0-					1
02	6104	X	4532	-0-	-1572	-0-	4369	3	163	9	Y	148	66	1			83
03	6758	X	5077	-0-	-1681	-0-	5077	3			Y	-0-					83
04	5220	X	9	-0-	-5211	-0-	7	1	2	9	Y	2	2	8			83
*05	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	181	1	4853	3	Y	-0-					83
06	4920	X	2985	-0-	-1935	-0-	2984	3	1	9	Y	1	1	8			83

PARKER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240680 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6329 - 9814

01	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6901	3	55	9	Y	50					76
02	6440	X	5291	-0-	-1149	-0-	5259	3	32	9	Y	29	61	1			44
03	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	8570	3			Y	-0-					44
04	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	6	6	8			44
05	6944	X	2742	-0-	-4202	-0-	2742	3			Y	-0-					44
06	8280	X	2974	-0-	-5306	-0-	2970	3	4	9	Y	4	4	8			44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	13897	X	13897	-0-	-0-	-0-	13897	2			N	-0-					-0-
02	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	13990	2			N	-0-					-0-
03	17413	X	17413	-0-	-0-	-0-	17413	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
05	15500	X	12520	-0-	-2980	-0-	12520	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	11272	-0-	-5588	-0-	11272	2			N	-0-					-0-

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
01	10165	X	10165	-0-	-0-	-0-	10165	3			Y	-0-	1	1			2
02	8476	X	8476	-0-	-0-	-0-	8476	3			Y	-0-					2
03	9796	X	6984	-0-	-2812	-0-	6983	3	1	9	Y	1	1	8			2
04	9840	X	-0-	-0-	-9840	-0-					Y	1	1	8			2
*05	10168	X	8336	-0-	-1832	-0-	8335	3	1	9	Y	1	1	8			2
*06	9840	X	6930	-0-	-2910	-0-	6929	3	1	9	Y	1	1	8			2

HOOVER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 240811 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5684 PERF. 6149 - 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
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7	5	1			10
02	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	3	7	9	Y	6	6	1			10
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					10
04	772	X	772	-0-	-0-	-0-	771	1	1	9	Y	1	5	1			6
*05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	812	1	931	3	Y	3					9
							3	9									
*06	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	766	1	917	3	Y	6	1	1			14
							7	9									

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 4H RRCID -> 240814 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7790 - 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
01	824	X	824	-0-	-0-	-0-	126	1	698	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	258	-0-	-4530	-0-	39	1	219	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	625	-0-	-2382	-0-	53	1	572	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	130	-0-	-2780	-0-	130	1			N	-0-					-0-
05	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: H 3H RRCID -> 240818 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 8088 - 10363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	13882	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11113	-0-	-7843	-0-	11113	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	12189	-0-	-5419	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	17040	X	-0-	-0-	-17040	-0-					N	-0-					-0-
05	17143	X	11205	-0-	-5938	-0-	11205	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	9817	-0-	-3623	-0-	9817	2			N	-0-					-0-

SHELBY SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 240827 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8190 - 11981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10718	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	9845	-0-	-459	-0-	9845	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	10843	-0-	-348	-0-	10843	2			N	-0-					-0-
04	10740	X	-0-	-0-	-10740	-0-					N	-0-					-0-
05	10912	X	10596	-0-	-316	-0-	10596	2			N	-0-					-0-
06	10560	X	10293	-0-	-267	-0-	10293	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240829 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7800 - 10120

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

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
01	388	X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	633	-0-	-1271	-0-	633	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	629	-0-	-1076	-0-	629	2			N	-0-					-0-
04	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
*05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					-0-

GRAY-GRIFFIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240838 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 7218 - 9971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5286	-0-	-1238	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	5984	-0-	-1084	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	-0-	-0-	-6150	-0-					N	-0-					-0-
05	5952	X	5873	-0-	-79	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5414	-0-	-376	-0-	5414	2			N	-0-					-0-

DUDLEY FARMS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240840 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7636 - 9637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	878	1	3063	2	N	-0-					-0-
02	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	760	1	3521	2	N	-0-					-0-
03	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	831	1	3544	2	N	-0-					-0-
04	4170	X	783	-0-	-3387	-0-	783	1			N	-0-					-0-
05	4743	X	4008	-0-	-735	-0-	801	1	3207	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	2916	-0-	-1674	-0-	2916	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240848 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 6824 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10624	3	231	9	Y	210	99	1	1	8	334
02	11060	X	9247	-0-	-1813	-0-	9164	3	83	9	Y	75	122	1			287
03	12183	X	9315	-0-	-2868	-0-	9261	3	54	9	Y	49					336
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					Y	46	102	1			280
*05	10850	X	9221	-0-	-1629	-0-	9068	3	153	9	Y	139	204	1			215
*06	10500	X	10368	-0-	-132	-0-	10237	3	131	9	Y	119					334

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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	2072	X	1	-0-	-2071	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	1			Y	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	2	8			-0-

SHELBY NORTH WELL #: 1H RRCID -> 240997 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7526 - 11481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11722	X	11722	-0-	-0-	-0-	11722	2			N	-0-					-0-
02	10948	X	10810	-0-	-138	-0-	10810	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	11708	-0-	-227	-0-	11708	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
05	11966	X	11185	-0-	-781	-0-	11185	2			N	-0-					-0-
06	11580	X	10839	-0-	-741	-0-	10839	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	33066	X	33066	-0-	-0-	-0-	33066	2			N	-0-					-0-
02	31136	X	29523	-0-	-1613	-0-	29523	2			N	-0-					-0-
03	33852	X	30879	-0-	-2973	-0-	30879	2			N	-0-					-0-
04	32640	X	-0-	-0-	-32640	-0-					N	-0-					-0-
05	33263	X	28287	-0-	-4976	-0-	28287	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	28265	-0-	-3745	-0-	28265	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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					4
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					4
03	629	X	629	-0-	-0-	-0-	308	1	321	3	Y	-0-					4
04	240	X	215	-0-	-25	-0-	215	1			Y	-0-					4
*05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	Y	-0-					4
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					4

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEEN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 241012 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 6053 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	28	X	7	-0-	-21	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			51
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	5	5	8			51
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	5	8			51
*05	379	X	379	-0-	-0-	-0-	373	3	6	9	Y	5	5	8			51
*06	1052	X	1052	-0-	-0-	-0-	1048	3	4	9	Y	4	4	8			51

MCPHERSON WELL #: 2H RRCID -> 241032 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 8040 - 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
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	T. A.		97	-0-	97	98	97	1			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	98					N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 241037 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 5944 PERF. 6419 - 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
01	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12838	3	4	9	Y	4	4	8			2
02	10948	X	10085	-0-	-863	-0-	10085	3			Y	-0-					2
03	12214	X	9388	-0-	-2826	-0-	9386	3	2	9	Y	2	2	8			2
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					Y	2	2	8			2
*05	12834	X	8841	-0-	-3993	-0-	8839	3	2	9	Y	2	2	8			2
*06	12420	X	8304	-0-	-4116	-0-	8302	3	2	9	Y	2	2	8			2

NORRIS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241115 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7590 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	6919	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	6139	-0-	-357	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6811	-0-	-381	-0-	6811	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					N	-0-					-0-
05	7192	X	6346	-0-	-846	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6018	-0-	-672	-0-	6018	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE TECH CENTER NORTH WELL #: 2H RRCID -> 241132 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7471 PERF. 8684 - 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
01	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	8414	2			N	-0-					-0-
02	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			N	-0-					-0-
03	7823	X	7823	-0-	-0-	-0-	7823	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-
05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					-0-
06	8130	X	-0-	-0-	-8130	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241177 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7625 - 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
01	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	7098	2			N	-0-					-0-
02	15148	X	10493	-0-	-4655	-0-	10493	2			N	-0-					-0-
03	18103	X	18103	-0-	-0-	-0-	18103	2			N	-0-					-0-
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					N	-0-					-0-
*05	20060	X	20060	-0-	-0-	-0-	20060	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17508	-0-	-12	-0-	17508	2			N	-0-					-0-

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
01	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	3441	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3044	-0-	-1184	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
*05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	2901	-0-	-519	-0-	2901	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
*09	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			Y	-0-					7
*10	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2					9
*11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					9
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					9
*01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					11
*02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					11
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	8					17
04	193	X	193	-0-	-0-	-0-	193	1			Y	-0-					17
*05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	711	1	199	3	Y	-0-					17
*06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					17

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
*07	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*08	8153	X	1	-0-	-8152	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*09	6360	X	3567	-0-	-2793	-0-	624	1	2943	3	Y	-0-					-0-
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	604	1	4948	3	Y	-0-					-0-
*11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*02	5012	X	1	-0-	-5011	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
*03	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					Y	-0-					-0-
*04	638	X	638	-0-	-0-	-0-	638	1			Y	-0-					-0-
*05	7774	X	7774	-0-	-0-	-0-	660	1	7114	3	Y	-0-					-0-
*06	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	9486	X	9486	-0-	-0-	-0-	406	1	9077	3	Y	3					71
							3	9									
02	11872	X	9295	-0-	-2577	-0-	197	1	9098	3	Y	-0-					71
03	15066	X	8965	-0-	-6101	-0-	237	1	8728	3	Y	-0-	58	1			13
04	14580	X	166	-0-	-14414	-0-	166	1			Y	-0-					13
05	15066	X	8587	-0-	-6479	-0-	191	1	8396	3	Y	-0-					13
06	9960	X	7007	-0-	-2953	-0-	7007	3			Y	-0-					13

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
01	17059	X	17059	-0-	-0-	-0-	765	1	16292	3	N	2	2	8			36
							2	9									
02	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	773	1	15007	3	N	-0-					36
03	17329	X	16834	-0-	-495	-0-	553	1	16281	3	N	-0-					36
04	16770	X	596	-0-	-16174	-0-	595	1	1	9	N	1	1	8			36
05	17484	X	15787	-0-	-1697	-0-	599	1	15185	3	N	3					39
							3	9									
06	16920	X	14197	-0-	-2723	-0-	14197	3			N	-0-					39

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
01	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	138	1	10614	3	Y	64	130	1			37
							70	9									
02	12852	X	12538	-0-	-314	-0-	163	1	12267	3	Y	98	49	1			86
							108	9									
03	15345	X	15252	-0-	-93	-0-	124	1	15018	3	Y	100	64	1			122
							110	9									
04	14850	X	203	-0-	-14647	-0-	69	1	134	9	Y	122	109	1			135
*05	15345	X	14872	-0-	-473	-0-	22	1	14752	3	Y	89	110	1			114
							98	9									
*06	16762	X	16762	-0-	-0-	-0-	16692	3	70	9	Y	64	64	1	1	8	113

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
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	4004	-0-	-224	-0-	4004	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4285	-0-	-272	-0-	4285	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	4224	-0-	-209	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4040	-0-	-250	-0-	4040	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
01	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	6797	3			Y	-0-					5
02	8344	X	4920	-0-	-3424	-0-	4920	3			Y	-0-	5	1			-0-
03	9238	X	5490	-0-	-3748	-0-	5490	3			Y	-0-					-0-
04	8940	X	14	-0-	-8926	-0-	12	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	261	1	7415	3	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5182	-0-	-1388	-0-	5181	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

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
01	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8045	3	1	9	Y	1					7
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7318	3	6	9	Y	5					12
03	7781	X	7506	-0-	-275	-0-	7504	3	2	9	Y	2					14
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	12	1	8			25
*05	8122	X	7300	-0-	-822	-0-	7294	3	6	9	Y	5					30
*06	7860	X	6941	-0-	-919	-0-	6934	3	7	9	Y	6	3	8			33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	468	1	7468	3	Y	48	65	1	1	8	34
							53	9									
02	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	708	1	7639	3	Y	59	35	1			58
							65	9									
03	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	638	1	7680	3	Y	49	40	1	1	8	66
							54	9									
04	7740	X	555	-0-	-7185	-0-	489	1	66	9	Y	60	58	1	1	8	67
*05	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	1020	1	8373	3	Y	55	55	1	1	8	66
							61	9									
*06	9000	X	7856	-0-	-1144	-0-	7808	3	48	9	Y	44	36	1	1	8	73

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
01	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	1895	3			Y	-0-					1
02	4004	X	1519	-0-	-2485	-0-	1518	3	1	9	Y	1					2
03	3162	X	524	-0-	-2638	-0-	524	3			Y	-0-					2
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	3	2	8			3
*05	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	3			Y	-0-					3
*06	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2609	3	2	9	Y	2	2	8			3

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
01	22083	X	22083	-0-	-0-	-0-	22009	3	74	9	Y	67	165	1	10	8	75
02	23408	X	17452	-0-	-5956	-0-	17409	3	43	9	Y	39					114
03	25916	X	24186	-0-	-1730	-0-	24124	3	62	9	Y	56	9	8			161
04	25080	X	-0-	-0-	-25080	-0-					Y	50					211
*05	23560	X	23406	-0-	-154	-0-	23348	3	58	9	Y	53					264
*06	23400	X	22285	-0-	-1115	-0-	22254	3	31	9	Y	28	173	1			119

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
01	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5548	3	11	9	Y	10	10	8			-0-
02	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					1
03	6913	X	1747	-0-	-5166	-0-	1737	3	10	9	Y	9	9	8			1
04	5370	X	-0-	-0-	-5370	-0-					Y	2					3
*05	7161	X	2138	-0-	-5023	-0-	2137	3	1	9	Y	1					4
*06	6930	X	1642	-0-	-5288	-0-	1638	3	4	9	Y	4	1	1			7

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
01	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	404	1	5239	3	Y	-0-					14
02	8204	X	5553	-0-	-2651	-0-	410	1	5143	3	Y	-0-					14
03	9083	X	7818	-0-	-1265	-0-	269	1	7549	3	Y	-0-					14
04	8280	X	462	-0-	-7818	-0-	462	1			Y	-0-					14
*05	8060	X	5069	-0-	-2991	-0-	578	1	4491	3	Y	-0-					14
*06	7560	X	3273	-0-	-4287	-0-	3273	3			Y	-0-					14

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
01	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	345	1	5585	3	Y	16	25	1			10
							18	9									
02	5992	X	4914	-0-	-1078	-0-	338	1	4562	3	Y	13	12	1			11
							14	9									
03	6634	X	5540	-0-	-1094	-0-	418	1	5109	3	Y	12	10	1			13
							13	9									
04	6420	X	435	-0-	-5985	-0-	424	1	11	9	Y	10	14	1			9
*05	6386	X	4042	-0-	-2344	-0-	579	1	3459	3	Y	4	11	1			2
							4	9									
*06	5760	X	4010	-0-	-1750	-0-	4006	3	4	9	Y	4	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	7583	X	7583	-0-	-0-	-0-	7576	3	7	9	Y	6	2	8			69
02	7560	X	6600	-0-	-960	-0-	16	1	6583	3	Y	1	21	1	1	8	48
							1	9									
03	9176	X	7502	-0-	-1674	-0-	7496	3	6	9	Y	5	3	8			50
04	8880	X	11	-0-	-8869	-0-	7	1	4	9	Y	4	2	1	3	8	49
*05	9176	X	6644	-0-	-2532	-0-	372	1	6262	3	Y	9	8	1	3	8	47
							10	9									
*06	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	7591	3			Y	-0-					47

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
01	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	980	1	4195	3	Y	30					63
							33	9									
02	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	816	1	7965	3	Y	7					70
							8	9									
03	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	729	1	6889	3	Y	161	58	1			173
							177	9									
04	7260	X	388	-0-	-6872	-0-	387	1	1	9	Y	1					174
*05	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	576	1	9225	3	Y	8					182
							9	9									
*06	9420	X	6249	-0-	-3171	-0-	6249	3			Y	-0-					182

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
01	455	X	455	-0-	-0-	-0-	389	1	62	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
02	980	X	3	-0-	-977	-0-	1	3	2	9	Y	2	5	1			4
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					4
04	720	X	385	-0-	-335	-0-	385	1			Y	-0-	2	1			2
*05	651	X	577	-0-	-74	-0-	344	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
*06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	4	1	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
01	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	536	1	3132	3	Y	-0-					85
02	3584	X	3273	-0-	-311	-0-	655	1	2618	3	Y	-0-					85
03	3813	X	3486	-0-	-327	-0-	532	1	2954	3	Y	-0-					85
04	3690	X	740	-0-	-2950	-0-	740	1			Y	-0-					85
*05	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	938	1	2123	3	Y	-0-					85
*06	INC G-10		1339	-0-	1339	1339	1339	3			Y	-0-					85

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
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	3	4	9	Y	4	1	1	3	8	2
02	1624	X	4	-0-	-1620	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	1	8	3
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	4	1	1	2	8	4
04	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	644	1	3123	3	Y	12	2	1	2	8	12
							13	9									
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	5	7	1	2	8	8
*06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	29	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	9

PRICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 242665 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5867 PERF. 5930 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9	X	4	-0-	-5	-0-	1	3	3	9	Y	3	1	1	2	8	1
02	4	X	3	-0-	-1	-0-	1	3	2	9	Y	2	1	8			2
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	4	1	1	1	8	4
04	620	X	620	-0-	-0-	-0-	618	1	2	9	Y	2	3	1	1	8	2
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	1	2	1	1	8	-0-
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	3	1	1	1	8	1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	165	X	165	-0-	-0-	-0-	159	3	6	9	Y	5	5	8			175
02	112	X	72	-0-	-40	-0-	69	3	3	9	Y	3	100	1			78
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	5	5	8			78
04	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	1					79
05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	8					87
*06	171	X	171	-0-	-0-	-0-	108	3	63	9	Y	57	47	1			97

SILVER BULLET WELL #: 5H RRCID -> 242723 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5834 PERF. 5859 - 8217

01	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	485	1	3162	3	Y	7	41	1			75
							8	9									
02	3892	X	43	-0-	-3849	-0-	1	3	42	9	Y	38					113
03	4309	X	3024	-0-	-1285	-0-	431	1	2576	3	Y	15	37	1			91
							17	9									
04	4170	X	185	-0-	-3985	-0-	166	1	19	9	Y	17	31	1			77
*05	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	274	1	5300	3	Y	25	28	1			74
							28	9									
*06	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4861	3	33	9	Y	30	28	1			76

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242724 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 5946 PERF. 6360 - 10468

01	9702	X	9702	-0-	-0-	-0-	9702	3			Y	-0-	1	1			2
02	9044	X	7877	-0-	-1167	-0-	7877	3			Y	-0-					2
03	8866	X	5031	-0-	-3835	-0-	5022	3	9	9	Y	8					10
04	9390	X	-0-	-0-	-9390	-0-					Y	85	3	1			92
05	9703	X	7247	-0-	-2456	-0-	7246	3	1	9	Y	1	81	1			12
06	9390	X	6724	-0-	-2666	-0-	6498	3	226	9	Y	205	1	8			216

RADAR WELL #: 5H RRCID -> 242726 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 5737 PERF. 6053 - 8801

01	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	1142	3	9	9	Y	8	8	8			1
02	7084	X	2045	-0-	-5039	-0-	2045	3			Y	-0-					1
03	7781	X	1587	-0-	-6194	-0-	1587	3			Y	-0-					1
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	2	8			1
*05	2263	X	1844	-0-	-419	-0-	1844	3			Y	-0-					1
*06	2190	X	1304	-0-	-886	-0-	1301	3	3	9	Y	3	3	8			1

RADAR WELL #: 4H RRCID -> 242727 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 6031 - 9181

01	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	6240	3	13	9	Y	12	10	8			3
02	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	5206	3	9	9	Y	8	4	1			7
03	7192	X	5281	-0-	-1911	-0-	5281	3			Y	-0-					7
04	6960	X	-0-	-0-	-6960	-0-					Y	2	2	8			7
*05	7192	X	4666	-0-	-2526	-0-	4666	3			Y	-0-					7
*06	6060	X	5171	-0-	-889	-0-	5168	3	3	9	Y	3	3	8			7

LUKER-HAMMER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 242728 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5626 PERF. 5814 - 7816

01	12538	X	12538	-0-	-0-	-0-	208	1	12275	3	Y	50					183
							55	9									
02	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	250	1	11390	3	Y	20	59	1			144
							22	9									
03	11842	X	6537	-0-	-5305	-0-	119	1	6403	3	Y	14					158
							15	9									
04	12120	X	419	-0-	-11701	-0-	419	1			Y	-0-	60	1			98
*05	12927	X	6058	-0-	-6869	-0-	349	1	5709	3	Y	-0-					98
*06	12510	X	8239	-0-	-4271	-0-	8239	3			Y	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	6076	X	1	-0-	-6075	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					1
04	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	53	1	11901	3	Y	4					5
							4	9									
*05	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	135	1	9141	3	Y	-0-					5
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	4193	3	2	9	Y	2					7

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
01	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1821	3	3	9	Y	3					13
02	3612	X	441	-0-	-3171	-0-	358	3	83	9	Y	75					88
03	3999	X	78	-0-	-3921	-0-	58	3	20	9	Y	18	79	1			27
04	3870	X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	15	2	8			40
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					40
06	1770	X	503	-0-	-1267	-0-	464	3	39	9	Y	35	1	8			74

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
01	299	X	299	-0-	-0-	-0-	215	1	64	3	Y	18	1	8			42
							20	9									
02	308	X	5	-0-	-303	-0-	1	3	4	9	Y	4					46
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	4	2	8			48
04	415	X	415	-0-	-0-	-0-	83	1	260	3	Y	65	26	1			87
							72	9									
*05	447	X	447	-0-	-0-	-0-	332	1	62	3	Y	48					135
							53	9									
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	14	48	1			101

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
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5922	3	3	9	Y	3	3	8			72
02	6356	X	4218	-0-	-2138	-0-	4216	3	2	9	Y	2					74
03	7037	X	2583	-0-	-4454	-0-	2579	3	4	9	Y	4	12	1	2	8	64
04	6810	X	-0-	-0-	-6810	-0-					Y	4					68
*05	5921	X	1447	-0-	-4474	-0-	1440	3	7	9	Y	6	5	1			69
*06	5730	X	1877	-0-	-3853	-0-	1865	3	12	9	Y	11	6	1			74

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
01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11	8	1			17
02	8932	X	3	-0-	-8929	-0-	1	3	2	9	Y	2	11	1			8
03	9083	X	-0-	-0-	-9083	-0-					Y	1					9
04	12459	X	12459	-0-	-0-	-0-	252	1	12206	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
*05	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	255	1	11723	3	Y	7					13
							8	9									
*06	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	232	1	10612	3	Y	7	2	1			18
							8	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	1054	1	8132	3	N	124	186	1			172
							136	9									
02	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	1159	1	7372	3	N	119	181	1	4	8	106
							131	9									
03	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	471	1	8630	3	N	130					236
							143	9									
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	80	177	1			139
05	9579	X	8991	-0-	-588	-0-	8878	3	113	9	N	103					242
06	9270	X	8502	-0-	-768	-0-	8382	3	120	9	N	109	172	1	7	8	172

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
01	46	X	46	-0-	-0-	-0-	1	3	45	9	Y	41					92
02	4032	X	10	-0-	-4022	-0-	1	3	9	9	Y	8	29	1			71
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	2					73
04	2760	X	361	-0-	-2399	-0-	361	1			Y	-0-	28	1			45
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					45
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					45

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
01	11620	X	11620	-0-	-0-	-0-	11619	3	1	9	Y	1	1	8			2
02	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	1	1	11274	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	43	1	12383	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
04	11250	X	73	-0-	-11177	-0-	72	1	1	9	Y	1	1	8			2
*05	12493	X	8941	-0-	-3552	-0-	8940	3	1	9	Y	1	1	8			2
*06	12090	X	8582	-0-	-3508	-0-	99	1	8482	3	Y	1	1	8			2
							1	9									

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 242839 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 5964 PERF. 6108 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	12652	3	6	9	Y	5	7	1	1	8	26
02	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	11739	3	1	9	Y	1					27
03	12741	X	12686	-0-	-55	-0-	12684	3	2	9	Y	2	2	8			27
04	12300	X	-0-	-0-	-12300	-0-					Y	2	2	8			27
*05	13139	X	13139	-0-	-0-	-0-	13137	3	2	9	Y	2	10	1	2	8	17
*06	12570	X	11308	-0-	-1262	-0-	11307	3	1	9	Y	1	3	1	1	8	14

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
01	6942	X	6942	-0-	-0-	-0-	198	1	6743	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
02	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	213	1	5271	3	Y	-0-					1
03	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	287	1	5532	3	Y	-0-					1
04	6720	X	108	-0-	-6612	-0-	108	1			Y	-0-					1
*05	6944	X	2311	-0-	-4633	-0-	429	1	1882	3	Y	-0-					1
*06	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3866	3			Y	-0-					1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	311	1	5468	3	Y	4	2	1			5
							4	9									
02	4872	X	2589	-0-	-2283	-0-	183	1	2406	3	Y	-0-	3	1			2
03	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					Y	9					11
04	5610	X	2081	-0-	-3529	-0-	400	1	1681	3	Y	-0-	5	1			6
05	5797	X	4794	-0-	-1003	-0-	398	1	4396	3	Y	-0-					6
06	5610	X	5222	-0-	-388	-0-	351	1	4870	3	Y	1	1	1			6
							1	9									

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
01	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	5210	3	10	9	N	9					120
02	5628	X	4901	-0-	-727	-0-	4901	3			N	-0-					120
03	7006	X	6289	-0-	-717	-0-	6289	3			N	-0-					120
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					120
*05	7006	X	5600	-0-	-1406	-0-	5499	3	101	9	N	92					212
*06	6090	X	5129	-0-	-961	-0-	5129	3			N	-0-					212

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
01	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	204	1	4875	3	Y	59					260
							65	9									
02	5628	X	4384	-0-	-1244	-0-	245	1	4113	3	Y	24	84	1			200
							26	9									
03	6231	X	2331	-0-	-3900	-0-	202	1	2110	3	Y	17					217
							19	9									
04	6030	X	504	-0-	-5526	-0-	419	1	85	9	Y	77	83	1			211
*05	5735	X	3623	-0-	-2112	-0-	421	1	3202	3	Y	-0-					211
*06	4980	X	2006	-0-	-2974	-0-	1952	3	54	9	Y	49					260

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
01	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
02	6944	X	1	-0-	-6943	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	2016	-0-	-5176	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					-0-
05	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					-0-
06	3390	X	612	-0-	-2778	-0-	612	2			N	-0-					-0-

APU UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243960 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 5944 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	435	1	6282	3	Y	3					16
							3	9									
02	6888	X	6036	-0-	-852	-0-	347	1	5687	3	Y	2	6	1			12
							2	9									
03	7626	X	7446	-0-	-180	-0-	499	1	6945	3	Y	2					14
							2	9									
04	7110	X	194	-0-	-6916	-0-	193	1	1	9	Y	1	6	1			9
*05	7347	X	488	-0-	-6859	-0-	390	1	98	3	Y	-0-					9
*06	7200	X	288	-0-	-6912	-0-	288	3			Y	-0-					9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

APU UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243961 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 5822 PERF. 6148 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	443	1	6738	3	Y	4					30
							4	9									
02	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	351	1	5980	3	Y	2	12	1			20
							2	9									
03	7316	X	6955	-0-	-361	-0-	386	1	6567	3	Y	2					22
							2	9									
04	7080	X	439	-0-	-6641	-0-	420	1	19	9	Y	17	10	1			29
05	7316	X	5704	-0-	-1612	-0-	395	1	5309	3	Y	-0-					29
06	6960	X	5444	-0-	-1516	-0-	5371	3	73	9	Y	66					95

APU UNIT WELL #: 6H RRCID -> 243962 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5881 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	553	1	1215	3	Y	-0-					20
02	2492	X	1595	-0-	-897	-0-	460	1	1135	3	Y	-0-	8	1			12
03	2821	X	1678	-0-	-1143	-0-	492	1	1186	3	Y	-0-					12
04	2730	X	536	-0-	-2194	-0-	536	1			Y	-0-	5	1			7
05	2821	X	1577	-0-	-1244	-0-	552	1	1025	3	Y	-0-					7
06	1710	X	1002	-0-	-708	-0-	1002	3			Y	-0-					7

YOSEMITE SAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 243963 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 6591 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					69
02	2016	X	20	-0-	-1996	-0-	1	3	19	9	Y	17	52	1			34
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					35
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	1			Y	-0-					35
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					35
*06	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4200	3	19	9	Y	17	2	8			50

HOOVER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244044 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 5724 PERF. 6040 - 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
01	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	302	1	5103	3	Y	4	2	1			6
							4	9									
02	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	172	1	3338	3	Y	1	4	1			3
							1	9									
03	4557	X	2455	-0-	-2102	-0-	69	1	2379	3	Y	6					9
							7	9									
04	5220	X	395	-0-	-4825	-0-	395	1			Y	-0-	4	1			5
05	5394	X	1782	-0-	-3612	-0-	336	1	1446	3	Y	-0-					5
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	2	1	1			6

BOSWELL UNIT WELL #: 8H RRCID -> 244054 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7588 - 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
01	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	3365	-0-	-4195	-0-	3365	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	2238	-0-	-5884	-0-	2238	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	8091	X	2334	-0-	-5757	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	1464	-0-	-3306	-0-	1464	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244059 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 8330 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	14					N	-0-					-0-
03	14	X	-0-	-0-	-14	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	25	X	25	-0-	-0-	-0-	1	3	24	9	Y	22					103
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	1	3	13	9	Y	12	40	1			75
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	13					88
04	802	X	802	-0-	-0-	-0-	730	1	72	9	Y	65	39	1			114
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					114
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	116					230

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
01	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	8565	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7698	-0-	-590	-0-	7698	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	8897	-0-	-279	-0-	8897	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
05	8866	X	6582	-0-	-2284	-0-	6582	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	4983	-0-	-3627	-0-	4983	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
01	32539	X	32539	-0-	-0-	-0-	32539	2			N	-0-					-0-
02	34104	X	27812	-0-	-6292	-0-	27812	2			N	-0-					-0-
03	36983	X	28526	-0-	-8457	-0-	28526	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	27349	-0-	-5201	-0-	27349	2			N	-0-					-0-
*06	32248	X	32248	-0-	-0-	-0-	32248	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
01	3100	N	11078	-0-	7978	7978	11078	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	16349	-0-	13549	21527	16349	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	19177	-0-	16077	37604	19177	2			N	-0-					-0-
04	37604	X	-0-	-0-	-37604	-0-					N	-0-					-0-
*05	18436	X	18436	-0-	-0-	-0-	18436	2			N	-0-					-0-
*06	10915	X	10915	-0-	-0-	-0-	10915	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
01	27043	X	27043	-0-	-0-	-0-	27043	2			N	-0-					-0-
02	26768	X	23974	-0-	-2794	-0-	23974	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	25991	-0-	-4389	-0-	25991	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	-0-	-0-	-29400	-0-					N	-0-					-0-
05	30380	X	25775	-0-	-4605	-0-	25775	2			N	-0-					-0-
06	26160	X	24601	-0-	-1559	-0-	24601	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244786 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 6290 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	385	X	385	-0-	-0-	-0-	319	3	66	9	Y	60	49	1			122
02	7056	X	1649	-0-	-5407	-0-	1586	3	63	9	Y	57	53	1			126
03	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	7583	3	55	9	Y	50	1	8			175
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	2	60	1	1	8	116
*05	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	5291	3	2	9	Y	2	97	1	1	8	20
*06	7380	X	6047	-0-	-1333	-0-	6046	3	1	9	Y	1	1	8			20

APU UNIT WELL #: 10H RRCID -> 244953 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 6200 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	766	1	1539	3	Y	-0-					29
02	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	626	1	1206	3	Y	-0-	11	1			18
03	3906	X	1241	-0-	-2665	-0-	397	1	844	3	Y	-0-					18
04	3780	X	655	-0-	-3125	-0-	629	1	26	9	Y	24	8	1			34
05	3906	X	1714	-0-	-2192	-0-	608	1	1106	3	Y	-0-					34
06	2220	X	1165	-0-	-1055	-0-	945	3	220	9	Y	200					234

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
APU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 245062 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 5906 PERF. 6154 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	56 70	1 9	13472	3	Y	64					285
02	12544	X	11762	-0-	-782	-0-	61 48	1 9	11653	3	Y	44	112	1			217
03	13826	X	13038	-0-	-788	-0-	78 48	1 9	12912	3	Y	44					261
04	13380	X	-0-	-0-	-13380	-0-					Y	95	117	1			239
*05	17834	X	17834	-0-	-0-	-0-	17834	3			Y	-0-					239
*06	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16339	3	128	9	Y	116					355

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
01	10009	X	10009	-0-	-0-	-0-	9937	3	72	9	Y	65	79	1	6	8	287
02	9940	X	1558	-0-	-8382	-0-	1557	3	1	9	Y	1					288
03	11191	X	9463	-0-	-1728	-0-	9428	3	35	9	Y	32	3	8			317
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	15	3	8			329
*05	11191	X	10287	-0-	-904	-0-	10276	3	11	9	Y	10	74	1	3	8	262
*06	11658	X	11658	-0-	-0-	-0-	11637	3	21	9	Y	19	27	1	1	8	253

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
01	79	X	79	-0-	-0-	-0-	1	3	78	9	Y	71	2	8			121
02	28	X	16	-0-	-12	-0-	1	3	15	9	Y	14					135
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	6	1	8			140
04	232	X	232	-0-	-0-	-0-	98	1	134	9	Y	122	77	1			185
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	76					261
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	16	92	1			185

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
01	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	3			Y	-0-					2
02	5236	X	4828	-0-	-408	-0-	4816	3	12	9	Y	11					13
03	5797	X	5678	-0-	-119	-0-	5671	3	7	9	Y	6	12	1			7
04	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					Y	21	2	8			26
05	5332	X	1358	-0-	-3974	-0-	1358	3			Y	-0-					26
06	5490	X	249	-0-	-5241	-0-	247	3	2	9	Y	2	2	8			26

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
02	308	X	1	-0-	-307	-0-	1	3			Y	-0-					26
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					26
04	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	1			Y	-0-					26
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26

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
01	535	X	535	-0-	-0-	-0-	402 6	1 9	127	3	Y	5	4	1			7
02	1792	X	351	-0-	-1441	-0-	225 3	1 9	123	3	Y	3	5	1			5
03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	6					11
04	1530	X	1167	-0-	-363	-0-	348	1	819	3	Y	-0-	5	1			6
*05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	304 1	1 9	520	3	Y	1					7
*06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	284 3	1 9	333	3	Y	3	1	1			9

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
RODRIGO-JAKE O. KINNARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245293 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5751 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11236	X	11236	-0-	-0-	-0-	162	1	11029	3	Y	41	3	8			113
							45	9									
02	10332	X	9998	-0-	-334	-0-	291	1	9698	3	Y	8					121
							9	9									
03	11439	X	10847	-0-	-592	-0-	174	1	10666	3	Y	6	4	8			123
							7	9									
04	10860	X	57	-0-	-10803	-0-	50	1	7	9	Y	6	68	1			61
*05	11222	X	10920	-0-	-302	-0-	129	1	10788	3	Y	3					64
							3	9									
*06	10860	X	10226	-0-	-634	-0-	10225	3	1	9	Y	1	24	1			41

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245311 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 6175 - 7981

01	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	382	1	1189	3	Y	21	14	1			29
							23	9									
02	1820	X	1114	-0-	-706	-0-	201	1	901	3	Y	11	19	1			21
							12	9									
03	2015	X	323	-0-	-1692	-0-	65	1	219	3	Y	35					56
							39	9									
04	1950	X	341	-0-	-1609	-0-	339	1	2	9	Y	2	26	1			32
*05	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	431	1	2235	3	Y	9					41
							10	9									
*06	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	418	1	1758	3	Y	13	6	1			48
							14	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245415 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 7492 - 9252

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 2H RRCID -> 246113 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 7972 - 11050

01	14265	X	14265	-0-	-0-	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	13614	-0-	-1842	-0-	13614	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	15274	-0-	-1435	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	-0-	-0-	-14850	-0-					N	-0-					-0-
*05	15160	X	15160	-0-	-0-	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10880	-0-	-3910	-0-	10880	2			N	-0-					-0-

BILLIE HOLIDAY SWD WELL #: 1 RRCID -> 246206 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8628 - 8926

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

01	24920	X	24920	-0-	-0-	-0-	24920	2			N	-0-					-0-
02	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	23347	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	25055	-0-	-365	-0-	25055	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
05	25420	X	25028	-0-	-392	-0-	25028	2			N	-0-					-0-
06	24600	X	22942	-0-	-1658	-0-	22942	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1288	X	-0-	-0-	-1288	-0-					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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	479 2	1 9	800	3	Y	2	2	8			29
02	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	449	1	3915	3	Y	-0-					29
03	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	412	1	5076	3	Y	-0-					29
04	2700	X	481	-0-	-2219	-0-	480	1	1	9	Y	1	1	8			29
05	4836	X	352	-0-	-4484	-0-	229	1	123	3	Y	-0-					29
06	5310	X	96	-0-	-5214	-0-	96	3			Y	-0-					29

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			36
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					36
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					36
04	544	X	544	-0-	-0-	-0-	543	1	1	9	Y	1	1	8			36
*05	324	X	324	-0-	-0-	-0-	220	1	104	3	Y	-0-					36
*06	388	X	388	-0-	-0-	-0-	387	3	1	9	Y	1	1	8			36

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
01	7990	X	7990	-0-	-0-	-0-	331 3	1 9	7656	3	Y	3	3	8			135
02	7168	X	5167	-0-	-2001	-0-	414	1	4753	3	Y	-0-					135
03	8866	X	1966	-0-	-6900	-0-	664	1	1302	3	Y	-0-					135
04	8580	X	303	-0-	-8277	-0-	302	1	1	9	Y	1	1	8			135
*05	8921	X	8921	-0-	-0-	-0-	90	1	8831	3	Y	-0-					135
*06	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	9278	3	1	9	Y	1	1	8			135

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
01	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	53	1	5185	3	Y	-0-	40	1			29
02	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	298	1	4841	3	Y	-0-					29
03	5394	X	4597	-0-	-797	-0-	786	1	3811	3	Y	-0-					29
04	5070	X	139	-0-	-4931	-0-	138	1	1	9	Y	1	1	8			29
*05	5704	X	5483	-0-	-221	-0-	350	1	5133	3	Y	-0-					29
*06	5520	X	4455	-0-	-1065	-0-	4454	3	1	9	Y	1	1	8			29

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
01	151	X	151	-0-	-0-	-0-	1	3	150	9	Y	136	120	1			377
02	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	560	1	4434	3	Y	-0-	138	1			239
03	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	444	1	5802	3	Y	-0-					239
04	1980	X	486	-0-	-1494	-0-	486	1			Y	-0-					239
*05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	394 25	1 9	6788	3	Y	23	77	1			185
*06	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6635	3	58	9	Y	53					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	11806	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	12877	-0-	-515	-0-	12877	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	13392	X	11847	-0-	-1545	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10859	-0-	-1801	-0-	10859	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
01	25797	X	25797	-0-	-0-	-0-	25797	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22122	-0-	-5374	-0-	22122	2			N	-0-					-0-
03	26009	X	25780	-0-	-229	-0-	25780	2			N	-0-					-0-
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					N	-0-					-0-
05	26009	X	20875	-0-	-5134	-0-	20875	2			N	-0-					-0-
06	24960	X	19563	-0-	-5397	-0-	19563	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	336	X	10	-0-	-326	-0-	1	3	9	9	Y	8	1	1			7
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	5	8	1			4
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	2	1			2
*05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	3	5	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	1	8			78

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					Y	-0-					-0-
04	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	1			Y	-0-					-0-
*05	299	X	299	-0-	-0-	-0-	19	1	272	3	Y	7					7
							8	9									
*06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	100	1	701	3	Y	-0-	1	1			6

MARSALIS WELL #: 1H RRCID -> 246882 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 5517 PERF. 5820 - 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
01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					28
02	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	875	1	1115	3	N	-0-					28
03	2263	X	2216	-0-	-47	-0-	961	1	1255	3	N	-0-					28
04	2070	X	931	-0-	-1139	-0-	931	1			N	-0-					28
*05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	946	1	1333	3	N	-0-					28
06	2130	X	934	-0-	-1196	-0-	934	3			N	-0-					28

LOUIS ARMSTRONG UNIT WELL #: 6H RRCID -> 247016 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 5025 PERF. 6002 - 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
01	378	X	378	-0-	-0-	-0-	328	1	6	3	Y	40	1	8			39
							44	9									
02	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	592	1	4168	3	Y	-0-					39
03	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	396	1	6869	3	Y	-0-					39
04	6420	X	396	-0-	-6024	-0-	339	1	57	9	Y	52	89	1	1	8	1
*05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	296	1	6289	3	Y	-0-					1
*06	7020	X	2663	-0-	-4357	-0-	2642	3	21	9	Y	19	1	8			19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			43
02	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	3888	3			Y	-0-	8	1			35
03	8990	X	7178	-0-	-1812	-0-	7168	3	10	9	Y	9					44
04	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	143	11	1			176
*05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	10166	3	44	9	Y	40	145	1			71
*06	9785	X	9785	-0-	-0-	-0-	9646	3	139	9	Y	126					197

WIGGUM, RALPH WELL #: 5H RRCID -> 247356 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 5969 PERF. 6350 - 9275

01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	20	1			302
02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	1	3	31	9	Y	28					330
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	16					346
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	439	1	7	9	Y	6					352
*05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					352
*06	136	X	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					352

BINKLEY WELL #: 1H RRCID -> 247367 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7420 - 8915

01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	36	1	947	2	N	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
03	2325	X	17	-0-	-2308	-0-	17	2			N	-0-					-0-
04	1620	X	454	-0-	-1166	-0-	454	1			N	-0-					-0-
*05	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	876	1	3022	2	N	-0-					-0-
*06	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			N	-0-					-0-

BERLIN UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247558 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6242 - 8185

01	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SASS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 247777 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6062 - 8610

01	14649	X	14649	-0-	-0-	-0-	14645	3	4	9	Y	4	4	8			148
02	14129	X	14129	-0-	-0-	-0-	14048	3	81	9	Y	74	170	1	1	8	51
03	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	16073	3	35	9	Y	32	2	8			81
04	14430	X	-0-	-0-	-14430	-0-					Y	50	64	1	2	8	65
*05	16650	X	16650	-0-	-0-	-0-	16621	3	29	9	Y	26	2	8			89
*06	15713	X	15713	-0-	-0-	-0-	15693	3	20	9	Y	18	2	8			105

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 248135 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6066 - 9871

01	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4738	3	111	9	Y	101	32	1			194
02	6608	X	3928	-0-	-2680	-0-	3925	3	3	9	Y	3					197
03	7781	X	5323	-0-	-2458	-0-	5288	3	35	9	Y	32					229
04	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					Y	38					267
*05	7781	X	5122	-0-	-2659	-0-	5090	3	32	9	Y	29	123	1			173
*06	5160	X	3955	-0-	-1205	-0-	3838	3	117	9	Y	106	52	1			227

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248143 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5941 PERF. 6219 - 11451

01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	11	1			26
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-	5	1			21
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					21
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	5	1			16
*05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-	8	1			8
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	905	X	905	-0-	-0-	-0-	423	1	479	3	Y	3	25	1			51
							3	9									
02	3864	X	1104	-0-	-2760	-0-	395	1	674	3	Y	32					83
							35	9									
03	3689	X	2280	-0-	-1409	-0-	363	1	1870	3	Y	43	26	1	2	8	98
							47	9									
04	2880	X	232	-0-	-2648	-0-	222	1	10	9	Y	9	31	1	2	8	74
05	2883	X	1603	-0-	-1280	-0-	389	1	1180	3	Y	31	27	1	2	8	76
							34	9									
06	2220	X	1233	-0-	-987	-0-	1177	3	56	9	Y	51	28	1	1	8	98

MARY ANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248250 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5902 - 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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	1	8			1
*05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	1180	3	2	9	Y	2					3
*06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1902	3	3	9	Y	3	2	8			4

BOSWELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 248252 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7737 - 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
01	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	16595	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	14400	-0-	-6516	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
03	18583	X	18583	-0-	-0-	-0-	18583	2			N	-0-					-0-
04	17280	X	-0-	-0-	-17280	-0-					N	-0-					-0-
05	17577	X	13351	-0-	-4226	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	13272	-0-	-4698	-0-	13272	2			N	-0-					-0-

MILLARD FILLMORE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248342 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 5372 PERF. 5725 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4676	3	2	9	N	2	2	8			37
02	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	6201	3			N	-0-					37
03	8440	X	8440	-0-	-0-	-0-	8440	3			N	-0-					37
04	4530	X	-0-	-0-	-4530	-0-					Y	1	1	8			37
*05	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7344	3	3	9	Y	3					40
06	8160	X	7602	-0-	-558	-0-	7602	3			Y	-0-					40

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
01	13206	X	13206	-0-	-0-	-0-	13206	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12454	-0-	-2134	-0-	12454	2			N	-0-					-0-
03	15903	X	13548	-0-	-2355	-0-	13548	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	-0-	-0-	-14310	-0-					N	-0-					-0-
*05	14745	X	14745	-0-	-0-	-0-	14745	2			N	-0-					-0-
*06	14922	X	14922	-0-	-0-	-0-	14922	2			N	-0-					-0-

MARY ANN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 248411 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6001 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					8
02	252	X	10	-0-	-242	-0-	1	3	9	9	Y	8					16
03	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	4					20
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	15	1	8			34
*05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	8					42
*06	135	X	135	-0-	-0-	-0-	128	3	7	9	Y	6	1	8			47

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	7324	2			N	-0-					-0-
02	7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7798	2			N	-0-					-0-
03	9359	X	9359	-0-	-0-	-0-	9359	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	-0-	-0-	-8070	-0-					N	-0-					-0-
*05	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	9823	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	8877	-0-	-183	-0-	8877	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248537 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7574 - 9216

01	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	21419	2			N	-0-					-0-
02	20832	X	19702	-0-	-1130	-0-	19702	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	19182	-0-	-3882	-0-	19182	2			N	-0-					-0-
04	20730	X	-0-	-0-	-20730	-0-					N	-0-					-0-
05	21824	X	18636	-0-	-3188	-0-	18636	2			N	-0-					-0-
06	21120	X	16902	-0-	-4218	-0-	16902	2			N	-0-					-0-

DEBORAH LOU UNIT WELL #: 8H RRCID -> 248709 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 6532 - 10485

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	5	1			-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	1	1	8			-0-
04	8100	X	3394	-0-	-4706	-0-	143	1	3239	3	Y	11	1	8			10
							12	9									
*05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	185	1	4811	3	Y	49	5	1	1	8	53
							54	9									
*06	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1605	3	18	9	Y	16	25	1			44

MONTE CARLO WELL #: 2H RRCID -> 248856 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 5563 PERF. 5960 - 8962

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					453
02	4956	X	372	-0-	-4584	-0-	360	3	12	9	N	11					464
03	5487	X	1133	-0-	-4354	-0-	1133	3			N	-0-					464
04	4470	X	356	-0-	-4114	-0-	356	1			N	-0-					464
*05	1426	X	1147	-0-	-279	-0-	138	1	1009	3	N	-0-					464
*06	1110	X	707	-0-	-403	-0-	707	3			N	-0-					464

MACFARLANE WARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248861 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6220 - 8391

01	8686	X	8686	-0-	-0-	-0-	341	1	8277	3	Y	62	41	1			87
							68	9									
02	6804	X	5749	-0-	-1055	-0-	143	1	5589	3	Y	15	57	1			45
							17	9									
03	8463	X	4794	-0-	-3669	-0-	24	1	4756	3	Y	13					58
							14	9									
04	8400	X	291	-0-	-8109	-0-	288	1	3	9	Y	3	27	1			34
05	8680	X	6909	-0-	-1771	-0-	304	1	6588	3	Y	15					49
							17	9									
06	8400	X	6372	-0-	-2028	-0-	287	1	6063	3	Y	20	8	1			61
							22	9									

820 MARTIN DEVELOPMENT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248863 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7383 - 8454

01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	7910	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	7201	-0-	-1815	-0-	7201	2			N	-0-					-0-
03	9238	X	7592	-0-	-1646	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					N	-0-					-0-
05	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	6664	-0-	-1046	-0-	6664	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COMMERCE 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
01	14061	X	14061	-0-	-0-	-0-	14061	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	12464	-0-	-220	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	13389	-0-	-716	-0-	13389	2			N	-0-					-0-
04	13650	X	-0-	-0-	-13650	-0-					N	-0-					-0-
05	14105	X	10925	-0-	-3180	-0-	10925	2			N	-0-					-0-
06	13620	X	12540	-0-	-1080	-0-	12540	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
01	685	X	685	-0-	-0-	-0-	673	3	12	9	Y	11	2	8			97
02	952	X	831	-0-	-121	-0-	828	3	3	9	Y	3					100
03	992	X	506	-0-	-486	-0-	497	3	9	9	Y	8	17	1	2	8	89
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	9					98
*05	930	X	631	-0-	-299	-0-	616	3	15	9	Y	14	13	1			99
*06	900	X	471	-0-	-429	-0-	464	3	7	9	Y	6	16	1			89

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
01	399	X	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					31
02	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	3			Y	-0-					31
03	477	X	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					31
04	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					31
*05	465	X	268	-0-	-197	-0-	268	3			Y	-0-					31
*06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	3			Y	-0-					31

ALLIANCE-COMMERCE 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
01	13274	X	13274	-0-	-0-	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	12101	-0-	-1283	-0-	12101	2			N	-0-					-0-
03	14322	X	13004	-0-	-1318	-0-	13004	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	13702	X	12110	-0-	-1592	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	11572	-0-	-1388	-0-	11572	2			N	-0-					-0-

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
01	351	X	351	-0-	-0-	-0-	351	3			Y	-0-					332
02	196	X	96	-0-	-100	-0-	96	3			Y	-0-					332
03	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	3			Y	-0-					332
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					332
*05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					332
*06	1410	X	9	-0-	-1401	-0-	9	3			Y	-0-					332

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					134
02	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	947	1	1257	3	Y	-0-					134
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	995	1	4228	3	Y	-0-					134
04	981	X	981	-0-	-0-	-0-	975	1	6	9	Y	5	132	1			7
*05	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	1059	1	8106	3	Y	-0-					7
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					Y	1					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	9811	X	9811	-0-	-0-	-0-	526	1	9212	3	Y	66	3	8			123
							73	9									
02	10444	X	9359	-0-	-1085	-0-	350	1	8964	3	Y	41	1	8			163
							45	9									
03	11563	X	10884	-0-	-679	-0-	531	1	10329	3	Y	22	183	1	1	8	1
							24	9									
04	10500	X	521	-0-	-9979	-0-	520	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	10662	X	10662	-0-	-0-	-0-	570	1	10091	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*06	10530	X	9730	-0-	-800	-0-	9718	3	12	9	Y	11					12

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
01	373	X	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					36
02	532	X	409	-0-	-123	-0-	409	3			Y	-0-					36
03	589	X	398	-0-	-191	-0-	398	3			Y	-0-					36
04	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					36
*05	496	X	213	-0-	-283	-0-	213	3			Y	-0-					36
*06	548	X	548	-0-	-0-	-0-	548	3			Y	-0-					36

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
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5					48
02	11	X	2	-0-	-9	-0-	1	3	1	9	Y	1					49
03	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	16	20	1			45
04	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	1			Y	-0-					45
*05	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	21					66
*06	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					66

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
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	899	1	2333	3	Y	1					115
							1	9									
02	5796	X	4742	-0-	-1054	-0-	528	1	4213	3	Y	1					116
							1	9									
03	6417	X	2250	-0-	-4167	-0-	594	1	1646	3	Y	9	49	1			76
							10	9									
04	5580	X	432	-0-	-5148	-0-	432	1			Y	-0-					76
*05	5239	X	598	-0-	-4641	-0-	486	1	111	3	Y	1					77
							1	9									
*06	5070	X	74	-0-	-4996	-0-	65	3	9	9	Y	8					85

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
01	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-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	1140	X	-0-	-0-	-1140	-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
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	627	1	6275	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	1113	1	5274	3	Y	78	88	1			1
							86	9									
03	7006	X	6589	-0-	-417	-0-	623	1	5965	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
04	6690	X	427	-0-	-6263	-0-	426	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	7161	X	6482	-0-	-679	-0-	477	1	5975	3	Y	27	1	8			27
							30	9									
*06	6930	X	5676	-0-	-1254	-0-	5654	3	22	9	Y	20					47

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
01	889	X	889	-0-	-0-	-0-	104	1	778	3	Y	6	6	8			1
							7	9									
02	812	X	640	-0-	-172	-0-	45	1	595	3	Y	-0-					1
03	899	X	682	-0-	-217	-0-	197	1	485	3	Y	-0-					1
04	870	X	114	-0-	-756	-0-	113	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	945	X	945	-0-	-0-	-0-	289	1	635	3	Y	19					20
							21	9									
*06	870	X	813	-0-	-57	-0-	748	3	65	9	Y	59	56	1	1	8	22

ALLIANCE-COMMERCE 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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22598	X	22598	-0-	-0-	-0-	22598	2	N	-0-					-0-
02	19555	X	19555	-0-	-0-	-0-	19555	2	N	-0-					-0-
03	21333	X	21333	-0-	-0-	-0-	21333	2	N	-0-					-0-
04	21870	X	-0-	-0-	-21870	-0-			N	-0-					-0-
05	22599	X	20358	-0-	-2241	-0-	20358	2	N	-0-					-0-
06	21870	X	19464	-0-	-2406	-0-	19464	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 6H RRCID -> 249665 COMPL. DATE 10/07/2009 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7600 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2	N	-0-					-0-
02	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2	N	-0-					-0-
03	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2	N	-0-					-0-
04	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-			N	-0-					-0-
*05	14272	X	14272	-0-	-0-	-0-	14272	2	N	-0-					-0-
*06	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2	N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 7H RRCID -> 249674 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7590 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-					-0-
03	403	X	-0-	-0-	-403	-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-

ALLIANCE WELL #: B 9H RRCID -> 249677 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 7590 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	16615	2	N	-0-					-0-
02	15489	X	15489	-0-	-0-	-0-	15489	2	N	-0-					-0-
03	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2	N	-0-					-0-
04	15630	X	-0-	-0-	-15630	-0-			N	-0-					-0-
*05	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	17285	2	N	-0-					-0-
06	15630	X	15593	-0-	-37	-0-	15593	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249681 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 5890 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					1
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	3			Y	-0-					1
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
*05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	19					20
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	58	1			19

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 249682 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5591 PERF. 5608 - 7941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	4387	3	3	9	Y	3	2	8			66
02	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	4501	3	1	9	Y	1					67
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6043	3	7	9	Y	6	11	1	2	8	60
04	4710	X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	30					90
*05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5419	3	46	9	Y	42	17	1			115
*06	5850	X	4275	-0-	-1575	-0-	4240	3	35	9	Y	32	31	1			116

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
01	12956	X	12956	-0-	-0-	-0-	12909	3	47	9	Y	43	5	8			201
02	14952	X	12989	-0-	-1963	-0-	12979	3	10	9	Y	9					210
03	17069	X	17069	-0-	-0-	-0-	17025	3	44	9	Y	40	48	1	4	8	198
04	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	47					245
*05	17091	X	17091	-0-	-0-	-0-	17039	3	52	9	Y	47	61	1			231
*06	16530	X	15317	-0-	-1213	-0-	15275	3	42	9	Y	38	62	1			207

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249684 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 6026 - 8465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	X	196	-0-	-0-	-0-	141	3	55	9	Y	50	14	8			228
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	941	3	23	9	Y	21					249
03	341	X	175	-0-	-166	-0-	150	3	25	9	Y	23	56	1	11	8	205
04	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					205
*05	1054	X	75	-0-	-979	-0-	75	3			Y	-0-	43	1			162
*06	1020	X	115	-0-	-905	-0-	115	3			Y	-0-	28	1			134

BYRL HAYWORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249685 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6354 - 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
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	4	8			8
02	364	X	1	-0-	-363	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	19	2	1	16	8	9
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					Y	2					11
*05	269	X	269	-0-	-0-	-0-	268	3	1	9	Y	1	2	1			10
*06	87	X	87	-0-	-0-	-0-	86	3	1	9	Y	1	2	1			9

ADAM STINSON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 249686 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5682 - 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
01	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	405 51	1 9	3550	3	Y	46	76	1			41
02	10784	X	10784	-0-	-0-	-0-	10736	3	48	9	Y	44	26	1			59
03	11780	X	2649	-0-	-9131	-0-	428 17	1 9	2204	3	Y	15	20	1			54
04	10200	X	794	-0-	-9406	-0-	794	1			Y	-0-	41	1			13
*05	11935	X	581	-0-	-11354	-0-	416	1	165	3	Y	-0-					13
*06	14925	X	14925	-0-	-0-	-0-	14925	3			Y	-0-					13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	262	1	10586	3	Y	67	82	1			49
							74	9									
02	15008	X	15008	-0-	-0-	-0-	14938	3	70	9	Y	64	38	1			75
03	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	196	1	10844	3	Y	51	29	1			97
							56	9									
04	10560	X	433	-0-	-10127	-0-	314	1	119	9	Y	108	128	1			77
*05	16306	X	10638	-0-	-5668	-0-	241	1	10357	3	Y	36	61	1			52
							40	9									
*06	20466	X	20466	-0-	-0-	-0-	20416	3	50	9	Y	45	47	1			50

SOUTH LOOP 820 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249692 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 8481 - 10550

01	33776	X	33776	-0-	-0-	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
02	30700	X	30700	-0-	-0-	-0-	30700	2			N	-0-					-0-
03	31908	X	31908	-0-	-0-	-0-	31908	2			N	-0-					-0-
04	32700	X	-0-	-0-	-32700	-0-					N	-0-					-0-
05	33976	X	32820	-0-	-1156	-0-	32820	2			N	-0-					-0-
06	32880	X	31552	-0-	-1328	-0-	31552	2			N	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249693 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5509 - 9345

01	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	632	1	2096	3	Y	17	17	8			-0-
							19	9									
02	5684	X	1912	-0-	-3772	-0-	547	1	1364	3	Y	1					1
							1	9									
03	8773	X	6748	-0-	-2025	-0-	675	1	6073	3	Y	-0-					1
04	8490	X	460	-0-	-8030	-0-	454	1	6	9	Y	5	5	8			1
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					Y	-0-					1
*06	6540	X	369	-0-	-6171	-0-	363	3	6	9	Y	5	4	8			2

JOHNSON HILL LAND & MINERAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249736 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7904 - 11925

01	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5500	2			N	-0-					-0-
02	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
03	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
04	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					N	-0-					-0-
05	5487	X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
06	5310	X	4805	-0-	-505	-0-	4805	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249740 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHEELER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249757 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5652 - 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
01	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	1535	3	7	9	Y	6	6	8			-0-
02	1512	X	1035	-0-	-477	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
03	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	1390	3	8	9	Y	7	7	8			-0-
04	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					Y	-0-					-0-
05	1550	X	1430	-0-	-120	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
06	1500	X	1284	-0-	-216	-0-	1247	3	37	9	Y	34					34

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					52
02	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	3			Y	-0-					52
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					52
04	907	X	907	-0-	-0-	-0-	739	1	168	9	Y	153	52	1			153
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					153
*06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	13					166

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249759 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 5839 - 9011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	507	1	1822	3	Y	67	19	8			104
							74	9									
02	28	X	4	-0-	-24	-0-	1	3	3	9	Y	3					107
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	2					109
04	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	538	1	3350	3	Y	5	5	8			109
							6	9									
*05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	994	1	5026	3	Y	9	68	1			50
							10	9									
06	2340	X	2094	-0-	-246	-0-	2065	3	29	9	Y	26	4	8			72

HAYWORTH, BYRL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249760 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 6100 - 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
01	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1032	3	26	9	Y	24	7	8			153
02	3276	X	660	-0-	-2616	-0-	650	3	10	9	Y	9					162
03	3627	X	2886	-0-	-741	-0-	2854	3	32	9	Y	29	37	1	6	8	148
04	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					Y	33					181
*05	2511	X	2429	-0-	-82	-0-	2406	3	23	9	Y	21	43	1			159
*06	2790	X	1604	-0-	-1186	-0-	1597	3	7	9	Y	6	38	1			127

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
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2823	-0-	-201	-0-	2823	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	3135	-0-	-151	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-					-0-
05	3193	X	3162	-0-	-31	-0-	3162	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	3018	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 250136 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7423 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
OLCOTT SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 250138 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7825 - 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
01	35266	X	35266	-0-	-0-	-0-	35266	2			N	-0-					-0-
02	34127	X	34127	-0-	-0-	-0-	34127	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	34239	-0-	-2155	-0-	34239	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	-0-	-0-	-35220	-0-					N	-0-					-0-
05	37789	X	33617	-0-	-4172	-0-	33617	2			N	-0-					-0-
06	36570	X	33335	-0-	-3235	-0-	33335	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250377 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7750 - 11766

01	12508	X	12508	-0-	-0-	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	11109	-0-	-1883	-0-	11109	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	13180	-0-	-1390	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
05	14570	X	938	-0-	-13632	-0-	938	2			N	-0-					-0-
*06	13103	X	13103	-0-	-0-	-0-	13103	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-GRAPHICS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250378 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7880 - 10725

01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7488	-0-	-912	-0-	7488	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	6791	-0-	-2509	-0-	6791	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	2916	-0-	-5361	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	3711	-0-	-4299	-0-	3711	2			N	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250408 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 5426 PERF. 6780 - 11120

01	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	437	1	3765	3	Y	10	13	1			10
							11	9									
02	12675	X	12675	-0-	-0-	-0-	12657	3	18	9	Y	16	6	1			20
03	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	350	1	3754	3	Y	7	7	1			20
							8	9									
04	4230	X	619	-0-	-3611	-0-	599	1	20	9	Y	18	25	1			13
*05	19961	X	19961	-0-	-0-	-0-	52	1	19897	3	Y	11	12	1			12
							12	9									
*06	17273	X	17273	-0-	-0-	-0-	17263	3	10	9	Y	9	11	1			10

ZWEIFEL, HENRY WELL #: 1H RRCID -> 250409 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 5486 PERF. 6062 - 8724

01	7828	X	7828	-0-	-0-	-0-	7747	3	81	9	N	74	223	1	4	8	279
02	7252	X	6883	-0-	-369	-0-	6840	3	43	9	N	39					318
03	8029	X	7943	-0-	-86	-0-	7899	3	44	9	N	40	4	8			354
04	7590	X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	31					385
*05	7843	X	7370	-0-	-473	-0-	7333	3	37	9	N	34					419
*06	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	7931	3	39	9	N	35	185	1	3	8	266

BOSWELL UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250411 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7612 - 8807

01	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	23608	2			N	-0-					-0-
02	19768	X	18419	-0-	-1349	-0-	18419	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	18272	-0-	-4575	-0-	18272	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	-0-	-0-	-22860	-0-					N	-0-					-0-
05	23622	X	22182	-0-	-1440	-0-	22182	2			N	-0-					-0-
06	22860	X	19694	-0-	-3166	-0-	19694	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	25477	X	25477	-0-	-0-	-0-	25477	2			N	-0-					-0-
02	23385	X	23385	-0-	-0-	-0-	23385	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	24584	-0-	-61	-0-	24584	2			N	-0-					-0-
04	24660	X	-0-	-0-	-24660	-0-					N	-0-					-0-
05	25885	X	23718	-0-	-2167	-0-	23718	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	18580	-0-	-6470	-0-	18580	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250413 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 6365 - 9341

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

WHEELER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250414 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5625 - 9702

01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	478	3	39	9	Y	35	30	8			146
02	750	X	750	-0-	-0-	-0-	632	3	118	9	Y	107	82	1			171
03	812	X	812	-0-	-0-	-0-	737	3	75	9	Y	68	27	8			212
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	3	1	8			214
*05	837	X	428	-0-	-409	-0-	409	3	19	9	Y	17					231
*06	810	X	613	-0-	-197	-0-	546	3	67	9	Y	61	124	1			168

BOSWELL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250417 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7631 - 9682

01	16204	X	16204	-0-	-0-	-0-	16204	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	12852	-0-	-3276	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	10565	-0-	-6454	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
05	17019	X	13885	-0-	-3134	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
*06	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	16717	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250418 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8271 - 11710

01	583015	X	36365	-0-	-546650	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
02	39452	X	31194	-0-	-8258	-0-	31194	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	38095	-0-	-3507	-0-	38095	2			N	-0-					-0-
04	40260	X	-0-	-0-	-40260	-0-					N	-0-					-0-
05	41602	X	28736	-0-	-12866	-0-	28736	2			N	-0-					-0-
06	36870	X	30479	-0-	-6391	-0-	30479	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 5H RRCID -> 250419 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7550 - 12427

01	33841	X	33841	-0-	-0-	-0-	33841	2			N	-0-					-0-
02	33656	X	30194	-0-	-3462	-0-	30194	2			N	-0-					-0-
03	37262	X	34871	-0-	-2391	-0-	34871	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-
05	35402	X	34142	-0-	-1260	-0-	34142	2			N	-0-					-0-
*06	34235	X	34235	-0-	-0-	-0-	34235	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 3H RRCID -> 250421 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 7419 - 10522

01	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	19217	2			N	-0-					-0-
02	18368	X	17690	-0-	-678	-0-	17690	2			N	-0-					-0-
03	20444	X	20444	-0-	-0-	-0-	20444	2			N	-0-					-0-
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	-0-					-0-
05	19592	X	19163	-0-	-429	-0-	19163	2			N	-0-					-0-
06	19770	X	18141	-0-	-1629	-0-	18141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	242	1	9733	3	Y	17	17	1			13
							19	9									
02	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14385	3	25	9	Y	23	10	1			26
03	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	260	1	10892	3	Y	19	11	1			34
							21	9									
04	9660	X	482	-0-	-9178	-0-	446	1	36	9	Y	33	44	1			23
*05	15965	X	9549	-0-	-6416	-0-	235	1	9296	3	Y	16	19	1			20
							18	9									
*06	15450	X	14844	-0-	-606	-0-	14826	3	18	9	Y	16	17	1			19

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
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	460	1	4890	3	Y	43	47	1			34
							47	9									
02	14354	X	14354	-0-	-0-	-0-	14311	3	43	9	Y	39	24	1			49
03	7719	X	4550	-0-	-3169	-0-	405	1	4110	3	Y	32	18	1			63
							35	9									
04	6330	X	791	-0-	-5539	-0-	726	1	65	9	Y	59	21	1			101
*05	15903	X	2947	-0-	-12956	-0-	363	1	2581	3	Y	3	34	1			70
							3	9									
*06	16624	X	16624	-0-	-0-	-0-	16621	3	3	9	Y	3	16	1			57

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
01	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	13771	-0-	-3897	-0-	13771	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	18565	-0-	-996	-0-	18565	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	-0-	-0-	-18930	-0-					N	-0-					-0-
*05	18598	X	18598	-0-	-0-	-0-	18598	2			N	-0-					-0-
06	17970	X	17222	-0-	-748	-0-	17222	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
01	INC G-10		14	-0-	14	19	1	3	13	9	Y	12					35
02	22	N	3	-0-	-19	-0-	1	3	2	9	Y	2					37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					38
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			Y	-0-					38
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	421	1	378	3	Y	4					42
							4	9									
*06	39	X	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					42

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					20
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					20
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	6					26
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	10927	X	10927	-0-	-0-	-0-	187	1	10712	3	Y	25	29	1			18
							28	9									
02	13474	X	13474	-0-	-0-	-0-	13457	3	17	9	Y	15	14	1			19
03	10362	X	10362	-0-	-0-	-0-	155	1	10192	3	Y	14	7	1			26
							15	9									
04	10560	X	348	-0-	-10212	-0-	313	1	35	9	Y	32	35	1			23
*05	14911	X	6157	-0-	-8754	-0-	240	1	5908	3	Y	8	20	1			11
							9	9									
*06	14430	X	13793	-0-	-637	-0-	13778	3	15	9	Y	14	13	1			12

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 250453 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 6860 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10566	X	10566	-0-	-0-	-0-	243	1	10286	3	Y	34	28	1			22
							37	9									
02	13585	X	13585	-0-	-0-	-0-	13568	3	17	9	Y	15	19	1			18
03	11966	X	6584	-0-	-5382	-0-	264	1	6312	3	Y	7	7	1			18
							8	9									
04	10440	X	617	-0-	-9823	-0-	589	1	28	9	Y	25	26	1			17
*05	15035	X	9403	-0-	-5632	-0-	264	1	9136	3	Y	3	14	1			6
							3	9									
*06	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	16619	3	6	9	Y	5	8	1			3

EXELON NORTH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 250454 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8905 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20514	X	20514	-0-	-0-	-0-	20514	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16487	-0-	-5801	-0-	16487	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	15833	-0-	-8843	-0-	15833	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-					N	-0-					-0-
05	21855	X	13459	-0-	-8396	-0-	13459	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	12737	-0-	-7123	-0-	12737	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 11H RRCID -> 250455 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7510 - 10145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17990	X	17990	-0-	-0-	-0-	17990	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	14960	-0-	-4864	-0-	14960	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15838	-0-	-5180	-0-	15838	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	-0-	-0-	-20340	-0-					N	-0-					-0-
05	20243	X	15270	-0-	-4973	-0-	15270	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	14620	-0-	-2780	-0-	14620	2			N	-0-					-0-

FINLEY, DORRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250457 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5695 - 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
01	5620	X	5620	-0-	-0-	-0-	575	1	4955	3	Y	82	38	8			61
							90	9									
02	5992	X	5331	-0-	-661	-0-	682	1	4648	3	Y	1					62
							1	9									
03	7068	X	4238	-0-	-2830	-0-	679	1	3559	3	Y	-0-					62
04	6840	X	1033	-0-	-5807	-0-	1016	1	17	9	Y	15	15	8			62
*05	7068	X	2797	-0-	-4271	-0-	737	1	2060	3	Y	-0-					62
*06	5700	X	285	-0-	-5415	-0-	275	3	10	9	Y	9	9	8			62

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
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			5
02	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4769	3	7	9	Y	6	2	1			9
03	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	394	1	3047	3	Y	-0-	2	1			7
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	424	1	6	9	Y	5	9	1			3
*05	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					Y	1	3	1			1
*06	5130	X	151	-0-	-4979	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			1

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250465 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5603 - 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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	716	X	716	-0-	-0-	-0-	716	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250466 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5429 PERF. 5554 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14663	X	1407	-0-	-13256	-0-	538	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	12090	X	2181	-0-	-9909	-0-	2181	3			Y	-0-					-0-
12	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	314	1	1534	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	2	1			-0-
02	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3409	3	1	9	Y	1					1
03	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	327	1	1320	3	Y	-0-					1
04	2190	X	581	-0-	-1609	-0-	580	1	1	9	Y	1	1	1			1
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					1
*06	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	8727	3			Y	-0-					1

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250467 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 7085 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	417	1	4778	3	Y	62	26	1			54
							68	9									
02	12971	X	12971	-0-	-0-	-0-	12957	3	14	9	Y	13	11	1			56
03	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	323	1	5173	3	Y	12	6	1			62
							13	9									
04	5460	X	599	-0-	-4861	-0-	597	1	2	9	Y	2	21	1			43
*05	10726	X	2967	-0-	-7759	-0-	324	1	2643	3	Y	-0-	1	1			42
*06	13890	X	13719	-0-	-171	-0-	13719	3			Y	-0-	1	1			41

BOSWELL UNIT WELL #: 12H RRCID -> 250468 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 7489 PERF. 7915 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19665	X	19665	-0-	-0-	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	17592	-0-	-3492	-0-	17592	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	19285	-0-	-2756	-0-	19285	2			N	-0-					-0-
04	20700	X	-0-	-0-	-20700	-0-					N	-0-					-0-
05	20553	X	18840	-0-	-1713	-0-	18840	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	16853	-0-	-2167	-0-	16853	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250469 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 5347 PERF. 6160 - 10579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9629	X	9629	-0-	-0-	-0-	641	1	8986	3	Y	2	1	8			45
							2	9									
02	8064	X	7890	-0-	-174	-0-	890	1	7000	3	Y	-0-					45
03	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	688	1	13171	3	Y	1					46
							1	9									
04	9330	X	1027	-0-	-8303	-0-	1027	1			Y	-0-					46
*05	9641	X	2905	-0-	-6736	-0-	423	1	2482	3	Y	-0-					46
*06	13410	X	5006	-0-	-8404	-0-	5006	3			Y	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
GRACIE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250479 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5600 - 9581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10450	X	10450	-0-	-0-	-0-	274	1	10128	3	Y	44	137	1			114
							48	9									
02	17024	X	15871	-0-	-1153	-0-	120	1	15676	3	Y	68					182
							75	9									
03	18848	X	16877	-0-	-1971	-0-	195	1	16565	3	Y	106	121	1			167
							117	9									
04	18000	X	281	-0-	-17719	-0-	172	1	109	9	Y	99	12	1			254
*05	17577	X	15949	-0-	-1628	-0-	234	1	15668	3	Y	43					297
							47	9									
*06	17010	X	2008	-0-	-15002	-0-	2001	3	7	9	Y	6	102	1			201

STINSON, ADAM UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250480 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 5438 PERF. 5760 - 9201

01	1103	X	1103	-0-	-0-	-0-	490	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	10406	X	10406	-0-	-0-	-0-	10406	3			Y	-0-					-0-
03	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	377	1	1488	3	Y	-0-					-0-
04	1530	X	706	-0-	-824	-0-	706	1			Y	-0-					-0-
05	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					Y	-0-					-0-
06	11160	X	8595	-0-	-2565	-0-	8595	3			Y	-0-					-0-

TALLMAN, DONALD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 250481 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 5519 - 9027

01	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	285	1	12937	3	Y	42	18	8			59
							46	9									
02	12802	X	12802	-0-	-0-	-0-	181	1	12615	3	Y	5					64
							6	9									
03	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	474	1	8387	3	Y	7					71
							8	9									
04	12840	X	434	-0-	-12406	-0-	430	1	4	9	Y	4	4	8			71
*05	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	148	1	14565	3	Y	14	45	1			40
							15	9									
06	13710	X	12599	-0-	-1111	-0-	12580	3	19	9	Y	17	4	8			53

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: 20 RRCID -> 250773 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10747 - 11357

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

01	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	368	1	8227	3	Y	-0-					1
02	10500	X	9766	-0-	-734	-0-	342	1	9424	3	Y	-0-					1
03	11470	X	10526	-0-	-944	-0-	496	1	10030	3	Y	-0-					1
04	11100	X	252	-0-	-10848	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	12305	X	12305	-0-	-0-	-0-	169	1	12136	3	Y	-0-					1
*06	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	10567	3	1	9	Y	1	1	8			1

STATION BRANCH RANCH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251207 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 6065 - 9910

01	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	8464	3	81	9	Y	74	30	1			160
02	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10508	3	35	9	Y	32					192
03	8060	X	7864	-0-	-196	-0-	7851	3	13	9	Y	12					204
04	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	27					231
*05	11687	X	3055	-0-	-8632	-0-	3037	3	18	9	Y	16	109	1			138
*06	11310	X	2805	-0-	-8505	-0-	2715	3	90	9	Y	82	42	1			178

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1779	3	12	9	N	11	11	8			84
02	3360	X	2449	-0-	-911	-0-	851	1	1598	3	N	-0-					84
03	3348	X	2727	-0-	-621	-0-	948	1	1779	3	N	-0-					84
04	3240	X	948	-0-	-2292	-0-	940	1	8	9	N	7	4	8			87
*05	3100	X	2632	-0-	-468	-0-	964	1	1668	3	N	-0-					87
*06	2640	X	1374	-0-	-1266	-0-	1365	3	9	9	N	8	2	8			93

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
01	10619	X	10619	-0-	-0-	-0-	10617	3	2	9	Y	2	2	8			81
02	10500	X	9651	-0-	-849	-0-	9634	3	17	9	Y	15					96
03	11625	X	10320	-0-	-1305	-0-	10314	3	6	9	Y	5	2	8			99
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					Y	13					112
*05	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	11293	3	9	9	Y	8					120
*06	10350	X	10174	-0-	-176	-0-	10174	3			Y	-0-					120

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
01	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
02	8708	X	2680	-0-	-6028	-0-	2680	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	1512	-0-	-6889	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
*05	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	8554	2			N	-0-					-0-
*06	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4318	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
01	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	12033	2			N	-0-					-0-
02	12169	X	12169	-0-	-0-	-0-	12169	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	12540	X	-0-	-0-	-12540	-0-					N	-0-					-0-
05	13485	X	11738	-0-	-1747	-0-	11738	2			N	-0-					-0-
*06	13491	X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	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
01	INC G-10		14415	-0-	14415	29592	14415	2			N	-0-					-0-
02	42313	X	12721	-0-	-29592	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
03	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	14485	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	-0-	-0-	-14700	-0-					N	-0-					-0-
*05	15855	X	15855	-0-	-0-	-0-	15855	2			N	-0-					-0-
*06	16668	X	16668	-0-	-0-	-0-	16668	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
01	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	9808	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9633	-0-	-1119	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	9398	-0-	-2785	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					N	-0-					-0-
05	12183	X	4689	-0-	-7494	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	4646	-0-	-5674	-0-	4646	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: B 12H RRCID -> 251839 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7510 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
02	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	2			N	-0-					-0-
03	11420	X	11420	-0-	-0-	-0-	11420	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					N	-0-					-0-
*05	12350	X	12350	-0-	-0-	-0-	12350	2			N	-0-					-0-
*06	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4981	-0-	-3475	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5945	-0-	-3138	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
*05	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	7660	2			N	-0-					-0-
*06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6974	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 3H RRCID -> 251841 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7556 - 9998

01	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	2			N	-0-					-0-
02	22120	X	19103	-0-	-3017	-0-	19103	2			N	-0-					-0-
03	24490	X	19958	-0-	-4532	-0-	19958	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	-0-	-0-	-23700	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	20604	-0-	-2925	-0-	20604	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	19656	-0-	-2274	-0-	19656	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 3H RRCID -> 251842 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7458 - 10660

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	5040	X	1	-0-	-5039	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					N	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: K 4H RRCID -> 251843 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7480 - 10200

01	17694	X	17694	-0-	-0-	-0-	17694	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	13710	-0-	-6254	-0-	13710	2			N	-0-					-0-
03	22103	X	14184	-0-	-7919	-0-	14184	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	-0-	-0-	-21390	-0-					N	-0-					-0-
05	21514	X	14759	-0-	-6755	-0-	14759	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16785	-0-	-345	-0-	16785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251844 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7540 - 13108

01	42779	X	42779	-0-	-0-	-0-	42779	2			N	-0-					-0-
02	40936	X	38989	-0-	-1947	-0-	38989	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	42447	-0-	-829	-0-	42447	2			N	-0-					-0-
04	41880	X	-0-	-0-	-41880	-0-					N	-0-					-0-
05	43152	X	40975	-0-	-2177	-0-	40975	2			N	-0-					-0-
06	41760	X	40021	-0-	-1739	-0-	40021	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251846 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7585 - 11285

01	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	21258	2			N	-0-					-0-
02	23660	X	20083	-0-	-3577	-0-	20083	2			N	-0-					-0-
03	26195	X	21835	-0-	-4360	-0-	21835	2			N	-0-					-0-
04	24540	X	-0-	-0-	-24540	-0-					N	-0-					-0-
05	24335	X	20516	-0-	-3819	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	19362	-0-	-2148	-0-	19362	2			N	-0-					-0-

GRACIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251847 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5359 PERF. 5800 - 9541

01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1			3
02	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1					4
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	3	3	1			4
04	799	X	799	-0-	-0-	-0-	798	1	1	9	Y	1					5
*05	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					5
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-	1	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
BOSWELL UNIT WELL #: 14H RRCID -> 251849 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 7620 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	7466	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	7661	-0-	-6899	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
03	16120	X	9748	-0-	-6372	-0-	9748	2			N	-0-					-0-
04	15600	X	-0-	-0-	-15600	-0-					N	-0-					-0-
05	12090	X	11287	-0-	-803	-0-	11287	2			N	-0-					-0-
*06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10272	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 251850 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 5363 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251851 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 7318 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REBECCA BROWN KELLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 251852 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 5585 - 10553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	467	1	3101	3	Y	7	3	1			4
							8	9									
02	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	4345	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	779	X	779	-0-	-0-	-0-	517	1	262	3	Y	-0-	1	1			2
04	3450	X	656	-0-	-2794	-0-	656	1			Y	-0-	2	1			-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					Y	2					2
06	4650	X	3907	-0-	-743	-0-	3907	3			Y	-0-	1	1			1

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251853 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7790 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39494	X	26561	-0-	-12933	-0-	26561	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	22091	-0-	-13581	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	19020	-0-	-10585	-0-	19020	2			N	-0-					-0-
04	28170	X	-0-	-0-	-28170	-0-					N	-0-					-0-
05	26753	X	11706	-0-	-15047	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	15841	-0-	-9869	-0-	15841	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251854 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7640 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	45973	X	21933	-0-	-24040	-0-	21933	2			N	-0-					-0-
02	41524	X	17916	-0-	-23608	-0-	17916	2			N	-0-					-0-
03	33728	X	17873	-0-	-15855	-0-	17873	2			N	-0-					-0-
04	27000	X	-0-	-0-	-27000	-0-					N	-0-					-0-
05	24676	X	11147	-0-	-13529	-0-	11147	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	12962	-0-	-8278	-0-	12962	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	52731	X	40907	-0-	-11824	-0-	40907	2			N	-0-					-0-
02	47628	X	33246	-0-	-14382	-0-	33246	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	32929	-0-	-12300	-0-	32922	2	7	9	N	6	6	8			-0-
04	41250	X	-0-	-0-	-41250	-0-					N	-0-					-0-
05	40920	X	32824	-0-	-8096	-0-	32824	2			N	-0-					-0-
06	39600	X	28881	-0-	-10719	-0-	28881	2			N	-0-					-0-

DONALD TALLMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251877 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 5604 - 9112

01	29	X	29	-0-	-0-	-0-	1	3	28	9	Y	25	12	8			33
02	13	X	3	-0-	-10	-0-	1	3	2	9	Y	2					35
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	10					45
04	610	X	610	-0-	-0-	-0-	607	1	3	9	Y	3	3	8			45
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	28	1			18
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	5	2	8			21

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 10H RRCID -> 251878 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7530 - 10390

01	40696	X	40696	-0-	-0-	-0-	40696	2			N	-0-					-0-
02	36680	X	35857	-0-	-823	-0-	35857	2			N	-0-					-0-
03	40610	X	39246	-0-	-1364	-0-	39246	2			N	-0-					-0-
04	39390	X	-0-	-0-	-39390	-0-					N	-0-					-0-
05	40703	X	15841	-0-	-24862	-0-	15841	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	10436	-0-	-28954	-0-	10436	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE K UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251879 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7620 - 10525

01	24951	X	24951	-0-	-0-	-0-	24951	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	23012	-0-	-928	-0-	23012	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	24437	-0-	-2068	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
04	25650	X	-0-	-0-	-25650	-0-					N	-0-					-0-
05	25482	X	23417	-0-	-2065	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	24660	X	22060	-0-	-2600	-0-	22060	2			N	-0-					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251880 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22822	2			N	-0-					-0-
02	24780	X	20186	-0-	-4594	-0-	20186	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	23554	-0-	-3881	-0-	23554	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					N	-0-					-0-
*05	29628	X	29628	-0-	-0-	-0-	29628	2			N	-0-					-0-
*06	24022	X	24022	-0-	-0-	-0-	24022	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: D 6H RRCID -> 251882 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7630 - 11982

01	11815	X	11815	-0-	-0-	-0-	11815	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	10111	-0-	-6045	-0-	10111	2			N	-0-					-0-
03	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13324	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	-0-	-0-	-11430	-0-					N	-0-					-0-
*05	13830	X	13830	-0-	-0-	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
*06	24711	X	24711	-0-	-0-	-0-	24711	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	25574	X	25574	-0-	-0-	-0-	25574	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	21371	-0-	-1757	-0-	21371	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22136	-0-	-3470	-0-	22136	2			N	-0-					-0-
04	24750	X	-0-	-0-	-24750	-0-					N	-0-					-0-
05	25575	X	17362	-0-	-8213	-0-	17362	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	18542	-0-	-6208	-0-	18542	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
01	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	10281	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8540	-0-	-2548	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	12367	X	12367	-0-	-0-	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	-0-	-0-	-9960	-0-					N	-0-					-0-
*05	18301	X	18301	-0-	-0-	-0-	18301	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	11731	-0-	-239	-0-	11731	2			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
01	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8464	-0-	-1000	-0-	8464	2			N	-0-					-0-
03	6647	X	6647	-0-	-0-	-0-	6647	2			N	-0-					-0-
04	5970	X	-0-	-0-	-5970	-0-					N	-0-					-0-
05	9362	X	8442	-0-	-920	-0-	8442	2			N	-0-					-0-
*06	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	10185	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
01	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	396	1	4996	3	Y	-0-					-0-
02	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	3			Y	-0-					-0-
03	9270	X	9270	-0-	-0-	-0-	243	1	9027	3	Y	-0-					-0-
04	8580	X	496	-0-	-8084	-0-	496	1			Y	-0-					-0-
05	14508	X	7158	-0-	-7350	-0-	253	1	6905	3	Y	-0-					-0-
*06	15151	X	15151	-0-	-0-	-0-	15151	3			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
01	13401	X	13401	-0-	-0-	-0-	13401	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	6575	-0-	-7425	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	6950	-0-	-9015	-0-	6950	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	-0-	-0-	-15450	-0-					N	-0-					-0-
05	15965	X	4791	-0-	-11174	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	4663	-0-	-8297	-0-	4663	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
01	29549	X	29549	-0-	-0-	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
02	28952	X	27832	-0-	-1120	-0-	27832	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	29846	-0-	-2208	-0-	29846	2			N	-0-					-0-
04	30270	X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	-0-					-0-
05	31031	X	15807	-0-	-15224	-0-	15807	2			N	-0-					-0-
06	29820	X	24568	-0-	-5252	-0-	24568	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ADAM STINSON WELL #: 1H RRCID -> 251905 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 7000 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	593	1	2873	3	Y	22	10	1			33
							24	9									
02	15069	X	15069	-0-	-0-	-0-	14999	3	70	9	Y	64	12	1			85
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	734	1	3457	3	Y	6	29	1			62
							7	9									
04	4020	X	667	-0-	-3353	-0-	637	1	30	9	Y	27	10	1			79
*05	16678	X	776	-0-	-15902	-0-	434	1	300	3	Y	38	15	1			102
							42	9									
*06	16197	X	16197	-0-	-0-	-0-	16175	3	22	9	Y	20	29	1			93

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251906 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 5357 PERF. 6000 - 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
01	18990	X	18990	-0-	-0-	-0-	183	1	18801	3	Y	5					58
							6	9									
02	20524	X	17336	-0-	-3188	-0-	368	1	16967	3	Y	1					59
							1	9									
03	22723	X	15762	-0-	-6961	-0-	504	1	15251	3	Y	6					65
							7	9									
04	20610	X	530	-0-	-20080	-0-	530	1			Y	-0-					65
*05	21297	X	19770	-0-	-1527	-0-	302	1	19465	3	Y	3					68
							3	9									
*06	18570	X	17789	-0-	-781	-0-	17789	3			Y	-0-					68

DUGGER HEWLETT NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251908 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 6721 - 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
*01	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	3	12	9	Y	11					83
*02	504	X	2	-0-	-502	-0-	1	3	1	9	Y	1					84
*03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					84
*04	204	X	204	-0-	-0-	-0-	204	1			Y	-0-					84
*05	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	431	1	891	3	Y	2					86
							2	9									
*06	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	-0-					86

BROWN EYED GIRL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251909 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 5558 PERF. 5700 - 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
01	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	108	1	2881	3	Y	3	3	8			1
							3	9									
02	2968	X	2726	-0-	-242	-0-	46	1	2680	3	Y	-0-					1
03	3255	X	3089	-0-	-166	-0-	208	1	2881	3	Y	-0-					1
04	3000	X	100	-0-	-2900	-0-	99	1	1	9	Y	1	1	8			1
*05	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	224	1	2723	3	Y	19					20
							21	9									
*06	3000	X	2721	-0-	-279	-0-	2644	3	77	9	Y	70	53	1	1	8	36

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
01	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	15910	2			N	-0-					-0-
02	13644	X	13644	-0-	-0-	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
03	16235	X	16235	-0-	-0-	-0-	16235	2			N	-0-					-0-
04	15390	X	-0-	-0-	-15390	-0-					N	-0-					-0-
05	15903	X	13768	-0-	-2135	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12300	-0-	-3420	-0-	12300	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
01	44497	X	44497	-0-	-0-	-0-	44497	2			N	-0-					-0-
02	41860	X	33474	-0-	-8386	-0-	33474	2			N	-0-					-0-
03	44826	X	40157	-0-	-4669	-0-	40157	2			N	-0-					-0-
04	43380	X	-0-	-0-	-43380	-0-					N	-0-					-0-
05	44826	X	40085	-0-	-4741	-0-	40085	2			N	-0-					-0-
06	43050	X	32651	-0-	-10399	-0-	32651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					11
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

WOODROW WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252154 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5910 - 7352

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 7H RRCID -> 252235 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7635 - 10538

01	14820	X	14820	-0-	-0-	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
02	15484	X	10349	-0-	-5135	-0-	10349	2			N	-0-					-0-
03	17143	X	8419	-0-	-8724	-0-	8419	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	-0-	-0-	-16590	-0-					N	-0-					-0-
05	15748	X	7269	-0-	-8479	-0-	7269	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	3462	-0-	-10878	-0-	3462	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: F 5H RRCID -> 252246 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7480 - 11130

01	27419	X	27419	-0-	-0-	-0-	27419	2			N	-0-					-0-
02	25100	X	25100	-0-	-0-	-0-	25100	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	26841	-0-	-1307	-0-	26841	2			N	-0-					-0-
04	27240	X	-0-	-0-	-27240	-0-					N	-0-					-0-
05	28148	X	26807	-0-	-1341	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	26880	X	26785	-0-	-95	-0-	26785	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: E 6H RRCID -> 252247 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7550 - 9215

01	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	2			N	-0-					-0-
02	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
03	10881	X	7653	-0-	-3228	-0-	7653	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					N	-0-					-0-
05	11656	X	4770	-0-	-6886	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
06	11280	X	5273	-0-	-6007	-0-	5273	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 11H RRCID -> 252248 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7522 - 10920

01	44932	X	44932	-0-	-0-	-0-	44932	2			N	-0-					-0-
02	36965	X	36965	-0-	-0-	-0-	36965	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	41442	-0-	-5957	-0-	41442	2			N	-0-					-0-
04	43950	X	-0-	-0-	-43950	-0-					N	-0-					-0-
05	45415	X	42990	-0-	-2425	-0-	42990	2			N	-0-					-0-
06	43470	X	43318	-0-	-152	-0-	43318	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
CRABTREE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252249 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 5524 PERF. 6045 - 8631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	369	1	6451	3	N	35	4	8			152
							39	9									
02	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5442	3	N	11					163
							12	9									
03	7037	X	6596	-0-	-441	-0-	436	1	6106	3	N	49	3	8			209
							54	9									
04	6750	X	447	-0-	-6303	-0-	401	1	46	9	N	42					251
05	6851	X	6231	-0-	-620	-0-	416	1	5793	3	N	20					271
							22	9									
06	6630	X	5302	-0-	-1328	-0-	5259	3	43	9	N	39	176	1			134

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252250 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 8191 - 11814

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 252253 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7588 - 11802

01	35619	X	19084	-0-	-16535	-0-	19084	2			N	-0-					-0-
02	32172	X	13281	-0-	-18891	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	9959	-0-	-19832	-0-	9959	2			N	-0-					-0-
04	21660	X	-0-	-0-	-21660	-0-					N	-0-					-0-
05	20057	X	9575	-0-	-10482	-0-	9575	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	8551	-0-	-9929	-0-	8551	2			N	-0-					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 252254 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 7341 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252255 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	711	1	5630	3	Y	224	91	1	1	8	257
							246	9									
02	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	511	1	7010	3	Y	142	203	1			196
							156	9									
03	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	232	1	8549	3	Y	70	1	8			265
							77	9									
04	7500	X	384	-0-	-7116	-0-	194	1	190	9	Y	173	201	1	1	8	236
*05	9522	X	9522	-0-	-0-	-0-	115	1	9279	3	Y	116	105	1	1	8	246
							128	9									
*06	8580	X	7478	-0-	-1102	-0-	7444	3	34	9	Y	31					277

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	280	1	15124	3	Y	50	27	1	2	8	58
							55	9									
02	9212	X	2812	-0-	-6400	-0-	206	1	2595	3	Y	10	46	1			22
							11	9									
03	15438	X	2761	-0-	-12677	-0-	514	1	2243	3	Y	4	1	8			25
							4	9									
04	14970	X	475	-0-	-14495	-0-	463	1	12	9	Y	11	19	1	1	8	16
*05	15469	X	3561	-0-	-11908	-0-	279	1	3274	3	Y	7	6	1	1	8	16
							8	9									
*06	14970	X	11923	-0-	-3047	-0-	11919	3	4	9	Y	4	1	8			19

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
01	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	756	1	4202	3	Y	130	67	1	1	8	154
							143	9									
02	13714	X	13714	-0-	-0-	-0-	481	1	13103	3	Y	118	121	1	1	8	150
							130	9									
03	14949	X	14949	-0-	-0-	-0-	116	1	14787	3	Y	42	1	8			191
							46	9									
04	14250	X	456	-0-	-13794	-0-	326	1	130	9	Y	118	145	1	1	8	163
*05	15190	X	12194	-0-	-2996	-0-	325	1	11823	3	Y	42	67	1	1	8	137
							46	9									
*06	14700	X	2582	-0-	-12118	-0-	2564	3	18	9	Y	16					153

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
01	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-					-0-
02	6916	X	3341	-0-	-3575	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
03	5859	X	3856	-0-	-2003	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
05	4433	X	4237	-0-	-196	-0-	4237	2			N	-0-					-0-
*06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	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
01	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	231	1	2954	3	Y	6					109
							7	9									
02	3192	X	2916	-0-	-276	-0-	208	1	2694	3	Y	13					122
							14	9									
03	3441	X	3258	-0-	-183	-0-	279	1	2965	3	Y	13					135
							14	9									
04	3330	X	15	-0-	-3315	-0-	8	1	7	9	Y	6					141
*05	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	107	1	3158	3	Y	-0-					141
*06	3150	X	2970	-0-	-180	-0-	2956	3	14	9	Y	13	78	1			76

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
01	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	12747	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	10822	-0-	-14	-0-	10822	2			N	-0-					-0-
03	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
04	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					N	-0-					-0-
05	12741	X	10707	-0-	-2034	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	10790	-0-	-1810	-0-	10790	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	39591	X	39591	-0-	-0-	-0-	39591	2			N	-0-					-0-
02	38024	X	34810	-0-	-3214	-0-	34810	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37265	-0-	-4833	-0-	37265	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	-0-	-0-	-40740	-0-					N	-0-					-0-
05	40238	X	35746	-0-	-4492	-0-	35746	2			N	-0-					-0-
06	38310	X	32886	-0-	-5424	-0-	32886	2			N	-0-					-0-

EXELON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 252352 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	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

01	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	14134	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	11594	-0-	-1846	-0-	11594	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	10222	-0-	-4658	-0-	10222	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	-0-	-0-	-14400	-0-					N	-0-					-0-
05	14291	X	7575	-0-	-6716	-0-	7575	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	7352	-0-	-6328	-0-	7352	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: L 4H RRCID -> 252395 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7420 - 11022

01	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	10893	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	9155	-0-	-421	-0-	9155	2			N	-0-					-0-
03	11853	X	11853	-0-	-0-	-0-	11853	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	-0-	-0-	-10530	-0-					N	-0-					-0-
05	10881	X	9265	-0-	-1616	-0-	9265	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8888	-0-	-2572	-0-	8888	2			N	-0-					-0-

DUGGER HEWLETT SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252397 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 5600 - 9823

*10	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	426	1	5687	3	Y	12					47
							13	9									
*11	7440	X	1945	-0-	-5495	-0-	1138	1	804	3	Y	3					50
							3	9									
*12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	1315	1	700	3	Y	49					99
							54	9									
*01	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	668	1	1071	3	Y	9	1	8			107
							10	9									
*02	8652	X	3437	-0-	-5215	-0-	1008	1	2428	3	Y	1					108
							1	9									
*03	6138	X	2531	-0-	-3607	-0-	691	1	1833	3	Y	6					114
							7	9									
*04	1950	X	588	-0-	-1362	-0-	588	1			Y	-0-					114
*05	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	616	1	4421	3	Y	5					119
							6	9									
*06	3690	X	3651	-0-	-39	-0-	3651	3			Y	-0-					70

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	691	1	4582	3	Y	54	30	1			69
							59	9									
02	56	X	19	-0-	-37	-0-	1	3	18	9	Y	16					85
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	104	56	1			133
04	5160	X	828	-0-	-4332	-0-	771	1	57	9	Y	52	9	1			176
*05	5332	X	1228	-0-	-4104	-0-	724	1	435	3	Y	63					239
							69	9									
*06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	10968	3	75	9	Y	68	74	1			233

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
01	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	569	1	2795	3	Y	49	39	1	4	8	160
							54	9									
02	3976	X	3632	-0-	-344	-0-	372	1	3234	3	Y	24					184
							26	9									
03	4402	X	3231	-0-	-1171	-0-	572	1	2630	3	Y	26	44	1			166
							29	9									
04	3930	X	566	-0-	-3364	-0-	524	1	42	9	Y	38	1	8			203
*05	4030	X	1886	-0-	-2144	-0-	395	1	1471	3	Y	18					221
							20	9									
*06	3900	X	2648	-0-	-1252	-0-	2490	3	158	9	Y	144	59	1	1	8	305

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 252715 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7386 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 252717 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7327 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252718 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7276 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLCOTT NORTH A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 252719 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 5307 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	60977	X	49570	-0-	-11407	-0-	49570	2			N	-0-					-0-
02	55076	X	47274	-0-	-7802	-0-	47274	2			N	-0-					-0-
03	60977	X	49767	-0-	-11210	-0-	49767	2			N	-0-					-0-
04	59010	X	-0-	-0-	-59010	-0-					N	-0-					-0-
05	54529	X	49171	-0-	-5358	-0-	49171	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	49542	-0-	-1098	-0-	49542	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 9H RRCID -> 252723 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7539 - 11250

01	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	23236	2			N	-0-					-0-
02	21485	X	21485	-0-	-0-	-0-	21485	2			N	-0-					-0-
03	23436	X	21936	-0-	-1500	-0-	21936	2			N	-0-					-0-
04	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					N	-0-					-0-
05	23777	X	23213	-0-	-564	-0-	23213	2			N	-0-					-0-
06	23010	X	21227	-0-	-1783	-0-	21227	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: J 2H RRCID -> 252724 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7685 - 13166

01	26026	X	26026	-0-	-0-	-0-	26026	2			N	-0-					-0-
02	30576	X	13256	-0-	-17320	-0-	560	1	12696	2	N	-0-					-0-
03	33852	X	28067	-0-	-5785	-0-	28067	2			N	-0-					-0-
04	32760	X	-0-	-0-	-32760	-0-					N	-0-					-0-
05	30969	X	1752	-0-	-29217	-0-	950	1	802	2	N	-0-					-0-
06	27150	X	1034	-0-	-26116	-0-	1034	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: R 2H RRCID -> 252725 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7675 - 12900

01	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	6080	2			N	-0-					-0-
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
03	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	5286	2			N	-0-					-0-
04	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					N	-0-					-0-
05	6076	X	2338	-0-	-3738	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	3040	-0-	-2840	-0-	3040	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE D WELL #: 12H RRCID -> 252726 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7760 - 12080

01	14089	X	14089	-0-	-0-	-0-	14089	2			N	-0-					-0-
02	16696	X	16696	-0-	-0-	-0-	16696	2			N	-0-					-0-
03	20542	X	20542	-0-	-0-	-0-	20542	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	-0-	-0-	-13620	-0-					N	-0-					-0-
*05	22111	X	22111	-0-	-0-	-0-	22111	2			N	-0-					-0-
06	19890	X	18101	-0-	-1789	-0-	18101	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA A WELL #: A 13H RRCID -> 252727 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7640 - 10702

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 4H RRCID -> 252728 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7630 - 11474

01	50226	X	50226	-0-	-0-	-0-	50226	2			N	-0-					-0-
02	44872	X	44872	-0-	-0-	-0-	44872	2			N	-0-					-0-
03	50994	X	50994	-0-	-0-	-0-	50994	2			N	-0-					-0-
04	45180	X	-0-	-0-	-45180	-0-					N	-0-					-0-
*05	49830	X	49830	-0-	-0-	-0-	49830	2			N	-0-					-0-
*06	47632	X	47632	-0-	-0-	-0-	47632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	15244	X	15244	-0-	-0-	-0-	15244	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	25265	-0-	-719	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
03	28768	X	25881	-0-	-2887	-0-	25881	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	-0-	-0-	-27840	-0-					N	-0-					-0-
05	27962	X	27487	-0-	-475	-0-	27487	2			N	-0-					-0-
06	27060	X	24384	-0-	-2676	-0-	24384	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
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2					26
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					26
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					26
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			Y	-0-					26
*05	217	X	217	-0-	-0-	-0-	152	1	65	3	Y	-0-					26
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-	2	1			-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
*07	17577	X	13528	-0-	-4049	-0-	13494	3	34	9	Y	31	31	1	1	8	1
*08	17577	X	15841	-0-	-1736	-0-	15809	3	32	9	Y	29	2	1			28
*09	17010	X	13638	-0-	-3372	-0-	13606	3	32	9	Y	29	1	8			56
*10	16120	X	15501	-0-	-619	-0-	15475	3	26	9	Y	24	55	1			25
*11	15330	X	14418	-0-	-912	-0-	14378	3	40	9	Y	36	57	1	1	8	3
*12	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17310	3	68	9	Y	62	1	1	1	8	63
*01	17293	X	17293	-0-	-0-	-0-	17265	3	28	9	Y	25	83	1	4	8	1
*02	15277	X	15277	-0-	-0-	-0-	15209	3	68	9	Y	62	1	1	1	8	61
*03	17391	X	15650	-0-	-1741	-0-	1	1	15615	3	Y	31	67	1	2	8	23
							34	9									
*04	16830	X	25	-0-	-16805	-0-	1	1	24	9	Y	22	2	8			35
*05	17391	X	16706	-0-	-685	-0-	16498	3	208	9	Y	189	49	1	2	8	173
*06	16740	X	15305	-0-	-1435	-0-	15299	3	6	9	Y	5	2	8			176

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
01	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	440	1	1164	3	Y	-0-	25	1			41
02	10080	X	7911	-0-	-2169	-0-	522	1	7388	3	Y	1					42
							1	9									
03	10757	X	8191	-0-	-2566	-0-	588	1	7602	3	Y	1	14	1	1	8	28
							1	9									
04	10170	X	226	-0-	-9944	-0-	218	1	8	9	Y	7	10	1	1	8	24
*05	9889	X	8884	-0-	-1005	-0-	197	1	8667	3	Y	18	9	1	1	8	32
							20	9									
*06	8490	X	8437	-0-	-53	-0-	8435	3	2	9	Y	2	12	1			22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	8649	X	7626	-0-	-1023	-0-	7618	3	8	9	Y	7	3	1	1	8	13
*08	8649	X	7201	-0-	-1448	-0-	7191	3	10	9	Y	9	11	1			11
*09	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	6685	3	10	9	Y	9	2	1			18
*10	7812	X	6640	-0-	-1172	-0-	6620	3	20	9	Y	18	12	1			24
*11	7530	X	6659	-0-	-871	-0-	6628	3	31	9	Y	28	10	1			42
*12	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	8457	3	41	9	Y	37	12	1			67
*01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	1	1	7737	3	Y	28	21	1			74
							31	9									
*02	6244	X	5564	-0-	-680	-0-	5524	3	40	9	Y	36	21	1			89
*03	8494	X	5540	-0-	-2954	-0-	5444	3	96	9	Y	87	49	1			127
*04	8220	X	103	-0-	-8117	-0-	17	1	86	9	Y	78	44	1			161
*05	8494	X	5886	-0-	-2608	-0-	5827	3	59	9	Y	54	124	1			91
*06	7530	X	4146	-0-	-3384	-0-	4088	3	58	9	Y	53					144

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253039 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 7243 PERF. 7480 - 13740

01	16830	X	16830	-0-	-0-	-0-	16830	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15441	-0-	-2227	-0-	15441	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17461	-0-	-767	-0-	17461	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	-0-	-0-	-17100	-0-					N	-0-					-0-
05	17577	X	17314	-0-	-263	-0-	17314	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16401	-0-	-489	-0-	16401	2			N	-0-					-0-

KAMELL WELL #: 3H RRCID -> 253103 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 6248 - 10890

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					51
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	8			51
04	230	X	230	-0-	-0-	-0-	221	1	9	9	Y	8	1	8			58
*05	279	X	279	-0-	-0-	-0-	74	1	204	3	Y	1	1	8			58
							1	9									
*06	182	X	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1					59

WILLIAMS, LOWELL WELL #: 6H RRCID -> 253112 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 8055 - 11330

01	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	381	1	9323	2	N	-0-					-0-
02	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	329	1	8763	2	N	-0-					-0-
03	9858	X	9538	-0-	-320	-0-	295	1	9243	2	N	-0-					-0-
04	9390	X	274	-0-	-9116	-0-	274	1			N	-0-					-0-
05	10075	X	9323	-0-	-752	-0-	411	1	8912	2	N	-0-					-0-
06	9750	X	9558	-0-	-192	-0-	9558	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 19H RRCID -> 253115 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7685 - 11009

01	35683	X	35683	-0-	-0-	-0-	35683	2			N	-0-					-0-
02	36120	X	33017	-0-	-3103	-0-	33017	2			N	-0-					-0-
03	38533	X	36287	-0-	-2246	-0-	36287	2			N	-0-					-0-
04	36060	X	-0-	-0-	-36060	-0-					N	-0-					-0-
05	36549	X	33534	-0-	-3015	-0-	33534	2			N	-0-					-0-
06	35370	X	32971	-0-	-2399	-0-	32971	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	9903	X	9903	-0-	-0-	-0-	451	1	9424	3	Y	25	16	8			60
							28	9									
02	12572	X	8353	-0-	-4219	-0-	322	1	8030	3	Y	1					61
							1	9									
03	12214	X	10603	-0-	-1611	-0-	377	1	10220	3	Y	5					66
							6	9									
04	10260	X	492	-0-	-9768	-0-	484	1	8	9	Y	7	7	8			66
05	9889	X	7504	-0-	-2385	-0-	602	1	6899	3	Y	3	41	1			28
							3	9									
06	10260	X	7228	-0-	-3032	-0-	7213	3	15	9	Y	14	4	8			38

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
01	17725	X	17725	-0-	-0-	-0-	34	1	17683	3	Y	7	7	8			102
							8	9									
02	23296	X	8661	-0-	-14635	-0-	142	1	8517	3	Y	2	2	8			102
							2	9									
03	25792	X	1226	-0-	-24566	-0-	368	1	852	3	Y	5	5	8			102
							6	9									
04	24960	X	355	-0-	-24605	-0-	330	1	25	9	Y	23	5	8			120
*05	18972	X	1169	-0-	-17803	-0-	331	1	832	3	Y	5	5	8			120
							6	9									
*06	17160	X	479	-0-	-16681	-0-	469	3	10	9	Y	9	1	8			128

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
01	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2923	-0-	-353	-0-	2923	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3234	-0-	-238	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
05	3410	X	3145	-0-	-265	-0-	3145	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2983	-0-	-167	-0-	2983	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

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
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	5152	2			N	-0-					-0-
02	5012	X	4479	-0-	-533	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	4994	-0-	-400	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					-0-
05	5146	X	4940	-0-	-206	-0-	4940	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	4726	-0-	-254	-0-	4726	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
01	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
02	18200	X	8455	-0-	-9745	-0-	8455	2			N	-0-					-0-
03	20150	X	13486	-0-	-6664	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	-0-	-0-	-14790	-0-					N	-0-					-0-
*05	16129	X	16129	-0-	-0-	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	4784	-0-	-8266	-0-	4784	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	45553	X	45553	-0-	-0-	-0-	45553	2			N	-0-					-0-
02	38730	X	38730	-0-	-0-	-0-	38730	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38157	-0-	-6359	-0-	38157	2			N	-0-					-0-
04	43080	X	-0-	-0-	-43080	-0-					N	-0-					-0-
05	44516	X	40421	-0-	-4095	-0-	40421	2			N	-0-					-0-
06	43080	X	39923	-0-	-3157	-0-	39923	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
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	666	1	2446	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2825	-0-	-227	-0-	478	1	2347	2	N	-0-					-0-
03	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	317	1	4665	2	N	-0-					-0-
04	3270	X	79	-0-	-3191	-0-	79	1			N	-0-					-0-
*05	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	292	1	4088	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	3778	-0-	-1052	-0-	3778	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
01	20990	X	20990	-0-	-0-	-0-	20990	2			N	-0-					-0-
02	25984	X	18699	-0-	-7285	-0-	18699	2			N	-0-					-0-
03	25947	X	15890	-0-	-10057	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
04	22590	X	-0-	-0-	-22590	-0-					N	-0-					-0-
05	23343	X	18696	-0-	-4647	-0-	18696	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	16696	-0-	-3614	-0-	16696	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
01	27752	X	27752	-0-	-0-	-0-	27701	3	51	9	Y	46					110
02	27048	X	24286	-0-	-2762	-0-	24235	3	51	9	Y	46					156
03	29543	X	28090	-0-	-1453	-0-	28046	3	44	9	Y	40					196
04	28590	X	-0-	-0-	-28590	-0-					Y	27					223
05	29543	X	24682	-0-	-4861	-0-	24682	3			Y	-0-					223
06	27180	X	23622	-0-	-3558	-0-	23549	3	73	9	Y	66	178	1			111

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	44268	X	2426	-0-	-41842	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
03	31620	X	8527	-0-	-23093	-0-	8527	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					-0-
*05	13023	X	13023	-0-	-0-	-0-	13023	2			N	-0-					-0-
*06	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	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
01	41222	X	41222	-0-	-0-	-0-	41222	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	34000	-0-	-3548	-0-	34000	2			N	-0-					-0-
03	42036	X	34606	-0-	-7430	-0-	34606	2			N	-0-					-0-
04	40680	X	-0-	-0-	-40680	-0-					N	-0-					-0-
05	42036	X	29642	-0-	-12394	-0-	29642	2			N	-0-					-0-
06	39900	X	24458	-0-	-15442	-0-	24458	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	62620	X	54703	-0-	-7917	-0-	54703	2			N	-0-					-0-
02	56560	X	45159	-0-	-11401	-0-	45159	2			N	-0-					-0-
03	62620	X	46704	-0-	-15916	-0-	46704	2			N	-0-					-0-
04	55050	X	-0-	-0-	-55050	-0-					N	-0-					-0-
05	56885	X	41628	-0-	-15257	-0-	41628	2			N	-0-					-0-
06	52950	X	40478	-0-	-12472	-0-	40478	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 5H RRCID -> 253690 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7730 - 12893

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 7H RRCID -> 253693 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7710 - 10393

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-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-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 8H RRCID -> 253694 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7670 - 9832

01	24943	X	24943	-0-	-0-	-0-	24943	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	19614	-0-	-9114	-0-	19614	2			N	-0-					-0-
03	28148	X	25320	-0-	-2828	-0-	25320	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	-0-	-0-	-26010	-0-					N	-0-					-0-
05	26877	X	20193	-0-	-6684	-0-	20193	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	18885	-0-	-5625	-0-	18885	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: B 9H RRCID -> 253695 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 7479 PERF. 7725 - 9616

01	15854	X	15854	-0-	-0-	-0-	15854	2			N	-0-					-0-
02	20636	X	19486	-0-	-1150	-0-	19486	2			N	-0-					-0-
03	22847	X	14992	-0-	-7855	-0-	14992	2			N	-0-					-0-
04	22110	X	-0-	-0-	-22110	-0-					N	-0-					-0-
05	21576	X	17379	-0-	-4197	-0-	17379	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	16235	-0-	-4645	-0-	16235	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 7H RRCID -> 253696 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7593 - 9763

01	11327	X	11327	-0-	-0-	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	10960	-0-	-2256	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12461	-0-	-2171	-0-	12461	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	6431	-0-	-5690	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
06	12060	X	2755	-0-	-9305	-0-	2755	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	4639	-0-	-11461	-0-	4639	2			N	-0-					-0-
03	17794	X	4947	-0-	-12847	-0-	4947	2			N	-0-					-0-
04	14220	X	-0-	-0-	-14220	-0-					N	-0-					-0-
05	10819	X	4104	-0-	-6715	-0-	4104	2			N	-0-					-0-
06	4980	X	458	-0-	-4522	-0-	458	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: H 9H RRCID -> 253698 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7560 - 9841

01	33568	X	33568	-0-	-0-	-0-	33568	2			N	-0-					-0-
02	28504	X	27893	-0-	-611	-0-	27893	2			N	-0-					-0-
03	37975	X	30996	-0-	-6979	-0-	30996	2			N	-0-					-0-
04	36750	X	-0-	-0-	-36750	-0-					N	-0-					-0-
05	37975	X	29826	-0-	-8149	-0-	29826	2			N	-0-					-0-
06	32490	X	30802	-0-	-1688	-0-	30802	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 4H RRCID -> 253699 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7490 - 10815

01	36137	X	36137	-0-	-0-	-0-	36137	2			N	-0-					-0-
02	34272	X	33888	-0-	-384	-0-	33888	2			N	-0-					-0-
03	37944	X	35889	-0-	-2055	-0-	35889	2			N	-0-					-0-
04	36720	X	-0-	-0-	-36720	-0-					N	-0-					-0-
05	37510	X	37081	-0-	-429	-0-	37081	2			N	-0-					-0-
06	36300	X	34364	-0-	-1936	-0-	34364	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 5H RRCID -> 253700 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7373 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 6H RRCID -> 253701 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7385 - 12948

01	38399	X	38399	-0-	-0-	-0-	38399	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	34334	-0-	-3858	-0-	34334	2			N	-0-					-0-
03	41633	X	36295	-0-	-5338	-0-	36295	2			N	-0-					-0-
04	40290	X	-0-	-0-	-40290	-0-					N	-0-					-0-
05	40331	X	35713	-0-	-4618	-0-	35713	2			N	-0-					-0-
*06	37347	X	37347	-0-	-0-	-0-	37347	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 7H RRCID -> 253702 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7432 - 13002

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*06	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 8H RRCID -> 253703 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7600 - 13490

01	40439	X	40439	-0-	-0-	-0-	40439	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	36946	-0-	-4130	-0-	36946	2			N	-0-					-0-
03	45291	X	40399	-0-	-4892	-0-	40399	2			N	-0-					-0-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					N	-0-					-0-
*05	43832	X	43832	-0-	-0-	-0-	43832	2			N	-0-					-0-
*06	40692	X	40692	-0-	-0-	-0-	40692	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	18899	X	18899	-0-	-0-	-0-	18899	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	17410	-0-	-4766	-0-	17410	2			N	-0-					-0-
03	20832	X	17934	-0-	-2898	-0-	17934	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
*05	20772	X	20772	-0-	-0-	-0-	20772	2			N	-0-					-0-
*06	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	19326	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
01	29105	X	29105	-0-	-0-	-0-	29105	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	26179	-0-	-1989	-0-	26179	2			N	-0-					-0-
03	31186	X	29962	-0-	-1224	-0-	29962	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	-0-	-0-	-30180	-0-					N	-0-					-0-
05	30411	X	27869	-0-	-2542	-0-	27869	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	28520	-0-	-490	-0-	28520	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
01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	3	8	9	Y	7					8
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					8
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					8
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
*05	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					8
*06	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	1	6	1			3

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
01	10	X	10	-0-	-0-	-0-	1	3	9	9	Y	8	8	8			2
02	22204	X	7308	-0-	-14896	-0-	119	1	7187	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
03	25786	X	25786	-0-	-0-	-0-	25779	3	7	9	Y	6	6	8			2
04	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	6	6	8			2
*05	23069	X	23069	-0-	-0-	-0-	23062	3	7	9	Y	6	6	8			2
06	24960	X	20317	-0-	-4643	-0-	20311	3	6	9	Y	5	5	8			2

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: G 9H RRCID -> 253889 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7935 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22457	X	22457	-0-	-0-	-0-	22457	2			N	-0-					-0-
02	17403	X	17403	-0-	-0-	-0-	17403	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17339	-0-	-21	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-
05	22444	X	2980	-0-	-19464	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
06	21720	X	3385	-0-	-18335	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 253905 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7344 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253909 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7390 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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

01	15563	X	15563	-0-	-0-	-0-	280	1	15283	2	N	-0-			-0-
02	13748	X	12787	-0-	-961	-0-	224	1	12563	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	14447	-0-	-1828	-0-	389	1	14058	2	N	-0-			-0-
04	15750	X	374	-0-	-15376	-0-	374	1			N	-0-			-0-
05	16275	X	14118	-0-	-2157	-0-	350	1	13768	2	N	-0-			-0-
06	15060	X	13844	-0-	-1216	-0-	13844	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE TECH CENTER WELL #: B 4H RRCID -> 253920 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 8010 - 9752

01	14401	X	14401	-0-	-0-	-0-	14401	2			N	-0-			-0-
02	15139	X	15139	-0-	-0-	-0-	15139	2			N	-0-			-0-
03	15240	X	15240	-0-	-0-	-0-	15240	2			N	-0-			-0-
04	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-
05	16771	X	7109	-0-	-9662	-0-	7109	2			N	-0-			-0-
06	16230	X	4409	-0-	-11821	-0-	4409	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 253927 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7475 - 9437

01	42757	X	42757	-0-	-0-	-0-	42757	2			N	-0-			-0-
02	39920	X	39920	-0-	-0-	-0-	39920	2			N	-0-			-0-
03	43555	X	42882	-0-	-673	-0-	42882	2			N	-0-			-0-
04	42150	X	-0-	-0-	-42150	-0-					N	-0-			-0-
05	44206	X	35902	-0-	-8304	-0-	35902	2			N	-0-			-0-
06	42780	X	35005	-0-	-7775	-0-	35005	2			N	-0-			-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253928 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 8085 - 11262

01	41334	X	41334	-0-	-0-	-0-	41334	2			N	-0-			-0-
02	41076	X	36042	-0-	-5034	-0-	36042	2			N	-0-			-0-
03	44361	X	38451	-0-	-5910	-0-	38451	2			N	-0-			-0-
04	42480	X	-0-	-0-	-42480	-0-					N	-0-			-0-
05	42470	X	36796	-0-	-5674	-0-	36796	2			N	-0-			-0-
06	39990	X	34770	-0-	-5220	-0-	34770	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 253929 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7465 - 9333

01	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	36531	2			N	-0-			-0-
02	36960	X	30489	-0-	-6471	-0-	30489	2			N	-0-			-0-
03	40920	X	35603	-0-	-5317	-0-	35603	2			N	-0-			-0-
04	36480	X	-0-	-0-	-36480	-0-					N	-0-			-0-
*05	37693	X	37693	-0-	-0-	-0-	37693	2			N	-0-			-0-
06	35340	X	33846	-0-	-1494	-0-	33846	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE ALPHABET CROSSING UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253930 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7720 - 12122

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	19592	X	19592	-0-	-0-	-0-	19592	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	17225	-0-	-1563	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16172	-0-	-3482	-0-	16172	2			N	-0-					-0-
04	19020	X	-0-	-0-	-19020	-0-					N	-0-					-0-
*05	21294	X	21294	-0-	-0-	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
06	18960	X	18573	-0-	-387	-0-	18573	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
01	32938	X	32938	-0-	-0-	-0-	32938	2			N	-0-					-0-
02	29260	X	28203	-0-	-1057	-0-	28203	2			N	-0-					-0-
03	35743	X	30713	-0-	-5030	-0-	30713	2			N	-0-					-0-
04	34590	X	-0-	-0-	-34590	-0-					N	-0-					-0-
05	35743	X	28597	-0-	-7146	-0-	28597	2			N	-0-					-0-
06	31890	X	25686	-0-	-6204	-0-	25686	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
01	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	5810	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	4984	-0-	-7560	-0-	4984	2			N	-0-					-0-
03	13888	X	4603	-0-	-9285	-0-	4603	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					N	-0-					-0-
*05	10627	X	10627	-0-	-0-	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	-0-	-0-	-5610	-0-					N	-0-					-0-

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
01	39357	X	39357	-0-	-0-	-0-	39357	2			N	-0-					-0-
02	38864	X	32918	-0-	-5946	-0-	32918	2			N	-0-					-0-
03	41850	X	34308	-0-	-7542	-0-	34308	2			N	-0-					-0-
04	38820	X	-0-	-0-	-38820	-0-					N	-0-					-0-
05	39370	X	32395	-0-	-6975	-0-	32395	2			N	-0-					-0-
06	38100	X	31699	-0-	-6401	-0-	31699	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
01	62375	X	62375	-0-	-0-	-0-	62375	2			N	-0-					-0-
02	56588	X	55566	-0-	-1022	-0-	55566	2			N	-0-					-0-
03	63922	X	60907	-0-	-3015	-0-	60907	2			N	-0-					-0-
04	61860	X	-0-	-0-	-61860	-0-					N	-0-					-0-
05	63922	X	59181	-0-	-4741	-0-	59181	2			N	-0-					-0-
06	60360	X	58259	-0-	-2101	-0-	58259	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
01	15684	X	15684	-0-	-0-	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
02	16744	X	15274	-0-	-1470	-0-	15274	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	12689	-0-	-5911	-0-	12689	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	-0-	-0-	-18000	-0-					N	-0-					-0-
05	18600	X	3545	-0-	-15055	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
06	16380	X	9592	-0-	-6788	-0-	9592	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	24708	X	24708	-0-	-0-	-0-	24708	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	19268	-0-	-6464	-0-	19268	2			N	-0-					-0-
03	27869	X	19867	-0-	-8002	-0-	19867	2			N	-0-					-0-
04	26580	X	-0-	-0-	-26580	-0-					N	-0-					-0-
05	27466	X	13492	-0-	-13974	-0-	13492	2			N	-0-					-0-
06	23910	X	12776	-0-	-11134	-0-	12776	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
01	18259	X	18259	-0-	-0-	-0-	18259	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	17088	-0-	-5200	-0-	17088	2			N	-0-					-0-
03	24676	X	17072	-0-	-7604	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-
05	21607	X	17143	-0-	-4464	-0-	17143	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16722	-0-	-1578	-0-	16722	2			N	-0-					-0-

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
01	21956	X	21956	-0-	-0-	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20317	-0-	-2083	-0-	20317	2			N	-0-					-0-
03	24800	X	21602	-0-	-3198	-0-	21602	2			N	-0-					-0-
04	24000	X	-0-	-0-	-24000	-0-					N	-0-					-0-
05	23033	X	21302	-0-	-1731	-0-	21302	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	20434	-0-	-1346	-0-	20434	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
01	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	14576	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	8985	-0-	-7451	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12464	-0-	-649	-0-	12464	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	-0-	-0-	-14100	-0-					N	-0-					-0-
*05	15894	X	15894	-0-	-0-	-0-	15894	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	7112	-0-	-6988	-0-	7112	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
01	20522	X	1	-0-	-20521	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	23534	X	23534	-0-	-0-	-0-	23534	2			N	-0-					-0-
02	24668	X	19281	-0-	-5387	-0-	19281	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	16747	-0-	-10533	-0-	16747	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	-0-	-0-	-24690	-0-					N	-0-					-0-
05	25513	X	12680	-0-	-12833	-0-	12680	2			N	-0-					-0-
06	22770	X	11640	-0-	-11130	-0-	11640	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
01	T. A.		5624	-0-	5624	7467	5624	2			N	-0-					-0-
02	10933	X	3466	-0-	-7467	-0-	3466	2			N	-0-					-0-
03	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
*05	10733	X	10733	-0-	-0-	-0-	10733	2			N	-0-					-0-
*06	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	9027	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	13577	X	13577	-0-	-0-	-0-	640	1	12937	2	N	-0-					-0-
02	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	560	1	12906	2	N	-0-					-0-
03	14849	X	12782	-0-	-2067	-0-	634	1	12148	2	N	-0-					-0-
04	14370	X	547	-0-	-13823	-0-	547	1			N	-0-					-0-
05	14911	X	13827	-0-	-1084	-0-	550	1	13277	2	N	-0-					-0-
06	14430	X	11726	-0-	-2704	-0-	11726	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
01	48804	X	48804	-0-	-0-	-0-	48804	2			N	-0-					-0-
02	45502	X	45502	-0-	-0-	-0-	45502	2			N	-0-					-0-
03	43786	X	43786	-0-	-0-	-0-	43786	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	-0-	-0-	-19230	-0-					N	-0-					-0-
*05	40049	X	40049	-0-	-0-	-0-	40049	2			N	-0-					-0-
*06	36173	X	36173	-0-	-0-	-0-	36173	2			N	-0-					-0-

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
01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	2			N	-0-					-0-
02	18760	X	12056	-0-	-6704	-0-	12056	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15839	-0-	-2482	-0-	15839	2			N	-0-					-0-
04	19170	X	-0-	-0-	-19170	-0-					N	-0-					-0-
05	19809	X	5565	-0-	-14244	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	5193	-0-	-13977	-0-	5193	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
01	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9143	3	81	9	N	74	1	8			170
02	10528	X	7291	-0-	-3237	-0-	7263	3	28	9	N	25					195
03	11408	X	7204	-0-	-4204	-0-	7178	3	26	9	N	24	175	1			44
04	10620	X	-0-	-0-	-10620	-0-					N	45					89
05	10106	X	9376	-0-	-730	-0-	9300	3	76	9	N	69					158
06	8940	X	7451	-0-	-1489	-0-	7386	3	65	9	N	59					217

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
01	51628	X	51628	-0-	-0-	-0-	51628	2			N	-0-					-0-
02	46700	X	46700	-0-	-0-	-0-	46700	2			N	-0-					-0-
03	48961	X	48961	-0-	-0-	-0-	48961	2			N	-0-					-0-
04	49950	X	-0-	-0-	-49950	-0-					N	-0-					-0-
05	51708	X	49892	-0-	-1816	-0-	49892	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	48557	-0-	-1483	-0-	48557	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
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	383	1	6723	3	Y	48	52	1	2	8	201
							53	9									
02	7112	X	5963	-0-	-1149	-0-	261	1	5676	3	Y	24					225
							26	9									
03	7068	X	6786	-0-	-282	-0-	364	1	6393	3	Y	26	54	1			197
							29	9									
04	6930	X	312	-0-	-6618	-0-	277	1	35	9	Y	32	1	8			228
*05	7793	X	7793	-0-	-0-	-0-	189	1	7586	3	Y	16					244
							18	9									
*06	6930	X	6469	-0-	-461	-0-	6378	3	91	9	Y	83	56	1	1	8	270

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	35165	X	35165	-0-	-0-	-0-	35165	2			N	-0-					-0-
02	37028	X	37028	-0-	-0-	-0-	37028	2			N	-0-					-0-
03	42147	X	42147	-0-	-0-	-0-	42147	2			N	-0-					-0-
04	18990	X	-0-	-0-	-18990	-0-					N	-0-					-0-
*05	33650	X	33650	-0-	-0-	-0-	33650	2			N	-0-					-0-
*06	32678	X	32678	-0-	-0-	-0-	32678	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 254766 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7653 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	16647	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	15238	-0-	-2318	-0-	15238	2			N	-0-					-0-
03	19437	X	16058	-0-	-3379	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
04	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					N	-0-					-0-
05	17205	X	14450	-0-	-2755	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	16320	X	14703	-0-	-1617	-0-	14703	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
01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	3	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-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-

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
01	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	11352	-0-	-7744	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
03	20336	X	10286	-0-	-10050	-0-	10286	2			N	-0-					-0-
04	19320	X	-0-	-0-	-19320	-0-					N	-0-					-0-
05	15314	X	9892	-0-	-5422	-0-	9892	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	6162	-0-	-5988	-0-	6162	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
01	T. A.		2886	-0-	2886	3866	2886	2			N	-0-					-0-
02	6485	X	2619	-0-	-3866	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
03	19518	X	19518	-0-	-0-	-0-	19518	2			N	-0-					-0-
04	2790	N	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
*05	3100	N	33785	-0-	30685	30685	33785	2			N	-0-					-0-
*06	62552	X	31867	-0-	-30685	-0-	31867	2			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
01	116591	X	116591	-0-	-0-	-0-	116591	2			N	-0-					-0-
02	99237	X	99237	-0-	-0-	-0-	99237	2			N	-0-					-0-
03	114265	X	114265	-0-	-0-	-0-	114265	2			N	-0-					-0-
04	112830	X	-0-	-0-	-112830	-0-					N	-0-					-0-
05	116591	X	108269	-0-	-8322	-0-	108269	2			N	-0-					-0-
06	112830	X	102379	-0-	-10451	-0-	102379	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
01	39197	X	39197	-0-	-0-	-0-	39197	2			N	-0-					-0-
02	42896	X	33068	-0-	-9828	-0-	33068	2			N	-0-					-0-
03	47492	X	32604	-0-	-14888	-0-	32604	2			N	-0-					-0-
04	45960	X	-0-	-0-	-45960	-0-					N	-0-					-0-
05	43400	X	-0-	-0-	-43400	-0-					N	-0-					-0-
06	37920	X	-0-	-0-	-37920	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	15121	X	15121	-0-	-0-	-0-	15121	2			N	-0-					-0-
02	26684	X	10278	-0-	-16406	-0-	10278	2			N	-0-					-0-
03	27683	X	22114	-0-	-5569	-0-	22114	2			N	-0-					-0-
04	26790	X	-0-	-0-	-26790	-0-					N	-0-					-0-
*05	19845	X	19845	-0-	-0-	-0-	19845	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	18944	-0-	-2446	-0-	18944	2			N	-0-					-0-

HOT LIPS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255300 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 5588 PERF. 6913 - 9657

01	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2835	3	3	9	Y	3	3	8			22
02	3080	X	1177	-0-	-1903	-0-	1173	3	4	9	Y	4					26
03	3410	X	2526	-0-	-884	-0-	2523	3	3	9	Y	3	2	8			27
04	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	3					30
*05	2852	X	370	-0-	-2482	-0-	368	3	2	9	Y	2					32
*06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	2					34

STINGRAY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255301 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 5687 PERF. N/A

01	23188	X	20806	-0-	-2382	-0-	20681	3	125	9	Y	114	139	1	4	8	211
02	20944	X	18394	-0-	-2550	-0-	18289	3	105	9	Y	95	124	1	1	8	181
03	23188	X	19999	-0-	-3189	-0-	19933	3	66	9	Y	60	116	1	2	8	123
04	21480	X	-0-	-0-	-21480	-0-					Y	131	2	8			252
05	21049	X	11581	-0-	-9468	-0-	11541	3	40	9	Y	36	110	1	2	8	176
*06	20784	X	20784	-0-	-0-	-0-	20707	3	77	9	Y	70	2	8			244

STINGRAY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255302 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6180 - 8911

01	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	17921	3	77	9	Y	70	45	1	5	8	95
02	16345	X	16345	-0-	-0-	-0-	16286	3	59	9	Y	54	59	1	1	8	89
03	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	17531	3	54	9	Y	49	61	1	3	8	74
04	17430	X	-0-	-0-	-17430	-0-					Y	86	3	8			157
05	18104	X	10934	-0-	-7170	-0-	10905	3	29	9	Y	26	69	1	3	8	111
*06	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19005	3	56	9	Y	51	2	8			160

BROWN HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255303 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 4848 PERF. 6813 - 9727

01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	3	2	9	Y	2	2	8			9
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	Y	3					12
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	2	2	8			12
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	5					17
*05	39	X	39	-0-	-0-	-0-	38	3	1	9	Y	1					18
*06	26	X	26	-0-	-0-	-0-	22	3	4	9	Y	4					22

JOHN J. MILES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255314 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7130 - 9717

01	18267	X	18267	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	18264	3	Y	2	18	1	2	8	19
02	17192	X	16404	-0-	-788	-0-	16403	3	1	9	Y	1	1	8			19
03	19034	X	17335	-0-	-1699	-0-	17334	3	1	9	Y	1	10	1	1	8	9
04	18210	X	-0-	-0-	-18210	-0-					Y	2	1	8			10
*05	18476	X	17117	-0-	-1359	-0-	16987	3	130	9	Y	118	1	8			127
*06	17670	X	15745	-0-	-1925	-0-	15722	3	23	9	Y	21	1	8			147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	39556	X	39556	-0-	-0-	-0-	39556	2			N	-0-					-0-
02	33194	X	33194	-0-	-0-	-0-	33194	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	-0-	-0-	-30349	-0-					N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	30349	X	21625	-0-	-8724	-0-	21625	2			N	-0-					-0-
*06	37748	X	37748	-0-	-0-	-0-	37748	2			N	-0-					-0-

SEXTON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 255323 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 5385 PERF. 5926 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42506	X	42506	-0-	-0-	-0-	42497	3	9	9	N	8	8	8			42
02	42616	X	37295	-0-	-5321	-0-	37295	3			N	-0-					42
03	46128	X	40166	-0-	-5962	-0-	40166	3			N	-0-					42
04	43140	X	-0-	-0-	-43140	-0-					N	4	4	8			42
05	43679	X	37646	-0-	-6033	-0-	37646	3			N	-0-					42
06	41130	X	35523	-0-	-5607	-0-	35522	3	1	9	N	1	1	8			42

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
01	8674	X	8674	-0-	-0-	-0-	8672	3	2	9	Y	2	2	8			25
02	8736	X	8318	-0-	-418	-0-	8316	3	2	9	Y	2					27
03	9393	X	9248	-0-	-145	-0-	9245	3	3	9	Y	3	2	8			28
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					Y	-0-					28
*05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	3			Y	-0-					28
*06	8940	X	8741	-0-	-199	-0-	8741	3			Y	-0-					28

COMANCHE PEAK NORTH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 255365 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 6590 - 11050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KAMELL WELL #: 4H RRCID -> 255366 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6735 - 10772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	430	1	7729	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
02	9016	X	6842	-0-	-2174	-0-	180	1	6660	3	Y	2	2	8			37
							2	9									
03	9982	X	541	-0-	-9441	-0-	53	1	488	3	Y	-0-					37
04	9660	X	193	-0-	-9467	-0-	186	1	7	9	Y	6					43
*05	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					43
*06	7890	X	5892	-0-	-1998	-0-	5889	3	3	9	Y	3	3	8			43

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 255424 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7488 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33497	X	33497	-0-	-0-	-0-	33497	2			N	-0-					-0-
02	26960	X	26960	-0-	-0-	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	15624	X	7094	-0-	-8530	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
04	15120	X	-0-	-0-	-15120	-0-					N	-0-					-0-
05	15624	X	2481	-0-	-13143	-0-	2481	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	6396	-0-	-8724	-0-	6396	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 255484 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7715 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32534	X	32534	-0-	-0-	-0-	32534	2			N	-0-					-0-
02	29960	X	29960	-0-	-0-	-0-	29960	2			N	-0-					-0-
03	32085	X	26200	-0-	-5885	-0-	26200	2			N	-0-					-0-
04	31470	X	-0-	-0-	-31470	-0-					N	-0-					-0-
05	33170	X	25258	-0-	-7912	-0-	25258	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	23651	-0-	-8449	-0-	23651	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 255485 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 7885 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255557 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7310 - 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
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
02	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
03	17236	X	13442	-0-	-3794	-0-	13442	2			N	-0-					-0-
04	16530	X	-0-	-0-	-16530	-0-					N	-0-					-0-
05	14632	X	12999	-0-	-1633	-0-	12999	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	12416	-0-	-1654	-0-	12416	2			N	-0-					-0-

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
01	31671	X	31671	-0-	-0-	-0-	31671	3			Y	-0-					1
02	27679	X	27679	-0-	-0-	-0-	27679	3			Y	-0-					1
03	34968	X	30821	-0-	-4147	-0-	30821	3			Y	-0-					1
04	32130	X	-0-	-0-	-32130	-0-					Y	4	4	8			1
*05	32612	X	30087	-0-	-2525	-0-	30061	3	26	9	Y	24					25
*06	30660	X	27578	-0-	-3082	-0-	27568	3	10	9	Y	9	7	8			27

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
01	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	692	1	3136	3	N	40	23	8			128
							44	9									
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	610	1	3042	3	N	17					145
							19	9									
03	4433	X	3520	-0-	-913	-0-	663	1	2825	3	N	29	21	8			153
							32	9									
04	4170	X	628	-0-	-3542	-0-	619	1	9	9	N	8					161
05	4061	X	3608	-0-	-453	-0-	691	1	2877	3	N	36					197
							40	9									
06	3930	X	2329	-0-	-1601	-0-	2322	3	7	9	N	6					203

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	12493	X	11221	-0-	-1272	-0-	810	1	10344	3	Y	61	64	1	2	8	1
							67	9									
*08	14043	X	9876	-0-	-4167	-0-	323	1	9511	3	Y	38					39
							42	9									
*09	13590	X	7094	-0-	-6496	-0-	133	1	6931	3	Y	27	2	8			64
							30	9									
*10	14043	X	9586	-0-	-4457	-0-	227	1	9334	3	Y	23	59	1			28
							25	9									
*11	12960	X	8687	-0-	-4273	-0-	223	1	8419	3	Y	41	60	1	2	8	7
							45	9									
*12	8182	X	8182	-0-	-0-	-0-	1215	1	6913	3	Y	49	2	8			54
							54	9									
*01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	837	1	7842	3	Y	26	69	1	8	8	3
							29	9									
*02	8010	X	8010	-0-	-0-	-0-	175	1	7776	3	Y	54	2	8			52
							59	9									
*03	10414	X	10414	-0-	-0-	-0-	151	1	10186	3	Y	70	65	1	5	8	-0-
							77	9									
*04	8700	X	213	-0-	-8487	-0-	178	1	35	9	Y	32	5	8			27
*05	8866	X	7160	-0-	-1706	-0-	636	1	6485	3	Y	35	57	1	5	8	-0-
							39	9									
*06	10050	X	6842	-0-	-3208	-0-	6838	3	4	9	Y	4	4	8			-0-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255739 COMPL. DATE 10/28/2010 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 7593 - 9801

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LAWHON SOUTH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255740 COMPL. DATE 06/07/2010 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7469 - 10529

01	41709	X	41709	-0-	-0-	-0-	41709	2			N	-0-					-0-
02	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			N	-0-					-0-
03	33747	X	33747	-0-	-0-	-0-	33747	2			N	-0-					-0-
04	30360	X	-0-	-0-	-30360	-0-					N	-0-					-0-
*05	32370	X	32370	-0-	-0-	-0-	32370	2			N	-0-					-0-
*06	42478	X	42478	-0-	-0-	-0-	42478	2			N	-0-					-0-

LUMINANT WELL #: 2H RRCID -> 255769 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 6549 - 11574

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 255812 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7930 - 11236

01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		17379	-0-	17379	17381	17379	2			N	-0-					-0-
03	35822	X	18441	-0-	-17381	-0-	18441	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	13237	X	5471	-0-	-7766	-0-	5471	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	8673	-0-	-4137	-0-	8673	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	31629	X	31629	-0-	-0-	-0-	31629	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	24733	-0-	-3995	-0-	24733	2			N	-0-					-0-
03	29171	X	26772	-0-	-2399	-0-	26772	2			N	-0-					-0-
04	30600	X	-0-	-0-	-30600	-0-					N	-0-					-0-
05	31620	X	28089	-0-	-3531	-0-	28089	2			N	-0-					-0-
06	30600	X	25811	-0-	-4789	-0-	25811	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255909 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 7H RRCID -> 256013 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7721 - 10940

01	T. A.		1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
02	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 7H RRCID -> 256014 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7860 - 11402

01	46369	X	46369	-0-	-0-	-0-	46369	2			N	-0-					-0-
02	38449	X	38449	-0-	-0-	-0-	38449	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	40632	-0-	-1466	-0-	40632	2			N	-0-					-0-
04	44880	X	-0-	-0-	-44880	-0-					N	-0-					-0-
05	46376	X	43073	-0-	-3303	-0-	43073	2			N	-0-					-0-
06	44880	X	39858	-0-	-5022	-0-	39858	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256015 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7440 - 11564

01	22484	X	22484	-0-	-0-	-0-	22484	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	18453	-0-	-3583	-0-	18453	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	20824	-0-	-3573	-0-	20824	2			N	-0-					-0-
04	23610	X	-0-	-0-	-23610	-0-					N	-0-					-0-
05	22816	X	18079	-0-	-4737	-0-	18079	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	11275	-0-	-10475	-0-	11275	2			N	-0-					-0-

LD AND DUTCH GRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256019 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7223 - 11896

01	11799	X	11799	-0-	-0-	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	11054	-0-	-482	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11962	-0-	-438	-0-	11962	2			N	-0-					-0-
04	11640	X	-0-	-0-	-11640	-0-					N	-0-					-0-
05	12245	X	11851	-0-	-394	-0-	11851	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11343	-0-	-507	-0-	11343	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE TECH CENTER SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 256224 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7650 - 10789

01	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	24222	2			N	-0-					-0-
02	32599	X	32599	-0-	-0-	-0-	32599	2			N	-0-					-0-
03	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	36378	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					N	-0-					-0-
05	36084	X	28244	-0-	-7840	-0-	28244	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	27418	-0-	-7772	-0-	27418	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	18229	X	18229	-0-	-0-	-0-	18229	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15361	-0-	-2895	-0-	15361	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	14969	-0-	-5243	-0-	14969	2			N	-0-					-0-
04	19560	X	-0-	-0-	-19560	-0-					N	-0-					-0-
05	19344	X	15629	-0-	-3715	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14736	-0-	-2904	-0-	14736	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
*07	9098	X	9098	-0-	-0-	-0-	486	1	8544	3	Y	62	66	1	1	8	1
							68	9									
*08	8866	X	5775	-0-	-3091	-0-	336	1	5396	3	Y	39					40
							43	9									
*09	10020	X	5017	-0-	-5003	-0-	339	1	4647	3	Y	28	1	8			67
							31	9									
*10	10354	X	5021	-0-	-5333	-0-	415	1	4576	3	Y	27	63	1			31
							30	9									
*11	10020	X	5163	-0-	-4857	-0-	415	1	4701	3	Y	43	66	1	1	8	7
							47	9									
*12	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	1323	1	1383	3	Y	13	1	8			19
							14	9									
*01	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	1153	1	916	3	Y	20	34	1	3	8	2
							22	9									
*02	4816	X	1369	-0-	-3447	-0-	329	1	998	3	Y	38	1	8			39
							42	9									
*03	5332	X	840	-0-	-4492	-0-	285	1	523	3	Y	29	46	1	1	8	21
							32	9									
*04	5160	X	282	-0-	-4878	-0-	207	1	75	9	Y	68	1	8			81
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	1	73	1	1	8	8
*06	2010	X	130	-0-	-1880	-0-	130	3			Y	-0-					8

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
01	T. A.		7007	-0-	7007	9535	7007	2			N	-0-					-0-
02	9536	X	1	-0-	-9535	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
05	7006	X	1348	-0-	-5658	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	541	-0-	-6239	-0-	541	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
01	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	15748	2			N	-0-					-0-
02	12824	X	9009	-0-	-3815	-0-	9009	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	2822	-0-	-14910	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
04	17160	X	-0-	-0-	-17160	-0-					N	-0-					-0-
*05	28366	X	28366	-0-	-0-	-0-	28366	2			N	-0-					-0-
*06	24538	X	24538	-0-	-0-	-0-	24538	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
01	48065	X	48065	-0-	-0-	-0-	48065	2			N	-0-					-0-
02	73444	X	42721	-0-	-30723	-0-	42721	2			N	-0-					-0-
03	80848	X	45824	-0-	-35024	-0-	45824	2			N	-0-					-0-
04	73290	X	-0-	-0-	-73290	-0-					N	-0-					-0-
05	55645	X	38985	-0-	-16660	-0-	38985	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	37258	-0-	-9242	-0-	37258	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	32383	X	32383	-0-	-0-	-0-	32383	2			N	-0-					-0-
02	26781	X	26781	-0-	-0-	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
03	31006	X	31006	-0-	-0-	-0-	31006	2			N	-0-					-0-
04	30210	X	-0-	-0-	-30210	-0-					N	-0-					-0-
05	31217	X	28999	-0-	-2218	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	29675	-0-	-535	-0-	29675	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
01	25749	X	25749	-0-	-0-	-0-	25749	2			N	-0-					-0-
02	33684	X	17788	-0-	-15896	-0-	17788	2			N	-0-					-0-
03	37293	X	15151	-0-	-22142	-0-	15151	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	-0-	-0-	-36090	-0-					N	-0-					-0-
05	27125	X	-0-	-0-	-27125	-0-					N	-0-					-0-
06	24930	X	-0-	-0-	-24930	-0-					N	-0-					-0-

ALLIANCE-SARATOGA WELL #: A 6H RRCID -> 256561 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 8109 - 9546

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

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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	1	-0-	-4451	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	51588	X	51588	-0-	-0-	-0-	51588	2			N	-0-					-0-
02	46060	X	45384	-0-	-676	-0-	45384	2			N	-0-					-0-
03	49600	X	41894	-0-	-7706	-0-	41894	2			N	-0-					-0-
04	49920	X	-0-	-0-	-49920	-0-					N	-0-					-0-
05	51584	X	47617	-0-	-3967	-0-	47617	2			N	-0-					-0-
06	49920	X	44278	-0-	-5642	-0-	44278	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
01	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-					-0-
02	31164	X	26960	-0-	-4204	-0-	26960	2			N	-0-					-0-
03	29701	X	29701	-0-	-0-	-0-	29701	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	-0-	-0-	-10950	-0-					N	-0-					-0-
*05	32274	X	32274	-0-	-0-	-0-	32274	2			N	-0-					-0-
*06	29574	X	29574	-0-	-0-	-0-	29574	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	28915	3	12	9	N	11	8	8			61
02	28196	X	25652	-0-	-2544	-0-	25652	3			N	-0-					61
03	31000	X	27977	-0-	-3023	-0-	27977	3			N	-0-					61
04	28800	X	-0-	-0-	-28800	-0-					N	4	4	8			61
05	29667	X	27081	-0-	-2586	-0-	27078	3	3	9	N	3					64
06	27990	X	25734	-0-	-2256	-0-	25730	3	4	9	N	4	1	8			67

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
01	36060	X	36060	-0-	-0-	-0-	36060	2			N	-0-					-0-
02	35672	X	32019	-0-	-3653	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
03	39494	X	34963	-0-	-4531	-0-	34963	2			N	-0-					-0-
04	38220	X	-0-	-0-	-38220	-0-					N	-0-					-0-
05	37355	X	34798	-0-	-2557	-0-	34798	2			N	-0-					-0-
06	34890	X	32832	-0-	-2058	-0-	32832	2			N	-0-					-0-

STATION BRANCH RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 257078 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15737	X	15737	-0-	-0-	-0-	15737	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13292	-0-	-4992	-0-	13292	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17264	-0-	-1212	-0-	17264	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	-0-	-0-	-17880	-0-					N	-0-					-0-
*05	19161	X	19161	-0-	-0-	-0-	19161	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	16448	-0-	-262	-0-	16448	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE SPEEDWAY UNIT WELL #: C 11H RRCID -> 257276 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8018 - 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
01	41808	X	41808	-0-	-0-	-0-	41808	2			N	-0-					-0-
02	41132	X	38228	-0-	-2904	-0-	38228	2			N	-0-					-0-
03	45229	X	41345	-0-	-3884	-0-	41345	2			N	-0-					-0-
04	43770	X	-0-	-0-	-43770	-0-					N	-0-					-0-
05	44330	X	38616	-0-	-5714	-0-	38616	2			N	-0-					-0-
06	40950	X	37028	-0-	-3922	-0-	37028	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 8H RRCID -> 257277 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7629 - 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
01	34766	X	34766	-0-	-0-	-0-	34766	2			N	-0-					-0-
02	33292	X	30736	-0-	-2556	-0-	30736	2			N	-0-					-0-
03	36208	X	33862	-0-	-2346	-0-	33862	2			N	-0-					-0-
04	35040	X	-0-	-0-	-35040	-0-					N	-0-					-0-
05	34751	X	32805	-0-	-1946	-0-	32805	2			N	-0-					-0-
06	33630	X	32220	-0-	-1410	-0-	32220	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE HUGG UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257278 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7700 - 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
01	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	13556	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	10951	-0-	-11561	-0-	10951	2			N	-0-					-0-
03	24924	X	12714	-0-	-12210	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					N	-0-					-0-
05	20677	X	12573	-0-	-8104	-0-	12573	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	3986	-0-	-9124	-0-	3986	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25667	X	25667	-0-	-0-	-0-	25667	2	N	-0-					-0-
02	26432	X	23478	-0-	-2954	-0-	23478	2	N	-0-					-0-
03	29202	X	25871	-0-	-3331	-0-	25871	2	N	-0-					-0-
04	28260	X	-0-	-0-	-28260	-0-			N	-0-					-0-
05	27683	X	25721	-0-	-1962	-0-	25721	2	N	-0-					-0-
*06	25775	X	25775	-0-	-0-	-0-	25775	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
01	56733	X	56733	-0-	-0-	-0-	56621	2	112	9	Y	102	70	1			117
02	59192	X	49761	-0-	-9431	-0-	49663	2	98	9	Y	89	80	1			126
03	61752	X	55074	-0-	-6678	-0-	55004	2	70	9	Y	64	87	1			103
04	59760	X	-0-	-0-	-59760	-0-					Y	104	71	1			136
*05	57474	X	46990	-0-	-10484	-0-	46915	2	75	9	Y	68	97	1			107
*06	54900	X	45375	-0-	-9525	-0-	45324	2	51	9	Y	46	83	1			70

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
01	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	177	1	17897	3	Y	10	10	8			3
							11	9									
02	17416	X	15636	-0-	-1780	-0-	222	1	15400	3	Y	13					16
							14	9									
03	18817	X	18180	-0-	-637	-0-	110	1	18070	3	Y	-0-					16
04	17850	X	113	-0-	-17737	-0-	18	1	95	9	Y	86	3	8			99
*05	20907	X	20907	-0-	-0-	-0-	7	1	20888	3	Y	11					110
							12	9									
*06	20213	X	20213	-0-	-0-	-0-	20185	3	28	9	Y	25	2	8			133

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	T. A.		-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2	N	-0-					-0-
02	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2	N	-0-					-0-
03	21853	X	21853	-0-	-0-	-0-	21853	2	N	-0-					-0-
04	12120	X	-0-	-0-	-12120	-0-			N	-0-					-0-
*05	24830	X	24830	-0-	-0-	-0-	24830	2	N	-0-					-0-
*06	27831	X	27831	-0-	-0-	-0-	27831	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21854	X	21854	-0-	-0-	-0-	21854	2	N	-0-					-0-
02	18984	X	18930	-0-	-54	-0-	18930	2	N	-0-					-0-
03	20643	X	20643	-0-	-0-	-0-	20643	2	N	-0-					-0-
04	21150	X	-0-	-0-	-21150	-0-			N	-0-					-0-
05	21855	X	20106	-0-	-1749	-0-	20106	2	N	-0-					-0-
06	21150	X	19176	-0-	-1974	-0-	19176	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE-COZART WELL #: 4H RRCID -> 257417 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7700 - 10072

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

DYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257418 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 5753 PERF. 5996 - 9295

01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	3	6	9	Y	5	3	1	3	8	5
02	448	X	4	-0-	-444	-0-	1	3	3	9	Y	3	2	1	1	8	5
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	5	2	1	1	8	7
04	203	X	203	-0-	-0-	-0-	199	3	4	9	Y	4	3	1	1	8	7
*05	107	X	107	-0-	-0-	-0-	101	3	6	9	Y	5	3	1	1	8	8
*06	406	X	406	-0-	-0-	-0-	405	3	1	9	Y	1	1	8			8

LAWHON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257436 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 7633 - 9867

01	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	8	X	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
04	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	9	X	3	-0-	-6	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257459 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7586 - 14280

01	0		45175	-0-	45175	69364	45175	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		42142	-0-	42142	111506	42142	2			N	-0-					-0-
03	156224	X	44718	-0-	-111506	-0-	44718	2			N	-0-					-0-
04	43710	X	-0-	-0-	-43710	-0-					N	-0-					-0-
05	46655	X	34061	-0-	-12594	-0-	34061	2			N	-0-					-0-
06	45150	X	13548	-0-	-31602	-0-	13548	2			N	-0-					-0-

DORRIS FINLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257582 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 6466 - 10457

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	436	X	436	-0-	-0-	-0-	436	1			Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	10168	X	7225	-0-	-2943	-0-	458	1	6766	3	N	1					22
							1	9									
*08	8742	X	7020	-0-	-1722	-0-	567	1	6453	3	N	-0-					22
*09	7440	X	6610	-0-	-830	-0-	566	1	6041	3	N	3	8	1			17
							3	9									
*10	7502	X	6678	-0-	-824	-0-	598	1	6080	3	N	-0-					17
*11	6990	X	5949	-0-	-1041	-0-	494	1	5454	3	N	1					18
							1	9									
*12	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	354	1	5871	3	N	1	18	1			1
							1	9									
*01	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	216	1	6443	3	N	2					6
							2	9									
*02	6160	X	5756	-0-	-404	-0-	200	1	5554	3	N	2					8
							2	9									
*03	6665	X	5572	-0-	-1093	-0-	289	1	5283	3	N	-0-					8
*04	6450	X	8	-0-	-6442	-0-	8	1			N	-0-					8
*05	6665	X	4689	-0-	-1976	-0-	117	1	4564	3	N	7					23
							8	9									
*06	6450	X	4702	-0-	-1748	-0-	4702	3			N	-0-	8	1			15

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258597 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7725 - 9647

01	22923	X	22923	-0-	-0-	-0-	22923	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	12062	-0-	-6	-0-	12062	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	16741	-0-	-619	-0-	16741	2			N	-0-					-0-
04	17220	X	-0-	-0-	-17220	-0-					N	-0-					-0-
05	17794	X	15329	-0-	-2465	-0-	15329	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	14744	-0-	-2476	-0-	14744	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 4H RRCID -> 258623 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 7341 PERF. 7610 - 14900

01	114545	X	57298	-0-	-57247	-0-	57298	2			N	-0-					-0-
02	103460	X	50611	-0-	-52849	-0-	50611	2			N	-0-					-0-
03	114545	X	56237	-0-	-58308	-0-	56237	2			N	-0-					-0-
04	110850	X	-0-	-0-	-110850	-0-					N	-0-					-0-
05	76725	X	58013	-0-	-18712	-0-	58013	2			N	-0-					-0-
*06	59027	X	59027	-0-	-0-	-0-	59027	2			N	-0-					-0-

BLAIR EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258640 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7587 - 14385

01	55210	X	55210	-0-	-0-	-0-	55210	2			N	-0-					-0-
02	75656	X	47692	-0-	-27964	-0-	47692	2			N	-0-					-0-
03	59396	X	50322	-0-	-9074	-0-	50322	2			N	-0-					-0-
04	53430	X	-0-	-0-	-53430	-0-					N	-0-					-0-
05	55211	X	45430	-0-	-9781	-0-	45430	2			N	-0-					-0-
06	53430	X	40985	-0-	-12445	-0-	40985	2			N	-0-					-0-

WHIZ-Q WEST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258658 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7715 - 10952

01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	14533	2			N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	14410	X	14410	-0-	-0-	-0-	14410	2			N	-0-					-0-
06	14070	X	327	-0-	-13743	-0-	327	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	25544	X	20902	-0-	-4642	-0-	20890	3	12	9	N	11					11
*08	23901	X	18677	-0-	-5224	-0-	17	1	18660	3	N	-0-					11
*09	22500	X	16517	-0-	-5983	-0-	63	1	16454	3	N	-0-					11
*10	21080	X	16432	-0-	-4648	-0-	89	1	16342	3	N	1					12
							1	9									
*11	20370	X	17826	-0-	-2544	-0-	35	1	17791	3	N	-0-					12
*12	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	98	1	17009	3	N	-0-					12
*01	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	69	1	16066	3	N	3					15
							3	9									
*02	16632	X	14254	-0-	-2378	-0-	70	1	14184	3	N	-0-					15
*03	18414	X	16695	-0-	-1719	-0-	70	1	16625	3	N	-0-					15
*04	17820	X	2	-0-	-17818	-0-	2	1			N	-0-					15
*05	17112	X	17098	-0-	-14	-0-	21	1	17077	3	N	-0-					15
*06	16170	X	11766	-0-	-4404	-0-	11766	3			N	-0-	4	1			11

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
01	19986	X	19986	-0-	-0-	-0-	19977	2	9	9	Y	8	4	1			8
02	16184	X	872	-0-	-15312	-0-	872	2			Y	-0-	7	1			1
03	12586	X	496	-0-	-12090	-0-	496	2			Y	-0-					1
*04	19350	X	-0-	-0-	-19350	-0-					Y	-0-					1
*05	19995	X	18516	-0-	-1479	-0-	18499	2	17	9	Y	15	8	1			8
06	19350	X	16196	-0-	-3154	-0-	16186	2	10	9	Y	9					16

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
*07	2325	X	2	-0-	-2323	-0-	1	3	1	9	N	1					2
*08	2325	X	1	-0-	-2324	-0-	1	3			N	-0-					2
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	3	32	9	N	29	9	1			22
*10	4	X	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					22
*11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					23
*12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					24
*01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	3	3	9	N	3					27
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	N	1					28
*03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	1					29
*04	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					29
*05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	119	1	92	3	N	-0-					29
*06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	2	8	1			23

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
01	34074	X	34074	-0-	-0-	-0-	34053	3	21	9	Y	19	19	8			66
02	35224	X	29319	-0-	-5905	-0-	29311	3	8	9	Y	7	6	8			67
03	38998	X	32870	-0-	-6128	-0-	32825	3	45	9	Y	41	72	1	12	8	24
04	36180	X	-0-	-0-	-36180	-0-					Y	50	12	8			62
*05	35247	X	31965	-0-	-3282	-0-	31901	3	64	9	Y	58	12	8			108
*06	32670	X	30077	-0-	-2593	-0-	30027	3	50	9	Y	45	3	8			150

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
01	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	882	1	3784	3	Y	59					146
							65	9									
02	5572	X	3765	-0-	-1807	-0-	720	1	2958	3	Y	79	61	1			164
							87	9									
03	5642	X	5280	-0-	-362	-0-	788	1	4416	3	Y	69	143	1			90
							76	9									
04	5250	X	706	-0-	-4544	-0-	653	1	53	9	Y	48					138
*05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	578	1	4143	3	Y	30	45	1			123
							33	9									
*06	5100	X	4426	-0-	-674	-0-	4415	3	11	9	Y	10	46	1			87

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	31098	X	31098	-0-	-0-	-0-	31098	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	26283	-0-	-905	-0-	26283	2			N	-0-					-0-
03	31124	X	27741	-0-	-3383	-0-	27741	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	-0-	-0-	-30120	-0-					N	-0-					-0-
05	31124	X	26936	-0-	-4188	-0-	26936	2			N	-0-					-0-
06	30090	X	26435	-0-	-3655	-0-	26435	2			N	-0-					-0-

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
01	16209	X	16209	-0-	-0-	-0-	16209	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	14339	-0-	-4757	-0-	14339	2			N	-0-					-0-
03	20894	X	13481	-0-	-7413	-0-	13481	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					N	-0-					-0-
05	16709	X	10960	-0-	-5749	-0-	10960	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	14035	-0-	-1655	-0-	14035	2			N	-0-					-0-

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258862 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7729 - 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
01	31409	X	31409	-0-	-0-	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
02	32760	X	29185	-0-	-3575	-0-	29185	2			N	-0-					-0-
03	36270	X	31046	-0-	-5224	-0-	31046	2			N	-0-					-0-
04	35100	X	-0-	-0-	-35100	-0-					N	-0-					-0-
05	32550	X	32024	-0-	-526	-0-	32024	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	29873	-0-	-1387	-0-	29873	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE OLIVET UNIT WELL #: W 3H RRCID -> 258980 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7835 - 14117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34284	X	34284	-0-	-0-	-0-	34284	2			N	-0-					-0-
02	34720	X	32002	-0-	-2718	-0-	32002	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	34793	-0-	-3647	-0-	34793	2			N	-0-					-0-
04	37200	X	-0-	-0-	-37200	-0-					N	-0-					-0-
05	35433	X	33200	-0-	-2233	-0-	33200	2			N	-0-					-0-
*06	35234	X	35234	-0-	-0-	-0-	35234	2			N	-0-					-0-

LAWHON WEST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258987 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7636 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	X	42	-0-	-0-	-0-	1	3	41	9	Y	37	9	1	37	8	28
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					29
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	7	1			22
04	724	X	724	-0-	-0-	-0-	711	1	13	9	Y	12	12	8			22
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					22
*06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	17	1	1	11	8	27

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 1H RRCID -> 259027 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7870 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30195	X	30195	-0-	-0-	-0-	30195	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	27574	-0-	-2638	-0-	27574	2			N	-0-					-0-
03	32333	X	30231	-0-	-2102	-0-	30231	2			N	-0-					-0-
04	31170	X	-0-	-0-	-31170	-0-					N	-0-					-0-
05	31031	X	28038	-0-	-2993	-0-	28038	2			N	-0-					-0-
06	29550	X	26624	-0-	-2926	-0-	26624	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
SILVER BULLET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259224 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5995 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11935	-0-	-0-	-0-	294	1	11631	3	Y	9	28	1	1	8	55
							10	9									
02	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	369	1	5353	3	Y	25					80
							28	9									
03	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	374	1	8580	3	Y	29	26	1	1	8	82
							32	9									
04	11550	X	236	-0-	-11314	-0-	216	1	20	9	Y	18	27	1	1	8	72
*05	11935	X	6733	-0-	-5202	-0-	372	1	6342	3	Y	17	25	1	1	8	63
							19	9									
*06	11550	X	6833	-0-	-4717	-0-	6804	3	29	9	Y	26	22	1	1	8	66

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
01	0	A	18531	-0-	18531	488059	305	1	18153	3	Y	66	105	1	9	8	65
							73	9									
02	0	A	16079	-0-	16079	504138	228	1	15784	3	Y	61	2	8			124
							67	9									
03	0	A	13901	-0-	13901	518039	311	1	13522	3	Y	62	5	8			181
							68	9									
04	0	A	418	-0-	418	518457	339	1	79	9	Y	72	144	1	5	8	104
*05	0	A	20160	-0-	20160	538617	20138	3	22	9	Y	20	5	8			119
*06	0	A	19437	-0-	19437	558054	19409	3	28	9	Y	25	4	8			140

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
01	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	21	1	8230	3	Y	17	68	1	2	8	135
							19	9									
02	7448	X	7302	-0-	-146	-0-	18	1	7192	3	Y	84	1	8			218
							92	9									
03	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	50	1	7018	3	Y	96	71	1	1	8	242
							106	9									
04	8010	X	120	-0-	-7890	-0-	26	1	94	9	Y	85	79	1	1	8	247
*05	8277	X	5744	-0-	-2533	-0-	101	1	5560	3	Y	75	87	1	1	8	234
							83	9									
*06	8010	X	4191	-0-	-3819	-0-	4078	3	113	9	Y	103	82	1	1	8	254

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
01	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	17750	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	14547	-0-	-10009	-0-	14547	2			N	-0-					-0-
03	21243	X	21243	-0-	-0-	-0-	21243	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	-0-	-0-	-19920	-0-					N	-0-					-0-
*05	24911	X	24911	-0-	-0-	-0-	24911	2			N	-0-					-0-
06	20550	X	19702	-0-	-848	-0-	19702	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
01	35739	X	35739	-0-	-0-	-0-	35739	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37634	X	37002	-0-	-632	-0-	37002	2			N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	37727	X	34048	-0-	-3679	-0-	34048	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	32173	-0-	-4337	-0-	32173	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					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
01	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	396 18	1 9	1304	3	Y	16	58	1	8	8	9
02	5488	X	4188	-0-	-1300	-0-	388 18	1 9	3782	3	Y	16	3	8			22
03	9656	X	9656	-0-	-0-	-0-	381 33	1 9	9242	3	Y	30	6	8			46
04	5880	X	483	-0-	-5397	-0-	442	1	41	9	Y	37	37	1	6	8	40
*05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	707 12	1 9	5800	3	Y	11	6	8			45
*06	9330	X	7064	-0-	-2266	-0-	7057	3	7	9	Y	6	3	8			48

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
01	8357	X	8357	-0-	-0-	-0-	497 1	1 9	7859	3	Y	1	1	8			4
02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	261	1	9338	3	Y	-0-					4
03	9796	X	6001	-0-	-3795	-0-	499	1	5502	3	Y	-0-					4
*04	8580	X	295	-0-	-8285	-0-	295	1			Y	-0-					4
05	10633	X	6328	-0-	-4305	-0-	289	1	6039	3	Y	-0-					-0-
06	10290	X	5316	-0-	-4974	-0-	5316	3			Y	-0-					-0-

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
01	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	5677	-0-	-17591	-0-	5677	2			N	-0-					-0-
03	25761	X	-0-	-0-	-25761	-0-					N	19	19	8			-0-
04	24090	X	-0-	-0-	-24090	-0-					N	-0-					-0-
05	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					N	-0-					-0-
06	11640	X	-0-	-0-	-11640	-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
01	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	49274	2			N	-0-					-0-
02	29380	X	29380	-0-	-0-	-0-	29380	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	536	-0-	-24512	-0-	536	2			N	-0-					-0-
04	24240	X	-0-	-0-	-24240	-0-					N	-0-					-0-
05	25048	X	5654	-0-	-19394	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
06	24240	X	13251	-0-	-10989	-0-	13251	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
01	28128	X	28128	-0-	-0-	-0-	28128	2			N	-0-					-0-
02	28506	X	28506	-0-	-0-	-0-	28506	2			N	-0-					-0-
03	28823	X	28823	-0-	-0-	-0-	28823	2			N	-0-					-0-
04	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-
05	31558	X	28046	-0-	-3512	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
06	30540	X	26434	-0-	-4106	-0-	26434	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	49160	X	49160	-0-	-0-	-0-	49160	2			N	-0-					-0-
02	53144	X	45858	-0-	-7286	-0-	45858	2			N	-0-					-0-
03	58063	X	52338	-0-	-5725	-0-	52338	2			N	-0-					-0-
04	56190	X	-0-	-0-	-56190	-0-					N	-0-					-0-
*05	52234	X	52234	-0-	-0-	-0-	52234	2			N	-0-					-0-
06	50640	X	48661	-0-	-1979	-0-	48661	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
01	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	3	13	9	Y	12	12	8			74
02	616	X	4	-0-	-612	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			74
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	56	1	8	8	18
04	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	8			18
*05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	172	3	9	9	Y	8	8	8			18
*06	81	X	81	-0-	-0-	-0-	69	3	12	9	Y	11	11	8			18

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
01	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	374	1	12359	3	Y	75	82	1	8	8	309
							83	9									
02	9684	X	9684	-0-	-0-	-0-	219	1	9434	3	Y	28					337
							31	9									
03	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	292	1	10097	3	Y	26	80	1			283
							29	9									
04	397	X	397	-0-	-0-	-0-	362	1	35	9	Y	32	3	8			312
*05	9508	X	9508	-0-	-0-	-0-	311	1	9176	3	Y	19					331
							21	9									
*06	12390	X	8130	-0-	-4260	-0-	8032	3	98	9	Y	89	65	1	3	8	352

CITY OF ARLINGTON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260125 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7478 PERF. 7941 - 11782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	19127	-0-	-0-	-0-	19127	2			N	-0-					-0-
02	26832	X	26832	-0-	-0-	-0-	26832	2			N	-0-					-0-
03	33304	X	33304	-0-	-0-	-0-	33304	2			N	-0-					-0-
04	28530	X	-0-	-0-	-28530	-0-					N	-0-					-0-
*05	33859	X	33859	-0-	-0-	-0-	33859	2			N	-0-					-0-
06	32100	X	28599	-0-	-3501	-0-	28599	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 4H RRCID -> 260191 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7766 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	17502	X	17502	-0-	-0-	-0-	17502	2			N	-0-					-0-
03	23237	X	23237	-0-	-0-	-0-	23237	2			N	-0-					-0-
04	8910	X	-0-	-0-	-8910	-0-					N	-0-					-0-
*05	20032	X	20032	-0-	-0-	-0-	20032	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	1440	-0-	-21060	-0-	1440	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 5H RRCID -> 260224 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7746 - 14161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62083	X	62083	-0-	-0-	-0-	62083	2			N	-0-					-0-
02	53039	X	53039	-0-	-0-	-0-	53039	2			N	-0-					-0-
03	57505	X	56957	-0-	-548	-0-	56957	2			N	-0-					-0-
04	60090	X	-0-	-0-	-60090	-0-					N	-0-					-0-
05	62093	X	49206	-0-	-12887	-0-	49206	2			N	-0-					-0-
06	60090	X	49890	-0-	-10200	-0-	49890	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 4H RRCID -> 260282 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7785 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31086	X	31086	-0-	-0-	-0-	31086	2			N	-0-			-0-
02	35224	X	27900	-0-	-7324	-0-	27900	2			N	-0-			-0-
03	37820	X	35457	-0-	-2363	-0-	35457	2			N	-0-			-0-
04	32910	X	-0-	-0-	-32910	-0-					N	-0-			-0-
*05	41150	X	41150	-0-	-0-	-0-	41150	2			N	-0-			-0-
*06	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 5H RRCID -> 260297 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7871 - 11180

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
04	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-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 6H RRCID -> 260299 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8117 - 11274

01	53206	X	53206	-0-	-0-	-0-	53206	2			N	-0-			-0-
02	67396	X	48169	-0-	-19227	-0-	48169	2			N	-0-			-0-
03	64263	X	53887	-0-	-10376	-0-	53887	2			N	-0-			-0-
04	54240	X	-0-	-0-	-54240	-0-					N	-0-			-0-
05	55428	X	51361	-0-	-4067	-0-	51361	2			N	-0-			-0-
06	52140	X	47426	-0-	-4714	-0-	47426	2			N	-0-			-0-

SNOWBALL WELL #: 1H RRCID -> 260311 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 7763 - 13347

01	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	305	1	13316	2	N	-0-			-0-
02	14784	X	13795	-0-	-989	-0-	76	1	13719	2	N	-0-			-0-
03	16368	X	14722	-0-	-1646	-0-	485	1	14237	2	N	-0-			-0-
04	15840	X	1014	-0-	-14826	-0-	1014	1			N	-0-			-0-
05	15283	X	13932	-0-	-1351	-0-	1157	1	12775	2	N	-0-			-0-
06	14790	X	11739	-0-	-3051	-0-	11739	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: R 6H RRCID -> 260540 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7920 - 14214

01	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	11593	2			N	-0-			-0-
02	10748	X	10748	-0-	-0-	-0-	10748	2			N	-0-			-0-
03	10240	X	10240	-0-	-0-	-0-	10240	2			N	-0-			-0-
04	11220	X	-0-	-0-	-11220	-0-					N	-0-			-0-
05	11904	X	268	-0-	-11636	-0-	268	2			N	-0-			-0-
06	11520	X	39	-0-	-11481	-0-	39	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260629 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7691 - 14552

01	66818	X	66818	-0-	-0-	-0-	66818	2			N	-0-			-0-
02	101192	X	62024	-0-	-39168	-0-	62024	2			N	-0-			-0-
03	69936	X	67424	-0-	-2512	-0-	67424	2			N	-0-			-0-
04	64650	X	-0-	-0-	-64650	-0-					N	-0-			-0-
05	68665	X	65561	-0-	-3104	-0-	65561	2			N	-0-			-0-
06	66450	X	61358	-0-	-5092	-0-	61358	2			N	-0-			-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 7H RRCID -> 260634 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7356 PERF. 8100 - 14029

01	43919	X	43919	-0-	-0-	-0-	43919	2			N	-0-			-0-
02	46648	X	42648	-0-	-4000	-0-	42648	2			N	-0-			-0-
03	46965	X	45781	-0-	-1184	-0-	45781	2			N	-0-			-0-
04	42510	X	-0-	-0-	-42510	-0-					N	-0-			-0-
05	47213	X	43888	-0-	-3325	-0-	43888	2			N	-0-			-0-
06	45690	X	42858	-0-	-2832	-0-	42858	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

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
01	62590	X	62590	-0-	-0-	-0-	62590	2			N	-0-					-0-
02	57053	X	57053	-0-	-0-	-0-	57053	2			N	-0-					-0-
03	59816	X	59816	-0-	-0-	-0-	59816	2			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	58892	X	58892	-0-	-0-	-0-	58892	2			N	-0-					-0-
*06	55103	X	55103	-0-	-0-	-0-	55103	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 8H RRCID -> 261235 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7743 - 14075

01	42584	X	42584	-0-	-0-	-0-	42584	2			N	-0-					-0-
02	41076	X	37704	-0-	-3372	-0-	37704	2			N	-0-					-0-
03	45043	X	39678	-0-	-5365	-0-	39678	2			N	-0-					-0-
04	43590	X	-0-	-0-	-43590	-0-					N	-0-					-0-
05	44237	X	36834	-0-	-7403	-0-	36834	2			N	-0-					-0-
06	41220	X	36043	-0-	-5177	-0-	36043	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GATEWAY CARTWRIGHT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261404 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7770 - 14151

01	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	16831	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	11228	-0-	-10668	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
03	31744	X	1048	-0-	-30696	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
04	30720	X	-0-	-0-	-30720	-0-					N	-0-					-0-
*05	32480	X	32480	-0-	-0-	-0-	8	1	32472	2	N	-0-					-0-
*06	38391	X	38391	-0-	-0-	-0-	38391	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 9H RRCID -> 261508 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7569 - 13973

01	43251	X	43251	-0-	-0-	-0-	43251	2			N	-0-					-0-
02	42140	X	38068	-0-	-4072	-0-	38068	2			N	-0-					-0-
03	46655	X	41036	-0-	-5619	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
04	45150	X	-0-	-0-	-45150	-0-					N	-0-					-0-
05	45229	X	39959	-0-	-5270	-0-	39959	2			N	-0-					-0-
06	41850	X	38294	-0-	-3556	-0-	38294	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 16H RRCID -> 261509 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7570 - 16562

01	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
02	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4572	2			N	-0-					-0-
03	19479	X	19479	-0-	-0-	-0-	19479	2			N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					-0-
06	15840	X	664	-0-	-15176	-0-	664	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 12H RRCID -> 261510 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7610 - 15157

01	15497	X	15497	-0-	-0-	-0-	15497	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	8231	-0-	-19293	-0-	8231	2			N	-0-					-0-
03	30349	X	14783	-0-	-15566	-0-	14783	2			N	-0-					-0-
04	29370	X	-0-	-0-	-29370	-0-					N	-0-					-0-
05	27063	X	4558	-0-	-22505	-0-	4558	2			N	-0-					-0-
*06	23861	X	23861	-0-	-0-	-0-	23861	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 11H RRCID -> 261511 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7590 - 14552

01	49834	X	49834	-0-	-0-	-0-	49834	2			N	-0-					-0-
02	44352	X	42581	-0-	-1771	-0-	42581	2			N	-0-					-0-
03	49445	X	46534	-0-	-2911	-0-	46534	2			N	-0-					-0-
04	48240	X	-0-	-0-	-48240	-0-					N	-0-					-0-
05	49848	X	44209	-0-	-5639	-0-	44209	2			N	-0-					-0-
06	48240	X	44141	-0-	-4099	-0-	44141	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 14H RRCID -> 261513 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7630 - 16327

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38206	X	38206	-0-	-0-	-0-	38206	2			N	-0-					-0-
02	35594	X	35594	-0-	-0-	-0-	35594	2			N	-0-					-0-
03	37181	X	37181	-0-	-0-	-0-	37181	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	-0-	-0-	-36960	-0-					N	-0-					-0-
05	39401	X	32772	-0-	-6629	-0-	32772	2			N	-0-					-0-
06	38130	X	29933	-0-	-8197	-0-	29933	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 261514 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7710 - 14225

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10508	2			N	-0-					-0-
02	27188	X	18062	-0-	-9126	-0-	18062	2			N	-0-					-0-
03	26660	X	18367	-0-	-8293	-0-	18367	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	-0-	-0-	-25800	-0-					N	-0-					-0-
05	22444	X	20248	-0-	-2196	-0-	20248	2			N	-0-					-0-
06	19350	X	4334	-0-	-15016	-0-	4334	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261515 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7815 - 14585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18904	X	18904	-0-	-0-	-0-	18904	2			N	-0-					-0-
02	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	-0-	-0-	-18300	-0-					N	-0-					-0-

JOHN J MILES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261516 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6920 - 10190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18958	X	18958	-0-	-0-	-0-	1	1	18867	3	N	82	158	1	2	8	240
							90	9									
02	19656	X	16849	-0-	-2807	-0-	16796	3	53	9	N	48	1	8			287
03	21762	X	16830	-0-	-4932	-0-	16785	3	45	9	N	41	161	1	1	8	166
04	19110	X	-0-	-0-	-19110	-0-					N	1	1	8			166
*05	18972	X	16397	-0-	-2575	-0-	16396	3	1	9	N	1	1	8			166
*06	18360	X	15617	-0-	-2743	-0-	15616	3	1	9	N	1	1	8			166

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: S 13H RRCID -> 261517 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7483 - 15652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53191	X	53191	-0-	-0-	-0-	53191	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	46558	-0-	-4934	-0-	46558	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	50131	-0-	-6878	-0-	50131	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	-0-	-0-	-55170	-0-					N	-0-					-0-
05	55521	X	48936	-0-	-6585	-0-	48936	2			N	-0-					-0-
06	51480	X	47010	-0-	-4470	-0-	47010	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261518 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5866 PERF. 6135 - 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
01	971	X	971	-0-	-0-	-0-	138	1	810	3	Y	21	42	1	8	8	75
							23	9									
02	2800	X	987	-0-	-1813	-0-	166	1	810	3	Y	10	3	8			82
							11	9									
*03	1519	X	714	-0-	-805	-0-	21	1	680	3	Y	12	6	8			88
							13	9									
*04	1290	X	72	-0-	-1218	-0-	47	1	25	9	Y	23	29	1	6	8	76
*05	1085	X	439	-0-	-646	-0-	61	1	357	3	Y	19	14	1	6	8	-0-
							21	9									
*06	1050	X	611	-0-	-439	-0-	592	3	19	9	Y	17	12	1	5	8	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	86	1	15498	3	Y	62	69	1	7	8	154
							68	9									
02	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	52	1	14010	3	Y	32	2	8			184
							35	9									
*03	15221	X	13941	-0-	-1280	-0-	8	1	13877	3	Y	51	4	8			231
							56	9									
*04	15150	X	87	-0-	-15063	-0-	18	1	69	9	Y	63	77	1	4	8	213
*05	15655	X	15439	-0-	-216	-0-	29	1	15345	3	Y	59	78	1	4	8	190
							65	9									
*06	15608	X	15608	-0-	-0-	-0-	15545	3	63	9	Y	57	86	1	4	8	3

EXELON NORTH UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261522 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 8880 - 11696

01	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	10151	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	9813	-0-	-10795	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
03	13445	X	13445	-0-	-0-	-0-	13445	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	-0-	-0-	-10980	-0-					N	-0-					-0-
*05	11954	X	11954	-0-	-0-	-0-	11954	2			N	-0-					-0-
06	13020	X	7976	-0-	-5044	-0-	7976	2			N	-0-					-0-

MILL STREAM UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261523 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 6240 - 9902

*07	25482	X	19265	-0-	-6217	-0-	39	1	19160	3	Y	60	38	1	3	8	120
							66	9									
*08	24025	X	17464	-0-	-6561	-0-	11	1	17406	3	Y	43	51	1			112
							47	9									
*09	22020	X	15880	-0-	-6140	-0-	29	1	15827	3	Y	22	2	8			132
							24	9									
10	22351	X	20512	-0-	-1839	-0-	35	1	20425	3	Y	47	53	1			126
							52	9									
11	21630	X	14476	-0-	-7154	-0-	156	1	14267	3	Y	48	2	8			172
							53	9									
12	14853	X	14853	-0-	-0-	-0-	151	1	14622	3	Y	73	63	1	3	8	179
							80	9									
01	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	142	1	11050	3	Y	57	73	1	8	8	155
							63	9									
02	18536	X	10458	-0-	-8078	-0-	166	1	10262	3	Y	27	2	8			180
							30	9									
*03	20522	X	12292	-0-	-8230	-0-	26	1	12209	3	Y	52	6	8			226
							57	9									
*04	14490	X	137	-0-	-14353	-0-	60	1	77	9	Y	70	76	1	6	8	214
*05	14849	X	8598	-0-	-6251	-0-	84	1	8452	3	Y	56	79	1	6	8	30
							62	9									
*06	11910	X	8266	-0-	-3644	-0-	8202	3	64	9	Y	58	84	1	4	8	-0-

MABERY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261524 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 6293 - 8845

01	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	534	1	6927	3	N	51	1	8			131
							56	9									
02	8204	X	6514	-0-	-1690	-0-	439	1	6042	3	N	30					161
							33	9									
03	8835	X	7303	-0-	-1532	-0-	564	1	6717	3	N	20					181
							22	9									
04	7980	X	491	-0-	-7489	-0-	426	1	65	9	N	59	1	8			239
05	7936	X	6828	-0-	-1108	-0-	485	1	6343	3	N	-0-					239
06	7260	X	5879	-0-	-1381	-0-	5848	3	31	9	N	28					267

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	27936	X	27936	-0-	-0-	-0-	27936	2			N	-0-					-0-
02	26740	X	25227	-0-	-1513	-0-	25227	2			N	-0-					-0-
03	29605	X	24214	-0-	-5391	-0-	24214	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	-0-	-0-	-28290	-0-					N	-0-					-0-
05	27931	X	24741	-0-	-3190	-0-	24741	2			N	-0-					-0-
06	27030	X	25951	-0-	-1079	-0-	25951	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261526 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8603 - 15042

01	131843	X	28935	-0-	-102908	-0-	28935	2			N	-0-					-0-
02	119084	X	15397	-0-	-103687	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
03	131843	X	14422	-0-	-117421	-0-	14422	2			N	-0-					-0-
04	127590	X	-0-	-0-	-127590	-0-					N	-0-					-0-
05	58590	X	2978	-0-	-55612	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
06	27990	X	2551	-0-	-25439	-0-	2551	2			N	-0-					-0-

EXELON NORTH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 261527 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8600 - 11670

01	T. A.		1	-0-	1	16656	1	2			N	-0-					-0-
02	23413	X	6757	-0-	-16656	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
03	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					-0-
*05	18295	X	18295	-0-	-0-	-0-	18295	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	13837	-0-	-1493	-0-	13837	2			N	-0-					-0-

RADAR WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261595 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5920 - 10086

01	14036	X	14036	-0-	-0-	-0-	14013	3	23	9	N	21	21	8			61
02	15288	X	12200	-0-	-3088	-0-	12200	3			N	-0-					61
03	16926	X	13216	-0-	-3710	-0-	13216	3			N	-0-					61
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	5	5	8			61
*05	14043	X	12390	-0-	-1653	-0-	12390	3			N	-0-					61
*06	13590	X	11874	-0-	-1716	-0-	11863	3	11	9	N	10	7	8			64

ALLIANCE AA BREWER UNIT WELL #: N 15H RRCID -> 261885 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7570 - 16395

01	57664	X	57664	-0-	-0-	-0-	57664	2			N	-0-					-0-
02	52606	X	52606	-0-	-0-	-0-	52606	2			N	-0-					-0-
03	57133	X	55839	-0-	-1294	-0-	55839	2			N	-0-					-0-
04	55800	X	-0-	-0-	-55800	-0-					N	-0-					-0-
05	58249	X	54647	-0-	-3602	-0-	54647	2			N	-0-					-0-
06	56370	X	52937	-0-	-3433	-0-	52937	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WEST SPEEDWAY WELL #: 7H RRCID -> 262291 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 7865 - 11369

01	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-					-0-
03	8469	X	8469	-0-	-0-	-0-	8469	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	-0-	-0-	-9030	-0-					N	-0-					-0-
*05	6515	X	6515	-0-	-0-	-0-	6515	2			N	-0-					-0-
06	8190	X	6628	-0-	-1562	-0-	6628	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	15283	X	8800	-0-	-6483	-0-	92	1	8643	3	Y	59	27	1	1	8	117
							65	9									
*08	10075	X	9417	-0-	-658	-0-	9288	3	129	9	Y	117	103	1			131
*09	9750	X	8791	-0-	-959	-0-	8761	3	30	9	Y	27	18	1			140
*10	9579	X	8743	-0-	-836	-0-	8668	3	75	9	Y	68	94	1			114
*11	9120	X	7100	-0-	-2020	-0-	7039	3	61	9	Y	55	46	1			123
*12	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3206	3	35	9	Y	32	35	1			120
*01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	122	1	5592	3	Y	80	37	1			163
							88	9									
*02	8204	X	7330	-0-	-874	-0-	152	1	7108	3	Y	64	45	1	1	8	181
							70	9									
*03	8742	X	8029	-0-	-713	-0-	140	1	7729	3	Y	145	99	1			227
							160	9									
*04	7110	X	297	-0-	-6813	-0-	157	1	140	9	Y	127	78	1			274
*05	8122	X	7220	-0-	-902	-0-	349	1	6691	3	Y	164	217	1			221
							180	9									
*06	7860	X	7509	-0-	-351	-0-	7364	3	145	9	Y	132	1	8			352

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
*07	10602	X	4083	-0-	-6519	-0-	568	1	3508	3	N	6					90
							7	9									
*08	10602	X	2367	-0-	-8235	-0-	693	1	1674	3	N	-0-					90
*09	7440	X	1496	-0-	-5944	-0-	689	1	804	3	N	3	25	1			68
							3	9									
*10	6138	X	3780	-0-	-2358	-0-	675	1	3102	3	N	3					71
							3	9									
*11	4500	X	2886	-0-	-1614	-0-	534	1	2351	3	N	1					72
							1	9									
*12	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	372	1	3304	3	N	4					76
							4	9									
*01	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	253	1	1276	3	N	4					80
							4	9									
*02	3416	X	302	-0-	-3114	-0-	223	1	79	3	N	-0-					80
*03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					80
*04	3570	X	8	-0-	-3562	-0-	8	1			N	-0-					80
*05	3689	X	1068	-0-	-2621	-0-	117	1	951	3	N	-0-					80
*06	1470	X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-	13	1			67

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
01	22128	X	22128	-0-	-0-	-0-	22124	3	4	9	Y	4	4	8			31
02	21784	X	18366	-0-	-3418	-0-	18365	3	1	9	Y	1	1	8			31
03	24118	X	19612	-0-	-4506	-0-	19610	3	2	9	Y	2	2	8			31
04	22020	X	-0-	-0-	-22020	-0-					Y	2	2	8			31
*05	22134	X	18716	-0-	-3418	-0-	18696	3	20	9	Y	18	47	1	2	8	-0-
*06	20340	X	17558	-0-	-2782	-0-	17555	3	3	9	Y	3	1	8			2

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
01	16402	X	16402	-0-	-0-	-0-	16402	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	13514	-0-	-10510	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	11698	-0-	-14900	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	-0-	-0-	-22530	-0-					N	-0-					-0-
05	17732	X	15526	-0-	-2206	-0-	15526	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	11842	-0-	-4028	-0-	11842	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	103	1	11074	3	Y	6					16
							7	9									
02	9940	X	9557	-0-	-383	-0-	95	1	9458	3	Y	4					20
							4	9									
*03	12710	X	12710	-0-	-0-	-0-	59	1	12648	3	Y	3					23
							3	9									
*04	12030	X	6	-0-	-12024	-0-	5	1	1	9	Y	1					24
*05	12431	X	9642	-0-	-2789	-0-	62	1	9580	3	Y	-0-					24
*06	12300	X	7856	-0-	-4444	-0-	7841	3	15	9	Y	14	22	1			-0-

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
01	0	W	863	-0-	863	393993	863	2			N	-0-					-0-
02	401276	X	7283	-0-	-393993	-0-	7283	2			N	-0-					-0-
03	11036	X	3999	-0-	-7037	-0-	3997	2	2	9	N	2	2	8			-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	8060	X	55	-0-	-8005	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	298	-0-	-7502	-0-	298	2			N	-0-					-0-

BARKER COFFMAN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263467 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6260 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10577	X	10577	-0-	-0-	-0-	107	1	10462	3	Y	7					21
							8	9									
02	13720	X	9600	-0-	-4120	-0-	103	1	9493	3	Y	4					25
							4	9									
03	11656	X	7798	-0-	-3858	-0-	218	1	7578	3	Y	2					27
							2	9									
04	10410	X	8	-0-	-10402	-0-	6	1	2	9	Y	2					29
05	10633	X	7081	-0-	-3552	-0-	92	1	6989	3	Y	-0-					29
06	10290	X	9343	-0-	-947	-0-	9340	3	3	9	Y	3	27	1			5

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 2H RRCID -> 263579 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7950 - 16252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	140337	X	62864	-0-	-77473	-0-	62864	2			N	-0-					-0-
02	126756	X	50361	-0-	-76395	-0-	50361	2			N	-0-					-0-
03	140337	X	53944	-0-	-86393	-0-	53944	2			N	-0-					-0-
04	135810	X	-0-	-0-	-135810	-0-					N	-0-					-0-
05	140337	X	55305	-0-	-85032	-0-	55305	2			N	-0-					-0-
06	135810	X	52840	-0-	-82970	-0-	52840	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 263580 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 7667 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	122109	X	43107	-0-	-79002	-0-	43107	2			N	-0-					-0-
02	110292	X	40866	-0-	-69426	-0-	40866	2			N	-0-					-0-
03	122109	X	42818	-0-	-79291	-0-	42818	2			N	-0-					-0-
04	118170	X	-0-	-0-	-118170	-0-					N	-0-					-0-
05	122109	X	42075	-0-	-80034	-0-	42075	2			N	-0-					-0-
06	118170	X	38819	-0-	-79351	-0-	38819	2			N	-0-					-0-

DYER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263613 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6225 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27838	X	13527	-0-	-14311	-0-	13470	3	57	9	Y	52	35	1	3	8	93
02	25144	X	13019	-0-	-12125	-0-	12966	3	53	9	Y	48	40	1	2	8	99
03	20491	X	2715	-0-	-17776	-0-	2681	3	34	9	Y	31	46	1	3	8	81
04	16890	X	-0-	-0-	-16890	-0-					Y	32	36	1	3	8	74
*05	14415	X	6985	-0-	-7430	-0-	6920	3	65	9	Y	59	30	1	3	8	100
*06	13950	X	6857	-0-	-7093	-0-	6837	3	20	9	Y	18	1	8			117

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

DYER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263614 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5925 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	21607	X	11866	-0-	-9741	-0-	11736	3	130	9	Y	118	72	1	1	8	73
*01	21607	X	6495	-0-	-15112	-0-	6415	3	80	9	Y	73	72	1	3	8	71
*02	19516	X	8718	-0-	-10798	-0-	8631	3	87	9	Y	79	69	1	1	8	80
*03	16825	X	16825	-0-	-0-	-0-	16696	3	129	9	Y	117	78	1	2	8	117
04	11490	X	-0-	-0-	-11490	-0-					Y	89	92	1	2	8	41
*05	14211	X	14211	-0-	-0-	-0-	14082	3	129	9	Y	117	88	1	2	8	68
*06	16290	X	11783	-0-	-4507	-0-	11761	3	22	9	Y	20	2	8			86

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263702 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 7730 - 11832

01	33119	X	33119	-0-	-0-	-0-	33119	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	29573	-0-	-5259	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	31580	-0-	-3884	-0-	31580	2			N	-0-					-0-
04	34320	X	-0-	-0-	-34320	-0-					N	-0-					-0-
05	33821	X	27232	-0-	-6589	-0-	27232	2			N	-0-					-0-
06	32040	X	18668	-0-	-13372	-0-	18668	2			N	-0-					-0-

LA FRANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263707 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 6150 - 8481

01	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	192	1	5092	3	Y	25					117
							28	9									
02	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	186	1	6792	3	Y	33	68	1			82
							36	9									
03	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	256	1	11457	3	Y	1	1	8			82
							1	9									
04	8040	X	236	-0-	-7804	-0-	235	1	1	9	Y	1	1	8			82
05	8277	X	-0-	-0-	-8277	-0-					Y	1	1	8			82
06	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					Y	-0-	40	1			42

LA FRANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263710 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 6190 - 8991

01	7562	X	7562	-0-	-0-	-0-	348	1	7161	3	Y	48	4	8			207
							53	9									
02	8680	X	4864	-0-	-3816	-0-	263	1	4539	3	Y	56	109	1	1	8	153
							62	9									
03	7378	X	1104	-0-	-6274	-0-	343	1	744	3	Y	15	1	8			167
							17	9									
04	7320	X	482	-0-	-6838	-0-	377	1	105	9	Y	95	1	8			261
*05	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	456	1	10993	3	Y	1	1	8			261
							1	9									
*06	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10199	3	15	9	Y	14	140	1	1	8	134

CHARCA HANGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263711 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 6372 PERF. 6630 - 11227

01	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	13053	3	4	9	Y	4	4	8			50
02	21084	X	15389	-0-	-5695	-0-	15388	3	1	9	Y	1	1	8			50
03	23343	X	18162	-0-	-5181	-0-	18159	3	3	9	Y	3	3	8			50
04	20880	X	-0-	-0-	-20880	-0-					Y	3	3	8			50
*05	17050	X	16995	-0-	-55	-0-	16992	3	3	9	Y	3	41	1	3	8	9
*06	17580	X	16422	-0-	-1158	-0-	16416	3	6	9	Y	5	3	8			11

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263713 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5419 PERF. 5650 - 11182

01	26801	X	26801	-0-	-0-	-0-	26668	2	133	9	Y	121	83	1			140
02	26432	X	22708	-0-	-3724	-0-	22610	2	98	9	Y	89	96	1			133
03	29264	X	24008	-0-	-5256	-0-	23898	2	110	9	Y	100	92	1			141
04	28320	X	-0-	-0-	-28320	-0-					Y	83	97	1			127
*05	28582	X	22671	-0-	-5911	-0-	22586	2	85	9	Y	77	80	1			124
*06	25950	X	21722	-0-	-4228	-0-	21661	2	61	9	Y	55	91	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	11396	X	3	-0-	-11393	-0-	1	2	2	9	Y	2					2
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	2	2	1			2
04	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2	1	1			3
*05	10	X	10	-0-	-0-	-0-	9	2	1	9	Y	1	2	1			2
*06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-	1	1			1

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
01	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	2	10	9	Y	9	2	1			9
02	1400	X	7	-0-	-1393	-0-	1	2	6	9	Y	5	6	1			8
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	11	6	1			13
04	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	1	9	1			5
*05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	2	1			4
*06	157	X	157	-0-	-0-	-0-	142	2	15	9	Y	14	1	1			17

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
01	16820	X	16820	-0-	-0-	-0-	16671	3	149	9	Y	135	176	1	4	8	243
02	16296	X	14570	-0-	-1726	-0-	14206	3	364	9	Y	331	358	1	1	8	215
03	18042	X	13733	-0-	-4309	-0-	13297	3	436	9	Y	396	367	1	4	8	240
04	17460	X	-0-	-0-	-17460	-0-					Y	35	4	8			271
*05	16864	X	15458	-0-	-1406	-0-	15454	3	4	9	Y	4	4	8			271
*06	16290	X	15074	-0-	-1216	-0-	15068	3	6	9	Y	5	2	8			274

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
01	89683	X	33675	-0-	-56008	-0-	33675	2			N	-0-					-0-
02	81004	X	30692	-0-	-50312	-0-	30692	2			N	-0-					-0-
03	89683	X	29874	-0-	-59809	-0-	29874	2			N	-0-					-0-
04	86790	X	-0-	-0-	-86790	-0-					N	-0-					-0-
05	89683	X	10491	-0-	-79192	-0-	10491	2			N	-0-					-0-
06	86790	X	7877	-0-	-78913	-0-	7877	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
01	40099	X	40099	-0-	-0-	-0-	40099	2			N	-0-					-0-
02	42924	X	35443	-0-	-7481	-0-	35443	2			N	-0-					-0-
03	44516	X	38160	-0-	-6356	-0-	38160	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	-0-	-0-	-41430	-0-					N	-0-					-0-
05	41540	X	36331	-0-	-5209	-0-	36331	2			N	-0-					-0-
06	38820	X	34843	-0-	-3977	-0-	34843	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
01	24769	X	20013	-0-	-4756	-0-	19929	3	84	9	Y	76	75	1	4	8	165
02	22372	X	14415	-0-	-7957	-0-	14378	3	37	9	Y	34	71	1	1	8	127
03	21731	X	19359	-0-	-2372	-0-	19311	3	48	9	Y	44	59	1	2	8	110
04	21030	X	-0-	-0-	-21030	-0-					Y	38	49	1	2	8	97
*05	21731	X	18590	-0-	-3141	-0-	18532	3	58	9	Y	53	38	1	2	8	110
*06	19380	X	18841	-0-	-539	-0-	18829	3	12	9	Y	11	2	8			119

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
01	22371	X	22371	-0-	-0-	-0-	22371	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19064	-0-	-4540	-0-	19064	2			N	-0-					-0-
03	25420	X	21034	-0-	-4386	-0-	21034	2			N	-0-					-0-
04	24600	X	-0-	-0-	-24600	-0-					N	-0-					-0-
05	24428	X	19807	-0-	-4621	-0-	19807	2			N	-0-					-0-
06	21660	X	18419	-0-	-3241	-0-	18419	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12239	3	79	9	Y	72	5	8			256
02	11478	X	11478	-0-	-0-	-0-	11441	3	37	9	Y	34	1	8			289
03	14024	X	14024	-0-	-0-	-0-	13973	3	51	9	Y	46	4	8			331
04	11910	X	-0-	-0-	-11910	-0-					Y	51	4	8			378
*05	13604	X	13604	-0-	-0-	-0-	13545	3	59	9	Y	54	4	8			428
*06	13560	X	13073	-0-	-487	-0-	12822	3	251	9	Y	228	183	1	3	8	470

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 264012 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 8020 - 16202

01	155620	X	88750	-0-	-66870	-0-	88750	2			N	-0-					-0-
02	140560	X	75931	-0-	-64629	-0-	75931	2			N	-0-					-0-
03	155620	X	81223	-0-	-74397	-0-	81223	2			N	-0-					-0-
04	150600	X	-0-	-0-	-150600	-0-					N	-0-					-0-
05	155620	X	57785	-0-	-97835	-0-	57785	2			N	-0-					-0-
06	150600	X	54768	-0-	-95832	-0-	54768	2			N	-0-					-0-

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264034 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 6369 - 11882

01	56544	X	21543	-0-	-35001	-0-	21327	2	216	9	Y	196	176	1			174
02	51072	X	18762	-0-	-32310	-0-	18595	2	167	9	Y	152	166	1			160
03	56544	X	20253	-0-	-36291	-0-	20071	2	182	9	Y	165	174	1			151
04	22890	X	-0-	-0-	-22890	-0-					Y	145	168	1			128
*05	22754	X	17336	-0-	-5418	-0-	17181	2	155	9	Y	141	137	1			132
*06	20850	X	17678	-0-	-3172	-0-	17554	2	124	9	Y	113					245

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264071 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8146 - 10986

01	30841	X	30841	-0-	-0-	-0-	30841	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	25194	-0-	-5578	-0-	25194	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	28773	-0-	-4335	-0-	28773	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	-0-	-0-	-32040	-0-					N	-0-					-0-
05	31682	X	28844	-0-	-2838	-0-	28844	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	27890	-0-	-1960	-0-	27890	2			N	-0-					-0-

C. R. SHELBY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264119 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7586 - 11242

01	14615	X	14615	-0-	-0-	-0-	14615	2			N	-0-					-0-
02	13569	X	13569	-0-	-0-	-0-	13569	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12671	-0-	-1093	-0-	12671	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	-0-	-0-	-14130	-0-					N	-0-					-0-
05	15035	X	12776	-0-	-2259	-0-	12776	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	12816	-0-	-1734	-0-	12816	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
*07	59551	X	13405	-0-	-46146	-0-	259	1	12936	3	Y	191	92	1	2	8	385
							210	9									
*08	16058	X	13639	-0-	-2419	-0-	315	1	12968	3	Y	324	344	1			365
							356	9									
*09	15540	X	10320	-0-	-5220	-0-	308	1	9939	3	Y	66	50	1			381
							73	9									
*10	15252	X	12827	-0-	-2425	-0-	423	1	12205	3	Y	181	260	1			302
							199	9									
*11	13530	X	11819	-0-	-1711	-0-	379	1	11250	3	Y	173	125	1			350
							190	9									
*12	9801	X	9801	-0-	-0-	-0-	9644	3	157	9	Y	143	101	1			392
*01	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	265	1	9598	3	Y	125	122	1			395
							138	9									
*02	11592	X	11316	-0-	-276	-0-	21	1	11187	3	Y	98	112	1	2	8	379
							108	9									
*03	13982	X	13982	-0-	-0-	-0-	2	1	13980	3	Y	-0-	209	1			170
*04	11820	X	2	-0-	-11818	-0-	2	1			Y	-0-	58	1			112
*05	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	3			Y	-0-	11	1			101
*06	13530	X	12640	-0-	-890	-0-	12639	3	1	9	Y	1	1	8			100

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
01	37644	X	37644	-0-	-0-	-0-	37644	2			N	-0-					-0-
02	36428	X	33825	-0-	-2603	-0-	33825	2			N	-0-					-0-
03	39246	X	37103	-0-	-2143	-0-	37103	2			N	-0-					-0-
04	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-					N	-0-					-0-
05	38471	X	36075	-0-	-2396	-0-	36075	2			N	-0-					-0-
06	36420	X	33621	-0-	-2799	-0-	33621	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
01	11532	X	10039	-0-	-1493	-0-	670	1	9355	3	N	13	8	8			61
							14	9									
02	10164	X	8753	-0-	-1411	-0-	609	1	8141	3	N	3					64
							3	9									
03	10912	X	9324	-0-	-1588	-0-	645	1	8676	3	N	3					67
							3	9									
04	10410	X	624	-0-	-9786	-0-	616	1	8	9	N	7	7	8			67
05	10230	X	8793	-0-	-1437	-0-	636	1	8151	3	N	5					72
							6	9									
06	9720	X	7842	-0-	-1878	-0-	7839	3	3	9	N	3	3	8			72

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
01	20522	X	18518	-0-	-2004	-0-	610	1	17902	3	N	5	5	8			3
							6	9									
02	17388	X	15522	-0-	-1866	-0-	683	1	14839	3	N	-0-					3
03	19251	X	17613	-0-	-1638	-0-	657	1	16956	3	N	-0-					3
04	18630	X	562	-0-	-18068	-0-	560	1	2	9	N	2	2	8			3
05	18941	X	18118	-0-	-823	-0-	585	1	17530	3	N	3					6
							3	9									
06	17910	X	16274	-0-	-1636	-0-	16273	3	1	9	N	1	1	8			6

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
01	36146	X	32117	-0-	-4029	-0-	32117	2			N	-0-					-0-
02	32004	X	28595	-0-	-3409	-0-	28595	2			N	-0-					-0-
03	33945	X	30197	-0-	-3748	-0-	30197	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	-0-	-0-	-32670	-0-					N	-0-					-0-
05	33573	X	28886	-0-	-4687	-0-	28886	2			N	-0-					-0-
06	31080	X	28646	-0-	-2434	-0-	28646	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	0	W	3505	-0-	3505	185551	3495	2	10	9	Y	9	21	1			8
02	0	W	12472	-0-	12472	198023	12464	2	8	9	Y	7	8	1			7
03	212650	X	14627	-0-	-198023	-0-	14608	2	19	9	Y	17	8	1			16
04	12810	X	-0-	-0-	-12810	-0-					Y	6	17	1			5
*05	13795	X	2104	-0-	-11691	-0-	2104	2			Y	-0-	3	1			2
*06	14160	X	1180	-0-	-12980	-0-	1180	2			Y	-0-					2

BLAIR EAST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264562 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7446 PERF.10508 - 14503

01	82243	X	51929	-0-	-30314	-0-	51929	2			N	-0-					-0-
02	74284	X	44992	-0-	-29292	-0-	44992	2			N	-0-					-0-
03	50096	X	47706	-0-	-2390	-0-	47706	2			N	-0-					-0-
04	50250	X	-0-	-0-	-50250	-0-					N	-0-					-0-
05	51925	X	43309	-0-	-8616	-0-	43309	2			N	-0-					-0-
06	50250	X	33290	-0-	-16960	-0-	33290	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT KS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 264851 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 8409 - 10518

01	35154	X	27280	-0-	-7874	-0-	27280	2			N	-0-					-0-
02	30212	X	24347	-0-	-5865	-0-	24347	2			N	-0-					-0-
03	32054	X	25866	-0-	-6188	-0-	25866	2			N	-0-					-0-
04	29940	X	-0-	-0-	-29940	-0-					N	-0-					-0-
05	29264	X	23844	-0-	-5420	-0-	23844	2			N	-0-					-0-
06	26400	X	23643	-0-	-2757	-0-	23643	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE GRAPHICS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264887 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7765 - 11802

01	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	8148	2			N	-0-					-0-
*06	13386	X	13386	-0-	-0-	-0-	13386	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT WELL #: S 5H RRCID -> 265171 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8255 - 16352

01	97202	X	97202	-0-	-0-	-0-	97202	2			N	-0-					-0-
02	87980	X	87980	-0-	-0-	-0-	87980	2			N	-0-					-0-
03	91050	X	91050	-0-	-0-	-0-	91050	2			N	-0-					-0-
04	84930	X	-0-	-0-	-84930	-0-					N	-0-					-0-
05	87761	X	79383	-0-	-8378	-0-	79383	2			N	-0-					-0-
06	84930	X	73608	-0-	-11322	-0-	73608	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 1H RRCID -> 265174 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8036 - 16002

01	102114	X	73438	-0-	-28676	-0-	73438	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	41217	-0-	-51015	-0-	41217	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	53445	-0-	-48669	-0-	53445	2			N	-0-					-0-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-					N	-0-					-0-
05	93031	X	53239	-0-	-39792	-0-	53239	2			N	-0-					-0-
06	71070	X	50793	-0-	-20277	-0-	50793	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 2H RRCID -> 265175 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 8108 - 16002

01	106020	X	93743	-0-	-12277	-0-	93743	2			N	-0-					-0-
02	95760	X	88789	-0-	-6971	-0-	88789	2			N	-0-					-0-
03	106020	X	90203	-0-	-15817	-0-	90203	2			N	-0-					-0-
04	102600	X	-0-	-0-	-102600	-0-					N	-0-					-0-
05	98301	X	67881	-0-	-30420	-0-	67881	2			N	-0-					-0-
06	95130	X	46054	-0-	-49076	-0-	46054	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 4H RRCID -> 265181 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 8224 - 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
01	102114	X	49448	-0-	-52666	-0-	49448	2			N	-0-					-0-
02	92232	X	46717	-0-	-45515	-0-	46717	2			N	-0-					-0-
03	102114	X	48051	-0-	-54063	-0-	48051	2			N	-0-					-0-
04	98820	X	-0-	-0-	-98820	-0-					N	-0-					-0-
05	51708	X	45305	-0-	-6403	-0-	45305	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	46583	-0-	-3457	-0-	46583	2			N	-0-					-0-

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265465 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 6586 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43524	X	14458	-0-	-29066	-0-	14139	3	319	9	Y	290	357	1			59
02	39312	X	15359	-0-	-23953	-0-	15069	3	290	9	Y	264	242	1	1	8	80
03	43524	X	15693	-0-	-27831	-0-	15420	3	273	9	Y	248	242	1			86
04	16230	X	-0-	-0-	-16230	-0-					Y	133	141	1			78
05	17019	X	15104	-0-	-1915	-0-	14982	3	122	9	Y	111	69	1			120
06	INC G-10		13629	-0-	13629	13629	13527	3	102	9	Y	93	139	1	2	8	72

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
01	43276	X	10900	-0-	-32376	-0-	10713	3	187	9	Y	170	203	1			29
02	39088	X	7253	-0-	-31835	-0-	7115	3	138	9	Y	125	112	1	1	8	41
03	43276	X	9420	-0-	-33856	-0-	9281	3	139	9	Y	126	123	1			44
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					Y	210	219	1			35
*05	10912	X	7783	-0-	-3129	-0-	7637	3	146	9	Y	133	109	1			59
*06	INC G-10		9789	-0-	9789	9789	9624	3	165	9	Y	150	178	1	2	8	29

ALLIANCE AIRPORT ACREY UNIT N WELL #: 3H RRCID -> 265568 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 8082 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	84351	X	58838	-0-	-25513	-0-	58838	2			N	-0-					-0-
02	76188	X	52573	-0-	-23615	-0-	52573	2			N	-0-					-0-
03	84351	X	55928	-0-	-28423	-0-	55928	2			N	-0-					-0-
04	81630	X	-0-	-0-	-81630	-0-					N	-0-					-0-
05	81995	X	55236	-0-	-26759	-0-	55236	2			N	-0-					-0-
06	56940	X	54414	-0-	-2526	-0-	54414	2			N	-0-					-0-

LANGDON B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265598 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6890 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48081	X	17203	-0-	-30878	-0-	17203	3			Y	-0-					22
02	18284	X	14852	-0-	-3432	-0-	14850	3	2	9	Y	2	2	8			22
03	19561	X	15421	-0-	-4140	-0-	15421	3			Y	-0-					22
04	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					Y	-0-					22
*05	17298	X	16307	-0-	-991	-0-	16307	3			Y	-0-					22
*06	INC G-10		14362	-0-	14362	14362	14359	3	3	9	Y	3	3	8			22

BRISCOE EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265599 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 5401 PERF. 6399 - 11922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46128	X	23261	-0-	-22867	-0-	23261	2			Y	-0-					-0-
02	27440	X	23252	-0-	-4188	-0-	23252	2			Y	-0-					-0-
03	30380	X	25393	-0-	-4987	-0-	25393	2			Y	-0-					-0-
04	26550	X	-0-	-0-	-26550	-0-					Y	-0-					-0-
05	26846	X	20826	-0-	-6020	-0-	20826	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	20715	-0-	-4185	-0-	20715	2			Y	-0-					-0-

HOFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265604 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5672 PERF. 6898 - 10003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48329	X	18923	-0-	-29406	-0-	18858	3	65	9	Y	59	76	1	8	8	60
02	35000	X	8	-0-	-34992	-0-	1	3	7	9	Y	6	36	1			30
03	38750	X	4221	-0-	-34529	-0-	4206	3	15	9	Y	14	18	1	3	8	23
04	29760	X	-0-	-0-	-29760	-0-					Y	102	12	1	3	8	110
05	27001	X	18521	-0-	-8480	-0-	18495	3	26	9	Y	24	73	1	3	8	58
06	INC G-10		18314	-0-	18314	18314	18297	3	17	9	Y	15	4	8			69

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830

HOFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265608 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 5767 PERF. 5940 - 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
01	48236	X	25320	-0-	-22916	-0-	25171	3	149	9	Y	135	177	1	10	8	146
02	36764	X	29955	-0-	-6809	-0-	29867	3	88	9	Y	80	88	1	3	8	135
03	40703	X	28733	-0-	-11970	-0-	28609	3	124	9	Y	113	84	1	8	8	156
04	28020	X	-0-	-0-	-28020	-0-					Y	118	84	1	8	8	182
05	33170	X	24106	-0-	-9064	-0-	24015	3	91	9	Y	83	121	1	8	8	136
06	INC G-10		25532	-0-	25532	25532	25484	3	48	9	Y	44	4	8			176

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
01	49259	X	24283	-0-	-24976	-0-	24183	3	100	9	Y	91	115	1	9	8	96
02	32872	X	22676	-0-	-10196	-0-	22585	3	91	9	Y	83	58	1	2	8	119
03	36394	X	23663	-0-	-12731	-0-	23540	3	123	9	Y	112	74	1	5	8	152
04	28230	X	-0-	-0-	-28230	-0-					Y	143	82	1	5	8	208
*05	25606	X	20532	-0-	-5074	-0-	20498	3	34	9	Y	31	139	1	5	8	95
*06	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	6277	3	3	9	Y	3	2	8			96

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
01	55583	X	17724	-0-	-37859	-0-	17724	3			N	-0-					81
02	20748	X	15796	-0-	-4952	-0-	15796	3			N	-0-					81
03	22971	X	16577	-0-	-6394	-0-	16577	3			N	-0-					81
04	19950	X	-0-	-0-	-19950	-0-					N	11					92
05	18600	X	15199	-0-	-3401	-0-	15181	3	18	9	N	16					108
06	17160	X	15357	-0-	-1803	-0-	15347	3	10	9	N	9					117

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
01	59427	X	38795	-0-	-20632	-0-	38795	2			N	-0-					-0-
02	53676	X	35622	-0-	-18054	-0-	35622	2			N	-0-					-0-
03	43586	X	39098	-0-	-4488	-0-	39098	2			N	-0-					-0-
04	41160	X	-0-	-0-	-41160	-0-					N	-0-					-0-
05	39804	X	37498	-0-	-2306	-0-	37498	2			N	-0-					-0-
06	38160	X	34946	-0-	-3214	-0-	34946	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
01	45074	X	12313	-0-	-32761	-0-	268	1	12038	3	N	6	6	8			3
							7	9									
02	40712	X	8064	-0-	-32648	-0-	289	1	7775	3	N	-0-					3
03	22599	X	8806	-0-	-13793	-0-	345	1	8461	3	N	-0-					3
*04	18360	X	252	-0-	-18108	-0-	251	1	1	9	Y	1	1	8			3
*05	13764	X	7116	-0-	-6648	-0-	432	1	6680	3	Y	4					7
							4	9									
*06	INC G-10		6631	-0-	6631	6631	6628	3	3	9	Y	3	2	8			8

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
01	5053	X	1620	-0-	-3433	-0-	629	1	980	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
02	4564	X	1	-0-	-4563	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
04	2580	X	517	-0-	-2063	-0-	515	1	2	9	Y	2	2	8			-0-
*05	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	4					4
*06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	3	8			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
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
01	110295	X	110295	-0-	-0-	-0-	110295	2			N	-0-					-0-
02	100950	X	100950	-0-	-0-	-0-	100950	2			N	-0-					-0-
03	105694	X	105694	-0-	-0-	-0-	105694	2			N	-0-					-0-
04	93300	X	-0-	-0-	-93300	-0-					N	-0-					-0-
*05	96453	X	96453	-0-	-0-	-0-	96453	2			N	-0-					-0-
*06	93994	X	93994	-0-	-0-	-0-	93994	2			N	-0-					-0-

BRANHAM KELLER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265874 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 5460 - 8843

01	0	Z	23958	-0-	23958	192726	108	1	23843	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
02	213739	X	21013	-0-	-192726	-0-	107	1	20906	3	N	-0-					-0-
03	21860	X	21860	-0-	-0-	-0-	137	1	21723	3	N	-0-					-0-
04	26700	X	130	-0-	-26570	-0-	129	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
*05	26009	X	18400	-0-	-7609	-0-	175	1	18221	3	Y	4					4
							4	9									
*06	INC G-10		16771	-0-	16771	16771	16768	3	3	9	Y	3	2	8			5

LANGDON B - STEWART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265894 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 6779 - 11222

01	144298	X	13263	-0-	-131035	-0-	13263	3			Y	-0-					-0-
02	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	11253	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	16740	X	14884	-0-	-1856	-0-	14884	3			Y	-0-					-0-
04	16200	X	-0-	-0-	-16200	-0-					Y	-0-					-0-
05	16740	X	13692	-0-	-3048	-0-	13692	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		14758	-0-	14758	14758	14756	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

STINGRAY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266466 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 5788 PERF. N/A

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

ALLIANCE CARTWRIGHT NORTH UNIT WELL #: 13H RRCID -> 267370 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 7535 PERF. N/A

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

VILLAGE CREEK WEST WELL #: 8H RRCID -> 267977 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7591 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
QUICKSILVER RESOURCES INC. //CONT.// 684830
STINGRAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268060 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 5769 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268063 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 8H RRCID -> 268066 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 5460 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WEST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268133 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5462 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RWA, LLC 687608
SUGGS WELL #: 2 RRCID -> 197433 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6326 - 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
01	1271	N	915	-0-	-356	-0-	915	3			N	-0-					149
02	1428	N	629	-0-	-799	-0-	629	3			N	-0-					149
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
*04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					149
*05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	3			N	-0-					149
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					149

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGUIRE 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262360 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 7945 - 10247

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP 696752
CROW-WRIGHT WELL #: 5 H RRCID -> 237180 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8550 - 11839

01	9610	X	9096	-0-	-514	-0-	238 9	1	8849	2	N	8	8	8			-0-
02	9828	X	8441	-0-	-1387	-0-	3154	1	5287	2	N	-0-					-0-
03	10881	X	8499	-0-	-2382	-0-	1255	1	7244	2	N	-0-					-0-
04	9840	X	8458	-0-	-1382	-0-	2595	1	5863	2	N	-0-					-0-
05	9703	X	8294	-0-	-1409	-0-	387	1	7907	2	N	-0-					-0-
06	9030	X	8792	-0-	-238	-0-	3577	1	5215	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238577 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8953 - 12587

01	9672	X	9650	-0-	-22	-0-	519	1	9131	2	N	-0-					-0-
02	8988	X	8335	-0-	-653	-0-	394	1	7941	2	N	-0-					-0-
03	9951	X	9029	-0-	-922	-0-	689	1	8340	2	N	-0-					-0-
04	9510	X	9196	-0-	-314	-0-	389	1	8807	2	N	-0-					-0-
05	9641	X	9120	-0-	-521	-0-	228	1	8892	2	N	-0-					-0-
06	9330	X	8442	-0-	-888	-0-	158	1	8284	2	N	-0-					-0-

WHYBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238578 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8815 - 11677

01	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	603 7	1	10605	2	N	6	6	8			-0-
02	9884	X	9852	-0-	-32	-0-	466	1	9386	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	10769	-0-	-174	-0-	821	1	9948	2	N	-0-					-0-
04	10948	X	10948	-0-	-0-	-0-	463	1	10485	2	N	-0-					-0-
05	10943	X	10497	-0-	-446	-0-	263 1	1	10233	2	N	1	1	8			-0-
06	10590	X	9787	-0-	-803	-0-	183	1	9604	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238580 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8975 - 11164

01	8246	X	7882	-0-	-364	-0-	424 1	1	7457	2	N	1	1	8			-0-
02	7756	X	6959	-0-	-797	-0-	329	1	6630	2	N	-0-					-0-
03	8587	X	7681	-0-	-906	-0-	586	1	7095	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	7766	-0-	-304	-0-	329	1	7437	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	7605	-0-	-610	-0-	190	1	7415	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6762	-0-	-858	-0-	126	1	6636	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
BUTTON NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244363 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8762 - 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
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-

AUNE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246670 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 8978 - 12761

01	9455	X	8843	-0-	-612	-0-	475	1	8368	2	N	-0-					-0-
02	8596	X	8086	-0-	-510	-0-	382	1	7704	2	N	-0-					-0-
03	9517	X	9048	-0-	-469	-0-	690	1	8358	2	N	-0-					-0-
04	9060	X	8455	-0-	-605	-0-	358	1	8097	2	N	-0-					-0-
05	8990	X	8930	-0-	-60	-0-	223	1	8707	2	N	-0-					-0-
06	8760	X	8316	-0-	-444	-0-	155	1	8161	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 4H RRCID -> 246856 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8350 - 10412

01	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	183	1	6832	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
02	6160	X	6079	-0-	-81	-0-	2271	1	3808	2	N	-0-					-0-
03	6758	X	5907	-0-	-851	-0-	872	1	5035	2	N	-0-					-0-
04	6810	X	5771	-0-	-1039	-0-	1768	1	3996	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	7037	X	4927	-0-	-2110	-0-	230	1	4697	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4976	-0-	-1834	-0-	2025	1	2951	2	N	-0-					-0-

RAYZOR-SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 247904 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 8860 - 12376

01	7316	X	7184	-0-	-132	-0-	386	1	6788	2	N	9	9	8			-0-
							10	9									
02	6468	X	6211	-0-	-257	-0-	294	1	5917	2	N	-0-					-0-
03	7347	X	7022	-0-	-325	-0-	535	1	6487	2	N	-0-					-0-
04	7110	X	5589	-0-	-1521	-0-	236	1	5353	2	N	-0-					-0-
05	7347	X	6945	-0-	-402	-0-	174	1	6770	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6960	X	6590	-0-	-370	-0-	123	1	6466	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

RAYZOR NORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 250462 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9157 - 12028

01	13392	X	11749	-0-	-1643	-0-	631	1	11112	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
02	12012	X	10284	-0-	-1728	-0-	486	1	9798	2	N	-0-					-0-
03	12803	X	11581	-0-	-1222	-0-	883	1	10698	2	N	-0-					-0-
04	12210	X	10849	-0-	-1361	-0-	459	1	10390	2	N	-0-					-0-
05	12028	X	11352	-0-	-676	-0-	284	1	11068	2	N	-0-					-0-
06	11370	X	10221	-0-	-1149	-0-	191	1	10030	2	N	-0-					-0-

CROW-WRIGHT WELL #: 10H RRCID -> 250830 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 0 - 10616

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RED OAK GAS OPERATING COMPANY LP//CONT.// 696752
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
01	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	530	1	9325	2	N	19	19	8			-0-
							21	9									
02	14196	X	8186	-0-	-6010	-0-	387	1	7799	2	N	-0-					-0-
03	15717	X	9315	-0-	-6402	-0-	710	1	8605	2	N	-0-					-0-
04	11580	X	8034	-0-	-3546	-0-	340	1	7694	2	N	-0-					-0-
05	9889	X	7387	-0-	-2502	-0-	185	1	7199	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	9570	X	6962	-0-	-2608	-0-	130	1	6832	2	N	-0-					-0-

CANYON-OAKS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256097 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 9986 - 11191

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	27	1	323	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	150	N	43	-0-	-107	-0-	1	1	42	2	N	-0-					-0-

PITNER-NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264176 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8840 - 11362

01	DLQ G-10		14318	-0-	14318	27209	770	1	13548	2	N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		13440	-0-	13440	40649	635	1	12805	2	N	-0-					-0-
03	54496	X	13847	-0-	-40649	-0-	1056	1	12791	2	N	-0-					-0-
04	12784	X	12784	-0-	-0-	-0-	541	1	12243	2	N	-0-					-0-
05	14880	X	12973	-0-	-1907	-0-	325	1	12647	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	14400	X	12054	-0-	-2346	-0-	225	1	11828	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. 698690
REGAL BENNETT WELL #: 1H RRCID -> 252795 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 5909 - 7118

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-

REGAL-NASH WELL #: 3H RRCID -> 253087 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5900 - 7890

01	1209	N	703	-0-	-506	-0-	703	2			N	-0-					-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
*06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-					-0-

REGAL BENNETT WELL #: 2H RRCID -> 254630 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 5712 - 7447

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2151	-0-	2151	2151	2151	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
REGAL ENERGY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 698690
REGAL-NASH WELL #: 4H RRCID -> 254631 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 5072 PERF. 5559 - 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
01	DLQ G-10		11224	-0-	11224	19282	11224	2			N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		3189	-0-	3189	22471	3189	2			N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		1500	-0-	1500	23971	1500	2			N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		2528	-0-	2528	26499	2528	2			N	-0-					-0-
05	30587	X	4088	-0-	-26499	-0-	4088	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	2298	-0-	-5202	-0-	2298	2			N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 1 H RRCID -> 254763 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6052 - 7713

01	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
02	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
03	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
04	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
05	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-
06	3625	X	-0-	-0-	-3625	-0-					N	-0-					-0-

REGAL-BOONSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 259963 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 7093 - 9025

*11	9090	X	-0-	-0-	-9090	-0-					N	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL GOD'S BLESSING WELL #: 2H RRCID -> 261048 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 5111 PERF. 5445 - 7425

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REGAL COSPER-WHITEHORN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269025 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REPUBLIC ENERGY OPERATING, LLC 702662
ALBERTHAL WELL #: 1H RRCID -> 227193 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 5392 PERF. 5640 - 8005

01	3038	X	2643	-0-	-395	-0-	2643	3			N	-0-					88
02	2744	X	2603	-0-	-141	-0-	2594	3	9	9	N	8					96
03	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2814	3	15	9	N	14	1	8			109
04	2550	N	2494	-0-	-56	-0-	2462	3	32	9	N	29					138
05	2883	N	2211	-0-	-672	-0-	2197	3	14	9	N	13					151
06	2730	N	2150	-0-	-580	-0-	2141	3	9	9	N	8					159

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RHYNE, J.V. 706379
FRED ZIEHR WELL #: 1 RRCID -> 255638 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 3924 PERF. 3563 - 3697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
ROIL "COWBOY" BAKER WELL #: 1 RRCID -> 125070 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7074 - 7283

01	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					19
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					19
03	310	N	270	-0-	-40	-0-	270	3			N	-0-					19
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					19
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					19
*06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					19

SMITH, T. M. WELL #: 4 RRCID -> 129725 COMPL. DATE 12/23/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7057 - 7257

01	341	N	189	-0-	-152	-0-	189	3			N	-0-					56
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					56
03	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			N	-0-					56
04	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3			N	-0-					56
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3			N	-0-					56
*06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					56

SMITH, T. M. WELL #: 5 RRCID -> 153443 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7080 - 7330

01	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					78
02	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3			N	-0-					78
03	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	3			N	-0-					78
04	3000	X	2618	-0-	-382	-0-	2618	3			N	-0-					78
05	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	2480	3			N	-0-					78
06	3000	X	2690	-0-	-310	-0-	2690	3			N	-0-					78

JENNINGS, BOYD WELL #: 1 RRCID -> 155665 COMPL. DATE 06/22/1995 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 6892 - 7110

01	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	3			N	-0-					22
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	315	3			N	-0-					22
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	287	3			N	-0-					22
04	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			N	-0-					22
05	341	N	252	-0-	-89	-0-	252	3			N	-0-					22
*06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	3			N	-0-					22

JENNINGS, BOYD WELL #: 2 RRCID -> 159293 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 6925 - 7098

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	3			N	-0-					52
02	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3315	3			N	-0-					52
03	3379	X	3322	-0-	-57	-0-	3322	3			N	-0-					52
04	3360	X	2882	-0-	-478	-0-	2882	3			N	-0-					52
05	3658	X	3258	-0-	-400	-0-	3258	3			N	-0-					52
06	3540	X	3083	-0-	-457	-0-	3083	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
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	633	3	7	9	N	6					84
02	1344	N	448	-0-	-896	-0-	448	3			N	-0-					84
03	1085	N	442	-0-	-643	-0-	439	3	3	9	N	3					87
04	630	N	461	-0-	-169	-0-	455	3	6	9	N	5					92
05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1399	3	24	9	N	22					114
*06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1139	3	12	9	N	11					125

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
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1007	3	3	9	N	3					35
02	812	N	713	-0-	-99	-0-	713	3			N	-0-					35
03	899	N	840	-0-	-59	-0-	832	3	8	9	N	7					42
04	990	N	905	-0-	-85	-0-	902	3	3	9	N	3					45
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	3	6	9	N	5					50
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					50

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	725	3	6	9	N	5	5	8			30
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					30
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					30
04	720	N	217	-0-	-503	-0-	217	3			N	-0-					30
05	744	N	158	-0-	-586	-0-	158	3			N	-0-					30
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					30

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
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	872	3	3	9	N	3	3	8			45
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					45
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					45
04	840	N	276	-0-	-564	-0-	275	3	1	9	N	1	1	8			45
05	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	2868	3			N	-0-					45
*06	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1484	3			N	-0-					45

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					84
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	3			N	-0-					84
03	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-					84
04	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	3			N	-0-					84
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-					84
06	810	N	438	-0-	-372	-0-	438	3			N	-0-					84

RATLIFF, L. D. WELL #: 6 RRCID -> 190528 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6455 - 6730

01	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					70
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-					70
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-	5	8			70
04	840	N	121	-0-	-719	-0-	121	3			N	-0-					70
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					70
06	750	N	632	-0-	-118	-0-	632	3			N	-0-					70

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 2 RRCID -> 191470 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7696

01	7657	X	6844	-0-	-813	-0-	6805	3	39	9	N	35					204
02	6916	X	5960	-0-	-956	-0-	5940	3	20	9	N	18					222
03	7657	X	7283	-0-	-374	-0-	7226	3	57	9	N	52	184	1			90
04	7301	X	7301	-0-	-0-	-0-	7253	3	48	9	N	44					134
05	7352	X	7352	-0-	-0-	-0-	7299	3	53	9	N	48					182
*06	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	7286	3	30	9	N	27					209

RATTAN, SHIRLEY WELL #: 3 RRCID -> 197679 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7156 - 7700

01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3859	3	21	9	N	19					189
02	3500	X	3398	-0-	-102	-0-	3386	3	12	9	N	11					200
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	3796	3	22	9	N	20					220
04	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	3556	3	41	9	N	37					257
05	3875	X	3597	-0-	-278	-0-	3579	3	18	9	N	16	189	1			84
06	3750	X	3552	-0-	-198	-0-	3538	3	14	9	N	13					97

GAGE, REX WELL #: 1 RRCID -> 198675 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7282 - 7850

01	992	N	945	-0-	-47	-0-	945	3			N	-0-					47
02	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	3			N	-0-					47
03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	3			N	-0-					47
04	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	3			N	-0-					47
05	961	N	923	-0-	-38	-0-	923	3			N	-0-					47
06	930	N	880	-0-	-50	-0-	880	3			N	-0-					47

LISBY, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 201545 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6560 - 6921

01	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	1159	3			N	-0-					43
02	1400	N	1061	-0-	-339	-0-	1061	3			N	-0-					43
03	1612	N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					43
04	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1398	3	44	9	N	40					83
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	3			N	-0-					83
*06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3			N	-0-					83

STONE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 201546 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 6710 - 7143

01	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2435	3	4	9	N	4					129
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	2098	3	3	9	N	3					132
03	2325	N	2236	-0-	-89	-0-	2219	3	17	9	N	15					147
04	2250	N	2202	-0-	-48	-0-	2190	3	12	9	N	11					158
05	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2277	3	17	9	N	15					173
*06	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					173

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2596	3	18	9	N	16	80	1			25
02	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					25
03	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1472	3	74	9	N	67	64	1			28
04	2400	N	1325	-0-	-1075	-0-	1325	3			N	-0-					28
05	2480	N	1370	-0-	-1110	-0-	1370	3			N	-0-					28
06	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-					28

GETTYS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206670 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7768 - 8057

01	2356	N	1483	-0-	-873	-0-	1483	3			N	-0-					192
02	1652	N	1378	-0-	-274	-0-	1378	3			N	-0-					192
03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	3			N	-0-					192
04	1440	N	1351	-0-	-89	-0-	1351	3			N	-0-					192
05	1519	N	1412	-0-	-107	-0-	1412	3			N	-0-					192
06	1320	N	1294	-0-	-26	-0-	1294	3			N	-0-					192

HORNBACK, E. F. WELL #: 2 RRCID -> 206714 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7822 - 7944

01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-					227
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	3			N	-0-					227
03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3160	3			N	-0-					227
04	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	3			N	-0-					227
05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			N	-0-					227
*06	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	2519	3			N	-0-					227

TAYLOR "F" WELL #: 5 RRCID -> 206715 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7723 - 7966

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCANOUGHER UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206809 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 7685 - 7953

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1458	3	31	9	N	28					115
03	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1272	3	18	9	N	16					131
04	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1037	3	21	9	N	19					150
05	1643	N	1377	-0-	-266	-0-	1377	3			N	-0-					150
06	1260	N	1135	-0-	-125	-0-	1135	3			N	-0-					150

RAMSEY, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 210599 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7370 - 7964

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR "F" WELL #: 6 RRCID -> 210700 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 7453 - 7959

01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	952	N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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 #: 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
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	3			N	-0-					139
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	3			N	-0-					139
03	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	3			N	-0-					139
04	1500	N	1308	-0-	-192	-0-	1308	3			N	-0-					139
05	1581	N	1368	-0-	-213	-0-	1368	3			N	-0-					139
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	1313	3			N	-0-					139

GETTYS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211357 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7414 - 7985

01	2387	N	1340	-0-	-1047	-0-	1340	3			N	-0-					173
02	1596	N	1231	-0-	-365	-0-	1231	3			N	-0-					173
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					173
04	1290	N	976	-0-	-314	-0-	976	3			N	-0-					173
05	1364	N	1020	-0-	-344	-0-	1020	3			N	-0-					173
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					173

HHV LAND WELL #: 1 H RRCID -> 211714 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7992 - 8280

01	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	8362	3			N	-0-					-0-
02	7503	X	7503	-0-	-0-	-0-	7503	3			N	-0-					-0-
03	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7979	3			N	-0-					-0-
04	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	8445	3			N	-0-					-0-
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					N	-0-					-0-
*06	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	7593	3			N	-0-					-0-

GETTYS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 213096 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7467 - 8047

01	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	3			N	-0-					238
02	1428	N	1231	-0-	-197	-0-	1231	3			N	-0-					238
03	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3			N	-0-					238
04	1290	N	1273	-0-	-17	-0-	1273	3			N	-0-					238
05	1364	N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3			N	-0-					238
06	1260	N	1194	-0-	-66	-0-	1194	3			N	-0-					238

GUTHRIE "A" WELL #: 6 RRCID -> 214842 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7257 - 7858

01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-					230
02	2100	N	1438	-0-	-662	-0-	1438	3			N	-0-					230
03	1271	N	1222	-0-	-49	-0-	1218	3	4	9	N	4					234
04	1500	N	1027	-0-	-473	-0-	1027	3			N	-0-					234
05	1581	N	1271	-0-	-310	-0-	1269	3	2	9	N	2	188	1			48
*06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1455	3	10	9	N	9					57

GUTHRIE "A" WELL #: 7 RRCID -> 214843 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7315 - 7895

01	2077	N	1934	-0-	-143	-0-	1915	3	19	9	N	17					119
02	1820	N	1773	-0-	-47	-0-	1766	3	7	9	N	6					125
03	2263	N	1653	-0-	-610	-0-	1653	3			N	-0-					125
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					125
05	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1834	3	8	9	N	7					132
*06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2323	3	61	9	N	55					187

HORNER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 215165 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6694 - 7148

01	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3			N	-0-					37
02	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3			N	-0-					37
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2408	3	11	9	N	10					47
04	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					47
05	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	2805	3	20	9	N	18					65
*06	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2559	3	10	9	N	9					74

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

GUTHRIE "A" WELL #: 8 RRCID -> 223704 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2542	N	2368	-0-	-174	-0-	2344	3	24	9	N	22	199	1			60
02	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2161	3	24	9	N	22					82
03	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2660	3	20	9	N	18					100
04	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	2658	3	22	9	N	20					120
05	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2597	3	22	9	N	20					140
06	2580	N	1974	-0-	-606	-0-	1963	3	11	9	N	10					150

GUTHRIE "A" WELL #: 9 RRCID -> 224585 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7355 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1380	-0-	-15	-0-	1367	3	13	9	N	12					222
02	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	N	7					229
03	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1449	3	9	9	N	8	195	1			42
04	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1243	3	9	9	N	8					50
05	1395	N	1343	-0-	-52	-0-	1332	3	11	9	N	10					60
06	1410	N	1194	-0-	-216	-0-	1181	3	13	9	N	12					72

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	2573	N	2456	-0-	-117	-0-	2453	3	3	9	N	3	2	8			28
02	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2330	3	79	9	N	72					100
03	2511	N	2475	-0-	-36	-0-	2475	3			N	-0-					100
04	2370	N	2354	-0-	-16	-0-	2352	3	2	9	N	2					102
05	2666	N	2394	-0-	-272	-0-	2394	3			N	-0-					102
*06	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	3			N	-0-					102

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
01	2790	N	1820	-0-	-970	-0-	1820	3			N	-0-					27
02	2436	N	1804	-0-	-632	-0-	1729	3	75	9	N	68					95
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2589	3	33	9	N	30	3	8			125
04	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	2538	3	10	9	N	9	104	1			30
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2591	3	17	9	N	15					45
*06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3			N	-0-					45

PARADISE PARK WELL #: 1H RRCID -> 227144 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7776 - 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
01	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3100	X	1608	-0-	-1492	-0-	1607	3	1	9	N	1	1	8			118
02	2800	X	1471	-0-	-1329	-0-	1471	3			N	-0-					118
03	2511	X	1908	-0-	-603	-0-	1908	3			N	-0-	1	8			118
04	2250	X	1849	-0-	-401	-0-	1849	3			N	-0-					118
05	2325	X	1837	-0-	-488	-0-	1837	3			N	-0-					118
06	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	1805	3			N	-0-					118

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	2444	3	14	9	N	13					100
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2237	3	8	9	N	7					107
03	2046	N	1868	-0-	-178	-0-	1820	3	48	9	N	44	124	1			27
04	2370	N	1730	-0-	-640	-0-	1724	3	6	9	N	5					32
05	2480	N	1803	-0-	-677	-0-	1785	3	18	9	N	16					48
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1791	3			N	-0-					48

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
01	1457	N	897	-0-	-560	-0-	897	3			N	-0-	119	1			-0-
02	1288	N	920	-0-	-368	-0-	852	3	68	9	N	62					62
03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			N	-0-					62
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	3			N	-0-					62
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					62
*06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1352	3			N	-0-					62

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
01	17112	X	16328	-0-	-784	-0-	16262	3	66	9	N	60	180	1			5
02	15456	X	7480	-0-	-7976	-0-	7480	3			N	-0-					5
03	17112	X	10469	-0-	-6643	-0-	10351	3	118	9	N	107					112
04	16560	X	11344	-0-	-5216	-0-	11289	3	55	9	N	50					162
05	16337	X	11790	-0-	-4547	-0-	11780	3	10	9	N	9					171
06	15810	X	11122	-0-	-4688	-0-	11105	3	17	9	N	15	181	1			5

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
01	13392	X	13009	-0-	-383	-0-	12955	3	54	9	N	49					144
02	12488	X	3633	-0-	-8855	-0-	3626	3	7	9	N	6					150
03	13826	X	12381	-0-	-1445	-0-	12353	3	28	9	N	25					175
04	13380	X	9996	-0-	-3384	-0-	9932	3	64	9	N	58	197	1			36
05	13237	X	9319	-0-	-3918	-0-	9302	3	17	9	N	15					51
06	12600	X	8171	-0-	-4429	-0-	8169	3	2	9	N	2					53

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
01	11439	X	11097	-0-	-342	-0-	11058	3	39	9	N	35					144
02	11564	X	4517	-0-	-7047	-0-	4452	3	65	9	N	59	198	1			5
03	12803	X	1813	-0-	-10990	-0-	1813	3			N	-0-					5
04	12390	X	10657	-0-	-1733	-0-	10624	3	33	9	N	30					35
05	12788	X	12788	-0-	-0-	-0-	12760	3	28	9	N	25					60
*06	11929	X	11929	-0-	-0-	-0-	11910	3	19	9	N	17	10	1			67

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
01	2480	N	2432	-0-	-48	-0-	2432	3			N	-0-					102
02	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	3			N	-0-					102
03	2418	N	1992	-0-	-426	-0-	1935	3	57	9	N	52	126	1			28
04	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2766	3	2	9	N	2					30
05	2480	N	1670	-0-	-810	-0-	1670	3			N	-0-					30
*06	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	3			N	-0-					30

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
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1647	3	33	9	N	30					90
02	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1609	3	10	9	N	9					99
03	1705	N	1361	-0-	-344	-0-	1336	3	25	9	N	23	70	1			52
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2073	3	9	9	N	8					60
05	1798	N	1233	-0-	-565	-0-	1233	3			N	-0-					60
*06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1723	3	19	9	N	17					77

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694

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
01	11377	X	8820	-0-	-2557	-0-	8787	3	33	9	N	30					40
02	9240	X	6670	-0-	-2570	-0-	6625	3	45	9	N	41					81
03	10230	X	8603	-0-	-1627	-0-	8566	3	37	9	N	34					115
04	9900	X	9266	-0-	-634	-0-	9212	3	54	9	N	49					164
05	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	9113	3	19	9	N	17					181
*06	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8596	3	28	9	N	25	191	1			15

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
01	12431	X	11885	-0-	-546	-0-	11875	3	10	9	N	9	4	8			197
02	11228	X	8329	-0-	-2899	-0-	8329	3			N	-0-					197
03	12431	X	10059	-0-	-2372	-0-	10058	3	1	9	N	1	183	1	4	8	15
04	11820	X	9069	-0-	-2751	-0-	9066	3	3	9	N	3					18
05	11873	X	9513	-0-	-2360	-0-	9505	3	8	9	N	7					25
06	11490	X	8706	-0-	-2784	-0-	8703	3	3	9	N	3					28

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
01	19995	X	18889	-0-	-1106	-0-	18819	3	70	9	N	64	181	1			5
02	18032	X	6314	-0-	-11718	-0-	6275	3	39	9	N	35					40
03	19809	X	11488	-0-	-8321	-0-	11473	3	15	9	N	14					54
04	19170	X	14889	-0-	-4281	-0-	14864	3	25	9	N	23	1	8			76
05	19313	X	17676	-0-	-1637	-0-	17665	3	11	9	N	10					86
06	18270	X	15294	-0-	-2976	-0-	15277	3	17	9	N	15					101

MARION GREEN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263788 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 7089 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.W. MCCLUNG WELL #: 2H RRCID -> 264254 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 6749 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	0	W	34603	-0-	34603	256415	34009	3	594	9	N	540	586	1	10	8	102
02	0	W	30777	-0-	30777	287192	29960	3	817	9	N	743	775	1			70
03	0	W	31600	-0-	31600	318792	30808	3	792	9	N	720	584	1			206
04	0	W	28055	-0-	28055	346847	27372	3	683	9	N	621	582	1	1	8	244
05	0	W	28763	-0-	28763	375610	28184	3	579	9	N	526	578	1			192
*06	400606	X	24996	-0-	-375610	-0-	24407	3	589	9	N	535	575	1			152

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
01	48298	X	31418	-0-	-16880	-0-	30920	3	498	9	N	453	391	1	8	8	200
02	43624	X	29041	-0-	-14583	-0-	28122	3	919	9	N	835	776	1			259
03	48298	X	30142	-0-	-18156	-0-	29608	3	534	9	N	485	590	1			154
04	46740	X	24789	-0-	-21951	-0-	24275	3	514	9	N	467	376	1	2	8	243
05	48298	X	28123	-0-	-20175	-0-	27611	3	512	9	N	465	585	1			123
*06	26467	X	26467	-0-	-0-	-0-	25949	3	518	9	N	471	379	1			215

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
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
01	43245	X	28782	-0-	-14463	-0-	28519	3	263	9	N	239	197	1			151
02	39060	X	23207	-0-	-15853	-0-	23073	3	134	9	N	122	198	1			75
03	43245	X	25434	-0-	-17811	-0-	25280	3	154	9	N	140	195	1			20
04	41850	X	22271	-0-	-19579	-0-	22074	3	197	9	N	179	191	1			8
05	43245	X	21787	-0-	-21458	-0-	21615	3	172	9	N	156					164
06	41850	X	21945	-0-	-19905	-0-	21844	3	101	9	N	92	192	1			64

MARION GREEN WELL #: 4H RRCID -> 268448 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 7013 PERF. 7250 - 7419

07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		3872	-0-	3872	3872	3791	3	81	9	N	74	4	8			70
09	0		5279	-0-	5279	9151	5052	3	227	9	N	206	182	1	4	8	90
10	0	W	26959	-0-	26959	36110	26762	3	197	9	N	179	181	1	4	8	84
11	0	W	23101	-0-	23101	59211	23017	3	84	9	N	76					160
12	0	W	22290	-0-	22290	81501	22182	3	108	9	N	98	194	1	4	8	60
01	0	W	19754	-0-	19754	101255	19638	3	116	9	N	105	4	8			161
02	0	W	16634	-0-	16634	117889	16520	3	114	9	N	104	196	1			69
*03	0	W	15585	-0-	15585	133474	15524	3	61	9	N	55	4	8			120
04	0	W	14762	-0-	14762	148236	14707	3	55	9	N	50					170
05	0	W	14959	-0-	14959	163195	14903	3	56	9	N	51	194	1			27
*06	175997	X	12802	-0-	-163195	-0-	12761	3	41	9	N	37					64

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
KEW-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 198196 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 8079 - 8455

01	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	922	2	99	9	N	90	167	1			183
02	896	N	882	-0-	-14	-0-	838	2	44	9	N	40					223
03	961	N	767	-0-	-194	-0-	767	2			N	-0-	171	1			52
04	990	N	968	-0-	-22	-0-	840	2	128	9	N	116					168
05	992	N	908	-0-	-84	-0-	883	2	25	9	N	23					191
06	750	N	735	-0-	-15	-0-	735	2			N	-0-					191

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 205801 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8098 - 8602

01	589	N	563	-0-	-26	-0-	541	2	22	9	N	20					131
02	532	N	476	-0-	-56	-0-	466	2	10	9	N	9					140
03	558	N	506	-0-	-52	-0-	506	2			N	-0-					140
04	540	N	468	-0-	-72	-0-	468	2			N	-0-					140
05	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	2			N	-0-					140
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					140

INGLISH WELL #: 1 RRCID -> 206851 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8053 - 8776

01	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					125
02	168	N	116	-0-	-52	-0-	116	2			N	-0-					125
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					125
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					125
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					125
06	150	N	132	-0-	-18	-0-	132	2			N	-0-					125

KEW-CRANDALL WELL #: 1 RRCID -> 207515 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8120 - 8709

01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1442	2	29	9	N	26	166	1			58
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1180	2	22	9	N	20					78
03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1248	2	14	9	N	13					91
04	870	N	809	-0-	-61	-0-	809	2			N	-0-					91
05	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	2			N	-0-					91
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	741	2			N	-0-					91

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

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
01	961	N	500	-0-	-461	-0-	500	2			N	-0-					101
02	1456	N	271	-0-	-1185	-0-	271	2			N	-0-					101
03	1116	N	257	-0-	-859	-0-	257	2			N	-0-					101
04	480	N	213	-0-	-267	-0-	213	2			N	-0-					101
05	310	N	175	-0-	-135	-0-	175	2			N	-0-					101
06	240	N	195	-0-	-45	-0-	195	2			N	-0-					101

MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209654 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8010 - 8915

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

SHERMAN-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 209655 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8070 - 8677

01	496	N	319	-0-	-177	-0-	319	2			N	-0-					40
02	448	N	149	-0-	-299	-0-	149	2			N	-0-					40
03	279	N	141	-0-	-138	-0-	141	2			N	-0-					40
04	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					40
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					40
*06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					40

CRANDALL "A" WELL #: 3 RRCID -> 209656 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 7848 - 8300

01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	987	2	2	9	N	2					58
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	891	2	6	9	N	5					63
03	961	N	195	-0-	-766	-0-	193	2	2	9	N	2					65
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					65
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					65
*06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	503	2	6	9	N	5					70

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 3 RRCID -> 221082 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 8931 PERF. 8046 - 8858

01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					59
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					59
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 2 RRCID -> 221084 COMPL. DATE 10/27/2005 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8120 - 8800

01	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	1080	2	6	9	N	5					113
02	1008	N	963	-0-	-45	-0-	963	2			N	-0-					113
03	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	1072	2			N	-0-					113
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	998	2			N	-0-					113
05	1054	N	796	-0-	-258	-0-	794	2	2	9	N	2					115
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					115

INGLISH SISTERS WELL #: 1 RRCID -> 224893 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7846 - 8630

01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					95
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	88					183
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370

INGLISH SISTERS WELL #: 2 RRCID -> 224894 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7846 - 8716

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

INGLISH SISTERS WELL #: 3 RRCID -> 224896 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7880 - 8644

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					83
02	346	N	346	-0-	-0-	-0-	315	2	31	9	N	28					111
03	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					111
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	182	2	10	9	N	9					120
05	372	N	209	-0-	-163	-0-	200	2	9	9	N	8					128
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	139	2	11	9	N	10					138

CRAIG-MUNCASTER WELL #: 1 RRCID -> 224897 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8200 - 8766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

INGLISH D WELL #: 6 RRCID -> 248540 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 8766 PERF. 8000 - 8730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1378	-0-	-48	-0-	1378	2			N	-0-					52
02	1288	N	1229	-0-	-59	-0-	1229	2			N	-0-					52
03	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	1350	2	4	9	N	4					56
04	1320	N	1306	-0-	-14	-0-	1300	2	6	9	N	5					61
05	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	1341	2	6	9	N	5					66
06	1320	N	1295	-0-	-25	-0-	1294	2	1	9	N	1					67

INGLISH SISTERS WELL #: 5 RRCID -> 248914 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7966 - 8696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	746	-0-	-60	-0-	745	2	1	9	N	1					35
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	N	3					38
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					38
04	720	N	697	-0-	-23	-0-	695	2	2	9	N	2					40
05	744	N	726	-0-	-18	-0-	723	2	3	9	N	3					43
06	720	N	694	-0-	-26	-0-	693	2	1	9	N	1					44

INGLISH D WELL #: 8 RRCID -> 248917 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 8654 PERF. 8030 - 8622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					156
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					156
03	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					156
04	1410	N	1025	-0-	-385	-0-	1025	2			N	-0-					156
05	1209	N	1025	-0-	-184	-0-	1025	2			N	-0-					156
06	1080	N	961	-0-	-119	-0-	961	2			N	-0-					156

INGLISH WELL #: 6 RRCID -> 248918 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8030 - 8746

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	1177	-0-	-63	-0-	1177	2			N	-0-					168
02	1092	N	1063	-0-	-29	-0-	1062	2	1	9	N	1	101	1			68
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1170	2	8	9	N	7					75
04	1140	N	1103	-0-	-37	-0-	1103	2			N	-0-					75
05	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1	9	N	1					76
06	1140	N	1032	-0-	-108	-0-	1032	2			N	-0-					76

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RIFE ENERGY OPERATING, INC. //CONT.// 711370
INGLISH WELL #: 7 RRCID -> 248922 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8040 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	457	-0-	-39	-0-	457	2			N	-0-					50
02	448	N	413	-0-	-35	-0-	413	2			N	-0-					50
03	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					50
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	2			N	-0-					50
05	465	N	448	-0-	-17	-0-	448	2			N	-0-					50
06	450	N	428	-0-	-22	-0-	428	2			N	-0-					50

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
01	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	1305	2	1	9	N	1					41
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1212	2	11	9	N	10					51
03	1333	N	1274	-0-	-59	-0-	1274	2			N	-0-					51
04	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					51
05	1364	N	1263	-0-	-101	-0-	1259	2	4	9	N	4					55
06	1230	N	1104	-0-	-126	-0-	1104	2			N	-0-					55

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
01	2263	N	2114	-0-	-149	-0-	2107	2	7	9	N	6					35
02	1988	N	1819	-0-	-169	-0-	1799	2	20	9	N	18					53
03	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	2011	2	2	9	N	2					55
04	2040	N	1835	-0-	-205	-0-	1828	2	7	9	N	6					61
05	2015	N	1942	-0-	-73	-0-	1932	2	10	9	N	9					70
*06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1946	2	7	9	N	6					76

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
01	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	1379	2			N	-0-					56
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	1225	2			N	-0-					56
03	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	1335	2			N	-0-					56
04	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	1284	2			N	-0-					56
05	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	1317	2			N	-0-					56
06	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	1264	2			N	-0-					56

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					42
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

ROIL MINERAL & LAND CO. 726687
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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					121
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					121
*06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					121

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
ROIL MINERAL & LAND CO. //CONT.// 726687
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
01	775	N	284	-0-	-491	-0-	284	2			N	-0-					39
02	952	N	194	-0-	-758	-0-	194	2			N	-0-					39
03	403	N	256	-0-	-147	-0-	256	2			N	-0-					39
04	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					39
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					39
*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					39

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
01	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					41
02	112	N	67	-0-	-45	-0-	67	2			N	-0-					41
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					41
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					41
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					41
*06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					41

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
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-					40
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	65	2			N	-0-					40
03	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					40
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					40
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					40
*06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					40

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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					35
02	196	N	151	-0-	-45	-0-	151	2			N	-0-					35
03	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					35
04	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					35
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					35
*06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					35

RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
PEEK WELL #: 2 RRCID -> 180768 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7324 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6262	X	5985	-0-	-277	-0-	5985	2			N	-0-					49
02	5656	X	5361	-0-	-295	-0-	5361	2			N	-0-					49
03	6138	X	5724	-0-	-414	-0-	5724	2			N	-0-					49
04	5910	X	5734	-0-	-176	-0-	5734	2			N	-0-					49
05	6076	X	5994	-0-	-82	-0-	5994	2			N	-0-					49
06	5790	X	5767	-0-	-23	-0-	5767	2			N	-0-					49

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183719 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7310 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2346	2	24	9	N	22					28
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					28
03	2418	N	2270	-0-	-148	-0-	2270	2			N	-0-					28
04	2280	N	2169	-0-	-111	-0-	2169	2			N	-0-					28
05	2294	N	2240	-0-	-54	-0-	2230	2	10	9	N	9					37
06	2190	N	2172	-0-	-18	-0-	2143	2	29	9	N	26					63

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17	9	N	15					63
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	283	2	17	9	N	15					78
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	467	2	8	9	N	7					85
04	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					85
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1031	2	1	9	N	1					86
*06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					86

PRUETT-PROSPECT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185581 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7274 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	4458	2			N	-0-					13
02	4060	X	4013	-0-	-47	-0-	4013	2			N	-0-					13
03	4495	X	4390	-0-	-105	-0-	4390	2			N	-0-					13
04	4350	X	4236	-0-	-114	-0-	4236	2			N	-0-					13
05	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4366	2			N	-0-					13
06	4320	X	4225	-0-	-95	-0-	4225	2			N	-0-					13

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
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	8428	2			N	-0-					77
02	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	7032	2			N	-0-					77
03	7973	X	7973	-0-	-0-	-0-	7973	2			N	-0-					77
04	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	7218	2			N	-0-					77
05	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	2			N	-0-					77
*06	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-					77

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
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					35
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-	21	1			14
03	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	1549	2			N	-0-					14
04	1590	N	1486	-0-	-104	-0-	1486	2			N	-0-					14
05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					14
06	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	1480	2			N	-0-					14

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
01	3286	X	2729	-0-	-557	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
02	2912	X	2415	-0-	-497	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2565	-0-	-504	-0-	2565	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	2372	-0-	-478	-0-	2372	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	2390	-0-	-462	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	2264	-0-	-376	-0-	2264	2			N	-0-					-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
01	3999	X	3372	-0-	-627	-0-	3372	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	2954	-0-	-658	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
03	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	4376	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	3443	-0-	-37	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
05	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			N	-0-					-0-
*06	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	3964	2			N	-0-					-0-

PRUETT WELL #: 2 RRCID -> 192837 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 7276 - 7858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	N	1816	-0-	-44	-0-	1816	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1609	-0-	-43	-0-	1609	2			N	-0-					-0-
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	1720	-0-	-50	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1652	-0-	-58	-0-	1652	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2531	2	45	9	N	41					90
02	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2281	2	52	9	N	47	121	1			16
03	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2504	2	55	9	N	50					66
04	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2420	2	35	9	N	32	70	1			28
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2424	2	36	9	N	33					61
*06	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2346	2	47	9	N	43					104

DOWNE WELL #: 3 RRCID -> 195131 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7290 - 7830

01	2201	N	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					50
02	2016	N	1870	-0-	-146	-0-	1870	2			N	-0-					50
03	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	2056	2			N	-0-					50
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					50
*06	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					50

MCCURDY WELL #: 3 RRCID -> 195517 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 7270 - 7830

01	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					65
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					65
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					65
04	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	3960	2			N	-0-					65
05	3937	X	3865	-0-	-72	-0-	3865	2			N	-0-					65
06	3810	X	3603	-0-	-207	-0-	3603	2			N	-0-					65

MCCURDY WELL #: 4 RRCID -> 198612 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7520 - 7766

01	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-					60
02	1512	N	1479	-0-	-33	-0-	1479	2			N	-0-					60
03	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	1639	2			N	-0-					60
04	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					60
05	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	1634	2			N	-0-					60
06	1590	N	1568	-0-	-22	-0-	1568	2			N	-0-					60

MAEYERS WELL #: 4 RRCID -> 198614 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7130 - 7630

01	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2696	2			N	-0-					17
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					17
03	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					17
04	2610	N	2556	-0-	-54	-0-	2556	2			N	-0-					17
05	2604	N	2574	-0-	-30	-0-	2574	2			N	-0-					17
06	2640	N	1212	-0-	-1428	-0-	1212	2			N	-0-					17

DOWNE WELL #: 4 RRCID -> 200751 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7272 - 7808

01	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	2			N	-0-					28
02	5012	X	4896	-0-	-116	-0-	4896	2			N	-0-					28
03	5487	X	5295	-0-	-192	-0-	5295	2			N	-0-					28
04	5370	X	4485	-0-	-885	-0-	4485	2			N	-0-					28
05	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	5660	2			N	-0-					28
06	5370	X	5203	-0-	-167	-0-	5203	2			N	-0-					28

MAEYERS WELL #: 5 RRCID -> 200752 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7090 - 7570

01	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	1759	2	7	9	N	6					62
02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	1586	2	4	9	N	4					66
03	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1741	2	2	9	N	2					68
04	1710	N	1691	-0-	-19	-0-	1674	2	17	9	N	15					83
05	1767	N	1733	-0-	-34	-0-	1731	2	2	9	N	2					85
06	1680	N	1667	-0-	-13	-0-	1667	2			N	-0-					85

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823
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
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	308	N	95	-0-	-213	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			N	-0-					-0-
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-

BARNETT WELL #: 6 RRCID -> 201994 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 7546 - 8276

01	2542	N	2492	-0-	-50	-0-	2460	2	32	9	N	29					132
02	2296	N	2246	-0-	-50	-0-	2221	2	25	9	N	23	104	1			51
03	2480	N	2477	-0-	-3	-0-	2444	2	33	9	N	30					81
04	2400	N	2338	-0-	-62	-0-	2314	2	24	9	N	22					103
05	2480	N	2459	-0-	-21	-0-	2437	2	22	9	N	20	57	1			66
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2334	2	23	9	N	21					87

BARNETT WELL #: 5 RRCID -> 202065 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7898 - 8260

01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	1160	2	31	9	N	28					126
02	1092	N	1066	-0-	-26	-0-	1044	2	22	9	N	20					146
03	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1183	2	34	9	N	31	60	1			117
04	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1141	2	25	9	N	23					140
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1179	2	23	9	N	21					161
06	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	1136	2	22	9	N	20	101	1			80

DOWNE WELL #: 5 RRCID -> 203252 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 7334 - 7880

01	3720	X	3711	-0-	-9	-0-	3711	2			N	-0-					24
02	3360	X	3349	-0-	-11	-0-	3349	2			N	-0-					24
03	3720	X	3695	-0-	-25	-0-	3695	2			N	-0-					24
04	3600	X	3551	-0-	-49	-0-	3551	2			N	-0-					24
05	3720	X	3699	-0-	-21	-0-	3699	2			N	-0-					24
06	3600	X	3546	-0-	-54	-0-	3546	2			N	-0-					24

MAEYERS WELL #: 6 RRCID -> 203489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6962 - 7470

01	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	1188	2			N	-0-					65
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					65
03	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					65
04	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-					65
05	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	1193	2			N	-0-					65
06	1140	N	524	-0-	-616	-0-	524	2			N	-0-					65

MAEYERS WELL #: 7 RRCID -> 206671 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6990 - 7500

01	2077	N	2040	-0-	-37	-0-	2038	2	2	9	N	2					79
02	1848	N	1832	-0-	-16	-0-	1825	2	7	9	N	6					85
03	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	1	9	N	1					86
04	1980	N	1933	-0-	-47	-0-	1930	2	3	9	N	3					89
05	2015	N	2000	-0-	-15	-0-	1994	2	6	9	N	5					94
06	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	1914	2			N	-0-					94

MAEYERS WELL #: 8 RRCID -> 206716 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 6890 - 7390

01	2821	X	2286	-0-	-535	-0-	2286	2			N	-0-					81
02	2240	X	2040	-0-	-200	-0-	2040	2			N	-0-					81
03	2480	X	2233	-0-	-247	-0-	2233	2			N	-0-					81
04	2220	N	2074	-0-	-146	-0-	2074	2			N	-0-					81
05	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	2174	2			N	-0-					81
06	2160	N	969	-0-	-1191	-0-	969	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

BARNETT WELL #: 7 RRCID -> 208637 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7468 - 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
01	1550	N	1488	-0-	-62	-0-	1467	2	21	9	N	19	98	1			19
02	1372	N	1331	-0-	-41	-0-	1313	2	18	9	N	16					35
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	1451	2	48	9	N	44					79
04	1440	N	1405	-0-	-35	-0-	1405	2			N	-0-					79
05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	1449	2	24	9	N	22					101
06	1440	N	1434	-0-	-6	-0-	1410	2	24	9	N	22	82	1			41

BARNETT WELL #: 8 RRCID -> 209313 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 7464 - 8170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	1334	2	19	9	N	17	82	1			9
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	N	2					11
03	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1303	2	6	9	N	5					16
04	1320	N	1213	-0-	-107	-0-	1213	2			N	-0-					16
05	1302	N	1177	-0-	-125	-0-	1177	2			N	-0-					16
06	1260	N	1236	-0-	-24	-0-	1236	2			N	-0-					16

PEEK WELL #: 5 RRCID -> 210859 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7310 - 7780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2852	N	2832	-0-	-20	-0-	2832	2			N	-0-					-0-
02	2492	N	2490	-0-	-2	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	2752	-0-	-69	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
04	2730	N	2667	-0-	-63	-0-	2667	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	2696	-0-	-63	-0-	2696	2			N	-0-					-0-
06	2670	N	2648	-0-	-22	-0-	2648	2			N	-0-					-0-

MAEYERS WELL #: 9 RRCID -> 210950 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7551 PERF. 6980 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	N	2631	-0-	-159	-0-	2631	2			N	-0-					102
02	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	2340	2			N	-0-					102
03	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					102
04	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			N	-0-					102
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	2849	2			N	-0-					102
*06	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					102

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
01	1922	N	725	-0-	-1197	-0-	725	2			N	-0-					110
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					110
03	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2292	2	1	9	N	1	76	1			35
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					35
05	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					35
*06	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					35

MAEYERS WELL #: 11 RRCID -> 214668 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7000 - 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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					32
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					32
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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	1			-0-

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
02	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	957	-0-	-273	-0-	957	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	971	-0-	-145	-0-	971	2			N	-0-					-0-
06	990	N	918	-0-	-72	-0-	918	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

MAEYERS WELL #: 13 RRCID -> 214670 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 6980 - 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
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	86	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2013 - P&A 02-15-2013

MAEYERS WELL #: 14 RRCID -> 216972 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 6972 - 7500

01	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1631	2	1	9	N	1					150
02	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5					155
03	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1549	2	2	9	N	2					157
04	1590	N	1503	-0-	-87	-0-	1500	2	3	9	N	3					160
05	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	1551	2	6	9	N	5					165
*06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1499	2	6	9	N	5					170

MAEYERS WELL #: 15 RRCID -> 216973 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 7433 PERF. 6906 - 7410

01	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3228	2	15	9	N	14					82
02	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					82
03	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3176	2			N	-0-					82
04	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			N	-0-	18	1			64
05	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	2			N	-0-					64
06	3030	X	1365	-0-	-1665	-0-	1365	2			N	-0-					64

ACOLA WELL #: 3 RRCID -> 219147 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7000 - 7520

01	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	3018	2	22	9	N	20					94
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13					107
03	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	1735	2	13	9	N	12	76	1			43
04	2640	N	1627	-0-	-1013	-0-	1612	2	15	9	N	14					57
05	1860	N	1640	-0-	-220	-0-	1631	2	9	9	N	8					65
06	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1569	2	6	9	N	5					70

ACOLA WELL #: 4 RRCID -> 219148 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7060 - 7616

01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1789	2	7	9	N	6					52
02	1568	N	1287	-0-	-281	-0-	1285	2	2	9	N	2					54
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1335	2	4	9	N	4					58
04	1740	N	1365	-0-	-375	-0-	1362	2	3	9	N	3					61
05	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	2			N	-0-					61
*06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1315	2	4	9	N	4					65

ACOLA WELL #: 6 RRCID -> 223262 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 6984 - 7480

01	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	2			N	-0-					64
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	539	2	3	9	N	3					67
03	713	N	666	-0-	-47	-0-	657	2	9	9	N	8					75
04	690	N	679	-0-	-11	-0-	676	2	3	9	N	3					78
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	690	2	3	9	N	3					81
06	630	N	207	-0-	-423	-0-	207	2			N	-0-					81

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	620	N	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-					34
02	588	N	12	-0-	-576	-0-	12	2			N	-0-					34
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					34
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					34
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

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
01	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	1864	2	1	9	N	1					46
02	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636	2			N	-0-					46
03	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	1789	2			N	-0-					46
04	1800	N	1667	-0-	-133	-0-	1665	2	2	9	N	2					48
05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					48
*06	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					48

WAGGONER, MARIE WELL #: 7 RRCID -> 234377 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7354 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2449	N	2406	-0-	-43	-0-	2342	2	64	9	N	58	64	1			72
02	2212	N	2175	-0-	-37	-0-	2125	2	50	9	N	45	66	1			51
03	2418	N	2387	-0-	-31	-0-	2315	2	72	9	N	65					116
04	2340	N	2268	-0-	-72	-0-	2220	2	48	9	N	44	90	1			70
05	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2259	2	47	9	N	43					113
06	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	2151	2	50	9	N	45	104	1			54

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
01	2170	N	2080	-0-	-90	-0-	2044	2	36	9	N	33					87
02	1960	N	1903	-0-	-57	-0-	1871	2	32	9	N	29	86	1			30
03	2170	N	2052	-0-	-118	-0-	2015	2	37	9	N	34					64
04	2010	N	2003	-0-	-7	-0-	1968	2	35	9	N	32	74	1			22
05	2108	N	2034	-0-	-74	-0-	2006	2	28	9	N	25					47
06	1980	N	1959	-0-	-21	-0-	1933	2	26	9	N	24					71

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
01	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2606	2			N	-0-					96
02	2408	N	2298	-0-	-110	-0-	2298	2			N	-0-					96
03	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	2545	2			N	-0-					96
04	2520	N	2443	-0-	-77	-0-	2443	2			N	-0-					96
05	2542	N	2477	-0-	-65	-0-	2477	2			N	-0-					96
06	2460	N	2386	-0-	-74	-0-	2386	2			N	-0-	18	1			78

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
01	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2181	2	43	9	N	39	111	1			15
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	1958	2	149	9	N	135					150
03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	2155	2	53	9	N	48					198
04	2160	N	2122	-0-	-38	-0-	2088	2	34	9	N	31	101	1			128
05	2325	N	2171	-0-	-154	-0-	2132	2	39	9	N	35					163
06	2130	N	2124	-0-	-6	-0-	2076	2	48	9	N	44					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC //CONT.// 739823

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
01	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	2974	2	23	9	N	21	79	1			41
02	3528	X	2628	-0-	-900	-0-	2600	2	28	9	N	25					66
03	3906	X	2877	-0-	-1029	-0-	2835	2	42	9	N	38					104
04	3090	X	2765	-0-	-325	-0-	2742	2	23	9	N	21	110	1			15
05	3069	X	2821	-0-	-248	-0-	2782	2	39	9	N	35					50
06	2910	X	2516	-0-	-394	-0-	2507	2	9	9	N	8					58

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
01	2108	N	1991	-0-	-117	-0-	1991	2			N	-0-					16
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					16
03	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					16
04	1920	N	1871	-0-	-49	-0-	1871	2			N	-0-					16
05	2139	N	1942	-0-	-197	-0-	1942	2			N	-0-					16
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	1895	2			N	-0-					16

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
01	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			N	-0-					17
02	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1354	2	13	9	N	12					29
03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1464	2	4	9	N	4					33
04	1410	N	1255	-0-	-155	-0-	1255	2			N	-0-					33
05	1519	N	1362	-0-	-157	-0-	1359	2	3	9	N	3					36
06	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					36

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
01	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1806	2	1	9	N	1					118
02	1484	N	1378	-0-	-106	-0-	1372	2	6	9	N	5					123
03	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1450	2	2	9	N	2	111	1			14
04	1590	N	1348	-0-	-242	-0-	1348	2			N	-0-					14
05	1519	N	1415	-0-	-104	-0-	1415	2			N	-0-					14
06	1410	N	1319	-0-	-91	-0-	1319	2			N	-0-					14

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
01	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2837	2	12	9	N	11					67
02	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2515	2	7	9	N	6					73
03	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-					73
04	2550	N	2307	-0-	-243	-0-	2306	2	1	9	N	1					74
05	2635	N	2310	-0-	-325	-0-	2310	2			N	-0-					74
06	2430	N	2197	-0-	-233	-0-	2197	2			N	-0-					74

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
01	3534	X	3343	-0-	-191	-0-	3335	2	8	9	N	7					60
02	3164	X	2984	-0-	-180	-0-	2876	2	108	9	N	98					158
03	3503	X	3145	-0-	-358	-0-	3132	2	13	9	N	12	116	1			54
04	3300	X	3042	-0-	-258	-0-	3035	2	7	9	N	6					60
05	3348	X	3043	-0-	-305	-0-	3033	2	10	9	N	9					69
06	3240	X	2962	-0-	-278	-0-	2954	2	8	9	N	7					76

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
01	4619	X	3580	-0-	-1039	-0-	3466	2	114	9	N	104	122	1			23
02	3836	X	3187	-0-	-649	-0-	3069	2	118	9	N	107					130
03	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4057	2	117	9	N	106	126	1			110
04	3780	X	3778	-0-	-2	-0-	3675	2	103	9	N	94	95	1			109
05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3656	2	101	9	N	92	130	1			71
06	4050	X	3573	-0-	-477	-0-	3456	2	117	9	N	106	85	1			92

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SANDERS OIL & GAS, LTD. 747638
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	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	2			N	-0-					138
02	980	N	451	-0-	-529	-0-	451	2			N	-0-					138
03	1116	N	1056	-0-	-60	-0-	1056	2			N	-0-					138
04	1080	N	987	-0-	-93	-0-	987	2			N	-0-					138
05	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					138
06	1020	N	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					138

SAUDER MANAGEMENT COMPANY 748782
ODOM (STEVENS) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 213636 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 7850 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7564	X	6934	-0-	-630	-0-	308	1	6613	2	Y	12					245
							13	9									
02	7280	X	6378	-0-	-902	-0-	288	1	6058	2	Y	29	121	1			153
							32	9									
03	8060	X	6592	-0-	-1468	-0-	292	1	6276	2	Y	22					175
							24	9									
04	7800	X	5550	-0-	-2250	-0-	161	1	5388	2	Y	1	110	1			66
							1	9									
05	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	305	1	7326	2	Y	25					91
							28	9									
06	6840	X	6615	-0-	-225	-0-	262	1	6320	2	Y	30					121
							33	9									

MARTIN-HYPONEX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217833 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6900 - 9357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2325	X	2145	-0-	-180	-0-	95	1	2050	2	N	-0-					158
02	1988	X	1785	-0-	-203	-0-	81	1	1704	2	N	-0-					158
03	2573	X	1814	-0-	-759	-0-	81	1	1733	2	N	-0-					158
04	2490	X	854	-0-	-1636	-0-	25	1	829	2	N	-0-					158
05	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	87	1	2089	2	N	6					164
							7	9									
06	2070	X	2011	-0-	-59	-0-	79	1	1910	2	N	20					184
							22	9									

ODOM (MARTIN) RANCH WELL #: 1H RRCID -> 218061 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 6750 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	126	1	2718	2	Y	2					134
							2	9									
02	2968	X	2685	-0-	-283	-0-	122	1	2554	2	Y	8					142
							9	9									
03	3286	X	2764	-0-	-522	-0-	122	1	2633	2	Y	8					150
							9	9									
04	3180	X	2431	-0-	-749	-0-	70	1	2347	2	Y	13	110	1			53
							14	9									
05	2976	X	2933	-0-	-43	-0-	116	1	2785	2	Y	29					82
							32	9									
06	2880	X	2151	-0-	-729	-0-	86	1	2063	2	Y	2					84
							2	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
01	6293	X	6047	-0-	-246	-0-	268	1	5766	2	Y	12					285
							13	9									
02	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	254	1	5348	2	Y	13					298
							14	9									
03	6727	X	5854	-0-	-873	-0-	259	1	5576	2	Y	17					315
							19	9									
04	6510	X	4499	-0-	-2011	-0-	130	1	4369	2	Y	-0-	213	1			102
05	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	271	1	6516	2	Y	10					112
							11	9									
06	6030	X	5544	-0-	-486	-0-	220	1	5309	2	Y	14					126
							15	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
01	3968	X	3930	-0-	-38	-0-	174	1	3747	2	Y	8					139
							9	9									
02	5264	X	3685	-0-	-1579	-0-	166	1	3497	2	Y	20	71	1			88
							22	9									
03	5828	X	3832	-0-	-1996	-0-	169	1	3645	2	Y	16					104
							18	9									
04	4350	X	3113	-0-	-1237	-0-	90	1	3023	2	Y	-0-	65	1			39
05	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	177	1	4261	2	Y	14					53
							15	9									
06	3960	X	3799	-0-	-161	-0-	151	1	3630	2	Y	16					69
							18	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
01	2759	X	2683	-0-	-76	-0-	119	1	2558	2	Y	5					92
							6	9									
02	2492	X	2370	-0-	-122	-0-	108	1	2260	2	Y	2					94
							2	9									
03	2697	X	2547	-0-	-150	-0-	113	1	2434	2	Y	-0-					94
04	2610	X	1690	-0-	-920	-0-	49	1	1639	2	Y	2	60	1			36
							2	9									
05	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	115	1	2751	2	Y	1					37
							1	9									
06	2610	X	2116	-0-	-494	-0-	84	1	2032	2	Y	-0-					37

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
01	4898	X	4629	-0-	-269	-0-	206	1	4422	2	N	1					283
							1	9									
02	4704	X	4346	-0-	-358	-0-	197	1	4149	2	N	-0-					283
03	5208	X	3256	-0-	-1952	-0-	145	1	3111	2	N	-0-					283
04	5040	X	2487	-0-	-2553	-0-	72	1	2413	2	N	2	177	1			108
							2	9									
05	9243	X	9243	-0-	-0-	-0-	369	1	8868	2	N	5					113
							6	9									
*06	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	337	1	8105	2	N	33					146
							36	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SAUDER MANAGEMENT COMPANY //CONT.// 748782
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
01	5704	X	5057	-0-	-647	-0-	225	1	4830	2	Y	2					175
							2	9									
02	5292	X	4603	-0-	-689	-0-	209	1	4386	2	Y	7					182
							8	9									
03	5859	X	4796	-0-	-1063	-0-	213	1	4583	2	Y	-0-					182
04	5670	X	1717	-0-	-3953	-0-	50	1	1663	2	Y	4	116	1			70
							4	9									
05	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	226	1	5435	2	Y	-0-					70
06	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-	126	1	3023	2	Y	-0-					70

375 ENERGY, INC. 753877
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
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					218
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					218
03	124	N	56	-0-	-68	-0-	56	3			N	-0-					218
04	120	N	23	-0-	-97	-0-	23	3			N	-0-					218
*05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					218
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					218

MAKPHAILBULCHOKE WELL #: 1 RRCID -> 194050 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7742 - 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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	186	3	3	9	N	3	1	8			77
02	84	N	73	-0-	-11	-0-	72	3	1	9	N	1					78
03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	592	3	11	9	N	10					88
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	461	3	10	9	N	9					97
*05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	428	3	1	9	N	1					98
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					98

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
01	496	N	391	-0-	-105	-0-	390	3	1	9	N	1					75
02	364	N	339	-0-	-25	-0-	338	3	1	9	N	1					76
03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	262	3	1	9	N	1					77
04	390	N	258	-0-	-132	-0-	257	3	1	9	N	1					78
*05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	382	3	1	9	N	1					79
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					79

SANDFORD WELL #: 1 RRCID -> 196666 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 7610 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-					53
02	283	N	283	-0-	-0-	-0-	280	3	3	9	N	3					56
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					56
04	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					56
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					56
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					56

SANDFORD WELL #: 2 RRCID -> 197069 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 7662 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					153
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-					153
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					153
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			N	-0-					153
*05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					153
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					153

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
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
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					134
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					134
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			N	-0-					134
04	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					134
05	310	N	284	-0-	-26	-0-	284	3			N	-0-					134
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					134

TAGE WELL #: 1 RRCID -> 197082 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7714 - 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
01	620	N	483	-0-	-137	-0-	481	3	2	9	N	2	183	1			30
02	448	N	382	-0-	-66	-0-	379	3	3	9	N	3					33
03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	970	3	3	9	N	3					36
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	974	3	8	9	N	7					43
*05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1001	3	9	9	N	8					51
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					51

CASEY, RAY WELL #: 1 RRCID -> 197083 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7650 - 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
01	2635	X	1593	-0-	-1042	-0-	188	3	1241	5	N	149	185	1	2	8	85
							164	9									
02	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	1516	3	810	5	N	218	184	1	1	8	118
							240	9									
03	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	1912	3	2661	5	N	185	176	1	2	8	125
							204	9									
04	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	1314	3	2346	5	N	160	161	1	1	8	123
							176	9									
*05	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	2216	3	2015	5	N	214	177	1			160
							235	9									
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					160

BINFORD WELL #: 1 RRCID -> 197460 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7852 - 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
01	837	N	756	-0-	-81	-0-	755	3	1	9	N	1					117
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	621	3	1	9	N	1					118
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	628	3	1	9	N	1					119
04	720	N	660	-0-	-60	-0-	659	3	1	9	N	1					120
05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	3			N	-0-					120
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					120

RUTHERFORD, BILLY K. WELL #: 1 RRCID -> 198491 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7402 - 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
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	217	3	1	9	N	1					40
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					40
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	N	2					42
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	242	3	1	9	N	1					43
*05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	220	3	1	9	N	1					44
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					44

MAXWELL WELL #: 1 RRCID -> 200932 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 7874 - 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
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	3	4	9	N	4					62
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	276	3	2	9	N	2					64
03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	512	3	3	9	N	3					67
04	540	N	178	-0-	-362	-0-	178	3			N	-0-					67
05	310	N	159	-0-	-151	-0-	159	3			N	-0-					67
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877

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
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					104
02	280	N	266	-0-	-14	-0-	266	3			N	-0-					104
03	248	N	95	-0-	-153	-0-	95	3			N	-0-					104
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	196	3			N	-0-					104
05	310	N	119	-0-	-191	-0-	119	3			N	-0-					104
06	90	N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					104

VANDERBEKEN WELL #: 1 RRCID -> 201572 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 7830 - 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
01	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-					169
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					169
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					169
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					169
*05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					169
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					169

MAXWELL WELL #: 3 RRCID -> 201935 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7822 - 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
01	1178	N	986	-0-	-192	-0-	976	3	10	9	N	9					135
02	924	N	591	-0-	-333	-0-	589	3	2	9	N	2					137
03	1178	N	793	-0-	-385	-0-	781	3	12	9	N	11					148
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1022	3	3	9	N	3					151
*05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1083	3	3	9	N	3					154
06	780	N	NO RPT	-0-	-780	-0-					N	NO RPT					154

MCCLURE WELL #: 1 RRCID -> 205323 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 7672 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	3			N	-0-					50
02	392	N	229	-0-	-163	-0-	228	3	1	9	N	1					51
03	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
04	420	N	91	-0-	-329	-0-	89	3	2	9	N	2					53
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			N	-0-					53
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 1 RRCID -> 205689 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8262 - 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
01	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	3			N	-0-					91
02	196	N	141	-0-	-55	-0-	141	3			N	-0-					91
03	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					91
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					91
05	155	N	72	-0-	-83	-0-	72	3			N	-0-					91
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					91

MAXWELL BILLY J. WELL #: 1 RRCID -> 206649 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 8228 - 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
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	131	3	8	9	N	7					106
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	252	3	6	9	N	5					111
03	403	N	396	-0-	-7	-0-	389	3	7	9	N	6					117
04	387	N	387	-0-	-0-	-0-	383	3	4	9	N	4					121
*05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	837	3	2	9	N	2					123
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					123

PETTY WELL #: 1A RRCID -> 207961 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7744 - 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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-					197
02	756	N	499	-0-	-257	-0-	499	3			N	-0-					197
03	1178	N	25	-0-	-1153	-0-	25	3			N	-0-					197
04	1080	N	38	-0-	-1042	-0-	38	3			N	-0-					197
05	558	N	282	-0-	-276	-0-	282	3			N	-0-					197
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					197

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
RUTHERFORD, BENNIE D. WELL #: 2 RRCID -> 210287 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8380 - 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
01	341	N	99	-0-	-242	-0-	92	3	7	9	N	6	1	8			207
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	139	3	51	9	N	46					253
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	141	3	120	9	N	109	175	1			187
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	218	3	73	9	N	66					253
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	134	3	77	9	N	70	178	1			145
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					145

MAXWELL, BILLY J. WELL #: 2 RRCID -> 212745 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8154 - 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
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					148
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					148
03	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					148
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					148
05	434	N	183	-0-	-251	-0-	183	3			N	-0-					148
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					148

BUSSEY WELL #: 1 RRCID -> 224945 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 7300 - 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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					165
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					165
03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					165
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					165
*05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					165
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					165

COVINGTON WELL #: 1 RRCID -> 237351 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7252 - 7413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

BRYCE WELL #: 1 RRCID -> 237372 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7350 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

HOWELL WELL #: 1 RRCID -> 237375 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7320 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108

WILBORN WELL #: 2 RRCID -> 237385 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7620 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 237391 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 7510 - 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
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	3	2	9	N	2	2	8			157
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	N	1	1	8			157
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					157
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					157
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					157
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					157

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
01	2821	X	2791	-0-	-30	-0-	2785	3	6	9	N	5					213
02	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3193	3	4	9	N	4					217
03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	3	1	9	N	1					218
04	2730	X	2234	-0-	-496	-0-	2230	3	4	9	N	4					222
*05	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	2890	3	3	9	N	3					225
06	2730	X	NO RPT	-0-	-2730	-0-					N	NO RPT					225

PROCTOR 272D WELL #: 1H RRCID -> 246913 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7918 - 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
01	1922	N	1183	-0-	-739	-0-	948	3	211	5	N	22	2	8			135
							24	9									
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1410	3	120	5	N	21	1	8			155
							23	9									
03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1509	3	66	5	N	13					168
							14	9									
04	1140	N	175	-0-	-965	-0-	175	3			N	-0-					168
05	1705	N	136	-0-	-1569	-0-	136	5			N	-0-					168
06	1530	N	NO RPT	-0-	-1530	-0-					N	NO RPT					168

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
01	3100	N	1207	-0-	-1893	107	886	3	320	5	N	1					203
							1	9									
02	1288	X	135	-0-	-1153	-0-	135	5			N	-0-					203
03	1426	X	47	-0-	-1379	-0-	47	5			N	-0-					203
04	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2552	3	92	5	N	1	1	8			203
							1	9									
*05	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4704	3	94	5	N	-0-					203
06	1170	X	NO RPT	-0-	-1170	-0-					N	NO RPT					203

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
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	664	3	173	9	N	157	175	1	1	8	153
02	896	N	545	-0-	-351	-0-	477	3	68	9	N	62					215
03	496	N	358	-0-	-138	-0-	335	3	23	9	N	21	178	1			58
04	810	N	59	-0-	-751	-0-	59	3			N	-0-					58
05	589	N	549	-0-	-40	-0-	549	3			N	-0-					58
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					58

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
375 ENERGY, INC. //CONT.// 753877
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 249961 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 9291 - 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
01	2356	N	606	-0-	-1750	-0-	583	3	23	9	N	21	6	8			155
02	1540	N	506	-0-	-1034	-0-	183	3	310	5	N	12	2	8			165
							13	9									
03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	554	3	76	5	N	10	2	8			173
							11	9									
04	600	N	585	-0-	-15	-0-	488	3	86	5	N	10	3	8			180
							11	9									
*05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	686	3	59	5	N	7					187
							8	9									
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					187

DONNELL WELL #: 1H RRCID -> 252145 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7534 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	663	-0-	-3274	-0-	663	3			N	-0-					150
02	3556	X	2304	-0-	-1252	-0-	2301	3	3	9	N	3					153
03	10977	X	10977	-0-	-0-	-0-	10958	3	19	9	N	17					170
04	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	5651	3	17	9	N	15					185
05	2542	X	1395	-0-	-1147	-0-	1389	3	6	9	N	5					190
06	3810	X	NO RPT	-0-	-3810	-0-					N	NO RPT					190

DONNELL WELL #: 2H RRCID -> 252178 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 6831 PERF. 7278 - 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
01	4991	X	2527	-0-	-2464	-0-	2481	3	46	9	N	42	178	1	4	8	48
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6159	3	19	9	N	17	3	8			62
03	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3209	3	32	9	N	29	1	8			90
04	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2910	3	56	9	N	51	1	8			140
05	6758	X	918	-0-	-5840	-0-	896	3	22	9	N	20					160
06	6540	X	NO RPT	-0-	-6540	-0-					N	NO RPT					160

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 213505 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8250 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6975	X	6328	-0-	-647	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6009	-0-	-235	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6454	-0-	-459	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
04	6450	X	5802	-0-	-648	-0-	5802	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	5979	-0-	-686	-0-	5979	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5759	-0-	-691	-0-	5759	2			N	-0-					-0-

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
01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	117	1	2256	2	N	-0-					-0-
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	106	1	3395	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2274	-0-	-1322	-0-	117	1	2157	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	2871	-0-	-339	-0-	113	1	2758	2	N	-0-					-0-
05	3875	X	2568	-0-	-1307	-0-	117	1	2451	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	2925	-0-	-825	-0-	113	1	2812	2	N	-0-					-0-

PARKER-BETZEL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 235558 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8290 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7688	X	6364	-0-	-1324	-0-	1077	1	5287	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5485	-0-	-871	-0-	973	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	6386	X	5957	-0-	-429	-0-	1077	1	4880	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	4808	-0-	-1372	-0-	1042	1	3766	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6047	-0-	-339	-0-	1077	1	4970	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5232	-0-	-918	-0-	1042	1	4190	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
PIPES WELL #: 1 H RRCID -> 235559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7500 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	697	1	2231	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	2886	-0-	-502	-0-	630	1	2256	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	3366	-0-	-385	-0-	697	1	2669	2	N	-0-					-0-
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	674	1	3207	2	N	-0-					-0-
05	3193	X	1030	-0-	-2163	-0-	696	1	334	2	N	-0-					-0-
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1H RRCID -> 246669 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 7260 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					-0-
02	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			N	-0-					-0-
03	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1860	-0-	-62	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
*06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-					-0-

ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 253073 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8303 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3751	X	2154	-0-	-1597	-0-	707	1	1447	2	N	-0-					-0-
02	3388	X	1976	-0-	-1412	-0-	639	1	1337	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	2634	-0-	-962	-0-	707	1	1927	2	N	-0-					-0-
04	3480	X	2045	-0-	-1435	-0-	684	1	1361	2	N	-0-					-0-
05	2573	X	780	-0-	-1793	-0-	706	1	74	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					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
01	5053	X	3602	-0-	-1451	-0-	3602	2			N	-0-					-0-
02	4872	X	4564	-0-	-308	-0-	4564	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5318	-0-	-76	-0-	5318	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	4594	-0-	-236	-0-	4594	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	4841	-0-	-212	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4228	-0-	-932	-0-	4228	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
01	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
02	3640	X	3560	-0-	-80	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	3993	-0-	-37	-0-	3993	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3520	-0-	-410	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	3696	-0-	-365	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
06	3930	X	2981	-0-	-949	-0-	2981	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
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
02	1400	N	791	-0-	-609	-0-	791	2			N	-0-					-0-
03	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2317	2			N	-0-					-0-
04	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	868	N	112	-0-	-756	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-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
01	14B2 EXT		4685	-0-	4685	9403	2268	1	2417	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		3039	-0-	3039	12442	2048	1	991	2	N	-0-					-0-
03	15038	X	2596	-0-	-12442	-0-	2267	1	329	2	N	-0-					-0-
04	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	2194	1	520	2	N	-0-					-0-
05	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					N	-0-					-0-
06	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SHIDLER, MARK L., INC. //CONT.// 776590
MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 254892 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 8703 PERF. 8965 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	106	-0-	106	106	106	2		N	-0-			-0-

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HORNBACK WELL #: RRCID -> 189777 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7450 - 7800

01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/06/2008

JOBLIN WELL #: 1H RRCID -> 257890 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7746 - 10542

01	13643 X	13643	-0-	-0-	-0-	13643	2		N	-0-			-0-
02	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2		N	-0-			-0-
03	9303 X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2		N	-0-			-0-
04	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11948	2		N	-0-			-0-
05	12229 X	12229	-0-	-0-	-0-	12229	2		N	-0-			-0-
06	13200 X	NO RPT	-0-	-13200	-0-				N	NO RPT			-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408
SIKES WELL #: 2 RRCID -> 213050 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 4975 - 5050

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

SLATE HOLDINGS, INC. 787112
LANEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204183 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6108 - 6186

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

RIBBLE WELL #: 1 RRCID -> 204185 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 6120 PERF. N/A

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
CARRIZO-WAGGONER-WALKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207508 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8390 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B	DENY	-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-

MORGAN-BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 213396 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 6700 - 9800

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

TOMPKINS-WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220014 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6640 - 9152

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

BRAWNER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222405 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 5800 - 8310

*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B	DENY	-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-

HM MCPHERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224293 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8080 - 8531

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

MAHAFFEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230427 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6598 PERF. 7103 - 8703

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

WILSON, N. WELL #: 1 H RRCID -> 230702 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5129 PERF. 5680 - 7971

*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SLATE HOLDINGS, INC. //CONT.// 787112
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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B	DENY	-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-

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
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B	DENY	-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-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236397 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 5325 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLAIR-PICKERING UNIT WELL #: 2H RRCID -> 236399 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 4992 PERF. 5578 - 6916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAHAFFEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240394 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
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-

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
01	1116	N	1018	-0-	-98	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	954	-0-	-222	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
03	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
04	990	N	924	-0-	-66	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-

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
01	1178	N	1127	-0-	-51	-0-	1127	2			Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
03	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	1047	-0-	-33	-0-	1047	2			Y	-0-					-0-
05	1178	N	1152	-0-	-26	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
*06	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-

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
01	3055	N	1929	-0-	-1126	-0-	1929	2			Y	-0-					-0-
02	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			Y	-0-					-0-
04	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			Y	-0-					-0-
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			Y	-0-					-0-
*06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-

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
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					-0-
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			Y	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	1632	2			Y	-0-					-0-
04	1590	N	1478	-0-	-112	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
05	1643	N	1626	-0-	-17	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
*06	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

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
01	1488	N	1111	-0-	-377	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
03	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	1087	2			Y	-0-					-0-
04	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
05	1147	N	1085	-0-	-62	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-

OLEX U. S. WELL #: 1 RRCID -> 200105 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 7890 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1405	2	3	9	N	3					122
02	1456	N	1260	-0-	-196	-0-	1259	2	1	9	N	1					123
03	1612	N	1047	-0-	-565	-0-	1047	2			N	-0-					123
04	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1416	2	9	9	N	8					131
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					131
*06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					131

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
01	1736	N	1341	-0-	-395	-0-	1341	2			N	-0-					31
02	1568	N	1121	-0-	-447	-0-	1121	2			N	-0-					31
03	1612	N	1432	-0-	-180	-0-	1432	2			N	-0-					31
04	1290	N	1204	-0-	-86	-0-	1204	2			N	-0-					31
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					31
*06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-					31

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930

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
01	1736	N	1688	-0-	-48	-0-	1688	2			N	-0-					55
02	1764	N	1132	-0-	-632	-0-	1132	2			N	-0-					55
03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					55
04	1620	N	1268	-0-	-352	-0-	1268	2			N	-0-					55
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					55
*06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			N	-0-					55

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
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					69
02	1036	N	1008	-0-	-28	-0-	2	1	1006	2	N	-0-					69
03	1147	N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-					69
04	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					69
05	1116	N	1075	-0-	-41	-0-	2	1	1073	2	N	-0-					69
06	1050	N	1045	-0-	-5	-0-	1045	2			N	-0-					69

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
01	2077	N	2048	-0-	-29	-0-	2026	2	22	9	N	20					42
02	1988	N	1623	-0-	-365	-0-	1623	2			N	-0-					42
03	2201	N	1771	-0-	-430	-0-	1736	2	35	9	N	32	50	1			24
04	1980	N	1764	-0-	-216	-0-	1750	2	14	9	N	13					37
05	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1874	2	18	9	N	16					53
*06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1738	2	17	9	N	15					68

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
01	2387	N	1994	-0-	-393	-0-	1979	2	15	9	N	14	191	1			43
02	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	2249	2	15	9	N	14					57
03	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2301	2	12	9	N	11					68
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2121	2	6	9	N	5					73
05	2418	N	2283	-0-	-135	-0-	2271	2	12	9	N	11					84
06	2250	N	2021	-0-	-229	-0-	2003	2	18	9	N	16					100

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
01	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3129	2			N	-0-					124
02	2996	X	2129	-0-	-867	-0-	2129	2			N	-0-					124
03	3317	X	2608	-0-	-709	-0-	2578	2	30	9	N	27	126	1			25
04	3210	X	2585	-0-	-625	-0-	2581	2	4	9	N	4					29
05	3317	X	2788	-0-	-529	-0-	2762	2	26	9	N	24					53
06	3030	X	2807	-0-	-223	-0-	2796	2	11	9	N	10					63

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
01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1	1	1283	2	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	73	1	1336	2	N	-0-					-0-
04	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					-0-
05	1519	N	1495	-0-	-24	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
*06	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

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
01	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	1773	2			N	-0-					16
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-					16
03	1860	N	1042	-0-	-818	-0-	54	1	988	2	N	-0-					16
04	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	1592	2			N	-0-					16
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					16
*06	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					16

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY //CONT.// 809930
HARMS WELL #: 4 H RRCID -> 233027 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 8516 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

WILSON-HARRIS WELL #: 2 H RRCID -> 234927 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 7080 - 9070

01	10943	X	10360	-0-	-583	-0-	10360	2			N	-0-					33
02	9716	X	9423	-0-	-293	-0-	9398	2	25	9	N	23					56
03	10757	X	10009	-0-	-748	-0-	10009	2			N	-0-					56
04	10380	X	9500	-0-	-880	-0-	9500	2			N	-0-					56
05	10447	X	9902	-0-	-545	-0-	9881	2	21	9	N	19	1	8			74
06	10110	X	9190	-0-	-920	-0-	9189	2	1	9	N	1	1	8			74

WILSON-HARRIS WELL #: 3 H RRCID -> 234928 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6800 - 8592

01	11067	X	7047	-0-	-4020	-0-	2978	1	4069	2	N	-0-					26
02	8624	X	5886	-0-	-2738	-0-	754	1	5132	2	N	-0-					26
03	12795	X	12795	-0-	-0-	-0-	3389	1	9406	2	N	-0-					26
04	9570	X	9430	-0-	-140	-0-	9430	2			N	-0-					26
05	9889	X	8627	-0-	-1262	-0-	822	1	7804	2	N	1	1	8			26
							1	9									
06	11490	X	8313	-0-	-3177	-0-	8312	2	1	9	N	1	1	8			26

WILSON-HARRIS WELL #: 4 H RRCID -> 234929 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6940 - 8700

01	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					96
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					96
03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					96
04	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					96
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	271	2			N	-0-					96
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			N	-0-					96

FITZWILLIAM WELL #: 2 H RRCID -> 235657 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6950 - 8683

01	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	7365	2			N	-0-					97
02	7637	X	7637	-0-	-0-	-0-	7637	2			N	-0-					97
03	5983	X	5442	-0-	-541	-0-	5442	2			N	-0-					97
04	7140	X	3574	-0-	-3566	-0-	3574	2			N	-0-					97
05	8463	X	5920	-0-	-2543	-0-	5920	2			N	-0-					97
06	8190	X	5286	-0-	-2904	-0-	5285	2	1	9	N	1	1	8			97

BUXTON WELL #: 1H RRCID -> 238571 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5566 PERF. 6000 - 8750

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

POSTON WELL #: 1 RRCID -> 250164 COMPL. DATE 01/27/2010 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 6499 - 6664

01	837	N	767	-0-	-70	-0-	30	1	737	2	N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	24	1	558	2	N	-0-					-0-
03	744	N	537	-0-	-207	-0-	24	1	513	2	N	-0-					-0-
04	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
05	651	N	489	-0-	-162	-0-	24	1	465	2	N	-0-					-0-
06	510	N	487	-0-	-23	-0-	24	1	463	2	N	-0-					-0-

OLEX U.S. WELL #: 8 RRCID -> 251649 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 7924 - 8772

01	3317	X	2558	-0-	-759	-0-	2546	2	12	9	N	11					51
02	2996	X	1868	-0-	-1128	-0-	1847	2	21	9	N	19					70
03	2852	X	2449	-0-	-403	-0-	2432	2	17	9	N	15					85
04	2550	X	2008	-0-	-542	-0-	2008	2			N	-0-					85
05	2573	X	2156	-0-	-417	-0-	2147	2	9	9	N	8					93
06	2490	X	2361	-0-	-129	-0-	2281	2	80	9	N	73					166

FULLER WELL #: 1H RRCID -> 258547 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 5495 PERF. 6421 - 8970

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10589					N	-0-					-0-

SQUARE ONE ENERGY, INC. 810817
HOGTOWN-MOORE UNIT WELL #: E 8 RRCID -> 251381 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 3636 PERF. 2510 - 3516

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2095					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2095					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 38H RRCID -> 251697 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 4220 - 5790

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
SQUARE ONE ENERGY, INC. //CONT.// 810817
HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: 40H RRCID -> 252506 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 4170 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 26H RRCID -> 253902 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 3478 PERF. 3521 - 4880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6460	X	-0-	-0-	-6460	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOGTOWN MOORE UNIT WELL #: E 16H RRCID -> 254367 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 3479 PERF. 3960 - 6175

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

STAR OF TEXAS ENERGY SRVS, INC. 814991
ROBERTSON WELL #: 1 H RRCID -> 230670 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5805 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

DURANT WELL #: 1 H RRCID -> 232406 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 5635 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WILSON WELL #: 1H RRCID -> 251316 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PILOT WELL #: 2 RRCID -> 228784 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 3741 PERF. 3507 - 3555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILOT WELL #: 1 H RRCID -> 231020 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 3670 PERF. 3760 - 5706

01	4185	X	3177	-0-	-1008	-0-	161	1	3016	3	Y	-0-					8
02	3780	X	2680	-0-	-1100	-0-	125	1	2555	3	Y	-0-					8
03	4185	X	2906	-0-	-1279	-0-	107	1	2788	3	Y	10	10	8			8
							11	9									
04	4050	X	3281	-0-	-769	-0-	144	1	3137	3	Y	-0-					8
05	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	148	1	3513	3	Y	-0-					8
*06	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	162	1	3432	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 3 H RRCID -> 231529 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3988 - 6322

01	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	164	1	3070	3	Y	-0-					10
02	2268	X	2249	-0-	-19	-0-	105	1	2144	3	Y	-0-					10
03	3813	X	2100	-0-	-1713	-0-	77	1	2023	3	Y	-0-					10
04	3690	X	2482	-0-	-1208	-0-	109	1	2373	3	Y	-0-					10
05	3813	X	1671	-0-	-2142	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					10
06	3120	X	963	-0-	-2157	-0-	43	1	920	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 4 H RRCID -> 231530 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 3880 - 6372

01	3255	X	1297	-0-	-1958	-0-	66	1	1231	3	Y	-0-					10
02	2856	X	1984	-0-	-872	-0-	93	1	1891	3	Y	-0-					10
03	2480	X	1846	-0-	-634	-0-	68	1	1778	3	Y	-0-					10
04	1950	X	44	-0-	-1906	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					10
05	2201	X	123	-0-	-2078	-0-	5	1	118	3	Y	-0-					10
06	1800	N	82	-0-	-1718	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					10

PILOT WELL #: 5 H RRCID -> 234619 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 4010 - 6332

01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	297	1	5573	3	Y	-0-					11
02	2800	N	4159	-0-	1359	1359	194	1	3965	3	Y	-0-					11
03	7262	X	5903	-0-	-1359	-0-	217	1	5686	3	Y	-0-					11
04	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	205	1	4468	3	Y	-0-					11
05	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	325	1	7717	3	Y	-0-					11
*06	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	295	1	6256	3	Y	-0-					11

PILOT WELL #: 7H RRCID -> 238285 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3870 - 6922

01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	135	1	1809	3	Y	-0-					3
02	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	179	1	2221	3	Y	-0-					3
03	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	140	1	1871	3	Y	3	3	8			3
							3	9									
04	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	163	1	2230	3	Y	-0-					3
05	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	114	1	1416	3	Y	-0-					3
06	2580	X	2006	-0-	-574	-0-	129	1	1877	3	Y	-0-					3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 6H RRCID -> 238287 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 3545 PERF. 3950 - 7002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	100	1	1868	3	Y	-0-					6
02	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	60	1	1230	3	Y	-0-					6
03	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	67	1	1744	3	Y	-0-					6
04	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	73	1	1595	3	Y	-0-					6
05	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	68	1	1603	3	Y	-0-					6
06	DLQ G-10		1953	-0-	1953	1953	88	1	1865	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 10H RRCID -> 238302 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 3443 PERF. 3570 - 6752

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 9H RRCID -> 238306 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 3489 PERF. 3900 - 7102

01	4681	X	2021	-0-	-2660	-0-	140	1	1881	3	Y	-0-					7
02	4172	X	1397	-0-	-2775	-0-	104	1	1293	3	Y	-0-					7
03	3937	X	3362	-0-	-575	-0-	234	1	3125	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
04	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	206	1	2824	3	Y	-0-					7
05	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	319	1	3966	3	Y	-0-					7
*06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	437	1	6379	3	Y	-0-					7

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 238341 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 3409 PERF. 3700 - 6022

01	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2					Y	2	2	8			1
04	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
05	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	3			Y	-0-					1
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 12H RRCID -> 238752 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 3456 PERF. 4020 - 6962

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		41	-0-	41	41	3	1	38	3	Y	-0-					1
04	55	X	14	-0-	-41	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					1
05	55	X	2	-0-	-53	-0-	2	3			Y	-0-					1
06	55	X	-0-	-0-	-55	-0-					Y	-0-					1

PILOT WELL #: 13H RRCID -> 238755 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 3452 PERF. 3620 - 6802

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

PILOT WELL #: 17 RRCID -> 239246 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 4778 PERF. 4274 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	5332	X	3497	-0-	-1835	-0-	242	1	3255	3	Y	-0-					8
02	4816	X	2993	-0-	-1823	-0-	223	1	2770	3	Y	-0-					8
03	4991	X	3517	-0-	-1474	-0-	245	1	3272	3	Y	-0-					8
04	4830	X	3444	-0-	-1386	-0-	234	1	3210	3	Y	-0-					8
05	4278	X	2825	-0-	-1453	-0-	210	1	2615	3	Y	-0-					8
*06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	226	1	3290	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 14H RRCID -> 248349 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 3548 PERF. 3930 - 6992

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

01	5828	X	4962	-0-	-866	-0-	344	1	4618	3	Y	-0-					8
02	5264	X	3925	-0-	-1339	-0-	293	1	3632	3	Y	-0-					8
03	5487	X	4528	-0-	-959	-0-	316	1	4212	3	Y	-0-					8
04	5190	X	4254	-0-	-936	-0-	290	1	3964	3	Y	-0-					8
05	5363	X	4057	-0-	-1306	-0-	302	1	3755	3	Y	-0-					8
06	4800	X	4217	-0-	-583	-0-	271	1	3946	3	Y	-0-					8

PILOT WELL #: 15H RRCID -> 248405 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3534 PERF. 3950 - 6852

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
PILOT WELL #: 23H RRCID -> 248460 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 3713 PERF. 3870 - 6252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3937	X	3173	-0-	-764	-0-	220	1	2953	3	Y	-0-					6
02	3416	X	1444	-0-	-1972	-0-	108	1	1336	3	Y	-0-					6
03	3658	X	2510	-0-	-1148	-0-	175	1	2335	3	Y	-0-					6
04	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	250	1	3429	3	Y	-0-					6
05	3503	X	803	-0-	-2700	-0-	60	1	743	3	Y	-0-					6
06	3060	X	22	-0-	-3038	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					6

PILOT WELL #: 11H RRCID -> 250153 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 3481 PERF. 3800 - 6262

01	T. A.		317	-0-	317	843	22	1	295	3	Y	-0-					1
02	883	X	40	-0-	-843	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					1
03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	17	1	225	3	Y	-0-					1
04	863	N	863	-0-	-0-	-0-	59	1	804	3	Y	-0-					1
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					1
*06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	18	1	267	3	Y	-0-					1

STRATA OPERATING, INC. 825445
WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201544 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 6884 PERF. 7170 - 9138

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SHEPHERD-STAR WELL #: 1H RRCID -> 203317 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 8552 - 9326

01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4884	2	45	9	N	41	183	1			50
02	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	4304	2	69	9	N	63					113
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4694	2	118	9	N	107					220
04	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-	156	1			64
05	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4899	2	79	9	N	72					136
06	4770	X	NO RPT	-0-	-4770	-0-					N	NO RPT					136

WRIGHT-STAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203318 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 7305 - 9063

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

HODGES WELL #: 1H RRCID -> 205826 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 8074 - 9320

01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					21
02	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					21
03	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					21
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					21
05	992	X	657	-0-	-335	-0-	657	2			N	-0-					21
06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT					21

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
01	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-	191	1			62
02	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					62
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3536	2	35	9	N	32					94
04	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-	39	1			55
05	3782	X	3096	-0-	-686	-0-	3096	2			N	-0-					55
06	3660	X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					55

LUCKY LADY WELL #: 1 H RRCID -> 210954 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 7200 - 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
01	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			N	-0-					20
02	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			N	-0-					20
03	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-					20
04	3000	N	3271	-0-	271	271	3271	2			N	-0-					20
05	2293	N	2022	-0-	-271	-0-	2021	2	1	9	N	1	1	8			20
06	1500	N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					20

RSK-STAR WELL #: 5 RRCID -> 214861 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7168 - 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
01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4074	2	64	9	N	58					168
02	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	5695	2	22	9	N	20					188
03	5983	X	5648	-0-	-335	-0-	5613	2	35	9	N	32					220
04	4650	X	3906	-0-	-744	-0-	3906	2			N	-0-					220
05	6231	X	4049	-0-	-2182	-0-	4049	2			N	-0-					220
06	6030	X	NO RPT	-0-	-6030	-0-					N	NO RPT					220

BULLARD WELL #: 1H RRCID -> 215443 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7090 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					47
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					47
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					47
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					47
05	248	N	212	-0-	-36	-0-	212	2			N	-0-					47
06	270	N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					47

WILSON A WELL #: 1 H RRCID -> 233343 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 6112 - 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
01	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					40
02	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	2			N	-0-					40
03	3968	X	3198	-0-	-770	-0-	3198	2			N	-0-					40
04	3840	X	2982	-0-	-858	-0-	2982	2			N	-0-					40
05	3658	X	3101	-0-	-557	-0-	3101	2			N	-0-					40
06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					40

GARRETT-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238057 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7990 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
STRATA OPERATING, INC. //CONT.// 825445

MOONEY WELL #: 1H RRCID -> 238263 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6735 - 7541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					56
02	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	2371	2			N	-0-					56
03	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	2647	2			N	-0-					56
04	2640	X	2337	-0-	-303	-0-	2337	2			N	-0-					56
05	2728	X	2223	-0-	-505	-0-	2223	2			N	-0-					56
06	2550	X	NO RPT	-0-	-2550	-0-					N	NO RPT					56

MALCOLM-STAR WELL #: 1H RRCID -> 238269 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 8628 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			N	-0-					13
02	280	N	234	-0-	-46	-0-	234	2			N	-0-					13
03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	294	2	36	9	N	33					46
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	313	2	42	9	N	38					84
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	294	2	37	9	N	34					118
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					118

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
01	2325	X	943	-0-	-1382	-0-	943	2			N	-0-					5
02	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					5
03	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2620	2	39	9	N	35					40
04	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					40
05	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5175	2			N	-0-					40
06	2250	X	NO RPT	-0-	-2250	-0-					N	NO RPT					40

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
01	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
03	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	NO RPT	-0-	-1470	-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
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					5
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			N	-0-					5
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					5
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					5
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					5
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-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
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
04	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TANGLEWOOD OIL & GAS LLC 835710
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
01	6603	X	4382	-0-	-2221	-0-	4382	2			N	-0-					19
02	5964	X	5781	-0-	-183	-0-	5781	2			N	-0-					19
03	6603	X	4712	-0-	-1891	-0-	4712	2			N	-0-					19
04	6390	X	4311	-0-	-2079	-0-	4311	2			N	-0-					19
05	6603	X	6004	-0-	-599	-0-	6004	2			N	-0-					19
*06	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	6809	2			N	-0-					19

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
01	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-
02	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
03	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	6789	2	22	9	N	20					20
04	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	6723	2			N	-0-					20
05	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					20
*06	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5738	2	17	9	N	15					35

SALLEE WELL #: 1 H RRCID -> 237010 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6990 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-					29
02	2604	X	3	-0-	-2601	-0-	3	2			N	-0-					29
03	2883	X	2	-0-	-2881	-0-	2	2			N	-0-					29
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					29
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					29
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					29

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
01	11191	X	8706	-0-	-2485	-0-	8706	2			N	-0-					103
02	10231	X	10231	-0-	-0-	-0-	10231	2			N	-0-					103
03	11191	X	11180	-0-	-11	-0-	11092	2	88	9	N	80	101	1			82
04	10830	X	8322	-0-	-2508	-0-	8322	2			N	-0-					82
05	11191	X	2681	-0-	-8510	-0-	2681	2			N	-0-					82
*06	12051	X	12051	-0-	-0-	-0-	12051	2			N	-0-					82

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
01	10695	X	8659	-0-	-2036	-0-	8659	2			N	-0-					9
02	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					9
03	10757	X	7387	-0-	-3370	-0-	7248	2	139	9	N	126	80	1			55
04	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	10019	2			N	-0-					55
05	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12681	2	44	9	N	40					95
06	10440	X	9370	-0-	-1070	-0-	9370	2			N	-0-					95

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TARPON OIL & GAS CO. 836178
CRAWFORD WELL #: 1H RRCID -> 251542 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 4004 PERF. 5045 - 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
*09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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-

CHEVRON WELL #: 1H RRCID -> 252619 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 4928 PERF. 6047 - 9350

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
HAMPTON WELL #: 1 RRCID -> 189628 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7250 - 7753

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OATES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195256 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7159 - 7637

01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DOBBINS WELL #: 5 RRCID -> 196496 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7290 - 7895

01	2325 N	2211	-0-	-114	-0-	175 22	1 9	2014	2	N	20					64
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	163 14	1 9	1877	2	N	13					77
03	2201 N	2116	-0-	-85	-0-	168 13	1 9	1935	2	N	12					89
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	188 41	1 9	2167	2	N	37					126
05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	200 15	1 9	2306	2	N	14	108	1			32
*06	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	170 13	1 9	1950	2	N	12					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
01	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					10
02	1064	N	1035	-0-	-29	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					10
03	1178	N	1168	-0-	-10	-0-	70	1	1098	2	Y	-0-					10
04	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	67	1	1045	2	Y	-0-					10
*05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	66	1	1073	2	Y	-0-					10
*06	1140	N	1062	-0-	-78	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					10

STEVENS GAS UNIT WELL #: 6X RRCID -> 200834 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 7642 PERF. 7074 - 7590

01	1550	N	1478	-0-	-72	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
02	1344	N	1295	-0-	-49	-0-	78	1	1217	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	1461	-0-	-27	-0-	88	1	1373	2	Y	-0-					-0-
04	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	83	1	1307	2	Y	-0-					-0-
05	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	88	1	1342	2	Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200905 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7300 - 7530

01	372	N	346	-0-	-26	-0-	21	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	18	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-
04	330	N	323	-0-	-7	-0-	28	1	295	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	296	2	Y	-0-					-0-
*06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					-0-

STEVENS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 201311 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7330 - 7562

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					9
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

OATES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201316 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7155 - 7600

01	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	109	1	982	2	Y	2					22
							2	9									
02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	99	1	887	2	Y	2					24
							2	9									
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	105	1	940	2	Y	9					33
							10	9									
04	870	N	751	-0-	-119	-0-	75	1	673	2	Y	3					36
							3	9									
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	114	1	1023	2	Y	7	23	1			20
							8	9									
*06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	110	1	990	2	Y	-0-					20

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
BURRESS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203760 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 9800 - 10824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23746	X	23150	-0-	-596	-0-	1371	1	21481	2	Y	271	242	1			110
							298	9									
02	21448	X	20019	-0-	-1429	-0-	1186	1	18574	2	Y	235	109	1			236
							259	9									
03	22909	X	22422	-0-	-487	-0-	1330	1	20829	2	Y	239	368	1			107
							263	9									
04	22410	X	21325	-0-	-1085	-0-	1264	1	19800	2	Y	237	230	1			114
							261	9									
05	23157	X	20908	-0-	-2249	-0-	1241	1	19448	2	Y	199	133	1			180
							219	9									
06	22410	X	20681	-0-	-1729	-0-	1229	1	19248	2	Y	185	252	1			113
							204	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203761 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8070 - 8650

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	501	1	7851	2	Y	98	87	1			40
							108	9									
02	7448	X	6674	-0-	-774	-0-	395	1	6192	2	Y	79	40	1			79
							87	9									
03	8246	X	7783	-0-	-463	-0-	461	1	7231	2	Y	83	125	1			37
							91	9									
04	7980	X	7646	-0-	-334	-0-	453	1	7099	2	Y	85	81	1			41
							94	9									
05	8246	X	6923	-0-	-1323	-0-	411	1	6439	2	Y	66	47	1			60
							73	9									
06	8190	X	7817	-0-	-373	-0-	464	1	7276	2	Y	70	87	1			43
							77	9									

STEVENS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 209333 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7030 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
02	588	N	565	-0-	-23	-0-	34	1	531	2	Y	-0-					16
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	42	1	655	2	Y	-0-					16
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	620	2	Y	-0-					16
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	39	1	610	2	Y	-0-					16
06	660	N	605	-0-	-55	-0-	36	1	561	2	Y	7					23
							8	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209940 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7058 - 7508

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	188	1	1687	2	Y	3					47
							3	9									
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	163	1	1467	2	Y	3					50
							3	9									
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	184	1	1658	2	Y	17					67
							19	9									
04	1830	N	1748	-0-	-82	-0-	174	1	1565	2	Y	8					75
							9	9									
05	1798	N	1785	-0-	-13	-0-	177	1	1597	2	Y	10	48	1			37
							11	9									
06	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	170	1	1530	2	Y	-0-					37

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
01	1643	N	1313	-0-	-330	-0-	79	1	1234	2	Y	-0-					25
02	1456	N	1243	-0-	-213	-0-	74	1	1169	2	Y	-0-					25
03	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	79	1	1236	2	Y	-0-					25
04	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	83	1	1304	2	Y	-0-					25
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	85	1	1339	2	Y	-0-					25
*06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	84	1	1324	2	Y	15					40
							17	9									

BURRESS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 210987 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7194 - 7682

01	2759	N	1528	-0-	-1231	-0-	91	1	1417	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
03	2046	N	1767	-0-	-279	-0-	105	1	1642	2	Y	18	20	1			8
							20	9									
04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1364	2	Y	17	17	1			8
							19	9									
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	86	1	1349	2	Y	13	9	1			12
							14	9									
*06	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	83	1	1293	2	Y	13	17	1			8
							14	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 3 RRCID -> 216190 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6917 - 7172

01	1953	X	1050	-0-	-903	-0-	84	1	962	2	Y	4					22
							4	9									
02	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	165	1	1897	2	Y	11					33
							12	9									
03	1953	X	1586	-0-	-367	-0-	126	1	1452	2	Y	7					40
							8	9									
04	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	153	1	1765	2	Y	37	67	1			10
							1	5	41	9							
05	1953	X	1486	-0-	-467	-0-	119	1	1365	2	Y	2					12
							2	9									
06	2220	X	1473	-0-	-747	-0-	117	1	1350	2	Y	5					17
							6	9									

OATES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221191 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7350 - 7920

01	5859	X	4612	-0-	-1247	-0-	455	1	4093	2	N	2					34
							62	5	2	9							
02	5292	X	4112	-0-	-1180	-0-	402	1	3614	2	N	3					37
							93	5	3	9							
03	5766	X	4480	-0-	-1286	-0-	448	1	4029	2	N	3	1	8			39
							3	9									
04	5310	X	4331	-0-	-979	-0-	422	1	3794	2	N	3					42
							112	5	3	9							
05	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	413	1	3715	2	N	78	90	1	1	8	29
							86	9									
06	4470	X	3978	-0-	-492	-0-	398	1	3580	2	N	-0-					29

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	343	1	3945	2	Y	16					30
							18	9									
02	3864	X	2748	-0-	-1116	-0-	219	1	2514	2	Y	14					44
							15	9									
03	3968	X	3862	-0-	-106	-0-	308	1	3534	2	Y	18					62
							20	9									
04	4140	X	3294	-0-	-846	-0-	258	1	2966	2	Y	62	107	1			17
							2	5	68	9							
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	305	1	3514	2	Y	4					21
							4	9									
*06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	305	1	3501	2	Y	14					35
							15	9									

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
01	17635	X	17635	-0-	-0-	-0-	151	1	17409	2	N	68	176	1			47
							75	9									
02	16020	X	16020	-0-	-0-	-0-	82	1	15926	2	N	11					58
							12	9									
03	18172	X	18172	-0-	-0-	-0-	221	1	17920	2	N	28					86
							31	9									
04	17070	X	16401	-0-	-669	-0-	191	1	16162	2	N	44					130
							48	9									
05	17732	X	15795	-0-	-1937	-0-	117	1	15612	2	N	60	148	1			42
							66	9									
06	17580	X	14797	-0-	-2783	-0-	113	1	14682	2	N	2					44
							2	9									

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
01	7130	X	5691	-0-	-1439	-0-	333	1	5218	2	N	13	3	8			53
							126	5	14	9							
02	5824	X	2808	-0-	-3016	-0-	168	1	2629	2	N	10					63
							11	9									
03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	352	1	5511	2	N	25	4	8			84
							423	5	28	9							
04	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	351	1	5500	2	N	38					122
							42	9									
05	5704	X	3723	-0-	-1981	-0-	222	1	3475	2	N	24	114	1	2	8	30
							26	9									
06	6120	X	5144	-0-	-976	-0-	308	1	4827	2	N	8					38
							9	9									

WATTS, CALLIE WELL #: 4 H RRCID -> 235591 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7400 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7967	X	7496	-0-	-471	-0-	98	1	7376	2	N	20					78
							22	9									
02	7196	X	6609	-0-	-587	-0-	49	1	6534	2	N	24					102
							26	9									
03	7967	X	7216	-0-	-751	-0-	39	1	7149	2	N	25					127
							28	9									
04	7710	X	6883	-0-	-827	-0-	35	1	6820	2	N	25					152
							28	9									
05	7502	X	7099	-0-	-403	-0-	67	1	6997	2	N	32	140	1			44
							35	9									
06	7260	X	6813	-0-	-447	-0-	55	1	6746	2	N	11					55
							12	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
GREEN WELL #: 2 H RRCID -> 235653 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7550 - 9717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9827	X	6894	-0-	-2933	-0-	118	1	6701	2	Y	68	57	1			80
							75	9									
02	8876	X	4834	-0-	-4042	-0-	289	1	4526	2	Y	17					97
							19	9									
03	9052	X	3913	-0-	-5139	-0-	530	1	3382	2	Y	1					98
							1	9									
04	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	711	1	11145	2	Y	-0-	51	1			47
05	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	534	1	8368	2	Y	33					80
							36	9									
06	6180	X	5792	-0-	-388	-0-	347	1	5443	2	Y	2	54	1			28
							2	9									

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
01	19157	X	19157	-0-	-0-	-0-	1429	1	17532	2	Y	178	122	1			203
							196	9									
02	16604	X	12877	-0-	-3727	-0-	769	1	12058	2	Y	45					248
							50	9									
03	23401	X	23401	-0-	-0-	-0-	1108	1	22285	2	Y	7					255
							8	9									
04	18540	X	16605	-0-	-1935	-0-	996	1	15609	2	Y	-0-	132	1			123
05	19158	X	16895	-0-	-2263	-0-	1010	1	15816	2	Y	63					186
							69	9									
06	17820	X	9358	-0-	-8462	-0-	559	1	8760	2	Y	35	124	1			97
							39	9									

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 241524 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7268 - 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
01	930	X	597	-0-	-333	-0-	37	1	536	2	Y	22					38
							24	9									
02	1540	X	372	-0-	-1168	-0-	22	1	337	2	Y	12					50
							13	9									
03	1705	X	486	-0-	-1219	-0-	29	1	456	2	Y	1					51
							1	9									
04	1650	X	433	-0-	-1217	-0-	26	1	407	2	Y	-0-					51
05	589	X	512	-0-	-77	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					51
06	480	N	330	-0-	-150	-0-	20	1	310	2	Y	-0-					51

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241527 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8100 - 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
01	5704	X	1304	-0-	-4400	-0-	72	1	1179	2	Y	48					156
							53	9									
02	5152	X	2419	-0-	-2733	-0-	140	1	2194	2	Y	77					233
							85	9									
03	4774	X	1301	-0-	-3473	-0-	78	1	1221	2	Y	2					235
							2	9									
04	3780	X	1406	-0-	-2374	-0-	84	1	1322	2	Y	-0-					235
05	3317	X	1362	-0-	-1955	-0-	82	1	1280	2	Y	-0-					235
06	2580	X	1668	-0-	-912	-0-	100	1	1568	2	Y	-0-					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
FOWLER WELL #: 1 RRCID -> 246417 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6972 - 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
01	2232	X	1840	-0-	-392	-0-	224	1	1608	2	Y	-0-					12
							8	5									
02	2016	X	844	-0-	-1172	-0-	15	1	827	2	Y	-0-					12
							2	5									
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	-0-					12
*04	1950	X	1239	-0-	-711	-0-	51	1	1188	2	Y	-0-					12
05	2015	X	1472	-0-	-543	-0-	89	1	1383	2	Y	-0-					12
*06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	97	1	1075	2	Y	-0-					12

FOWLER WELL #: 2H RRCID -> 248542 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 7860 - 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
01	4681	X	4619	-0-	-62	-0-	632	1	3963	2	Y	-0-					39
							24	5									
02	4228	X	2165	-0-	-2063	-0-	1	1	2159	2	Y	-0-					39
							5	5									
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					39
04	4530	X	4381	-0-	-149	-0-	4381	2			Y	-0-					39
05	4619	X	4517	-0-	-102	-0-	60	1	4457	2	Y	-0-					39
*06	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	80	1	4398	2	Y	-0-					39

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
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	20	1	3533	2	N	11					61
							38	5	12	9							
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	23	1	3247	2	N	19					80
							17	5	21	9							
03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	21	1	3728	2	N	56					136
							7	5	62	9							
04	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	3	1	3764	2	N	27					163
							30	9									
05	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	4150	2	73	9	N	66	176	1			53
*06	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4255	2	9	9	N	8					61

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
01	18228	X	18036	-0-	-192	-0-	1443	1	16593	2	Y	-0-	140	1			30
02	16242	X	16242	-0-	-0-	-0-	1276	1	14677	2	Y	263	280	1			13
							289	9									
03	18321	X	18198	-0-	-123	-0-	1414	1	16258	2	Y	478	164	1	1	8	326
							526	9									
04	17730	X	16948	-0-	-782	-0-	1356	1	15592	2	Y	-0-	166	1			160
05	18321	X	16719	-0-	-1602	-0-	1338	1	15379	2	Y	2	64	1	2	8	96
							2	9									
06	17040	X	16077	-0-	-963	-0-	1273	1	14642	2	Y	147	170	1			73
							162	9									

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
01	11098	X	10280	-0-	-818	-0-	822	1	9458	2	N	-0-					82
02	10024	X	9185	-0-	-839	-0-	723	1	8312	2	N	136	181	1			37
							150	9									
03	10664	X	10149	-0-	-515	-0-	794	1	9126	2	N	208					245
							229	9									
04	10320	X	9407	-0-	-913	-0-	753	1	8654	2	N	-0-	185	1			60
05	10664	X	9610	-0-	-1054	-0-	753	1	8662	2	N	177	177	1			60
							195	9									
*06	9960	X	9093	-0-	-867	-0-	712	1	8190	2	N	174					234
							191	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 259072 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 8550 - 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
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	245	1	3831	2	N	3	3	8			-0-
							10	5	3	9							
02	5180	X	3825	-0-	-1355	-0-	229	1	3588	2	N	-0-					-0-
							8	5									
03	5735	X	3840	-0-	-1895	-0-	228	1	3576	2	N	4	4	8			-0-
							32	5	4	9							
04	5550	X	3553	-0-	-1997	-0-	213	1	3330	2	N	-0-					-0-
							10	5									
05	5270	X	2542	-0-	-2728	-0-	152	1	2387	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4110	X	659	-0-	-3451	-0-	40	1	619	2	N	-0-					-0-

HAMPTON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259077 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 9575 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10757	X	9656	-0-	-1101	-0-	579	1	9071	2	N	5	2	8			33
							6	9									
02	9716	X	9385	-0-	-331	-0-	563	1	8820	2	N	2					35
							2	9									
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	607	1	9506	2	N	19	4	8			50
							21	9									
04	10170	X	9084	-0-	-1086	-0-	545	1	8539	2	N	-0-					50
05	10416	X	9709	-0-	-707	-0-	578	1	9057	2	N	67	84	1			33
							74	9									
06	0	W	8221	-0-	8221	8221	493	1	7728	2	N	-0-					33

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
01	19623	X	14845	-0-	-4778	-0-	878	1	13769	2	Y	180	190	1			148
							198	9									
02	14420	X	12902	-0-	-1518	-0-	764	1	11963	2	Y	159	191	1			116
							175	9									
03	15965	X	13504	-0-	-2461	-0-	800	1	12538	2	Y	151	191	1			76
							166	9									
04	15000	X	13402	-0-	-1598	-0-	790	1	12522	2	Y	82					158
							90	9									
05	14942	X	13493	-0-	-1449	-0-	792	1	12556	2	Y	132	186	1			104
							145	9									
06	14370	X	11680	-0-	-2690	-0-	697	1	10918	2	Y	59					163
							65	9									

SMITH WELL #: 1H RRCID -> 262923 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7220 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10716	X	10716	-0-	-0-	-0-	643	1	10073	2	N	-0-					-0-
02	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	540	1	8455	2	N	-0-					-0-
03	9765	X	7440	-0-	-2325	-0-	446	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	16817	X	16817	-0-	-0-	-0-	1009	1	15808	2	N	-0-					-0-
05	16089	X	16089	-0-	-0-	-0-	965	1	15124	2	N	-0-					-0-
*06	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	898	1	14063	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
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
01	24800	X	21240	-0-	-3560	-0-	482	1	20651	2	N	97					197
							107	9									
02	20356	X	16853	-0-	-3503	-0-	240	1	16552	2	N	55					252
							61	9									
03	22754	X	17551	-0-	-5203	-0-	197	1	17298	2	N	51	181	1			122
							56	9									
04	22020	X	20958	-0-	-1062	-0-	175	1	20740	2	N	39					161
							43	9									
05	23658	X	23658	-0-	-0-	-0-	161	1	23417	2	N	73	76	1			158
							80	9									
*06	22746	X	22746	-0-	-0-	-0-	348	1	22386	2	N	11					169
							12	9									

THOMPSON SANDRA WELL #: 1H RRCID -> 268593 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 8010 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		12630	-0-	12630	126040	899	1	11479	2	N	229	342	1	3	8	97
							252	9									
08	0		11159	-0-	11159	137199	899	1	10089	2	N	155					252
							171	9									
09	0		8606	-0-	8606	145805	725	1	7771	2	N	100	169	1			183
							110	9									
10	0		253	-0-	253	146058	87	1	163	2	N	3					186
							3	9									
11	0		4334	-0-	4334	150392	870	1	3367	2	N	88	169	1			105
							97	9									
*12	158037	X	7645	-0-	-150392	-0-	35	1	7391	2	N	133					238
							73	5	146	9							
*01	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	5	1	7217	2	N	149	174	1			213
							42	5	164	9							
*02	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	17	1	6652	2	N	116	177	1			152
							11	5	128	9							
*03	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	28	1	8112	2	N	131					283
							23	5	144	9							
*04	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	32	1	7159	2	N	97	172	1			208
							107	9									
*05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	6	1	6926	2	N	99	166	1			141
							109	9									
*06	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5066	2	77	9	N	70					211

TEJAS WESTERN CORP. 841335
COLE, M. T. WELL #: 2A RRCID -> 177644 COMPL. DATE 05/31/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7354 - 8050

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

TERAX ENERGY, INC. 843101
MITCHELL WELL #: 4H RRCID -> 220819 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 4103 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TERAX ENERGY, INC. //CONT.// 843101
MITCHELL, JOE WELL #: 1H RRCID -> 221295 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 4860 - 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
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL WELL #: 3H RRCID -> 254379 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 4289 PERF. 4795 - 6651

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERVITA, LLC 844072
HORSESHOE SWD WELL #: 1 RRCID -> 224788 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6610 - 9100

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

TEXAS STAR DISPOSALS, L.L.C. 848269
GOSDIN WELL #: 1W RRCID -> 228179 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5774 - 6820

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

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
HUDDLESTON, PUP WELL #: 1 RRCID -> 244889 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 6940 - 7242

01	620	N	515	-0-	-105	-0-	515	3			N	-0-					-0-
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			N	-0-					-0-
03	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	3			N	-0-					-0-
04	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-					-0-
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
06	450	N	422	-0-	-28	-0-	422	3			N	-0-					-0-

TITAN ENERGY, INC. 860845
MCCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 209554 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5802 - 5914

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE

TORCH OPERATING LLC 862620
SMITH, BEVERLY WELL #: 1 RRCID -> 234180 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6890 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

REAVES WELL #: 1H RRCID -> 250132 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9630 - 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
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2013 - P&A 01-30-2013

TRACER OPERATING, INC. 863965
HOLUB C-5 WELL #: 1 RRCID -> 223738 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 4220 PERF. 4174 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRANS-TEXAS ENERGY GROUP LLC 864413
GLEN CASSITY WELL #: 1H RRCID -> 258439 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 7825 - 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
01	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5860	2	20	9	N	18					305
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5031	2	73	9	N	66					371
03	5187	X	5187	-0-	-0-	-0-	5185	2	2	9	N	2	191	1			182
04	6210	X	4706	-0-	-1504	-0-	4706	2			N	-0-					182
05	5890	X	4701	-0-	-1189	-0-	4688	2	13	9	N	12					194
06	5700	X	4043	-0-	-1657	-0-	4033	2	10	9	N	9					203

TREE OPERATING, LLC 867559
NASH-TRIAD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215325 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 5050 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B	DENY	-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

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
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-					27
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					27
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
*04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					27
*05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					27
06	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	3024	-0-	-76	-0-	3024	3			N	-0-					-0-
02	2660	X	405	-0-	-2255	-0-	405	3			N	-0-					-0-
03	2945	X	384	-0-	-2561	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	2310	X	509	-0-	-1801	-0-	509	2			N	-0-					-0-
*05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TREE OPERATING, LLC //CONT.// 867559
TRIAD-HENDRIX UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226936 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 6570 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	2911	-0-	2911	5823	2911	3			N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	3107	-0-	3107	8930	3107	3			N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	2889	-0-	2889	11819	2889	3			N	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	4207	-0-	4207	16026	4207	3			N	-0-					-0-
*05	20297	X	4271	-0-	-16026	-0-	4271	3			N	-0-					-0-
*06	3330	X	NO RPT	-0-	-3330	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIAD-COOPER WELL #: 2H RRCID -> 253325 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8955 PERF. 6165 - 8735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	3			N	-0-					-0-
02	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
*03	3100	N	3167	-0-	67	67	3167	3			N	-0-					-0-
*04	1362	N	1295	-0-	-67	-0-	1295	3			N	-0-					-0-
05	2387	N	1393	-0-	-994	-0-	1393	3			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354
KEW-PEACOCK WELL #: 1 RRCID -> 188367 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8356 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	2			N	-0-					109
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	712	2			N	-0-					109
03	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	2			N	-0-					109
04	750	N	672	-0-	-78	-0-	672	2			N	-0-					109
05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					109
*06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-	64	1			45

BECKMAN WELL #: 2 RRCID -> 194288 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 7910 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1922	N	1636	-0-	-286	-0-	1636	2			N	-0-					104
02	1596	N	1555	-0-	-41	-0-	1554	2	1	9	N	1					105
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					105
04	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					105
05	1736	N	717	-0-	-1019	-0-	717	2			N	-0-					105
*06	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					105

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	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1931	2	3	9	N	3	3	8			147
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					147
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					147
04	1860	N	1174	-0-	-686	-0-	1174	2			N	-0-					147
05	1674	N	795	-0-	-879	-0-	795	2			N	-0-					147
*06	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	2			N	-0-					147

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354

BECKMAN WELL #: 3 RRCID -> 197237 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7874 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-					104
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			N	-0-					104
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	282	2			N	-0-					104
04	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					104
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					104
*06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					104

GIBBS WELL #: 2 RRCID -> 197252 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7576 - 8120

01	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
02	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
03	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	3154	2			N	-0-					-0-
04	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
*06	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	1627	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 3 RRCID -> 197253 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7534 - 8064

01	3069	X	2878	-0-	-191	-0-	2878	2			N	-0-					-0-
02	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	2534	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2386	-0-	-404	-0-	2386	2			N	-0-					-0-
05	3069	X	2441	-0-	-628	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2368	-0-	-602	-0-	2368	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 1 RRCID -> 199136 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 7597 - 8146

01	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2378	2	2	9	N	2	2	8			-0-
02	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	2689	2	2	9	N	2	2	8			-0-
03	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
04	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
05	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	2761	2			N	-0-					-0-
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	2877	2			N	-0-					-0-

COUCH-MOHON WELL #: 1H RRCID -> 206873 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9740 - 10655

01	3038	X	1826	-0-	-1212	-0-	1826	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2026	-0-	-718	-0-	2025	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	2606	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2507	-0-	-373	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2244	-0-	-276	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

GIBBS WELL #: 4 RRCID -> 206874 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 7490 - 8043

01	3472	X	3210	-0-	-262	-0-	3210	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2359	-0-	-777	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3083	-0-	-389	-0-	3083	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	2914	-0-	-416	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	3054	-0-	-66	-0-	3054	2			N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1 H RRCID -> 210736 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9830 - 11385

01	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	6265	2	4	9	N	4	4	8			-0-
02	5040	X	4445	-0-	-595	-0-	4444	2	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5611	X	5276	-0-	-335	-0-	5276	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5334	-0-	-726	-0-	5334	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	5214	-0-	-1048	-0-	5214	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	4449	-0-	-1611	-0-	4449	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC//CONT.// 870354
VALWOOD WELL #: 1 H RRCID -> 214084 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 5560 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEARD WELL #: 1 RRCID -> 214336 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 9095 - 9600

01	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2242	2	6	9	N	5	5	8			-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	1331	-0-	-859	-0-	1328	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	1922	N	1047	-0-	-875	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1104	-0-	-636	-0-	1104	2			N	-0-					-0-

FOSTER WELL #: 1 H RRCID -> 230538 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 9290 - 10790

01	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	165	1	4169	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
02	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	142	1	3470	2	N	-0-					-0-
03	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	183	1	3761	2	N	-0-					-0-
04	3210	X	10	-0-	-3200	-0-	9	2	1	9	N	1	1	8			-0-
05	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					-0-

MCCLENDON WELL #: 1 H RRCID -> 231516 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 8873 PERF. 9000 - 10400

01	5239	X	4752	-0-	-487	-0-	181	1	4563	2	N	7	7	8			-0-
							8	9									
02	4732	X	3958	-0-	-774	-0-	155	1	3796	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
03	4960	X	4837	-0-	-123	-0-	224	1	4609	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	4590	X	4554	-0-	-36	-0-	4545	2	9	9	N	8	8	8			-0-
05	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	262	1	4547	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	3997	-0-	-683	-0-	3994	2	3	9	N	3	3	8			-0-

GREEN WELL #: 1 H RRCID -> 233776 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7890 - 10195

01	5270	X	5213	-0-	-57	-0-	5213	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4280	-0-	-480	-0-	4276	2	4	9	N	4	4	8			-0-
03	5270	X	4411	-0-	-859	-0-	4400	2	11	9	N	10	10	8			-0-
04	5040	X	3932	-0-	-1108	-0-	3920	2	12	9	N	11	11	8			-0-
05	5208	X	3809	-0-	-1399	-0-	3809	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4188	-0-	-852	-0-	4181	2	7	9	N	6	6	8			-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

01	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	525	1	5052	2	N	-0-					55
02	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	515	1	4319	2	N	-0-					55
03	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	527	1	5010	2	N	-0-					55
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	443	1	4821	2	N	-0-					55
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	530	1	4962	2	N	-0-					55
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	527	1	4514	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
01	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	645	1	4770	2	N	-0-			7
02	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	578	1	4279	2	N	-0-			7
03	5363	X	4724	-0-	-639	-0-	635	1	4089	2	N	-0-			7
04	5190	X	3841	-0-	-1349	-0-	605	1	3236	2	N	-0-			7
05	5363	X	5331	-0-	-32	-0-	628	1	4703	2	N	-0-			7
06	5190	X	4870	-0-	-320	-0-	531	1	4339	2	N	-0-			7

MUSTANG CREEK UNIT "C" WELL #: 6H RRCID -> 215399 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7657 - 7980

01	5425	X	4670	-0-	-755	-0-	634	1	4036	2	N	-0-			5
02	4900	X	4495	-0-	-405	-0-	573	1	3922	2	N	-0-			5
03	5425	X	4347	-0-	-1078	-0-	630	1	3717	2	N	-0-			5
04	5250	X	4206	-0-	-1044	-0-	611	1	3595	2	N	-0-			5
05	4991	X	4963	-0-	-28	-0-	622	1	4341	2	N	-0-			5
06	4830	X	4504	-0-	-326	-0-	526	1	3978	2	N	-0-			5

MUSTANG CREEK UNIT "A" WELL #: 2H RRCID -> 221335 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 6875 - 10467

01	10943	X	10051	-0-	-892	-0-	145	1	9906	2	N	-0-			27
02	9884	X	8684	-0-	-1200	-0-	126	1	8558	2	N	-0-			27
03	10943	X	10182	-0-	-761	-0-	145	1	10037	2	N	-0-			27
04	10080	X	9488	-0-	-592	-0-	139	1	9349	2	N	-0-			27
05	10199	X	9913	-0-	-286	-0-	146	1	9767	2	N	-0-			27
06	9840	X	9541	-0-	-299	-0-	139	1	9402	2	N	-0-			27

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 8H RRCID -> 223861 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7020 - 10585

01	5642	X	4633	-0-	-1009	-0-	597	1	4036	2	N	-0-			-0-
02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	583	1	4636	2	N	-0-			-0-
03	5642	X	4348	-0-	-1294	-0-	630	1	3718	2	N	-0-			-0-
04	5666	X	5666	-0-	-0-	-0-	632	1	5034	2	N	-0-			-0-
05	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	630	1	3618	2	N	-0-			-0-
06	5460	X	4904	-0-	-556	-0-	565	1	4339	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 225976 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7680 - 10457

01	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	205	1	13942	2	N	-0-			3
02	14474	X	14474	-0-	-0-	-0-	210	1	14264	2	N	-0-			3
03	15839	X	15839	-0-	-0-	-0-	226	1	15613	2	N	-0-			3
04	14961	X	14961	-0-	-0-	-0-	220	1	14741	2	N	-0-			3
05	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	205	1	13747	2	N	-0-			3
*06	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	209	1	14102	2	N	-0-			3

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 10 H RRCID -> 231521 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 7218 - 10039

01	10571	X	9981	-0-	-590	-0-	560	1	9421	2	N	-0-			-0-
02	9548	X	9288	-0-	-260	-0-	549	1	8739	2	N	-0-			-0-
03	10571	X	10489	-0-	-82	-0-	557	1	9932	2	N	-0-			-0-
04	10230	X	9496	-0-	-734	-0-	554	1	8942	2	N	-0-			-0-
05	10537	X	10537	-0-	-0-	-0-	560	1	9977	2	N	-0-			-0-
06	10140	X	10032	-0-	-108	-0-	555	1	9477	2	N	-0-			-0-

MUSTANG CREEK UNIT D WELL #: 9H RRCID -> 244307 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7525 - 9476

01	12090	X	7247	-0-	-4843	-0-	1770	1	5477	2	N	-0-			-0-
02	10920	X	6801	-0-	-4119	-0-	1600	1	5201	2	N	-0-			-0-
03	8339	X	7290	-0-	-1049	-0-	1772	1	5518	2	N	-0-			-0-
04	7860	X	6685	-0-	-1175	-0-	1605	1	5080	2	N	-0-			-0-
05	7657	X	7082	-0-	-575	-0-	1775	1	5307	2	N	-0-			-0-
06	7290	X	5552	-0-	-1738	-0-	1278	1	4274	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
01	5394	X	5031	-0-	-363	-0-	1744	1	3287	2	N	-0-					-0-
02	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	1588	1	4161	2	N	-0-					-0-
03	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1753	1	3973	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5245	-0-	-1115	-0-	1587	1	3658	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5146	-0-	-1209	-0-	1750	1	3396	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4230	-0-	-1920	-0-	1257	1	2973	2	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
01	5859	X	5474	-0-	-385	-0-	1749	1	3725	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4276	-0-	-764	-0-	1571	1	2705	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	4386	-0-	-977	-0-	1737	1	2649	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	4216	-0-	-3854	-0-	1574	1	2642	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4286	-0-	-1201	-0-	1738	1	2548	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	3099	-0-	-2211	-0-	1240	1	1859	2	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNITED OPERATING, LLC 877448
DUVALLE WELL #: 2 RRCID -> 198915 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3588 - 3610

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
HENRY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 183205 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6650 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4038	-0-	-798	-0-	681	1	3356	3	Y	1					14
							1	9									
02	4368	X	3507	-0-	-861	-0-	539	1	2955	3	Y	12					26
							13	9									
03	4495	X	4026	-0-	-469	-0-	712	1	3303	3	Y	10					36
							11	9									
04	3990	X	3778	-0-	-212	-0-	678	1	3083	3	Y	15					51
							17	9									
05	4030	X	3803	-0-	-227	-0-	643	1	3137	3	Y	21	56	1			16
							23	9									
06	3900	X	2992	-0-	-908	-0-	547	1	2445	3	Y	-0-					16

REDDELL, E. T. "A" WELL #: 3 RRCID -> 188905 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6918 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	730	N	730	-0-	-0-	-0-	123	1	607	3	Y	-0-					17
02	672	N	619	-0-	-53	-0-	95	1	524	3	Y	-0-					17
03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	132	1	611	3	Y	-0-					17
04	720	N	667	-0-	-53	-0-	120	1	547	3	Y	-0-					17
05	682	N	564	-0-	-118	-0-	96	1	466	3	Y	2					19
							2	9									
06	720	N	614	-0-	-106	-0-	112	1	502	3	Y	-0-					19

HENRY-CASTLEBERRY WELL #: 2 RRCID -> 203674 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6046 - 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
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	196	1	964	3	Y	-0-					28
02	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	167	1	919	3	Y	-0-					28
03	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	203	1	940	3	Y	-0-					28
04	1110	N	580	-0-	-530	-0-	105	1	475	3	Y	-0-					28
05	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	176	1	860	3	Y	-0-					28
06	1110	N	1027	-0-	-83	-0-	187	1	840	3	Y	-0-					28

KAKER WELL #: A 1 RRCID -> 207063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6720 - 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
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	139	1	684	3	Y	-0-					15
02	784	N	725	-0-	-59	-0-	111	1	614	3	Y	-0-					15
03	857	N	857	-0-	-0-	-0-	152	1	705	3	Y	-0-					15
04	810	N	809	-0-	-1	-0-	146	1	663	3	Y	-0-					15
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	138	1	675	3	Y	-0-					15
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	147	1	659	3	Y	-0-					15

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
01	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	264	1	1303	3	Y	8					33
							9	9									
02	1596	N	1277	-0-	-319	-0-	196	1	1079	3	Y	2	26	1			9
							2	9									
03	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	299	1	1385	3	Y	6					15
							7	9									
04	1530	N	1529	-0-	-1	-0-	276	1	1252	3	Y	1					16
							1	9									
05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	246	1	1202	3	Y	3					19
							3	9									
06	1650	N	1435	-0-	-215	-0-	261	1	1173	3	Y	1					20
							1	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

WHITTEN WELL #: 10 RRCID -> 207330 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 7322 PERF. 6686 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	146	1	717	3	Y	11					20
							12	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	117	1	647	3	Y	5					25
							6	9									
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	158	1	731	3	Y	5					30
							6	9									
04	860	N	860	-0-	-0-	-0-	155	1	702	3	Y	3					33
							3	9									
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	153	1	744	3	Y	3					36
							3	9									
*06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	165	1	743	3	Y	6					42
							7	9									

BORCHERS-WILBAR WELL #: 3 RRCID -> 208536 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3609 - 3722

01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	505	3	13	9	Y	12					21
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					21
03	465	N	318	-0-	-147	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					21
04	510	N	294	-0-	-216	-0-	69	1	218	3	Y	6					27
							7	9									
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	96	1	342	3	Y	1					28
							1	9									
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	108	1	344	3	Y	-0-	28	1			-0-

BETTY WELL #: 1 H RRCID -> 213442 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 4139 PERF. 5255 - 5880

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		579				Y	-0-					13

PMC WELL #: 1 RRCID -> 213716 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5802 - 5917

01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	40	1	142	3	Y	-0-					59
02	336	N	232	-0-	-104	-0-	24	1	208	3	Y	-0-					59
03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	171	1	510	3	Y	-0-					59
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	Y	-0-					59
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	96	1	397	3	Y	-0-					59
*06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	61	1	307	3	Y	-0-					59

KIRK WELL #: 1 RRCID -> 219177 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 4445 PERF. 4077 - 4173

01	496	N	353	-0-	-143	-0-	128	1	225	3	Y	-0-					3
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	59	1	158	3	Y	-0-					3
03	341	N	4	-0-	-337	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					3
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-					3
05	248	N	171	-0-	-77	-0-	48	1	123	3	Y	-0-					3
*06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	129	1	224	3	Y	-0-					3

HINKSON WELL #: 7703 RRCID -> 219178 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4210 - 4281

01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	589	X	159	-0-	-430	-0-	53	1	106	3	Y	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	35	1	83	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	99	1	172	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

HARDY, BEATRICE WELL #: 3 RRCID -> 224580 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6218 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	147	1	725	3	Y	3	3	8			36
							3	9									
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	3	Y	-0-					36
03	465	N	74	-0-	-391	-0-	13	1	61	3	Y	-0-					36
04	450	N	373	-0-	-77	-0-	67	1	306	3	Y	-0-					36
05	465	N	52	-0-	-413	-0-	9	1	43	3	Y	-0-					36
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					36

LEE, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 225828 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 5019 PERF. 4630 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	348	-0-	-179	-0-	83	1	265	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	228	-0-	-192	-0-	49	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	140	-0-	-294	-0-	35	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	71	1	325	3	Y	-0-					-0-
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	55	1	381	3	Y	-0-					-0-
*06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	384	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, C. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 230448 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6834 - 7025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	75	1	370	3	Y	1					6
							1	9									
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	44	1	243	3	Y	4					10
							4	9									
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	53	1	246	3	Y	4					14
							4	9									
04	295	N	295	-0-	-0-	-0-	48	1	247	3	Y	-0-					14
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	58	1	286	3	Y	-0-					14
*06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	63	1	285	3	Y	-0-					14

LEE, RICHARD WELL #: 2 RRCID -> 231725 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 4801 - 4898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	97	-0-	-306	-0-	23	1	74	3	Y	-0-					27
02	476	N	273	-0-	-203	-0-	59	1	214	3	Y	-0-					27
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	195	1	573	3	Y	-0-					27
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	82	1	374	3	Y	-0-					27
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	51	1	350	3	Y	-0-					27
*06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	46	1	371	3	Y	-0-					27

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
01	1984	N	1715	-0-	-269	-0-	328	1	1387	3	Y	-0-					49
02	1680	N	1581	-0-	-99	-0-	280	1	1301	3	Y	-0-					49
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	585	1	1999	3	Y	-0-					49
04	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	232	1	1709	3	Y	-0-					49
05	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1656	3	Y	-0-					49
*06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	375	1	1717	3	Y	-0-					49

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
01	1798	N	1607	-0-	-191	-0-	307	1	1298	3	Y	2					5
							2	9									
02	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	278	1	1293	3	Y	-0-					5
03	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	393	1	1343	3	Y	2					7
							2	9									
04	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	196	1	1431	3	Y	-0-					7
05	1736	N	1427	-0-	-309	-0-	171	1	1247	3	Y	8					15
							9	9									
06	1680	N	1344	-0-	-336	-0-	241	1	1103	3	Y	-0-					15

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	51	1	192	3	Y	-0-					17
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	118	1	173	3	Y	-0-					17
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-	137	1	260	3	Y	-0-					17
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	93	1	272	3	Y	-0-					17
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	21	1	210	3	Y	-0-					17
06	390	N	280	-0-	-110	-0-	24	1	227	3	Y	26					43
							29	9									

RIEBE WELL #: 3 RRCID -> 241311 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4093 - 4103

01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					34
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	166	1	446	3	Y	-0-					34
03	596	N	596	-0-	-0-	-0-	198	1	397	3	Y	1					35
							1	9									
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	142	1	340	3	Y	2					37
							2	9									
05	682	N	579	-0-	-103	-0-	161	1	414	3	Y	4	31	1			10
							4	9									
06	570	N	566	-0-	-4	-0-	207	1	359	3	Y	-0-					10

HINKSON WELL #: 21 RRCID -> 241518 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 4420 PERF. 4077 - 4139

01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	39	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	298	-0-	-136	-0-	99	1	199	3	Y	-0-					-0-
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	93	1	223	3	Y	-0-					-0-
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	172	1	441	3	Y	-0-					-0-
*06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	205	1	356	3	Y	-0-					-0-

BILL HINKSON "A" WELL #: A 5 RRCID -> 247772 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 4479 PERF. 4138 - 4146

01	620	N	614	-0-	-6	-0-	223	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	144	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	561	-0-	-90	-0-	186	1	375	3	Y	-0-					-0-
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	191	1	461	3	Y	-0-					-0-
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	177	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	178	1	308	3	Y	-0-					-0-

MARINER "C" WELL #: 1 RRCID -> 255222 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 4404 PERF. 4276 - 4288

01	3534	X	673	-0-	-2861	-0-	244	1	429	3	Y	-0-					37
02	2044	X	421	-0-	-1623	-0-	113	1	306	3	Y	2					39
							2	9									
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					39
04	906	X	906	-0-	-0-	-0-	264	1	636	3	Y	5					44
							6	9									
05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					44
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	33	1			30

HINKSON WELL #: 16 RRCID -> 256474 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 4252 PERF. 4132 - 4152

01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	214	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-					-0-
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-
04	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	123	1	315	3	Y	-0-					-0-
*06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	541	1	939	3	Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINKSON WELL #: 9 RRCID -> 257586 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4150 - 4160

01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	351	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	560	N	191	-0-	-369	-0-	52	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	612	-0-	-535	-0-	203	1	409	3	Y	-0-					-0-
04	930	N	597	-0-	-333	-0-	175	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	212	1	544	3	Y	-0-					-0-
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	269	1	466	3	Y	-0-					-0-

CLARK, GRAHAME WELL #: 2 RRCID -> 259723 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4274 - 4284

01	3844	X	3121	-0-	-723	-0-	1134	1	1987	3	Y	-0-					-0-
02	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	769	1	2074	3	Y	-0-					-0-
03	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	933	1	1876	3	Y	-0-					-0-
04	3030	X	2648	-0-	-382	-0-	778	1	1870	3	Y	-0-					-0-
05	3162	X	2912	-0-	-250	-0-	817	1	2095	3	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3019	-0-	-41	-0-	1103	1	1916	3	Y	-0-					-0-

KIRK A WELL #: 1 RRCID -> 261051 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4060 - 4070

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

ANDREATTA A WELL #: 1 RRCID -> 261496 COMPL. DATE 11/22/2010 TOTAL DEPTH 4965 PERF. 4775 - 4785

01	341	N	315	-0-	-26	-0-	66	1	249	3	Y	-0-					61
02	448	N	346	-0-	-102	-0-	140	1	206	3	Y	-0-					61
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	189	1	357	3	Y	-0-	18	1			43
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	95	1	280	3	Y	-0-					43
05	372	N	312	-0-	-60	-0-	28	1	284	3	Y	-0-					43
06	450	N	231	-0-	-219	-0-	22	1	209	3	Y	-0-					43

ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 261835 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 4080 - 4090

01	806	N	392	-0-	-414	-0-	142	1	250	3	Y	-0-					55
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	257	1	693	3	Y	-0-					55
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	214	1	429	3	Y	-0-					55
04	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	465	1	1120	3	Y	-0-					55
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	324	1	832	3	Y	-0-					55
*06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	423	1	736	3	Y	-0-					55

HINKSON 79 WELL #: 4 RRCID -> 262928 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 4390 PERF. N/A

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
UPHAM OIL & GAS COMPANY //CONT.// 878925
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4092	X	2453	-0-	-1639	-0-	891	1	1562	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1717	-0-	-635	-0-	464	1	1253	3	Y	-0-					-0-
03	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	984	1	1980	3	Y	-0-					-0-
04	2370	X	2282	-0-	-88	-0-	670	1	1612	3	Y	-0-					-0-
05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	768	1	1970	3	Y	-0-					-0-
06	2580	N	1420	-0-	-1160	-0-	519	1	901	3	Y	-0-					-0-

UTILITY VENTURES COMPANY 879510
SWEENEY WELL #: 1 RRCID -> 198942 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6344 - 6482

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
MITCHELL, GERALD WELL #: 1 RRCID -> 184882 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7944 - 8820

01	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	1024	3			Y	-0-	36	1			295
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1035	3	14	9	Y	13	36	1			272
03	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3			Y	-0-					272
04	990	N	871	-0-	-119	-0-	868	3	3	9	Y	3					275
05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1225	3	25	9	Y	23	20	1			278
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1201	3	6	9	Y	5					283

BALDINGER WELL #: 1 RRCID -> 185008 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7936 - 8800

01	682	N	506	-0-	-176	-0-	504	3	2	9	N	2					310
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	481	3	6	9	N	5					315
03	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					315
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	3			N	-0-					315
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	661	3	36	9	N	33	74	1			274
*06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			N	-0-					274

PENTON WELL #: 1 RRCID -> 185578 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8300 - 8794

01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	76	3	6	9	N	5					5
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					5
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					5
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	3			N	-0-					5
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	247	3	2	9	N	2					7
*06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	374	3	3	9	N	3					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	868	N	693	-0-	-175	-0-	671	3	22	9	N	20					124
02	644	N	585	-0-	-59	-0-	583	3	2	9	N	2					126
03	869	N	869	-0-	-0-	-0-	678	3	191	9	N	174	176	1			124
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	646	3	30	9	N	27					151
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	867	3	17	9	N	15					166
*06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	3	8	9	N	7					173

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
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	257	3	14	9	N	13					13
02	252	N	222	-0-	-30	-0-	219	3	3	9	N	3					16
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					16
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					16
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					16
*06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	592	3	1	9	N	1					17

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
01	775	N	579	-0-	-196	-0-	568	3	11	9	N	10					227
02	560	N	497	-0-	-63	-0-	491	3	6	9	N	5					232
03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	620	3	97	9	N	88	88	1			232
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	578	3	7	9	N	6					238
05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					238
*06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	785	3	7	9	N	6					244

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
01	434	N	330	-0-	-104	-0-	321	3	9	9	N	8					210
02	336	N	275	-0-	-61	-0-	266	3	9	9	N	8					218
03	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					218
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	337	3	6	9	N	5					223
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	461	3	1	9	N	1					224
*06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	447	3	13	9	N	12					236

AGF RANCH WELL #: 1 RRCID -> 187749 COMPL. DATE 12/27/2001 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
01	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	26	1	1064	3	Y	-0-					28
02	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	31	1	1344	3	Y	-0-					28
03	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	38	1	1647	3	Y	-0-					28
04	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	Y	26	54	1			-0-
							29	9									
05	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3			Y	-0-					-0-
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					-0-

FEN-FEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188451 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7880 - 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
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					190
02	280	N	190	-0-	-90	-0-	177	3	13	9	N	12					202
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					202
04	243	N	243	-0-	-0-	-0-	203	3	40	9	N	36					238
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	3			N	-0-					238
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	202	3			N	-0-					238

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	1054	N	721	-0-	-333	-0-	684	3	37	9	N	34					136
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	615	3	8	9	N	7					143
03	842	N	842	-0-	-0-	-0-	735	3	107	9	N	97	96	1			144
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					144
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	956	3	23	9	N	21					165
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	931	3	21	9	N	19					184

JONAS WELL #: 1 RRCID -> 189365 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8460 - 8860

01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					64
02	644	N	441	-0-	-203	-0-	441	3			N	-0-					64
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					64
04	450	N	141	-0-	-309	-0-	141	3			N	-0-					64
05	496	N	207	-0-	-289	-0-	207	3			N	-0-					64
06	330	N	208	-0-	-122	-0-	208	3			N	-0-					64

STURDAVENT WELL #: 1 RRCID -> 189366 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 8250 - 8800

*11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 2 RRCID -> 189372 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7948 - 8824

01	1240	N	735	-0-	-505	-0-	735	3			Y	-0-	26	1			325
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	759	3	10	9	Y	9	26	1			308
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			Y	-0-					308
04	720	N	651	-0-	-69	-0-	649	3	2	9	Y	2					310
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	906	3	19	9	Y	17	15	1			312
*06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	906	3	4	9	Y	4					316

NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 189373 COMPL. DATE 05/31/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8035 - 8900

01	2263	N	1753	-0-	-510	-0-	1753	3			N	-0-					206
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1682	3	8	9	N	7					213
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					213
04	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	3	14	9	N	13					226
05	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2349	3	3	9	N	3					229
*06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-					229

FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 190367 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8400 - 8997

01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	316	3	2	9	N	2					2
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					2
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					2
04	300	N	245	-0-	-55	-0-	245	3			N	-0-					2
05	372	N	362	-0-	-10	-0-	362	3			N	-0-					2
*06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	619	3	2	9	N	2					4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BURKE WELL #: 1 RRCID -> 190387 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8704 - 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
01	496	N	289	-0-	-207	-0-	289	3			N	-0-					307
02	280	N	264	-0-	-16	-0-	264	3			N	-0-					307
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					307
04	489	N	489	-0-	-0-	-0-	454	3	35	9	N	32					339
05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	675	3	24	9	N	22					361
*06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	N	20					381

PLACE-TIMLIN WELL #: 1 RRCID -> 190483 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7120 - 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
01	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	3			N	-0-					-0-
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	317	3			N	-0-					-0-

PLACE-TIMLIN WELL #: 2 RRCID -> 190484 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7402 - 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
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			N	-0-					-0-
02	364	N	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	3			N	-0-					-0-
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	373	3			N	-0-					-0-
05	403	N	370	-0-	-33	-0-	370	3			N	-0-					-0-
*06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

EWING WELL #: 3 RRCID -> 190906 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 7489 - 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
01	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-
02	358	X	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	300	X	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1 RRCID -> 191071 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8691 PERF. 7944 - 8684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	442	-0-	-147	-0-	442	3			N	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	3			N	-0-					-0-
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			N	-0-					-0-
04	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
05	496	N	472	-0-	-24	-0-	472	3			N	-0-					-0-
*06	450	N	376	-0-	-74	-0-	376	3			N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 7 RRCID -> 191073 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7964 - 8842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	713	N	510	-0-	-203	-0-	507	3	3	9	N	3					228
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	474	3	8	9	N	7					235
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					235
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	325	3	145	9	N	132					367
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	657	3	69	9	N	63					430
*06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	646	3	35	9	N	32					462

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
01	1116	N	909	-0-	-207	-0-	909	3			N	-0-					11
02	896	N	767	-0-	-129	-0-	767	3			N	-0-					11
03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-					11
04	870	N	867	-0-	-3	-0-	867	3			N	-0-					11
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					11
*06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					11

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BALDINGER WELL #: 6 RRCID -> 191752 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7960 - 8842

	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
01	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	3			N	-0-					426
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-					426
03	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					426
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	361	3	55	9	N	50					476
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					476
*06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-					476

KRUM SOUTH WELL #: 1 RRCID -> 191916 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8267 - 8950

	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
01	1178	N	864	-0-	-314	-0-	864	3			N	-0-					335
02	966	N	966	-0-	-0-	-0-	823	3	143	9	N	130					465
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					465
04	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1122	3	28	9	N	25					490
05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1500	3	11	9	N	10	91	1			409
*06	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1415	3	28	9	N	25					434

BALDINGER WELL #: 2 RRCID -> 192607 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7930 - 8803

	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
01	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			Y	-0-					223
02	953	N	953	-0-	-0-	-0-	938	3	15	9	Y	14					237
03	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	3			Y	-0-					237
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1033	3	2	9	Y	2					239
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	3	7	9	Y	6					245
*06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3					248

BALDINGER WELL #: 3 RRCID -> 192884 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7930 - 8754

	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
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			Y	-0-					226
02	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1477	3	23	9	Y	21					247
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			Y	-0-					247
04	1440	N	1126	-0-	-314	-0-	1124	3	2	9	Y	2					249
05	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1804	3	13	9	Y	12					261
*06	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1474	3	4	9	Y	4					265

BALDINGER WELL #: 4 RRCID -> 192885 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7944 - 8265

	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
01	1488	N	1105	-0-	-383	-0-	1105	3			Y	-0-					179
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1006	3	17	9	Y	15					194
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					194
04	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	3	2	9	Y	2					196
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	3	10	9	Y	9					205
*06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1268	3	2	9	Y	2					207

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

BALDINGER WELL #: 5 RRCID -> 192887 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7940 - 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
01	837	N	690	-0-	-147	-0-	690	3			Y	-0-					175
02	756	N	744	-0-	-12	-0-	724	3	20	9	Y	18					193
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-					193
04	781	N	781	-0-	-0-	-0-	780	3	1	9	Y	1					194
05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1227	3	10	9	Y	9					203
*06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1062	3	2	9	Y	2					205

FLETCHER WELL #: 2 RRCID -> 192890 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8460 - 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
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
02	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
03	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	3			N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
*06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-

MITCHELL, GERALD WELL #: 3 RRCID -> 193320 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 8607 - 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
01	1705	N	1250	-0-	-455	-0-	1250	3			Y	-0-	44	1			350
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1079	3	15	9	Y	14	44	1			320
03	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			Y	-0-					320
04	1200	N	1114	-0-	-86	-0-	1110	3	4	9	Y	4					324
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1477	3	32	9	Y	29	25	1			328
*06	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1410	3	6	9	Y	5					333

MILLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8941 PERF. 8012 - 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
01	837	N	447	-0-	-390	-0-	438	3	9	9	N	8					467
02	448	N	331	-0-	-117	-0-	331	3			N	-0-					467
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					467
04	420	N	236	-0-	-184	-0-	233	3	3	9	N	3					470
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					470
*06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					470

RILEY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194125 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8070 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					60
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	421	3	6	9	N	5					65
03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					65
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	221	3	2	9	N	2					67
05	465	N	387	-0-	-78	-0-	381	3	6	9	N	5					72
*06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					72

RILEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194127 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9122 PERF. 8088 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					164
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	638	3	3	9	N	3					167
03	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					167
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	349	3	8	9	N	7					174
05	713	N	694	-0-	-19	-0-	694	3			N	-0-					174
*06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					174

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
01	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					226
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					226
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	1085	N	618	-0-	-467	-0-	605	3	13	9	N	12					163
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	528	3	9	9	N	8					171
03	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					171
04	600	N	592	-0-	-8	-0-	578	3	14	9	N	13					184
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1127	3	9	9	N	8					192
*06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			N	-0-					192

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
01	682	N	578	-0-	-104	-0-	559	3	19	9	N	17					216
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					216
03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					216
04	570	N	557	-0-	-13	-0-	403	3	154	9	N	140					356
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					356
*06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					356

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
01	713	N	389	-0-	-324	-0-	376	3	13	9	N	12					275
02	353	N	353	-0-	-0-	-0-	343	3	10	9	N	9					284
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					284
04	415	N	415	-0-	-0-	-0-	86	3	329	9	N	299	84	1			499
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	816	3	6	9	N	5					504
*06	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					504

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
01	372	N	195	-0-	-177	-0-	184	3	11	9	N	10					148
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	177	3	2	9	N	2					150
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					150
04	180	N	170	-0-	-10	-0-	169	3	1	9	N	1					151
05	293	N	293	-0-	-0-	-0-	292	3	1	9	N	1					152
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					152

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
01	1054	N	543	-0-	-511	-0-	514	3	29	9	N	26					798
02	560	N	451	-0-	-109	-0-	440	3	11	9	N	10					808
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					808
04	540	N	527	-0-	-13	-0-	519	3	8	9	N	7					815
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	961	3	11	9	N	10	97	1			728
*06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	939	3	13	9	N	12					740

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
01	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	3			N	-0-					312
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					312
03	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					312
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	177	3	1	9	N	1					313
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	320	3	19	9	N	17					330
*06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					330

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
01	930	N	504	-0-	-426	-0-	494	3	10	9	N	9					241
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	420	3	13	9	N	12					253
03	628	N	628	-0-	-0-	-0-	473	3	155	9	N	141	141	1			253
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	425	3	23	9	N	21					274
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	775	3	31	9	N	28	141	1			161
*06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	794	3	14	9	N	13					174

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	1023	N	585	-0-	-438	-0-	582	3	3	9	N	3					806
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					806
03	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					806
04	570	N	508	-0-	-62	-0-	506	3	2	9	N	2					808
05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	962	3	42	9	N	38					846
*06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-					846

SCHRIMPF WELL #: 1 RRCID -> 195279 COMPL. DATE 08/15/2003 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
01	930	N	912	-0-	-18	-0-	903	3	9	9	N	8					420
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	786	3	22	9	N	20					440
03	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					440
04	870	N	806	-0-	-64	-0-	795	3	11	9	N	10					450
05	899	N	861	-0-	-38	-0-	854	3	7	9	N	6	76	1			380
*06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	841	3	21	9	N	19					399

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
01	558	N	268	-0-	-290	-0-	268	3			N	-0-					610
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	265	3	11	9	N	10					620
03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					620
04	270	N	252	-0-	-18	-0-	252	3			N	-0-					620
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					620
*06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					620

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
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-	169	1			102
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	364	3	11	9	N	10					112
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					112
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					112
05	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	3			N	-0-					112
*06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	3			N	-0-					112

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
01	961	N	518	-0-	-443	-0-	494	3	24	9	N	22					742
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	442	3	19	9	N	17					759
03	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			N	-0-					759
04	510	N	466	-0-	-44	-0-	453	3	13	9	N	12					771
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	914	3	56	9	N	51	163	1			659
*06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	886	3	19	9	N	17					676

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
01	2387	N	1420	-0-	-967	-0-	1392	3	28	9	N	25	167	1			27
02	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1175	3	24	9	N	22					49
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3			N	-0-					49
04	1380	N	1236	-0-	-144	-0-	1214	3	22	9	N	20					69
05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2147	3	23	9	N	21					90
*06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	2134	3	21	9	N	19					109

EWING WELL #: 10 RRCID -> 199107 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8160 - 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
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					-0-
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	231	-0-	-172	-0-	231	3			N	-0-					-0-
06	300	N	253	-0-	-47	-0-	253	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

FERGUSON WELL #: 1 RRCID -> 199241 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7802 - 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
01	930	N	509	-0-	-421	-0-	508	3	1	9	N	1					513
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	457	3	7	9	N	6					519
03	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					519
04	480	N	419	-0-	-61	-0-	419	3			N	-0-					519
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	894	3	1	9	N	1					520
*06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-					520

FERGUSON WELL #: 3 RRCID -> 199242 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 7865 - 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
01	775	N	435	-0-	-340	-0-	428	3	7	9	N	6					221
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	377	3	17	9	N	15					236
03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					236
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	450	3	22	9	N	20					256
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	799	3	6	9	N	5					261
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	756	3	1	9	N	1	171	1			91

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 199249 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 8865 PERF. 7815 - 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
01	2697	X	1712	-0-	-985	-0-	1703	3	9	9	N	8					103
02	2436	X	1537	-0-	-899	-0-	1527	3	10	9	N	9					112
03	2697	X	1693	-0-	-1004	-0-	1693	3			N	-0-					112
04	1680	X	1631	-0-	-49	-0-	1596	3	35	9	N	32					144
05	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	3133	3	7	9	N	6					150
*06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3016	3	11	9	N	10	160	1			-0-

VINSON WELL #: 1 RRCID -> 201036 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6360 - 6380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					74

VINSON WELL #: 2 RRCID -> 201038 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6348 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					419

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
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
04	360	N	338	-0-	-22	-0-	338	3			N	-0-					-0-
05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
*06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	703	3	3	9	N	3					3

AUSTIN WELL #: 2H RRCID -> 201615 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 6862 - 8058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3175	-0-	75	75	3175	3			Y	-0-					65
02	2016	N	1893	-0-	-123	-0-	1893	3			Y	-0-					65
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-					65
04	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					Y	-0-					65
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					65
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					65

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

VINSON WELL #: 3 RRCID -> 201735 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 6320 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	328	-0-	-13	-0-	328	3			Y	-0-					118
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	3			Y	-0-					118
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					118
04	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			Y	-0-					118
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			Y	-0-					118
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	268	3			Y	-0-					118

VINSON WELL #: 4 RRCID -> 202037 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6370 - 6415

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 202046 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6200 - 6233

01	1612	N	1131	-0-	-481	-0-	1131	3			Y	-0-					627
02	1456	N	1135	-0-	-321	-0-	1123	3	12	9	Y	11					638
03	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	1158	3	124	9	Y	113	112	1			639
04	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1128	3	14	9	Y	13					652
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	3	6	9	Y	5	112	1			545
*06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1616	3	6	9	Y	5					550

DUNCAN WELL #: 4 RRCID -> 202207 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 6339 PERF. 6170 - 6224

01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	444	3	7	9	Y	6					6
03	762	N	762	-0-	-0-	-0-	681	3	81	9	Y	74	74	1			6
04	956	N	956	-0-	-0-	-0-	946	3	10	9	Y	9					15
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1895	3	7	9	Y	6					21
*06	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2026	3	7	9	Y	6					27

AUSTIN WELL #: 1 RRCID -> 203281 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6680 - 6860

01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					45
02	140	N	106	-0-	-34	-0-	106	3			Y	-0-					45
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					45
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					45
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					45
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					45

DUNCAN WELL #: 3 RRCID -> 203581 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6180 - 6240

01	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
02	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
03	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
04	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
05	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389
*06	326	X	-0-	-0-	-326	-0-					Y	-0-					389

DUNCAN WELL #: 2 RRCID -> 203635 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6160 - 6220

01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			Y	-0-					124
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	805	3	2	9	Y	2					126
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			Y	-0-					126
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4					130
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1396	3	3	9	Y	3					133
*06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1377	3	2	9	Y	2					135

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	525	-0-	525	525	525	3			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	525					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	525					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
01	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-					2
02	1092	N	1030	-0-	-62	-0-	1021	3	9	9	N	8					10
03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					10
04	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1165	3	8	9	N	7					17
05	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1469	3	2	9	N	2					19
*06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	3			N	-0-					19

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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 301H RRCID -> 205497 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8100 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 401H RRCID -> 205712 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8460 - 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
01	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	3			Y	-0-					-0-
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-					-0-
*05	372	N	221	-0-	-151	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					2
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	988	3	9	9	N	8					10
03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3			N	-0-					10
04	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1031	3	7	9	N	6					16
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1278	3	2	9	N	2					18
*06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1244	3	2	9	N	2					20

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
01	2511	N	1237	-0-	-1274	-0-	1237	3			N	-0-					282
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1537	3	184	9	N	167	89	1			360
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					360
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					360
05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					360
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					360

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
01	806	N	455	-0-	-351	-0-	449	3	6	9	N	5					79
02	392	N	391	-0-	-1	-0-	374	3	17	9	N	15					94
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	423	3	176	9	N	160	160	1			94
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	429	3	28	9	N	25					119
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1099	3	14	9	N	13					132
*06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	979	3	20	9	N	18					150

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
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3			N	-0-					2
02	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1086	3	11	9	N	10					12
03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	3			N	-0-					12
04	1200	N	894	-0-	-306	-0-	888	3	6	9	N	5					17
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1235	3	1	9	N	1					18
*06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1206	3	1	9	N	1					19

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
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					170
02	532	N	392	-0-	-140	-0-	390	3	2	9	N	2					172
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					172
04	450	N	246	-0-	-204	-0-	213	3	33	9	N	30					202
05	434	N	223	-0-	-211	-0-	223	3			N	-0-					202
*06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	538	3	2	9	N	2					204

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
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			N	-0-					198
02	336	N	165	-0-	-171	-0-	165	3			N	-0-					198
03	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					198
04	240	N	132	-0-	-108	-0-	93	3	39	9	N	35					233
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	708	3	2	9	N	2					235
*06	500	N	500	-0-	-0-	-0-	498	3	2	9	N	2					237

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
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3			Y	-0-					43
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					43
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					43
04	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3			Y	-0-					43
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			Y	-0-					43
*06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					43

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

LONG TERM WELL #: 1 RRCID -> 207197 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8633 - 8825

01	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	3			N	-0-					-0-
02	784	N	668	-0-	-116	-0-	668	3			N	-0-					-0-
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-					-0-
05	744	N	629	-0-	-115	-0-	626	3	3	9	N	3					3
*06	810	N	588	-0-	-222	-0-	588	3			N	-0-					3

HARRIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 207833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10335 - 11990

01	7502	X	6485	-0-	-1017	-0-	6485	3			N	-0-	99	1			509
02	6664	X	3577	-0-	-3087	-0-	3563	3	14	9	N	13	99	1			423
03	6913	X	3592	-0-	-3321	-0-	3592	3			N	-0-					423
04	6270	X	3345	-0-	-2925	-0-	3311	3	34	9	N	31					454
05	6479	X	4163	-0-	-2316	-0-	4160	3	3	9	N	3					457
06	6270	X	6042	-0-	-228	-0-	6011	3	31	9	N	28					485

BLACKHAWK WELL #: 2A RRCID -> 208386 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9275 - 10271

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GARLAND WELL #: 1 RRCID -> 208467 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6698 - 6844

01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 201H RRCID -> 208632 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 11545 PERF. 8120 - 9330

01	7409	X	1610	-0-	-5799	-0-	1610	3			Y	-0-					-0-
02	6692	X	779	-0-	-5913	-0-	779	3			Y	-0-					-0-
03	7409	X	-0-	-0-	-7409	-0-					Y	-0-					-0-
04	4380	X	2163	-0-	-2217	-0-	2163	3			Y	-0-					-0-
05	2759	X	1357	-0-	-1402	-0-	1357	3			Y	-0-					-0-
*06	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	3			Y	-0-					-0-

RLM WELL #: 2 H RRCID -> 208716 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8800 - 10450

01	4557	X	3486	-0-	-1071	-0-	3486	3			N	-0-					20
02	4116	X	2874	-0-	-1242	-0-	2874	3			N	-0-					20
03	4526	X	3345	-0-	-1181	-0-	3345	3			N	-0-					20
04	3570	X	3316	-0-	-254	-0-	3184	3	132	9	N	120					140
05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	3			N	-0-					140
06	3360	X	3015	-0-	-345	-0-	3015	3			N	-0-					140

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
NOBLES CHARITABLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209345 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9506 - 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
01	4092	X	4029	-0-	-63	-0-	93	1	3912	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
02	3696	X	1867	-0-	-1829	-0-	43	1	1824	3	Y	-0-					-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	107	1	4573	3	Y	-0-					-0-
04	3960	X	128	-0-	-3832	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
05	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	5326	3			Y	-0-					-0-
*06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4957	3	30	9	Y	27					27

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
01	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	77	1	3256	3	N	49	71	1			-0-
							54	9									
02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	63	1	2666	3	N	53					53
							58	9									
03	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	68	1	2918	3	N	58	53	1			58
							64	9									
04	2580	X	101	-0-	-2479	-0-	60	1	41	9	N	37					95
05	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3171	3	111	9	N	101					196
*06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	2981	3	25	9	N	23					219

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
01	3937	X	3175	-0-	-762	-0-	3175	3			N	-0-					-0-
02	3556	X	2919	-0-	-637	-0-	2919	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	3107	-0-	-830	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3180	X	2880	-0-	-300	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
05	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	3			N	-0-					-0-
06	3120	X	2857	-0-	-263	-0-	2857	3			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
01	3968	X	2569	-0-	-1399	-0-	2560	3	9	9	N	8					399
02	3584	X	2553	-0-	-1031	-0-	2538	3	15	9	N	14					413
03	3968	X	2443	-0-	-1525	-0-	2443	3			N	-0-					413
04	3660	X	2514	-0-	-1146	-0-	2495	3	19	9	N	17					430
05	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3780	3	7	9	N	6					436
*06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	3868	3	3	9	N	3					439

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
01	4185	X	2254	-0-	-1931	-0-	2223	3	31	9	N	28					762
02	3780	X	2223	-0-	-1557	-0-	2223	3			N	-0-					762
03	4185	X	2032	-0-	-2153	-0-	2032	3			N	-0-					762
04	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	1957	3	37	9	N	34					796
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4001	3	17	9	N	15	182	1			629
*06	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3355	3	75	9	N	68					697

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
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	547	3	19	9	Y	17	127	1			111
02	622	N	622	-0-	-0-	-0-	613	3	9	9	Y	8					119
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	662	3			Y	-0-					119
04	450	N	276	-0-	-174	-0-	273	3	3	9	Y	3					122
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	387	3	3	9	Y	3					125
06	330	N	215	-0-	-115	-0-	212	3	3	9	Y	3					128

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
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
01	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	119	1	5016	3	N	133	152	1			-0-
							146	9									
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	108	1	4586	3	N	123					123
							135	9									
03	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	125	1	5349	3	N	94	136	1			81
							103	9									
04	2190	X	195	-0-	-1995	-0-	110	1	85	9	N	77	103	1			55
05	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	5153	3			N	-0-					55
*06	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5116	3	112	9	N	102					157

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1501 H RRCID -> 213747 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 13105 PERF. 8100 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 703H RRCID -> 213748 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10588 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	7595	X	6466	-0-	-1129	-0-	6466	3			N	-0-					444
02	6552	X	5764	-0-	-788	-0-	5762	3	2	9	N	2					446
03	7254	X	5668	-0-	-1586	-0-	5668	3			N	-0-					446
04	6270	X	5564	-0-	-706	-0-	5558	3	6	9	N	5					451
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7091	3	3	9	N	3					454
*06	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	6434	3			N	-0-					454

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 1502 H RRCID -> 214377 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 12074 PERF. 9150 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 204SL RRCID -> 214381 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7900 - 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
01	983	X	983	-0-	-0-	-0-	983	3			Y	-0-					-0-
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
*05	403	N	107	-0-	-296	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*06	960	X	NO RPT	-0-	-960	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	23					708
02	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	1840	3	22	9	N	20	182	1			546
03	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2768	3	154	9	N	140					686
04	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	2405	3	33	9	N	30					716
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4049	3	21	9	N	19					735
*06	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	4422	3	18	9	N	16					751

DUNCAN WELL #: 5H RRCID -> 215919 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6188 PERF. 6145 - 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
01	1891	X	1142	-0-	-749	-0-	1142	3			N	-0-					48
02	1708	X	1405	-0-	-303	-0-	1398	3	7	9	N	6					54
03	1891	X	1165	-0-	-726	-0-	1165	3			N	-0-					54
04	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	3	8	9	N	7					61
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1761	3	6	9	N	5					66
*06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2053	3	4	9	N	4					70

FORTENBERRY WELL #: 2H RRCID -> 215978 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 8698 PERF. 9351 - 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
01	713	N	473	-0-	-240	-0-	463	3	10	9	N	9					110
02	644	N	518	-0-	-126	-0-	495	3	23	9	N	21					131
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	3			N	-0-					131
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1332	3	25	9	N	23					154
05	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2289	3	25	9	N	23					177
*06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	2275	3	25	9	N	23	122	1			78

GARDNER WELL #: 1 RRCID -> 215986 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 7870 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	209	-0-	-287	-0-	194	3	15	9	Y	14	45	1			167
02	252	N	78	-0-	-174	-0-	72	3	6	9	Y	5	45	1			127
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					127
04	210	N	49	-0-	-161	-0-	49	3			Y	-0-					127
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	104	3	2	9	Y	2					129
*06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4					133

J & L UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217174 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 8693 PERF.10770 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	3			N	-0-					292
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2996	3	33	9	N	30					322
03	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3227	3	118	9	N	107	107	1			322
04	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3115	3	15	9	N	14					336
05	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	3321	3	30	9	N	27	110	1			253
*06	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3264	3	23	9	N	21					274

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 202 H RRCID -> 217671 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 8120 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
TROPHY CLUB UNIT WELL #: 803H RRCID -> 217673 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 8240 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 403H RRCID -> 217679 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8200 - 10798

01	4309	X	1210	-0-	-3099	-0-	1210	3			Y	-0-					-0-
02	3892	X	800	-0-	-3092	-0-	800	3			Y	-0-					-0-
03	4309	X	2835	-0-	-1474	-0-	2835	3			Y	-0-					-0-
04	2640	X	1927	-0-	-713	-0-	1927	3			Y	-0-					-0-
05	2635	X	1214	-0-	-1421	-0-	1214	3			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1648	-0-	-1082	-0-	1648	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 402H RRCID -> 217683 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11299 PERF. 8370 - 10370

01	2480	X	1380	-0-	-1100	-0-	1380	3			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1437	-0-	-803	-0-	1437	3			Y	-0-					-0-
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	4635	3			Y	-0-					-0-
05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	3			Y	-0-					-0-
*06	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 801 H RRCID -> 218088 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 11973 PERF. 7975 - 11794

01	2914	X	1640	-0-	-1274	-0-	1640	3			Y	-0-					-0-
02	2632	X	1362	-0-	-1270	-0-	1362	3			Y	-0-					-0-
03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			Y	-0-					-0-
04	2520	X	1536	-0-	-984	-0-	1536	3			Y	-0-					-0-
05	2604	X	959	-0-	-1645	-0-	959	3			Y	-0-					-0-
06	3300	X	1081	-0-	-2219	-0-	1081	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 701 H RRCID -> 219004 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 12188 PERF. 8100 - 12000

01	T. A.		1130	-0-	1130	6789	1130	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		2496	-0-	2496	9285	2496	3			Y	-0-					-0-
03	17058	X	7773	-0-	-9285	-0-	7773	3			Y	-0-					-0-
04	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	7837	3			Y	-0-					-0-
05	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	3			Y	-0-					-0-
*06	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	5802	3			Y	-0-					-0-

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 702 H RRCID -> 219308 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 8800 - 10630

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX WELL #: 2HR RRCID -> 219490 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 10554 - 10862

01	868	N	562	-0-	-306	-0-	510	3	52	9	N	47					297
02	448	N	397	-0-	-51	-0-	388	3	9	9	N	8					305
03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					305
04	588	N	588	-0-	-0-	-0-	568	3	20	9	N	18					323
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1128	3	29	9	N	26	160	1			189
*06	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1050	3	19	9	N	17					206

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	17453	X	9088	-0-	-8365	-0-	9088	3			N	-0-	173	1			814
02	15764	X	8093	-0-	-7671	-0-	7927	3	166	9	N	151	173	1			792
03	17453	X	8895	-0-	-8558	-0-	8534	3	361	9	N	328	326	1			794
04	9450	X	8714	-0-	-736	-0-	8547	3	167	9	N	152					946
05	16961	X	16961	-0-	-0-	-0-	16805	3	156	9	N	142	156	1			932
*06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	14936	3	134	9	N	122					1054

JUSTIN RANCH ESTATES UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 219507 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 8663 - 10249

01	9920	X	9477	-0-	-443	-0-	9477	3			N	-0-					2
02	8960	X	8586	-0-	-374	-0-	8586	3			N	-0-					2
03	9827	X	9183	-0-	-644	-0-	9183	3			N	-0-					2
04	9180	X	8855	-0-	-325	-0-	8855	3			N	-0-					2
05	9517	X	9365	-0-	-152	-0-	9365	3			N	-0-					2
06	9210	X	8917	-0-	-293	-0-	8917	3			N	-0-					2

WINDER WELL #: 1H RRCID -> 220811 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 8220 - 10670

01	3906	X	2353	-0-	-1553	-0-	2306	3	47	9	N	43					127
02	3500	X	2176	-0-	-1324	-0-	2146	3	30	9	N	27					154
03	3751	X	2565	-0-	-1186	-0-	2565	3			N	-0-					154
04	2610	X	2570	-0-	-40	-0-	2536	3	34	9	N	31					185
05	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4213	3	13	9	N	12					197
*06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	4244	3	39	9	N	35					232

ANGUS WELL #: 1H RRCID -> 220816 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8571 - 9902

01	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	3			N	-0-					-0-
02	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
03	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3			N	-0-					-0-
04	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3			N	-0-					-0-
05	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
*06	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3			N	-0-					-0-

CONLEY HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 220866 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7110 - 9123

01	5704	X	2656	-0-	-3048	-0-	2656	3			N	-0-					173
02	5152	X	2005	-0-	-3147	-0-	1962	3	43	9	N	39					212
03	5704	X	2382	-0-	-3322	-0-	2382	3			N	-0-					212
04	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3108	3	36	9	N	33					245
05	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	3881	3	15	9	N	14					259
*06	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4794	3	3	9	N	3					262

CHILDERS WELL #: 1H RRCID -> 222278 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8308 - 11308

01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	905	3	22	9	N	20					131
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	617	3	14	9	N	13					144
03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					144
04	900	N	843	-0-	-57	-0-	790	3	53	9	N	48					192
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	859	3	9	9	N	8					200
*06	870	N	851	-0-	-19	-0-	834	3	17	9	N	15					215

RENDA, OSCAR WELL #: 4 RRCID -> 223722 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7925 - 8600

01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					2
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	922	3	10	9	N	9					11
03	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					11
04	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1114	3	6	9	N	5					16
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1451	3	2	9	N	2					18
*06	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1342	3	1	9	N	1					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
EWING "G" WELL #: 7H RRCID -> 224482 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 7750 - 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
01	5332	X	5045	-0-	-287	-0-	5045	3			N	-0-					5
02	4760	X	4125	-0-	-635	-0-	4125	3			N	-0-					5
03	5053	X	5016	-0-	-37	-0-	5016	3			N	-0-					5
04	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	3			N	-0-					5
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	3			N	-0-					5
06	4890	X	4707	-0-	-183	-0-	4707	3			N	-0-					5

TROPHY CLUB UNIT WELL #: 802H RRCID -> 225387 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 8160 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3			Y	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
04	1440	N	307	-0-	-1133	-0-	307	3			Y	-0-					-0-
05	775	N	304	-0-	-471	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
06	1740	X	947	-0-	-793	-0-	947	3			Y	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	3581	-0-	-728	-0-	3581	3			N	-0-					-0-
02	3892	X	2107	-0-	-1785	-0-	2107	3			N	-0-					-0-
03	4309	X	1215	-0-	-3094	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
04	4170	X	1923	-0-	-2247	-0-	1923	3			N	-0-					-0-
05	4309	X	2822	-0-	-1487	-0-	2822	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	2812	-0-	-668	-0-	2812	3			N	-0-					-0-

BROCKETTE UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 230139 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8656 - 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
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1050	-0-	-965	-0-	1050	3			N	-0-					125
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1017	3	134	9	N	122	82	1			165
03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-					165
04	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1316	3	58	9	N	53					218
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	3	3	9	N	3					221
*06	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	2476	3	15	9	N	14					235

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BERG, R.S. WELL #: 2 C RRCID -> 230726 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8526 - 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
*10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					44
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					44
*12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8205SL RRCID -> 232312 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 8175 - 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
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-					-0-
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			Y	-0-					-0-
03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			Y	-0-					-0-
04	1170	N	671	-0-	-499	-0-	671	3			Y	-0-					-0-
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-
*06	750	N	666	-0-	-84	-0-	666	3			Y	-0-					-0-

FANNING-LEWIS "SL COMPANION" WELL #: 3SL RRCID -> 232450 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7640 - 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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233514 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8158 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/08/2012

TROPHY CLUB 8 WELL #: 8203 H RRCID -> 233768 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8400 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		442	-0-	442	442	442	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	442					Y	-0-					-0-

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 233910 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7500 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	65	-0-	-1733	-0-	65	3			N	-0-					262
02	1680	X	1127	-0-	-553	-0-	1127	3			N	-0-					262
03	1798	X	1315	-0-	-483	-0-	1315	3			N	-0-					262
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	893	3	3	9	N	3					265
05	1240	N	68	-0-	-1172	-0-	68	3			N	-0-					265
*06	1260	N	31	-0-	-1229	-0-	31	3			N	-0-					265

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3527	3	116	9	N	105					502
02	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3153	3	43	9	N	39					541
03	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	3			N	-0-					541
04	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	3397	3	70	9	N	64	185	1			420
05	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3913	3	69	9	N	63					483
*06	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3243	3	48	9	N	44					527

HORNBACK, L.P. WELL #: 1 H RRCID -> 236456 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7980 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8680	X	4408	-0-	-4272	-0-	4398	3	10	9	N	9					816
02	7840	X	4929	-0-	-2911	-0-	4890	3	39	9	N	35					851
03	8680	X	5558	-0-	-3122	-0-	5558	3			N	-0-					851
04	7380	X	5597	-0-	-1783	-0-	5564	3	33	9	N	30	154	1			727
05	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	8377	3	24	9	N	22					749
*06	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	7990	3	14	9	N	13					762

LORE LEVIN WELL #: 101H RRCID -> 238541 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7321 - 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
01	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	70203	-0-	67403	67403	70203	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	1575	-0-	-1525	65878	1575	3			N	-0-					-0-
04	3000	N	1659	-0-	-1341	64537	1659	3			N	-0-					-0-
05	66255	X	1718	-0-	-64537	-0-	1718	3			N	-0-					-0-
*06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6293	X	2641	-0-	-3652	-0-	2641	3			N	-0-					523
02	5684	X	3259	-0-	-2425	-0-	3259	3			N	-0-					523
03	5890	X	3427	-0-	-2463	-0-	3427	3			N	-0-					523
04	5190	X	3456	-0-	-1734	-0-	3434	3	22	9	N	20					543
05	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	4463	3	24	9	N	22					565
*06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	3534	3	14	9	N	13					578

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
01	5735	X	2811	-0-	-2924	-0-	2811	3			N	-0-					220
02	5180	X	2451	-0-	-2729	-0-	2431	3	20	9	N	18	182	1			56
03	5394	X	3286	-0-	-2108	-0-	3286	3			N	-0-					56
04	4440	X	3606	-0-	-834	-0-	3589	3	17	9	N	15					71
05	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5178	3	20	9	N	18					89
*06	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4156	3	17	9	N	15					104

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
01	3937	X	1826	-0-	-2111	-0-	1826	3			N	-0-					285
02	3556	X	1925	-0-	-1631	-0-	1925	3			N	-0-					285
03	3751	X	982	-0-	-2769	-0-	982	3			N	-0-					285
04	2670	X	208	-0-	-2462	-0-	202	3	6	9	N	5					290
05	2759	X	156	-0-	-2603	-0-	156	3			N	-0-					290
06	2070	X	1513	-0-	-557	-0-	1511	3	2	9	N	2					292

DUKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242730 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7410 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5145	-0-	-651	-0-	5145	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5826	-0-	-250	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-					-0-
*05	22115	X	22115	-0-	-0-	-0-	22115	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	NO RPT	-0-	-5640	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					301
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					301
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

LOYD WELL #: 2H RRCID -> 245022 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 6341 - 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
01	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3			N	-0-					-0-
02	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	3			N	-0-					-0-
03	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-					-0-
04	2970	X	2109	-0-	-861	-0-	2109	3			N	-0-					-0-
05	3069	X	2459	-0-	-610	-0-	2459	3			N	-0-					-0-
*06	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	3			N	-0-					-0-

LADD WELL #: 1H RRCID -> 245231 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 7200 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					128

LOYD WELL #: 1H RRCID -> 245907 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7460 - 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
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	3			N	-0-					-0-
02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					-0-
03	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	3			N	-0-					-0-
04	2130	X	1628	-0-	-502	-0-	1628	3			N	-0-					-0-
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
*06	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	3820	3			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
01	10602	X	5925	-0-	-4677	-0-	5925	3			N	-0-					23
02	9576	X	6039	-0-	-3537	-0-	6039	3			N	-0-					23
03	10168	X	4992	-0-	-5176	-0-	4992	3			N	-0-					23
04	6360	X	3119	-0-	-3241	-0-	3119	3			N	-0-					23
05	6696	X	964	-0-	-5732	-0-	964	3			N	-0-					23
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					23

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
01	3224	X	3022	-0-	-202	-0-	3022	3			N	-0-					-0-
02	2884	X	2614	-0-	-270	-0-	2614	3			N	-0-					-0-
03	3193	X	2882	-0-	-311	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
04	3120	X	1792	-0-	-1328	-0-	1792	3			N	-0-					-0-
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	2910	X	2664	-0-	-246	-0-	2664	3			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
01	4154	X	1892	-0-	-2262	-0-	1892	3			N	-0-					601
02	3500	X	1909	-0-	-1591	-0-	1892	3	17	9	N	15					616
03	3596	X	1833	-0-	-1763	-0-	1833	3			N	-0-					616
04	1860	X	1832	-0-	-28	-0-	1819	3	13	9	N	12					628
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3518	3	13	9	N	12					640
*06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	3248	3	11	9	N	10					650

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	9734	X	8029	-0-	-1705	-0-	8029	3			N	-0-					-0-
02	8792	X	7192	-0-	-1600	-0-	7192	3			N	-0-					-0-
03	9734	X	7500	-0-	-2234	-0-	7500	3			N	-0-					-0-
04	9420	X	6071	-0-	-3349	-0-	6062	3	9	9	N	8					8
05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	11275	3			N	-0-					8
*06	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12317	3			N	-0-					8

CHAMNESS WELL #: 1H RRCID -> 248563 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 7501 - 9430

01	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					1
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	18	3			N	-0-					1
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					1
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					1
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					1

DUNCAN WELL #: 6H RRCID -> 248875 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 7550 - 9630

01	2666	X	961	-0-	-1705	-0-	961	3			N	-0-					206
02	2408	X	1397	-0-	-1011	-0-	1354	3	43	9	N	39					245
03	2666	X	1339	-0-	-1327	-0-	1339	3			N	-0-					245
04	2580	X	1324	-0-	-1256	-0-	1305	3	19	9	N	17					262
05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	1989	3	3	9	N	3					265
*06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2064	3	21	9	N	19					284

BERGMAN WELL #: 3H RRCID -> 249246 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5640 - 8400

01	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					195
02	2632	X	2277	-0-	-355	-0-	2277	3			N	-0-					195
03	2914	X	2073	-0-	-841	-0-	2073	3			N	-0-					195
04	2820	X	1907	-0-	-913	-0-	1905	3	2	9	N	2					197
05	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	3			N	-0-					197
06	2430	X	2072	-0-	-358	-0-	2065	3	7	9	N	6					203

MCCARTHY WELL #: 1H RRCID -> 249885 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 5820 - 8771

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

FLINN WELL #: 1H RRCID -> 251926 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 4555 PERF. 6245 - 7777

01	2480	N	858	-0-	-1622	-0-	839	3	19	9	N	17					373
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					373
04	840	N	827	-0-	-13	-0-	827	3			N	-0-					373
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			N	-0-					373
*06	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3			N	-0-					373

ALLEDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252370 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 5119 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
BURROWS WELL #: 1H RRCID -> 253276 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 5677 PERF. 5840 - 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
01	7037	X	2839	-0-	-4198	-0-	2839	3			N	-0-					152
02	6356	X	2839	-0-	-3517	-0-	2839	3			N	-0-					152
03	6448	X	949	-0-	-5499	-0-	949	3			N	-0-					152
04	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					152
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6265	3	3	9	N	3					155
*06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4455	3	12	9	N	11					166

FANNING-LEWIS "SL" WELL #: 1SL RRCID -> 253290 COMPL. DATE 12/09/2009 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
01	15955	X	15955	-0-	-0-	-0-	15955	3			N	-0-					9
02	14593	X	14593	-0-	-0-	-0-	14593	3			N	-0-					9
03	8587	X	6917	-0-	-1670	-0-	6917	3			N	-0-					9
04	8310	X	-0-	-0-	-8310	-0-					N	-0-					9
05	16074	X	16074	-0-	-0-	-0-	16074	3			N	-0-					9
*06	15835	X	15835	-0-	-0-	-0-	15835	3			N	-0-					9

LENOX WELL #: 3H RRCID -> 259399 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 8005 - 12149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59396	X	49243	-0-	-10153	-0-	49243	3			N	-0-					-0-
02	52164	X	43219	-0-	-8945	-0-	43219	3			N	-0-					-0-
03	57753	X	45553	-0-	-12200	-0-	45553	3			N	-0-					-0-
04	47640	X	43201	-0-	-4439	-0-	43201	3			N	-0-					-0-
05	49228	X	45180	-0-	-4048	-0-	45180	3			N	-0-					-0-
06	47640	X	37819	-0-	-9821	-0-	37749	3	70	9	N	64					64

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
01	52917	X	43908	-0-	-9009	-0-	43908	3			N	-0-					-0-
02	47292	X	35713	-0-	-11579	-0-	35713	3			N	-0-					-0-
03	52359	X	39782	-0-	-12577	-0-	39782	3			N	-0-					-0-
04	42480	X	39032	-0-	-3448	-0-	39032	3			N	-0-					-0-
05	43896	X	40698	-0-	-3198	-0-	40698	3			N	-0-					-0-
*06	42756	X	42756	-0-	-0-	-0-	42756	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 1H RRCID -> 259443 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7800 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61783	X	50918	-0-	-10865	-0-	50918	3			N	-0-					-0-
02	53900	X	44711	-0-	-9189	-0-	44711	3			N	-0-					-0-
03	59675	X	46939	-0-	-12736	-0-	46939	3			N	-0-					-0-
04	49290	X	44904	-0-	-4386	-0-	44904	3			N	-0-					-0-
05	50933	X	47000	-0-	-3933	-0-	47000	3			N	-0-					-0-
*06	60998	X	60998	-0-	-0-	-0-	60998	3			N	-0-					-0-

LENOX WELL #: 4H RRCID -> 259889 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7730 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29326	X	1527	-0-	-27799	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
02	23828	X	187	-0-	-23641	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	26381	X	9577	-0-	-16804	-0-	9577	3			N	-0-					-0-
04	25127	X	25127	-0-	-0-	-0-	25127	3			N	-0-					-0-
05	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	22670	3			N	-0-					-0-
*06	40416	X	40416	-0-	-0-	-0-	40416	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 1H RRCID -> 260855 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 7631 PERF. 8110 - 11234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		46145	-0-	46145	65655	46145	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		38514	-0-	38514	104169	38514	3			N	-0-					-0-
03	145178	X	41009	-0-	-104169	-0-	41009	3			N	-0-					-0-
04	33745	X	33745	-0-	-0-	-0-	33745	3			N	-0-					-0-
05	44237	X	31868	-0-	-12369	-0-	31868	3			N	-0-					-0-
06	42810	X	28518	-0-	-14292	-0-	28518	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

LAXSON WELL #: 1H RRCID -> 261164 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8160 - 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
01	90582	X	80513	-0-	-10069	-0-	80513	3			N	-0-					-0-
02	76076	X	70203	-0-	-5873	-0-	70203	3			N	-0-					-0-
03	84227	X	73379	-0-	-10848	-0-	73379	3			N	-0-					-0-
04	77910	X	71501	-0-	-6409	-0-	71501	3			N	-0-					-0-
05	80507	X	65519	-0-	-14988	-0-	65519	3			N	-0-					-0-
*06	77910	X	22453	-0-	-55457	-0-	22453	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 5H RRCID -> 261390 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7745 - 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
01	40885	X	40885	-0-	-0-	-0-	40885	3			N	-0-					-0-
02	35812	X	32913	-0-	-2899	-0-	32913	3			N	-0-					-0-
03	39649	X	34495	-0-	-5154	-0-	34495	3			N	-0-					-0-
04	40860	X	29622	-0-	-11238	-0-	29622	3			N	-0-					-0-
05	42222	X	32112	-0-	-10110	-0-	32112	3			N	-0-					-0-
06	39570	X	28830	-0-	-10740	-0-	28830	3			N	-0-					-0-

STEEPLES WELL #: 3H RRCID -> 261391 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 9070 - 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
01	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	37821	3			N	-0-					-0-
02	32648	X	23486	-0-	-9162	-0-	23486	3			N	-0-					-0-
03	36146	X	20	-0-	-36126	-0-	20	3			N	-0-					-0-
04	36600	X	9841	-0-	-26759	-0-	9841	3			N	-0-					-0-
05	37820	X	33860	-0-	-3960	-0-	33860	3			N	-0-					-0-
*06	36600	X	33764	-0-	-2836	-0-	33764	3			N	-0-					-0-

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
01	40054	X	40054	-0-	-0-	-0-	40054	3			N	-0-					-0-
02	65324	X	51813	-0-	-13511	-0-	51813	3			N	-0-					-0-
03	72323	X	58053	-0-	-14270	-0-	58053	3			N	-0-					-0-
04	66420	X	53974	-0-	-12446	-0-	53974	3			N	-0-					-0-
05	66433	X	53253	-0-	-13180	-0-	53253	3			N	-0-					-0-
06	56190	X	51059	-0-	-5131	-0-	51059	3			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
01	83762	X	13624	-0-	-70138	-0-	13624	3			N	-0-					-0-
02	79400	X	79400	-0-	-0-	-0-	79400	3			N	-0-					-0-
03	81883	X	81883	-0-	-0-	-0-	81883	3			N	-0-					-0-
04	78876	X	78876	-0-	-0-	-0-	78876	3			N	-0-					-0-
05	83762	X	81370	-0-	-2392	-0-	81370	3			N	-0-					-0-
06	81060	X	73326	-0-	-7734	-0-	73326	3			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
01	189348	X	6482	-0-	-182866	-0-	6482	3			N	-0-					-0-
02	176410	X	176410	-0-	-0-	-0-	176410	3			N	-0-					-0-
03	177541	X	177541	-0-	-0-	-0-	177541	3			N	-0-					-0-
04	169197	X	169197	-0-	-0-	-0-	169197	3			N	-0-					-0-
05	189348	X	154825	-0-	-34523	-0-	154825	3			N	-0-					-0-
06	183240	X	141501	-0-	-41739	-0-	141501	3			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
01	76229	X	9184	-0-	-67045	-0-	9184	3			N	-0-					-0-
02	74808	X	74808	-0-	-0-	-0-	74808	3			N	-0-					-0-
03	73724	X	73724	-0-	-0-	-0-	73724	3			N	-0-					-0-
04	70135	X	70135	-0-	-0-	-0-	70135	3			N	-0-					-0-
05	76229	X	70626	-0-	-5603	-0-	70626	3			N	-0-					-0-
06	73770	X	63672	-0-	-10098	-0-	63672	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575

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
01	21612	X	21612	-0-	-0-	-0-	21612	3			N	-0-					-0-
02	22811	X	22811	-0-	-0-	-0-	22811	3			N	-0-					-0-
03	29031	X	29031	-0-	-0-	-0-	29031	3			N	-0-					-0-
04	25257	X	25257	-0-	-0-	-0-	25257	3			N	-0-					-0-
05	25265	X	21268	-0-	-3997	-0-	21268	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	18347	-0-	-9733	-0-	18347	3			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
01	49500	X	49500	-0-	-0-	-0-	49500	3			N	-0-					-0-
02	63252	X	49347	-0-	-13905	-0-	49347	3			N	-0-					-0-
03	67518	X	53630	-0-	-13888	-0-	53630	3			N	-0-					-0-
04	60330	X	50174	-0-	-10156	-0-	50174	3			N	-0-					-0-
05	60326	X	49259	-0-	-11067	-0-	49259	3			N	-0-					-0-
*06	52860	X	45844	-0-	-7016	-0-	45844	3			N	-0-					-0-

SOUTHCLIFF NORTH WELL #: 1H RRCID -> 263442 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7033 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

SOUTHCLIFF SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 263450 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 6987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

SOUTHCLIFF WEST WELL #: 1H RRCID -> 263452 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-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-

STEEPLES WELL #: 4H RRCID -> 264226 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7890 - 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
01	50635	X	50635	-0-	-0-	-0-	50635	3			N	-0-					-0-
02	49392	X	47406	-0-	-1986	-0-	47406	3			N	-0-					-0-
03	54684	X	52180	-0-	-2504	-0-	52180	3			N	-0-					-0-
04	52920	X	47387	-0-	-5533	-0-	47387	3			N	-0-					-0-
05	52576	X	46578	-0-	-5998	-0-	46578	3			N	-0-					-0-
06	50790	X	42964	-0-	-7826	-0-	42964	3			N	-0-					-0-

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
01	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3157	3	101	9	N	92					436
02	3108	X	2795	-0-	-313	-0-	2696	3	99	9	N	90					526
03	3441	X	3413	-0-	-28	-0-	3022	3	391	9	N	355	354	1			527
04	3330	X	1887	-0-	-1443	-0-	1769	3	118	9	N	107					634
05	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4038	3	156	9	N	142	181	1			595
*06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3769	3	85	9	N	77					672

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
STEEPLES WELL #: 6H RRCID -> 264255 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 7501 PERF. 7889 - 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
01	61714	X	61714	-0-	-0-	-0-	61714	3			N	-0-					-0-
02	62972	X	60383	-0-	-2589	-0-	60383	3			N	-0-					-0-
03	69719	X	61860	-0-	-7859	-0-	61860	3			N	-0-					-0-
04	67470	X	59256	-0-	-8214	-0-	59256	3			N	-0-					-0-
05	66867	X	57715	-0-	-9152	-0-	57715	3			N	-0-					-0-
06	64710	X	53282	-0-	-11428	-0-	53282	3			N	-0-					-0-

CHRISTIAN WELL #: 5H RRCID -> 264268 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9100 - 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
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3635	3	120	9	N	109	176	1			1409
02	3416	X	3066	-0-	-350	-0-	3008	3	58	9	N	53					1462
03	3782	X	3372	-0-	-410	-0-	3372	3			N	-0-					1462
04	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4292	3	68	9	N	62	176	1			1348
05	8005	X	8005	-0-	-0-	-0-	7941	3	64	9	N	58					1406
*06	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7688	3	72	9	N	65	180	1			1291

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 3H RRCID -> 264324 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 8781 PERF. 8920 - 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
01	92938	X	15753	-0-	-77185	-0-	15753	3			N	-0-					-0-
02	83944	X	12777	-0-	-71167	-0-	12777	3			N	-0-					-0-
03	92938	X	14391	-0-	-78547	-0-	14391	3			N	-0-					-0-
04	89940	X	14632	-0-	-75308	-0-	14194	3	438	9	N	398	288	1			110
05	92938	X	17787	-0-	-75151	-0-	17699	3	88	9	N	80	180	1			10
06	89940	X	NO RPT	-0-	-89940	-0-					N	NO RPT					10

YEANDLE WELL #: 2H RRCID -> 264480 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7930 - 11470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	66154	X	23415	-0-	-42739	-0-	23415	3			N	-0-					-0-
02	54796	X	512	-0-	-54284	-0-	512	3			N	-0-					-0-
03	54839	X	-0-	-0-	-54839	-0-					N	-0-					-0-
04	22650	X	-0-	-0-	-22650	-0-					N	-0-					-0-
05	23405	X	1943	-0-	-21462	-0-	1943	3			N	-0-					-0-
*06	22650	X	20938	-0-	-1712	-0-	20938	3			N	-0-					-0-

YEANDLE WELL #: 3H RRCID -> 264483 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7935 - 11580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	71827	X	63981	-0-	-7846	-0-	63981	3			N	-0-					-0-
02	66304	X	52934	-0-	-13370	-0-	52934	3			N	-0-					-0-
03	73408	X	53391	-0-	-20017	-0-	53391	3			N	-0-					-0-
04	71040	X	49380	-0-	-21660	-0-	49380	3			N	-0-					-0-
05	71021	X	48600	-0-	-22421	-0-	48600	3			N	-0-					-0-
06	61920	X	47821	-0-	-14099	-0-	47821	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 2H RRCID -> 264604 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		55888	-0-	55888	55888	55888	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		138802	-0-	138802	194690	138802	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		114768	-0-	114768	309458	114768	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	309458					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		96446	-0-	96446	405904	96446	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		86731	-0-	86731	492635	86731	3			N	-0-					-0-

LABC NORTH WELL #: 3H RRCID -> 264605 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 7469 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		73329	-0-	73329	73329	73329	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		147102	-0-	147102	220431	147102	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		126243	-0-	126243	346674	126243	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	346674					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		98948	-0-	98948	445622	98948	3			N	-0-					-0-
06	T. A.		86993	-0-	86993	532615	86993	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC //CONT.// 882575
LABC SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 264636 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		95930	-0-	95930	95930	95930	3			N	-0-					-0-
02	T. A.		152211	-0-	152211	248141	152211	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		137727	-0-	137727	385868	137727	3			N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	385868					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		120698	-0-	120698	506566	120698	3			N	-0-					-0-
*06	T. A.		109333	-0-	109333	615899	109333	3			N	-0-					-0-

MITCHELL-BALDINGER WELL #: 4H RRCID -> 264852 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8930 - 11930

01	71269	X	14845	-0-	-56424	-0-	14845	3			N	-0-	190	1			947
02	64372	X	13092	-0-	-51280	-0-	13092	3			N	-0-					947
03	71269	X	13869	-0-	-57400	-0-	13774	3	95	9	N	86					1033
04	68970	X	13259	-0-	-55711	-0-	12864	3	395	9	N	359					1392
05	71269	X	16029	-0-	-55240	-0-	15949	3	80	9	N	73					1465
*06	68970	X	4088	-0-	-64882	-0-	4060	3	28	9	N	25					1490

GARDNER WEST WELL #: 5H RRCID -> 266902 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8860 - 12036

01	0	W	3860	-0-	3860	231137	3860	3			N	-0-					-0-
02	0	W	2196	-0-	2196	233333	2196	3			N	-0-					-0-
03	0	W	7334	-0-	7334	240667	7334	3			N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	240667					N	-0-					-0-
05	0	W	9960	-0-	9960	250627	9960	3			N	-0-					-0-
06	0	W	4066	-0-	4066	254693	4002	3	64	9	N	58					58

GARDNER WELL #: 6H RRCID -> 267473 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8380 - 11374

01	25265	X	4428	-0-	-20837	-0-	4428	3			N	-0-					-0-
02	22820	X	4691	-0-	-18129	-0-	4691	3			N	-0-					-0-
03	25265	X	7334	-0-	-17931	-0-	7334	3			N	-0-					-0-
04	24450	X	-0-	-0-	-24450	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	11794	-0-	-13471	-0-	11794	3			N	-0-					-0-
*06	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5288	3	42	9	N	38					38

VARGAS ENERGY, LTD. 882868
EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 197335 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7475 - 8414

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EDWARDS WELL #: 3H RRCID -> 226737 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 6970 - 10046

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VARGAS ENERGY, LTD. //CONT.// 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
01	55459	X	52384	-0-	-3075	-0-	52384	2			N	-0-					-0-
02	50092	X	46486	-0-	-3606	-0-	46486	2			N	-0-					-0-
03	55459	X	50114	-0-	-5345	-0-	50114	2			N	-0-					-0-
04	51870	X	48512	-0-	-3358	-0-	48512	2			N	-0-					-0-
05	53506	X	49324	-0-	-4182	-0-	49324	2			N	-0-					-0-
06	50700	X	46705	-0-	-3995	-0-	46705	2			N	-0-					-0-

EDWARDS SW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264115 COMPL. DATE 11/25/2011 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7410 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50034	X	41930	-0-	-8104	-0-	41930	2			N	-0-					-0-
02	44688	X	36661	-0-	-8027	-0-	36661	2			N	-0-					-0-
03	49166	X	38685	-0-	-10481	-0-	38685	2			N	-0-					-0-
04	45900	X	35310	-0-	-10590	-0-	35310	2			N	-0-					-0-
05	45043	X	36071	-0-	-8972	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
06	40590	X	33412	-0-	-7178	-0-	33412	2			N	-0-					-0-

VERITAS ENERGY, LLC 884589
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
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		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
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC. 885557
EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 162041 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6740 - 6920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					-0-
02	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2435	-0-	-355	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
05	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	2738	2			N	-0-					-0-

EAGLE "B" WELL #: 1 RRCID -> 164974 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 1232 - 1860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	2			N	-0-					-0-
03	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
04	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-					-0-
05	4123	X	3657	-0-	-466	-0-	3657	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3905	-0-	-85	-0-	3905	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
VICTORY EAGLE UTILITY SV Y, INC.//CONT.// 885557
EAGLE "C" WELL #: 1 RRCID -> 188105 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6698 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3720	X	3586	-0-	-134	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3246	-0-	-114	-0-	3246	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3330	-0-	-390	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3183	-0-	-417	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
05	3689	X	3085	-0-	-604	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3351	-0-	-129	-0-	3351	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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 180681 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3			N	-0-					25
02	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3			N	-0-					25
03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	3			N	-0-					25
04	1410	N	1120	-0-	-290	-0-	1120	3			N	-0-					25
05	1240	N	1150	-0-	-90	-0-	1150	3			N	-0-					25
06	1170	N	1120	-0-	-50	-0-	1117	3	3	9	N	3					28

BRISCOE WELL #: 2 RRCID -> 183190 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8531 PERF. 7890 - 8420

01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					54
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	539	3	22	9	N	20					74
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-	55	1			19
04	600	N	494	-0-	-106	-0-	483	3	11	9	N	10					29
05	620	N	476	-0-	-144	-0-	476	3			N	-0-					29
*06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	639	3	6	9	N	5					34

BRISCOE WELL #: 3 RRCID -> 184178 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7630 - 8450

01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					38
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	405	3			N	-0-					38
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					38
04	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	N	4					42
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					42
06	510	N	497	-0-	-13	-0-	497	3			N	-0-					42

BRISCOE WELL #: 4 RRCID -> 185009 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 7536 - 8400

01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	805	3	9	9	N	8					69
02	741	N	741	-0-	-0-	-0-	734	3	7	9	N	6					75
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					75
04	780	N	741	-0-	-39	-0-	733	3	8	9	N	7					82
05	806	N	736	-0-	-70	-0-	736	3			N	-0-					82
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	741	3			N	-0-					82

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 5 RRCID -> 185928 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 7564 - 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
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	529	3	2	9	N	2					42
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					42
03	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-					42
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					42
05	899	N	729	-0-	-170	-0-	729	3			N	-0-					42
06	780	N	732	-0-	-48	-0-	732	3			N	-0-					42

BRISCOE WELL #: 8 RRCID -> 188374 COMPL. DATE 01/07/2002 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 7560 - 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
01	868	N	858	-0-	-10	-0-	858	3			N	-0-					82
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	776	3			N	-0-					82
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					82
04	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-					82
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	874	3	1	9	N	1	1	8			82
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					82

POE-MANN WELL #: 1 RRCID -> 188543 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7074 - 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
01	5332	X	4816	-0-	-516	-0-	4816	3			N	-0-					-0-
02	4648	X	4498	-0-	-150	-0-	4498	3			N	-0-					-0-
03	5394	X	4916	-0-	-478	-0-	4916	3			N	-0-					-0-
04	5220	X	4821	-0-	-399	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
05	5394	X	4951	-0-	-443	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
*06	4830	X	4353	-0-	-477	-0-	4353	3			N	-0-					-0-

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
01	5921	X	5232	-0-	-689	-0-	5232	3			N	-0-					-0-
02	5264	X	4831	-0-	-433	-0-	4831	3			N	-0-					-0-
03	5704	X	5279	-0-	-425	-0-	5279	3			N	-0-					-0-
04	5520	X	5018	-0-	-502	-0-	5018	3			N	-0-					-0-
05	5704	X	5160	-0-	-544	-0-	5160	3			N	-0-					-0-
*06	5190	X	4497	-0-	-693	-0-	4497	3			N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 6 RRCID -> 189124 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7581 - 8476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1643	N	1572	-0-	-71	-0-	1557	3	15	9	N	14					125
02	1596	N	1440	-0-	-156	-0-	1412	3	28	9	N	25					150
03	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1607	3	12	9	N	11	138	1			23
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1584	3	29	9	N	26					49
05	1581	N	1379	-0-	-202	-0-	1379	3			N	-0-					49
06	1560	N	1196	-0-	-364	-0-	1196	3			N	-0-					49

BRISCOE WELL #: 7 RRCID -> 189125 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 8469 PERF. 7539 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	997	N	997	-0-	-0-	-0-	977	3	20	9	N	18					18
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	978	3	34	9	N	31					49
03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	341	3	44	9	N	40					89
04	960	N	822	-0-	-138	-0-	811	3	11	9	N	10					99
05	1116	N	498	-0-	-618	-0-	498	3			N	-0-					99
*06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	3			N	-0-					99

BRISCOE WELL #: 9 RRCID -> 189126 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 7583 - 8450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	360	3	6	9	N	5					53
02	616	N	285	-0-	-331	-0-	283	3	2	9	N	2					55
03	434	N	345	-0-	-89	-0-	337	3	8	9	N	7					62
04	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	3			N	-0-					62
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	3			N	-0-					62
06	330	N	259	-0-	-71	-0-	253	3	6	9	N	5					67

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

BRISCOE WELL #: 10 RRCID -> 189920 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7641 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					58
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					58
03	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					58
04	630	N	581	-0-	-49	-0-	581	3			N	-0-					58
05	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					58
06	600	N	510	-0-	-90	-0-	510	3			N	-0-					58

BRISCOE WELL #: 11 RRCID -> 190650 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7596 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	577	3	11	9	N	10					55
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	552	3	11	9	N	10					65
03	620	N	610	-0-	-10	-0-	599	3	11	9	N	10					75
04	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	3			N	-0-					75
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					75
*06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	3			N	-0-					75

BRISCOE WELL #: 12 RRCID -> 190651 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7620 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	345	-0-	-27	-0-	345	3			N	-0-					40
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					40
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					40
04	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			N	-0-					40
05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-					40
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	3			N	-0-					40

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
01	372	N	342	-0-	-30	-0-	342	3			N	-0-					40
02	336	N	273	-0-	-63	-0-	273	3			N	-0-					40
03	341	N	337	-0-	-4	-0-	337	3			N	-0-					40
04	330	N	322	-0-	-8	-0-	322	3			N	-0-					40
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					40
06	330	N	306	-0-	-24	-0-	306	3			N	-0-					40

BRISCOE WELL #: 14 RRCID -> 190654 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 7570 - 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
01	434	N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					5
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					5
03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	426	3	12	9	N	11					16
04	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			N	-0-					16
05	434	N	406	-0-	-28	-0-	406	3			N	-0-					16
06	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-					16

RENSHAW-BOBO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192608 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7007 - 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
01	8091	X	7498	-0-	-593	-0-	7498	3			N	-0-					-0-
02	7308	X	6994	-0-	-314	-0-	6994	3			N	-0-					-0-
03	7750	X	7319	-0-	-431	-0-	7319	3			N	-0-					-0-
04	7500	X	6940	-0-	-560	-0-	6940	3			N	-0-					-0-
05	7750	X	7488	-0-	-262	-0-	7488	3			N	-0-					-0-
06	7500	X	7098	-0-	-402	-0-	7098	3			N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 219498 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 7200 - 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
01	5394	X	-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
02	609	X	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2013 - P&A 02-08-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

VERSTRAETE-BURGOYNE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219506 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 6069 - 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
01	2976	X	2383	-0-	-593	-0-	2383	3			N	-0-					15
02	2688	X	934	-0-	-1754	-0-	934	3			N	-0-					15
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					15
04	2310	X	1290	-0-	-1020	-0-	1290	3			N	-0-					15
05	2387	X	2301	-0-	-86	-0-	2298	3	3	9	N	3					18
06	2310	X	1635	-0-	-675	-0-	1628	3	7	9	N	6					24

VIETH WELL #: 1 H RRCID -> 231533 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 5912 PERF. 6521 - 9101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	700	-0-	-4570	-0-	698	3	2	9	N	2					7
02	4760	X	4685	-0-	-75	-0-	4685	3			N	-0-					7
03	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	6253	3	1	9	N	1					8
04	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5170	3	4	9	N	4					12
05	5177	X	5123	-0-	-54	-0-	5121	3	2	9	N	2					14
06	5100	X	4796	-0-	-304	-0-	4794	3	2	9	N	2					16

PERKINS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232992 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7433 - 8750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	8818	-0-	-1040	-0-	8818	3			N	-0-					-0-
02	9576	X	9545	-0-	-31	-0-	9545	3			N	-0-					-0-
03	10602	X	9829	-0-	-773	-0-	9829	3			N	-0-					-0-
04	10260	X	9624	-0-	-636	-0-	9624	3			N	-0-					-0-
05	10571	X	8677	-0-	-1894	-0-	8677	3			N	-0-					-0-
06	10230	X	7056	-0-	-3174	-0-	7056	3			N	-0-					-0-

SMITH-EVANS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234609 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 5533 - 6167

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/03/2013 - P&A 01-03-2013

CROSSLIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238399 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6271 - 8111

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2013 - PLUGGED 01/09/13

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238414 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8990 - 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
01	19220	X	17292	-0-	-1928	-0-	17207	3	85	9	N	77					105
02	17360	X	16424	-0-	-936	-0-	16330	3	94	9	N	85	132	1			58
03	19220	X	17406	-0-	-1814	-0-	17284	3	122	9	N	111	146	1			23
04	17220	X	15046	-0-	-2174	-0-	14932	3	114	9	N	104	115	1			12
05	18197	X	16605	-0-	-1592	-0-	16532	3	73	9	N	66					78
06	17610	X	16776	-0-	-834	-0-	16701	3	75	9	N	68	123	1			23

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 241570 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 1075 - 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
01	17019	X	16867	-0-	-152	-0-	16783	3	84	9	N	76	86	1			158
02	15372	X	13739	-0-	-1633	-0-	13654	3	85	9	N	77	162	1			73
03	16833	X	13574	-0-	-3259	-0-	13500	3	74	9	N	67	75	1			65
04	16320	X	11506	-0-	-4814	-0-	11442	3	64	9	N	58	80	1			43
05	16864	X	13502	-0-	-3362	-0-	13430	3	72	9	N	65					108
06	16320	X	14409	-0-	-1911	-0-	14357	3	52	9	N	47	67	1			88

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	6925	-0-	-2592	-0-	6925	3	N	-0-					-0-
02	8596	X	8188	-0-	-408	-0-	8188	3	N	-0-					-0-
03	9572	X	9572	-0-	-0-	-0-	9572	3	N	-0-					-0-
04	9210	X	8810	-0-	-400	-0-	8810	3	N	-0-					-0-
05	9335	X	9335	-0-	-0-	-0-	9335	3	N	-0-					-0-
06	9210	X	8599	-0-	-611	-0-	8599	3	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 250176 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 7025 - 7905

01	4185	X	2583	-0-	-1602	-0-	2583	3	N	-0-					-0-
02	3864	X	-0-	-0-	-3864	-0-			N	-0-					-0-
03	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-			N	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-			N	-0-					-0-
05	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: 1H RRCID -> 251507 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8150 - 9603

01	4867	X	4212	-0-	-655	-0-	4203	3	9 9	N	8				56
02	4396	X	3462	-0-	-934	-0-	3459	3	3 9	N	3				59
03	3906	X	3600	-0-	-306	-0-	3594	3	6 9	N	5				64
04	4080	X	3728	-0-	-352	-0-	3719	3	9 9	N	8				72
05	4216	X	3764	-0-	-452	-0-	3754	3	10 9	N	9				81
06	4080	X	3710	-0-	-370	-0-	3701	3	9 9	N	8				89

BASTIAN WELL #: 1 H RRCID -> 254715 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 8228 - 9834

01	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-				-0-
02	5096	X	-0-	-0-	-5096	-0-				N	-0-				-0-
03	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-				N	-0-				-0-
04	180	X	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256082 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8261 - 10811

01	17174	X	16056	-0-	-1118	-0-	15993	3	63 9	N	57	112	1		122
02	15400	X	13781	-0-	-1619	-0-	13716	3	65 9	N	59	60	1		121
03	16678	X	15136	-0-	-1542	-0-	15074	3	62 9	N	56	50	1		127
04	16140	X	14481	-0-	-1659	-0-	14408	3	73 9	N	66	155	1		38
05	16058	X	14592	-0-	-1466	-0-	14544	3	48 9	N	44				82
06	15540	X	14257	-0-	-1283	-0-	14216	3	41 9	N	37				119

CARTER WELL #: 2H RRCID -> 256862 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 7616 PERF.10050 - 10200

01	8773	X	7212	-0-	-1561	-0-	7193	3	19 9	N	17	84	1		48
02	7448	X	6796	-0-	-652	-0-	6785	3	11 9	N	10				58
03	7874	X	7210	-0-	-664	-0-	7193	3	17 9	N	15				73
04	7620	X	6288	-0-	-1332	-0-	6275	3	13 9	N	12				85
05	7874	X	7256	-0-	-618	-0-	7242	3	14 9	N	13				98
06	7290	X	7149	-0-	-141	-0-	7134	3	15 9	N	14				112

DWIGHT DODSON UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 260465 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 9448 - 10453

01	25606	X	24479	-0-	-1127	-0-	24373	3	106 9	N	96	111	1		57
02	23128	X	20798	-0-	-2330	-0-	20713	3	85 9	N	77				134
03	25606	X	22733	-0-	-2873	-0-	22603	3	130 9	N	118	230	1		22
04	24780	X	22865	-0-	-1915	-0-	22749	3	116 9	N	105	109	1		18
05	25358	X	23186	-0-	-2172	-0-	23086	3	100 9	N	91				109
06	23700	X	21844	-0-	-1856	-0-	21775	3	69 9	N	63	101	1		71

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. //CONT.// 911808
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
01	27156	X	24794	-0-	-2362	-0-	24650	3	144	9	N	131	173	1			28
02	24528	X	21511	-0-	-3017	-0-	21398	3	113	9	N	103					131
03	26846	X	23306	-0-	-3540	-0-	23166	3	140	9	N	127	87	1			171
04	25560	X	24001	-0-	-1559	-0-	23858	3	143	9	N	130	193	1			108
05	25513	X	24275	-0-	-1238	-0-	24177	3	98	9	N	89					197
06	24000	X	23504	-0-	-496	-0-	23435	3	69	9	N	63	91	1			169

PARK SPRING WELL #: 1 H RRCID -> 264025 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 7338 - 11224

01	9238	X	7598	-0-	-1640	-0-	7442	3	156	9	N	142	137	1			208
02	7616	X	6305	-0-	-1311	-0-	6163	3	142	9	N	129	191	1			146
03	8308	X	7281	-0-	-1027	-0-	7120	3	161	9	N	146	171	1			121
04	7350	X	6247	-0-	-1103	-0-	6138	3	109	9	N	99					220
05	7595	X	6531	-0-	-1064	-0-	6400	3	131	9	N	119	180	1			159
06	7350	X	5433	-0-	-1917	-0-	5377	3	56	9	N	51					210

WESTERN PRODUCTION COMPANY 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 1RM RRCID -> 191895 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6768 - 7000

01	4061	X	3784	-0-	-277	-0-	178	1	3606	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	3387	-0-	-281	-0-	158	1	3229	2	N	-0-					-0-
03	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	847	1	3766	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	3650	-0-	-130	-0-	130	1	3520	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3712	-0-	-70	-0-	144	1	3568	2	N	-0-					-0-
06	4470	X	3638	-0-	-832	-0-	126	1	3512	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 2RM RRCID -> 194039 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6725 - 6944

01	806	N	756	-0-	-50	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	35	1	723	2	N	-0-					-0-
03	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	208	1	924	2	N	-0-					-0-
04	798	N	798	-0-	-0-	-0-	29	1	769	2	N	-0-					-0-
05	837	N	783	-0-	-54	-0-	30	1	753	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	798	-0-	-312	-0-	28	1	770	2	N	-0-					-0-

EAGLE VISTA WELL #: 1 RRCID -> 199503 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 6879 - 7126

01	3348	X	3029	-0-	-319	-0-	142	1	2887	2	N	-0-					-0-
02	2912	X	2748	-0-	-164	-0-	129	1	2619	2	N	-0-					-0-
03	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	634	1	2815	2	N	-0-					-0-
04	3060	X	2912	-0-	-148	-0-	104	1	2808	2	N	-0-					-0-
05	3038	X	2940	-0-	-98	-0-	114	1	2826	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	2845	-0-	-485	-0-	99	1	2746	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 201009 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6760 - 7008

01	3286	X	1652	-0-	-1634	-0-	37	1	1615	2	N	-0-					-0-
02	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	130	1	5840	2	N	-0-					-0-
03	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	672	1	6796	2	N	-0-					-0-
04	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	111	1	6152	2	N	-0-					-0-
05	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	98	1	5669	2	N	-0-					-0-
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	108	1	5714	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202044 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6924 - 7151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	120	1	5305	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	4488	-0-	-384	-0-	97	1	4391	2	N	-0-					-0-
03	5394	X	5377	-0-	-17	-0-	484	1	4893	2	N	-0-					-0-
04	5250	X	4581	-0-	-669	-0-	82	1	4499	2	N	-0-					-0-
05	5425	X	5005	-0-	-420	-0-	85	1	4920	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4630	-0-	-620	-0-	86	1	4544	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208136 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7308 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	110	1	4875	2	N	-0-					-0-
02	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	84	1	3802	2	N	-0-					-0-
03	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	358	1	3615	2	N	-0-					-0-
04	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	61	1	3314	2	N	-0-					-0-
05	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	65	1	3768	2	N	-0-					-0-
*06	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	81	1	4315	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208346 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6792 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4836	X	4803	-0-	-33	-0-	106	1	4697	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4002	-0-	-366	-0-	87	1	3915	2	N	-0-					-0-
03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	444	1	4484	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4353	-0-	-297	-0-	78	1	4275	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	4672	-0-	-133	-0-	80	1	4592	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4365	-0-	-405	-0-	81	1	4284	2	N	-0-					-0-

GRANT HEIRS POOLED UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209704 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7012 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6945	X	6945	-0-	-0-	-0-	153	1	6792	2	N	-0-					-0-
02	6143	X	6143	-0-	-0-	-0-	133	1	6010	2	N	-0-					-0-
03	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	634	1	6407	2	N	-0-					-0-
04	6720	X	5406	-0-	-1314	-0-	97	1	5309	2	N	-0-					-0-
05	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	112	1	6402	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	5326	-0-	-1484	-0-	99	1	5227	2	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
01	7037	X	6052	-0-	-985	-0-	285	1	5767	2	N	-0-					-0-
02	6356	X	5767	-0-	-589	-0-	270	1	5497	2	N	-0-					-0-
03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1292	1	5740	2	N	-0-					-0-
04	6362	X	6362	-0-	-0-	-0-	227	1	6135	2	N	-0-					-0-
05	6386	X	6202	-0-	-184	-0-	240	1	5962	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	6323	-0-	-487	-0-	219	1	6104	2	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
01	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	141	1	2861	2	N	-0-					-0-
02	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	125	1	2546	2	N	-0-					-0-
03	3100	N	3133	-0-	33	33	576	1	2557	2	N	-0-					-0-
04	2820	N	2688	-0-	-132	-0-	96	1	2592	2	N	-0-					-0-
05	2914	N	2537	-0-	-377	-0-	98	1	2439	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	2255	-0-	-565	-0-	78	1	2177	2	N	-0-					-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
01	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	87	1	3856	2	N	-0-					-0-
02	3444	X	3226	-0-	-218	-0-	70	1	3156	2	N	-0-					-0-
03	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	319	1	3227	2	N	-0-					-0-
04	3810	X	2541	-0-	-1269	-0-	46	1	2495	2	N	-0-					-0-
05	3937	X	3121	-0-	-816	-0-	53	1	3068	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3641	-0-	-169	-0-	67	1	3574	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	11873	X	9336	-0-	-2537	-0-	633	1	8703	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	8329	-0-	-2395	-0-	538	1	7791	2	N	-0-					-0-
03	10974	X	10343	-0-	-631	-0-	661	1	9682	2	N	-0-					-0-
04	10170	X	9856	-0-	-314	-0-	626	1	9230	2	N	-0-					-0-
05	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	678	1	9787	2	N	-0-					-0-
*06	11503	X	11503	-0-	-0-	-0-	789	1	10714	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 2H RRCID -> 221198 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7093 - 9437

01	5611	X	5200	-0-	-411	-0-	440	1	4746	2	N	13					35
							14	9									
02	5040	X	4896	-0-	-144	-0-	420	1	4290	2	N	169	185	1			19
							186	9									
03	5580	X	5239	-0-	-341	-0-	457	1	4778	2	N	4					23
							4	9									
04	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	434	1	4810	2	N	164	176	1			11
							180	9									
05	5456	X	5030	-0-	-426	-0-	426	1	4593	2	N	10					21
							11	9									
06	5250	X	4665	-0-	-585	-0-	397	1	4253	2	N	14					35
							15	9									

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 223963 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 8750 - 10755

01	DLQ G-10		3978	-0-	3978	8827	3978	2			N	-0-					-0-
02	13657	X	4830	-0-	-8827	-0-	4830	2			N	-0-					-0-
03	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	5315	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	4589	-0-	-1231	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	3714	-0-	-1649	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5157	-0-	-33	-0-	5157	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 225175 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 6742 PERF. 7535 - 8778

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	DLQ G-10		850	-0-	850	1857	850	2			N	-0-					-0-
02	2349	X	492	-0-	-1857	-0-	492	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	4625	-0-	1525	1525	4625	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	5725	-0-	2725	4250	5725	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	3001	-0-	-99	4151	3001	2			N	-0-					-0-
*06	5542	X	1391	-0-	-4151	-0-	1391	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	5022	X	4411	-0-	-611	-0-	374	1	4035	2	N	2					16
							2	9									
02	4452	X	4209	-0-	-243	-0-	376	1	3827	2	N	5					21
							6	9									
03	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	391	1	4089	2	N	7					28
							8	9									
04	4710	X	3551	-0-	-1159	-0-	293	1	3243	2	N	14					42
							15	9									
05	4681	X	4452	-0-	-229	-0-	377	1	4074	2	N	1					43
							1	9									
06	4500	X	4293	-0-	-207	-0-	366	1	3920	2	N	6					49
							7	9									

NEW WELL #: 1 RRCID -> 231894 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 7920 - 9495

01	DLQ G-10		83	-0-	83	8757	83	2			N	-0-					-0-
02	17240	X	8483	-0-	-8757	-0-	8483	2			N	-0-					-0-
03	11155	X	11155	-0-	-0-	-0-	11155	2			N	-0-					-0-
04	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	10285	2			N	-0-					-0-
05	9393	X	8657	-0-	-736	-0-	8657	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7173	-0-	-3627	-0-	7173	2			N	-0-					-0-

WALKING "T" WELL #: 3 RRCID -> 231899 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 6664 - 6855

01	372	N	342	-0-	-30	-0-	23	1	319	2	N	-0-					-0-
02	252	N	234	-0-	-18	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
03	279	N	224	-0-	-55	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
04	347	N	347	-0-	-0-	-0-	22	1	325	2	N	-0-					-0-
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	14	1	196	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 6 H RRCID -> 231900 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7565 - 8693

01	10168	X	8969	-0-	-1199	-0-	609	1	8360	2	N	-0-					-0-
02	8736	X	8132	-0-	-604	-0-	525	1	7607	2	N	-0-					-0-
03	9672	X	9184	-0-	-488	-0-	587	1	8597	2	N	-0-					-0-
04	9549	X	9549	-0-	-0-	-0-	607	1	8942	2	N	-0-					-0-
05	9504	X	9504	-0-	-0-	-0-	615	1	8889	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7774	-0-	-1106	-0-	534	1	7240	2	N	-0-					-0-

WALKING T 5&6 UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 231901 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 8155 - 8427

01	4371	X	3823	-0-	-548	-0-	259	1	3564	2	N	-0-					-0-
02	3808	X	3417	-0-	-391	-0-	221	1	3196	2	N	-0-					-0-
03	4216	X	3623	-0-	-593	-0-	231	1	3392	2	N	-0-					-0-
04	4050	X	3252	-0-	-798	-0-	207	1	3045	2	N	-0-					-0-
05	4030	X	3444	-0-	-586	-0-	223	1	3221	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	2619	-0-	-1071	-0-	180	1	2439	2	N	-0-					-0-

COOK HILLS WELL #: 1 H RRCID -> 231903 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8010 - 10040

01	DLQ G-10		9414	-0-	9414	18634	9414	2			N	-0-					-0-
02	29152	X	10518	-0-	-18634	-0-	10518	2			N	-0-					-0-
03	12994	X	12994	-0-	-0-	-0-	12994	2			N	-0-					-0-
04	10755	X	10755	-0-	-0-	-0-	10755	2			N	-0-					-0-
05	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
*06	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	11010	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	7595	X	7021	-0-	-574	-0-	476	1	6545	2	N	-0-					-0-
02	6860	X	6791	-0-	-69	-0-	438	1	6353	2	N	-0-					-0-
03	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	507	1	7433	2	N	-0-					-0-
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	468	1	6890	2	N	-0-					-0-
05	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	501	1	7237	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6480	-0-	-1200	-0-	445	1	6035	2	N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH NORTH WELL #: 4 H RRCID -> 233845 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6935 - 9531

01	7533	X	6938	-0-	-595	-0-	586	1	6321	2	N	28					49
							31	9									
02	6804	X	6369	-0-	-435	-0-	553	1	5645	2	N	155	183	1			21
							171	9									
03	7316	X	6940	-0-	-376	-0-	604	1	6313	2	N	21					42
							23	9									
04	7080	X	6878	-0-	-202	-0-	556	1	6159	2	N	148	178	1			12
							163	9									
05	7068	X	6908	-0-	-160	-0-	585	1	6308	2	N	14					26
							15	9									
06	6810	X	6729	-0-	-81	-0-	574	1	6130	2	N	23					49
							25	9									

BEDNARZ WELL #: 1 H RRCID -> 233885 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7435 - 10355

01	DLQ G-10		15816	-0-	15816	31419	15816	2			N	-0-					-0-
02	41515	X	10096	-0-	-31419	-0-	10096	2			N	-0-					-0-
03	10723	X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-					-0-
04	15300	X	6504	-0-	-8796	-0-	6504	2			N	-0-					-0-
05	15810	X	9	-0-	-15801	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	15300	X	6831	-0-	-8469	-0-	6831	2			N	-0-					-0-

OWENS WELL #: 1H RRCID -> 237829 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7925 - 9180

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3100					N	-0-					-0-
02	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	6840	X	6480	-0-	-360	-0-	6480	2			N	-0-					-0-
05	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	2			N	-0-					-0-
*06	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

BABBITT WELL #: 1H RRCID -> 242104 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8911 - 11553

01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DLQ G-10		5691	-0-	5691	5691	5691	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3798	-0-	3798	9489	3798	2			N	-0-					-0-

PETTY WELL #: 1H RRCID -> 245674 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8200 - 9502

01	DLQ G-10		7558	-0-	7558	14950	7558	2			N	-0-					-0-
02	21355	X	6405	-0-	-14950	-0-	6405	2			N	-0-					-0-
03	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	7014	-0-	-306	-0-	7014	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	7400	-0-	-164	-0-	7400	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6714	-0-	-606	-0-	6714	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	DLQ G-10		6783	-0-	6783	20547	6783	2			N	-0-					-0-
02	28552	X	8005	-0-	-20547	-0-	8005	2			N	-0-					-0-
03	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	7208	-0-	-6862	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	7350	-0-	-6414	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5929	-0-	-2651	-0-	5929	2			N	-0-					-0-

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 251925 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6915 - 8961

01	6882	X	5944	-0-	-938	-0-	504	1	5436	2	N	4					127
							4	9									
02	5768	X	3455	-0-	-2313	-0-	302	1	3085	2	N	62	163	1			26
							68	9									
03	6386	X	3234	-0-	-3152	-0-	281	1	2939	2	N	13					39
							14	9									
04	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	564	1	6249	2	N	14					53
							15	9									
05	5952	X	5860	-0-	-92	-0-	497	1	5363	2	N	-0-					53
06	5760	X	5629	-0-	-131	-0-	482	1	5143	2	N	4					57
							4	9									

MONCRIEF RANCH, EAST WELL #: 5H RRCID -> 251927 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 6449 PERF. 6831 - 9505

01	7006	X	5369	-0-	-1637	-0-	454	1	4903	2	N	11					183
							12	9									
02	5936	X	4734	-0-	-1202	-0-	422	1	4306	2	N	5	162	1			26
							6	9									
03	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	582	1	6090	2	N	27					53
							30	9									
04	6120	X	6034	-0-	-86	-0-	497	1	5508	2	N	26					79
							29	9									
05	6324	X	6059	-0-	-265	-0-	514	1	5543	2	N	2					81
							2	9									
06	6480	X	5923	-0-	-557	-0-	507	1	5416	2	N	-0-					81

MONCRIEF RANCH SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 252214 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6965 - 9316

01	8835	X	8109	-0-	-726	-0-	685	1	7358	2	N	60					119
							66	9									
02	7980	X	7245	-0-	-735	-0-	639	1	6508	2	N	89	166	1			42
							98	9									
03	8835	X	7733	-0-	-1102	-0-	672	1	7020	2	N	37					79
							41	9									
04	8490	X	7605	-0-	-885	-0-	618	1	6864	2	N	112	165	1			26
							123	9									
05	8370	X	7646	-0-	-724	-0-	645	1	6945	2	N	51					77
							56	9									
06	7860	X	7412	-0-	-448	-0-	631	1	6720	2	N	55					132
							61	9									

FEDERAL 1937 WELL #: 1 RRCID -> 253280 COMPL. DATE 11/00/2009 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6928 - 7196

01	4805	X	4027	-0-	-778	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
02	4256	X	3752	-0-	-504	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3898	-0-	-442	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
04	4200	X	3327	-0-	-873	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3337	-0-	-1003	-0-	3337	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	2104	-0-	-1916	-0-	2104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WESTERN PRODUCTION COMPANY //CONT.// 912205
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
01	11346	X	10468	-0-	-878	-0-	10468	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9700	-0-	-464	-0-	9700	2			N	-0-					-0-
03	10912	X	9908	-0-	-1004	-0-	9908	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9790	-0-	-770	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10469	-0-	-443	-0-	10469	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9102	-0-	-1278	-0-	9102	2			N	-0-					-0-

WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. 927665
DENNIS, TOM WELL #: 1 RRCID -> 193408 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6709 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
*06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

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
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	840	2	21	9	Y	19					88
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	795	2	14	9	Y	13					101
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1007	2	17	9	Y	15					116
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	Y	5					121
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	896	2	3	9	Y	3					124
06	990	N	805	-0-	-185	-0-	802	2	3	9	Y	3					127

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
01	2015	N	1968	-0-	-47	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
02	1932	N	1722	-0-	-210	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	1823	-0-	-67	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1759	-0-	-163	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1544	-0-	-316	-0-	1544	2			N	-0-					-0-

FULTZ WELL #: 1 RRCID -> 207270 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5782 - 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
01	1891	N	1712	-0-	-179	-0-	1712	2			N	-0-					81
02	1568	N	1304	-0-	-264	-0-	1304	2			N	-0-					81
03	1736	N	1525	-0-	-211	-0-	1525	2			N	-0-					81
04	1650	N	1471	-0-	-179	-0-	1471	2			N	-0-					81
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					81
06	1470	N	1462	-0-	-8	-0-	1462	2			N	-0-					81

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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					22
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					22
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					22
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	28	2			Y	-0-					22
05	341	N	215	-0-	-126	-0-	215	2			Y	-0-					22
*06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					22

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
RAYMOND HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207902 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6676 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	679	-0-	-357	-0-	679	2			N	-0-					-0-
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
04	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
05	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
*06	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-

RESORT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212960 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7358 - 9503

01	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	13048	2			N	-0-					30
02	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	11571	2			N	-0-					30
03	13423	X	13236	-0-	-187	-0-	13236	2			N	-0-					30
04	12990	X	11407	-0-	-1583	-0-	11407	2			N	-0-					30
05	13268	X	12150	-0-	-1118	-0-	12150	2			N	-0-					30
06	12810	X	6717	-0-	-6093	-0-	6717	2			N	-0-					30

MCKEE'S PORT UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 235566 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6618 - 6794

01	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	2			N	-0-					-0-
02	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					-0-
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	4994	-0-	-226	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	5003	-0-	-391	-0-	5003	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4905	-0-	-255	-0-	4905	2			N	-0-					-0-

WISE EXPLORATION 932980
WILLIAMS WELL #: 1 L RRCID -> 209922 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5992 - 6160

01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1151	2	15	9	N	14					86
02	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	994	2	15	9	N	14					100
03	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	1174	2	18	9	N	16					116
04	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	1750	2	17	9	N	15					131
05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1679	2	25	9	N	23					154
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	1382	2	31	9	N	28					182

LINDSAY WELL #: 1 H RRCID -> 231525 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 6640 - 7795

01	INC G-10		1847	-0-	1847	1847	1847	2			N	-0-					7
02	3047	X	1200	-0-	-1847	-0-	1200	2			N	-0-					7
03	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					7
04	1800	X	838	-0-	-962	-0-	838	2			N	-0-					7
05	1860	X	1151	-0-	-709	-0-	1150	2	1	9	N	1					8
06	2040	X	1343	-0-	-697	-0-	1342	2	1	9	N	1					9

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
RNR WELL #: 1 H RRCID -> 235354 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6114 - 8079

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC 945283
JONES WELL #: 1 RRCID -> 190369 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 8911 PERF. 7911 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	775	N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

WOODALL-CURRIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194040 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7234 - 7720

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	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

01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2		N	-0-			63
02	728	N	600	-0-	-128	-0-	600	2		N	-0-			63
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2		N	-0-			63
04	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2		N	-0-			63
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			63
*06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2		N	-0-			63

JONES WELL #: 2 RRCID -> 194043 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 7904 - 8820

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

HARDING-EASTMAN WELL #: 1 RRCID -> 210560 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6400 - 6600

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135

MORGAN-HARDING SUNDANCE WELL #: 1 RRCID -> 210656 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6354 - 6510

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 2 H RRCID -> 213887 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7046 - 8343

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			144

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WY WOODLAND OPERATING, LLC //CONT.// 945283
CARR LEASE WELL #: 1 H RRCID -> 214086 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7350 - 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
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-

CARR WELL #: 2 H RRCID -> 214577 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6824 PERF. 7470 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUNDANCE-HARDING-TURNER WELL #: 1 H RRCID -> 214680 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7520 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

MANKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220862 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6780 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	774	-0-	-1241	-0-	774	2			N	-0-					5
02	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					5
03	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					5
04	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-					5
05	2139	X	2084	-0-	-55	-0-	2084	2			N	-0-					5
06	2070	X	1620	-0-	-450	-0-	1620	2			N	-0-					5

POCATERRA WELL #: 1H RRCID -> 225358 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5965 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
01	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	775	1	4538	2	N	-0-					-0-
02	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	50	1	4286	2	N	-0-					-0-
03	8091	X	4375	-0-	-3716	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	3790	-0-	-1700	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	4375	-0-	-957	-0-	4375	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4906	-0-	-224	-0-	4906	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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
01	10534	X	10534	-0-	-0-	-0-	10534	2			N	-0-					-0-
02	8961	X	8961	-0-	-0-	-0-	8961	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	9294	-0-	-4253	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
04	13110	X	8991	-0-	-4119	-0-	8991	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	9770	-0-	-1948	-0-	9770	2			N	-0-					-0-
*06	10200	X	10150	-0-	-50	-0-	10150	2			N	-0-					-0-

H&D WELL #: 1H RRCID -> 253644 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 8021 PERF.10325 - 11010

01	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
02	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	700	1	3682	2	N	-0-					-0-
03	8556	X	3326	-0-	-5230	-0-	775	1	2551	2	N	-0-					-0-
04	8070	X	3727	-0-	-4343	-0-	750	1	2977	2	N	-0-					-0-
05	7595	X	3239	-0-	-4356	-0-	775	1	2464	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	3272	-0-	-4078	-0-	750	1	2522	2	N	-0-					-0-

XSTAR RESOURCES LLC 945934
KECK WELL #: 1 RRCID -> 218958 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3810 - 3828

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

BARRON WELL #: 3 RRCID -> 231729 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3756 - 3806

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		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

01	3348	X	2410	-0-	-938	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2007	-0-	-1017	-0-	2007	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2393	-0-	-521	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2781	-0-	-9	-0-	2781	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2409	-0-	-257	-0-	2409	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2014	-0-	-326	-0-	2014	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 184175 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6884 - 7193

01	4526	X	4150	-0-	-376	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3415	-0-	-393	-0-	3415	2			N	-0-					-0-
03	4216	X	3580	-0-	-636	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
04	4020	X	13	-0-	-4007	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
*06	35348	X	35348	-0-	-0-	-0-	35348	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185120 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6934 - 7268

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-
02	3612	X	3590	-0-	-22	-0-	3590	2			N	-0-					-0-
03	4371	X	4094	-0-	-277	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3867	-0-	-363	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3670	-0-	-701	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
06	4080	X	2655	-0-	-1425	-0-	2655	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 2 RRCID -> 185121 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6944 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6772	X	6772	-0-	-0-	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
02	6147	X	6147	-0-	-0-	-0-	6147	2			N	-0-					-0-
03	6851	X	6545	-0-	-306	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6630	X	6160	-0-	-470	-0-	6160	2			N	-0-					-0-
05	6851	X	6203	-0-	-648	-0-	6203	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	5040	-0-	-1560	-0-	5040	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "B" WELL #: 3 RRCID -> 185315 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6976 - 7334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5890	X	5313	-0-	-577	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4903	-0-	-473	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5578	-0-	-374	-0-	5578	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	5302	-0-	-458	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	5444	-0-	-322	-0-	5444	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	4593	-0-	-807	-0-	4593	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 186275 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6986 - 7350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7732	X	7732	-0-	-0-	-0-	7732	3			N	-0-					-0-
02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6107	3			N	-0-					-0-
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	6402	3			N	-0-					-0-
04	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
05	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	3			N	-0-					-0-
06	5700	X	5692	-0-	-8	-0-	5692	3			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186294 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6918 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
02	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					-0-
03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	2434	-0-	-1796	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	1884	-0-	-2983	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	1009	-0-	-3701	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 1V RRCID -> 187161 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7036 - 7340

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2744	-0-	-448	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	2912	-0-	-436	-0-	2912	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	2869	-0-	-371	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3086	-0-	-262	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
06	3150	X	2991	-0-	-159	-0-	2991	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 2V RRCID -> 187519 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7032 - 7338

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2340	-0-	-376	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2495	-0-	-512	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2376	-0-	-534	-0-	2376	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	2571	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	2466	-0-	-444	-0-	2466	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			N	-0-					-0-
02	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3495	2			N	-0-					-0-
03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
04	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*06	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	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
01	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	362	1	11616	2	N	-0-					-0-
02	10780	X	9541	-0-	-1239	-0-	327	1	9214	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10505	-0-	-1430	-0-	362	1	10143	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	10178	-0-	-1372	-0-	351	1	9827	2	N	-0-					-0-
05	11935	X	8696	-0-	-3239	-0-	362	1	8334	2	N	-0-					-0-
06	11550	X	9600	-0-	-1950	-0-	351	1	9249	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
01	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
02	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-					-0-
04	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
*06	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	4724	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 1T RRCID -> 188401 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 3504 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					-0-
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 1T RRCID -> 188402 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6911 - 7157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			N	-0-					-0-
02	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3340	2			N	-0-					-0-
03	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
04	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			N	-0-					-0-
05	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*06	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 1T RRCID -> 188404 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6900 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 1T RRCID -> 188405 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3426 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
03	341	N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
*06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	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 1T RRCID -> 188406 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6911 - 7135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
04	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-					-0-
*06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 1T RRCID -> 188407 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 6776 - 6970

01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	274	2			N	-0-					-0-
06	300	N	239	-0-	-61	-0-	239	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 1T RRCID -> 188408 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 3442 - 7167

01	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			N	-0-					-0-
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
04	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 1T RRCID -> 188409 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 3670 - 7008

01	775	N	498	-0-	-277	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	700	N	366	-0-	-334	-0-	366	2			N	-0-					-0-
03	744	N	436	-0-	-308	-0-	436	2			N	-0-					-0-
04	480	N	438	-0-	-42	-0-	438	2			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 1T RRCID -> 188789 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 6801 - 7041

01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1023	-0-	-13	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1146	-0-	-1	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1075	-0-	-35	-0-	1075	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 1T RRCID -> 188790 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6861 - 7115

01	3658	X	2410	-0-	-1248	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2006	-0-	-1158	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	1997	-0-	-1289	-0-	1997	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	1746	-0-	-1194	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	1638	-0-	-1090	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1119	-0-	1119	1119	1119	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 1 RRCID -> 189062 COMPL. DATE 04/28/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6404 - 6610

01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					42
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					42
03	1023	N	832	-0-	-191	-0-	832	2			N	-0-					42
04	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42
05	868	N	751	-0-	-117	-0-	751	2			N	-0-					42
06	810	N	742	-0-	-68	-0-	742	2			N	-0-					42

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-					-0-
02	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	2732	-0-	-1670	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
04	5940	X	2981	-0-	-2959	-0-	2981	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3133	-0-	-3253	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	1540	-0-	-4640	-0-	1540	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
01	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	6705	3			N	-0-					-0-
02	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	3			N	-0-					-0-
03	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	3			N	-0-					-0-
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5184	3			N	-0-					-0-
05	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	5261	3			N	-0-					-0-
*06	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	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
01	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3			N	-0-					-0-
02	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466	3			N	-0-					-0-
03	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	5602	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5034	-0-	-366	-0-	5034	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4976	-0-	-604	-0-	4976	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4673	-0-	-727	-0-	4673	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 189709 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 6941 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10690	X	10690	-0-	-0-	-0-	10690	3			N	-0-					-0-
02	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	8218	3			N	-0-					-0-
03	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	7612	3			N	-0-					-0-
04	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	3			N	-0-					-0-
05	6698	X	6698	-0-	-0-	-0-	6698	3			N	-0-					-0-
*06	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 3 RRCID -> 189710 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 6868 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					-0-
02	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
03	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
04	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					-0-
05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 1 RRCID -> 189711 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7006 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	4356	2			N	-0-					-0-
02	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
03	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			N	-0-					-0-
04	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
*06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 2 RRCID -> 189712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6957 - 7257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11544	X	11544	-0-	-0-	-0-	11544	3			N	-0-					-0-
02	9246	X	9246	-0-	-0-	-0-	9246	3			N	-0-					-0-
03	8954	X	8954	-0-	-0-	-0-	8954	3			N	-0-					-0-
04	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	3			N	-0-					-0-
05	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	7305	3			N	-0-					-0-
*06	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	6822	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 1 RRCID -> 189713 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 6896 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4371	X	2596	-0-	-1775	-0-	2596	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3545	-0-	-487	-0-	3545	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4035	-0-	-429	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	2041	-0-	-2279	-0-	2041	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	2544	-0-	-1765	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
*06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 2 RRCID -> 189714 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 6864 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4557	X	2605	-0-	-1952	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3135	-0-	-729	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3767	-0-	-511	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	1861	-0-	-2279	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
*06	32144	X	32144	-0-	-0-	-0-	32144	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 2 RRCID -> 189715 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 6920 - 7213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	7267	-0-	4167	10358	7267	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5651	-0-	2851	13209	5651	2			N	-0-					-0-
03	18688	X	5479	-0-	-13209	-0-	5479	2			N	-0-					-0-
04	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
05	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*06	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 1T RRCID -> 189900 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6765 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	434	N	263	-0-	-171	-0-	263	2			N	-0-					-0-
04	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		587	-0-	587	587	587	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 190328 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6652 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					50
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	226	2			N	-0-					50
03	2542	N	106	-0-	-2436	-0-	106	2			N	-0-					50
04	2250	N	607	-0-	-1643	-0-	607	2			N	-0-					50
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					50
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					50

INDIAN CREEK WELL #: M 1 T RRCID -> 190388 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 6851 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
03	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					-0-
04	780	N	580	-0-	-200	-0-	580	2			N	-0-					-0-
05	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 1 RRCID -> 190402 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6749 - 7041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3162	X	3051	-0-	-111	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2776	-0-	-108	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	3072	-0-	-121	-0-	3072	2			N	-0-					-0-
04	3090	X	2968	-0-	-122	-0-	2968	2			N	-0-					-0-
05	3131	X	2939	-0-	-192	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2574	-0-	-396	-0-	2574	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HUDDLESTON TRUST WELL #: 3 RRCID -> 191430 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 6972 - 7284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3410	X	3313	-0-	-97	-0-	3313	3			N	-0-					-0-
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3568	3			N	-0-					-0-
03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3			N	-0-					-0-
04	3210	X	2893	-0-	-317	-0-	2893	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2953	-0-	-736	-0-	2953	3			N	-0-					-0-
06	3570	X	2934	-0-	-636	-0-	2934	3			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 4 RRCID -> 191431 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 6904 - 7202

01	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3			N	-0-					-0-
02	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	2364	3			N	-0-					-0-
03	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	2121	-0-	-9	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	2036	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 2 RRCID -> 191439 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 6972 - 7269

01	3472	X	3219	-0-	-253	-0-	3219	3			N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3262	-0-	-334	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
04	3480	X	2916	-0-	-564	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
05	3596	X	3093	-0-	-503	-0-	3093	3			N	-0-					-0-
06	3480	X	3043	-0-	-437	-0-	3043	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 4 RRCID -> 191440 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 6886 - 7189

01	3100	N	12798	-0-	9698	9698	12798	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9068	-0-	6268	15966	9068	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	8572	-0-	5472	21438	8572	2			N	-0-					-0-
04	30034	X	8596	-0-	-21438	-0-	8596	2			N	-0-					-0-
05	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	8126	2			N	-0-					-0-
*06	7020	X	7020	-0-	-0-	-0-	7020	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 1 RRCID -> 191441 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6842 - 7138

01	8773	X	7447	-0-	-1326	-0-	7447	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6493	-0-	-1431	-0-	6493	2			N	-0-					-0-
03	8773	X	7050	-0-	-1723	-0-	7050	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	3249	-0-	-4101	-0-	3249	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	459	-0-	-6981	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*06	36876	X	36876	-0-	-0-	-0-	36876	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 2 RRCID -> 192021 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6865 - 7145

01	T. A.		1172	-0-	1172	2116	1172	2			N	-0-					-0-
02	3280	X	1164	-0-	-2116	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
03	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-					-0-
*06	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 2 RRCID -> 192022 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6965 - 7144

01	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192083 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7006 - 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
01	5963	X	5963	-0-	-0-	-0-	5963	2			N	-0-					-0-
02	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	4931	-0-	-773	-0-	4931	2			N	-0-					-0-
04	5760	X	4828	-0-	-932	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
05	5952	X	4844	-0-	-1108	-0-	4844	2			N	-0-					-0-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	4090	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 4 RRCID -> 192185 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 6822 - 7132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3185	-0-	-1434	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3792	-0-	-744	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	4646	-0-	-376	-0-	4646	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	2277	-0-	-2583	-0-	2277	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
*06	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 5 RRCID -> 192186 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6800 - 7114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4092	X	2800	-0-	-1292	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	3585	-0-	-223	-0-	3585	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	3887	-0-	-360	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	1919	-0-	-2191	-0-	1919	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3752	-0-	-495	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
*06	30862	X	30862	-0-	-0-	-0-	30862	2			N	-0-					-0-

ALLISTON WELL #: 1 RRCID -> 192611 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7328 PERF. 6888 - 7182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6076	X	5561	-0-	-515	-0-	306	1	5255	2	N	-0-					-0-
02	5348	X	4984	-0-	-364	-0-	276	1	4708	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	5373	-0-	-486	-0-	306	1	5067	2	N	-0-					-0-
04	5610	X	4766	-0-	-844	-0-	296	1	4470	2	N	-0-					-0-
05	5766	X	5562	-0-	-204	-0-	310	1	5252	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5154	-0-	-216	-0-	298	1	4856	2	N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 1 RRCID -> 192612 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7445 PERF. 7046 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	7936	X	6790	-0-	-1146	-0-	6790	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5965	-0-	-1203	-0-	5965	2			N	-0-					-0-
03	7471	X	6438	-0-	-1033	-0-	6438	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6066	-0-	-864	-0-	6066	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	6130	-0-	-907	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5702	-0-	-868	-0-	5702	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
01	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
02	12576	X	12576	-0-	-0-	-0-	12576	2			N	-0-					-0-
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	12044	2			N	-0-					-0-
04	9890	X	9890	-0-	-0-	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			N	-0-					-0-
*06	7836	X	7836	-0-	-0-	-0-	7836	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 #: 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
01	32999	X	32999	-0-	-0-	-0-	32999	2			N	-0-					-0-
02	22441	X	22441	-0-	-0-	-0-	22441	2			N	-0-					-0-
03	20368	X	20368	-0-	-0-	-0-	20368	2			N	-0-					-0-
04	16543	X	16543	-0-	-0-	-0-	16543	2			N	-0-					-0-
05	17773	X	17773	-0-	-0-	-0-	17773	2			N	-0-					-0-
*06	14212	X	14212	-0-	-0-	-0-	14212	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 1 RRCID -> 193876 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7054 - 7330

01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
03	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					-0-
04	690	N	681	-0-	-9	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	452	-0-	-664	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	930	N	608	-0-	-322	-0-	608	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 3 RRCID -> 193993 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7088 - 7350

01	4619	X	4330	-0-	-289	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3902	-0-	-270	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
03	4619	X	4258	-0-	-361	-0-	4258	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	4102	-0-	-188	-0-	4102	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	4182	-0-	-158	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	3976	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 7 RRCID -> 194051 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6822 - 7116

01	3069	X	2147	-0-	-922	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	1891	-0-	-853	-0-	1891	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
04	2070	X	1101	-0-	-969	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
*06	28714	X	28714	-0-	-0-	-0-	28714	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 6 RRCID -> 194052 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 6948 - 7226

01	35805	X	35805	-0-	-0-	-0-	35805	2			N	-0-					-0-
02	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	27270	2			N	-0-					-0-
03	28888	X	28888	-0-	-0-	-0-	28888	2			N	-0-					-0-
04	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	24453	2			N	-0-					-0-
05	20184	X	20184	-0-	-0-	-0-	20184	2			N	-0-					-0-
*06	19865	X	19865	-0-	-0-	-0-	19865	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G"" WELL #: 7 RRCID -> 194053 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6896 - 7196

01	21207	X	21207	-0-	-0-	-0-	21207	2			N	-0-					-0-
02	22823	X	22823	-0-	-0-	-0-	22823	2			N	-0-					-0-
03	25293	X	25293	-0-	-0-	-0-	25293	2			N	-0-					-0-
04	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	12162	2			N	-0-					-0-
05	7644	X	7644	-0-	-0-	-0-	7644	2			N	-0-					-0-
*06	25835	X	25835	-0-	-0-	-0-	25835	2			N	-0-					-0-

HASLET "78" GU WELL #: 2 RRCID -> 194290 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7074 - 7360

01	31	X	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	56	X	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					-0-
03	62	X	28	-0-	-34	-0-	28	2			N	-0-					-0-
04	60	X	7	-0-	-53	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	46	X	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
06	30	X	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "E" WELL #: 6 RRCID -> 194410 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6854 - 7175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
02	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	4871	2			N	-0-					-0-
03	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	5191	2			N	-0-					-0-
04	5460	X	2657	-0-	-2803	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	4149	-0-	-1493	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
*06	30822	X	30822	-0-	-0-	-0-	30822	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "E" WELL #: 8 RRCID -> 194411 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6862 - 7170

01	5983	X	3757	-0-	-2226	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4176	-0-	-584	-0-	4176	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4764	-0-	-537	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2467	-0-	-2663	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
05	12025	X	12025	-0-	-0-	-0-	12025	2			N	-0-					-0-
*06	41725	X	41725	-0-	-0-	-0-	41725	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 3 RRCID -> 194412 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 6940 - 7244

01	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
02	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	2245	-0-	-80	-0-	2245	3			N	-0-					-0-
04	2460	N	1947	-0-	-513	-0-	1947	3			N	-0-					-0-
05	2480	N	2003	-0-	-477	-0-	2003	3			N	-0-					-0-
06	2160	N	1851	-0-	-309	-0-	1851	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 16 RRCID -> 194413 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6743 - 7038

01	2387	X	1562	-0-	-825	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	1307	-0-	-849	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	1539	-0-	-445	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
04	1920	X	167	-0-	-1753	-0-	167	2			N	-0-					-0-
05	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	3811	2			N	-0-					-0-
*06	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-

BOLING WELL #: 1 RRCID -> 195237 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7076 - 7360

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	1960	X	-0-	-0-	-1960	-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-

MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 195240 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7120 - 7350

01	6882	X	6227	-0-	-655	-0-	6227	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5496	-0-	-580	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5809	-0-	-670	-0-	5809	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	5808	-0-	-372	-0-	5808	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	5771	-0-	-553	-0-	5771	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	5502	-0-	-528	-0-	5502	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "F" WELL #: 6 RRCID -> 195241 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7190 - 7468

01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	2899	2			N	-0-					-0-
02	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
03	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
04	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
05	2821	X	2771	-0-	-50	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2576	-0-	-154	-0-	2576	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	3499	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	3062	-0-	-102	-0-	3062	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	3114	-0-	-389	-0-	3114	2			N	-0-					-0-
04	3390	X	3281	-0-	-109	-0-	3281	2			N	-0-					-0-
05	3503	X	3204	-0-	-299	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	3119	-0-	-271	-0-	3119	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
01	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2260	2			N	-0-					-0-
02	2016	N	1960	-0-	-56	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
03	2232	N	2173	-0-	-59	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	2026	-0-	-134	-0-	2026	2			N	-0-					-0-
05	2170	N	2003	-0-	-167	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1934	-0-	-166	-0-	1934	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
01	1488	N	631	-0-	-857	-0-	631	2			N	-0-					-0-
02	980	N	620	-0-	-360	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	806	N	603	-0-	-203	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			N	-0-					-0-
05	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	570	N	301	-0-	-269	-0-	301	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
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
03	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
04	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3418	2			N	-0-					-0-
05	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
*06	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	3353	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
01	2914	X	2288	-0-	-626	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2052	-0-	-580	-0-	2052	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2383	-0-	-531	-0-	2383	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2094	-0-	-606	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
05	2666	X	2197	-0-	-469	-0-	2197	2			N	-0-					-0-
*06	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			N	-0-					-0-

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
01	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5602	-0-	-194	-0-	5602	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	6364	-0-	-53	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5598	-0-	-612	-0-	5598	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	4718	-0-	-1699	-0-	4718	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4458	-0-	-1752	-0-	4458	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 2 RRCID -> 196208 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6888 - 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
01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
05	1457	N	1340	-0-	-117	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	958	-0-	-452	-0-	958	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FOLTZ WELL #: 1 RRCID -> 197073 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 7498 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
01	13702	X	8574	-0-	-5128	-0-	8574	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	7392	-0-	-4984	-0-	7392	2			N	-0-					-0-
03	12214	X	7775	-0-	-4439	-0-	7775	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	7214	-0-	-2536	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7244	-0-	-1963	-0-	7244	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	6792	-0-	-1518	-0-	6792	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE D WELL #: 4 RRCID -> 197130 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8000 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	8015	2			N	-0-					-0-
02	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
03	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	2			N	-0-					-0-
04	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
05	7184	X	7184	-0-	-0-	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
*06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	2			N	-0-					-0-

TODD-VINSON WELL #: 1 RRCID -> 197339 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7008 - 7316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6851	X	6543	-0-	-308	-0-	362	1	6181	2	N	-0-					-0-
02	6600	X	6600	-0-	-0-	-0-	327	1	6273	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	6410	-0-	-658	-0-	362	1	6048	2	N	-0-					-0-
04	6840	X	6483	-0-	-357	-0-	351	1	6132	2	N	-0-					-0-
05	7316	X	6228	-0-	-1088	-0-	362	1	5866	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	6474	-0-	-606	-0-	351	1	6123	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "D" WELL #: 2 RRCID -> 197342 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7400 - 7755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	17450	2			N	-0-					-0-
02	13370	X	13370	-0-	-0-	-0-	13370	2			N	-0-					-0-
03	11830	X	11830	-0-	-0-	-0-	11830	2			N	-0-					-0-
04	11383	X	11383	-0-	-0-	-0-	11383	2			N	-0-					-0-
05	10681	X	10681	-0-	-0-	-0-	10681	2			N	-0-					-0-
*06	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 3 RRCID -> 197345 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7144 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3131	X	3010	-0-	-121	-0-	3010	3			N	-0-					-0-
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	2912	-0-	-777	-0-	2912	3			N	-0-					-0-
04	3570	X	2490	-0-	-1080	-0-	2490	3			N	-0-					-0-
05	3689	X	2870	-0-	-819	-0-	2870	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	2841	-0-	-399	-0-	2841	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 4 RRCID -> 197347 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7328 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	3			N	-0-					-0-
02	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
03	3596	X	3107	-0-	-489	-0-	3107	3			N	-0-					-0-
04	3660	X	3151	-0-	-509	-0-	3151	3			N	-0-					-0-
05	4185	X	3247	-0-	-938	-0-	3247	3			N	-0-					-0-
06	4050	X	3216	-0-	-834	-0-	3216	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
01	4805	X	3751	-0-	-1054	-0-	3751	3			N	-0-					-0-
02	4340	X	3501	-0-	-839	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	3678	-0-	-538	-0-	3678	3			N	-0-					-0-
04	4080	X	3391	-0-	-689	-0-	3391	3			N	-0-					-0-
05	4216	X	3435	-0-	-781	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
06	3750	X	3249	-0-	-501	-0-	3249	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5115	X	4994	-0-	-121	-0-	4994	2			N	-0-					-0-
02	4564	X	4075	-0-	-489	-0-	4075	2			N	-0-					-0-
03	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
04	4830	X	2379	-0-	-2451	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4628	-0-	-363	-0-	4628	2			N	-0-					-0-
*06	37369	X	37369	-0-	-0-	-0-	37369	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 5 RRCID -> 197354 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6815 - 7134

01	8060	X	7748	-0-	-312	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6886	-0-	-394	-0-	6886	2			N	-0-					-0-
03	7998	X	7557	-0-	-441	-0-	7557	2			N	-0-					-0-
04	7740	X	3620	-0-	-4120	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
05	7750	X	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					-0-
*06	32895	X	32895	-0-	-0-	-0-	32895	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 17 RRCID -> 197355 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7285 - 7642

01	28256	X	28256	-0-	-0-	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
02	24457	X	24457	-0-	-0-	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
03	26003	X	26003	-0-	-0-	-0-	26003	2			N	-0-					-0-
04	20765	X	20765	-0-	-0-	-0-	20765	2			N	-0-					-0-
05	20042	X	20042	-0-	-0-	-0-	20042	2			N	-0-					-0-
*06	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	17317	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 9 RRCID -> 197751 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6944 - 7296

01	33519	X	33519	-0-	-0-	-0-	33519	2			N	-0-					-0-
02	23785	X	23785	-0-	-0-	-0-	23785	2			N	-0-					-0-
03	22366	X	22366	-0-	-0-	-0-	22366	2			N	-0-					-0-
04	18240	X	18240	-0-	-0-	-0-	18240	2			N	-0-					-0-
05	17551	X	17551	-0-	-0-	-0-	17551	2			N	-0-					-0-
*06	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 10 RRCID -> 197752 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6870 - 7220

01	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			Y	-0-					-0-
02	21251	X	21251	-0-	-0-	-0-	21251	2			Y	-0-					-0-
03	21394	X	21394	-0-	-0-	-0-	21394	2			Y	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	2			Y	-0-					-0-
05	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	19061	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		17549	-0-	17549	17549	17549	2			Y	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 11 RRCID -> 197753 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 6876 - 7204

01	3100	N	13218	-0-	10118	16535	13218	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	8928	-0-	6128	22663	8928	2			N	-0-					-0-
03	31176	X	8513	-0-	-22663	-0-	8513	2			N	-0-					-0-
04	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	5085	2			N	-0-					-0-
*06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	7607	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 12 RRCID -> 197754 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6823 - 7130

01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
02	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3127	2			N	-0-					-0-
03	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
04	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	2763	2			N	-0-					-0-
05	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					-0-
*06	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	3629	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 #: 13 RRCID -> 197755 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 6776 - 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
01	4464	X	4125	-0-	-339	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3634	-0-	-398	-0-	3634	2			N	-0-					-0-
03	4464	X	4085	-0-	-379	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	3857	-0-	-463	-0-	3857	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3922	-0-	-449	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3141	-0-	-849	-0-	3141	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 15 RRCID -> 197756 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6781 - 7095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4805	X	4304	-0-	-501	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	4026	-0-	-314	-0-	4026	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	4618	-0-	-125	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4254	-0-	-336	-0-	4254	2			N	-0-					-0-
05	4650	X	3361	-0-	-1289	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3716	-0-	-754	-0-	3716	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 2V RRCID -> 197788 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 7227 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7688	X	7022	-0-	-666	-0-	7022	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6724	-0-	-24	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6922	-0-	-425	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6673	-0-	-437	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
05	7440	X	6443	-0-	-997	-0-	6443	2			N	-0-					-0-
06	7200	X	6394	-0-	-806	-0-	6394	2			N	-0-					-0-

GOLDEN TRIANGLE "H" WELL #: 8 RRCID -> 198404 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7950 - 10543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5115	X	3248	-0-	-1867	-0-	3248	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	2980	-0-	-1360	-0-	2980	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	2914	-0-	-1612	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	1116	-0-	-2484	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	558	-0-	-2728	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	265	-0-	-2915	-0-	265	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 13 RRCID -> 198665 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7196 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2790	X	2591	-0-	-199	-0-	2591	3			N	-0-					-0-
02	2688	X	2467	-0-	-221	-0-	2467	3			N	-0-					-0-
03	3007	X	2584	-0-	-423	-0-	2584	3			N	-0-					-0-
04	2910	X	2286	-0-	-624	-0-	2286	3			N	-0-					-0-
05	3007	X	2403	-0-	-604	-0-	2403	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2380	-0-	-260	-0-	2380	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
01	6231	X	4727	-0-	-1504	-0-	4727	2			N	-0-					-0-
02	5628	X	4330	-0-	-1298	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4751	-0-	-550	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	1577	-0-	-3373	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
05	4805	X	1930	-0-	-2875	-0-	1930	2			N	-0-					-0-
*06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	30786	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE "F" WELL #: 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
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	3336	-0-	-444	-0-	3336	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	3626	-0-	-559	-0-	3626	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	1634	-0-	-2416	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
05	4061	X	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*06	29188	X	29188	-0-	-0-	-0-	29188	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
01	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	10315	2			N	-0-					-0-
02	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7107	2			N	-0-					-0-
03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	6249	2			N	-0-					-0-
04	5220	X	2676	-0-	-2544	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
05	5394	X	1686	-0-	-3708	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4817	-0-	-403	-0-	4817	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
01	3100	N	3155	-0-	55	352	3155	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	2961	-0-	-352	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
03	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	3106	2			N	-0-					-0-
04	2820	X	2730	-0-	-90	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					-0-
*06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	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
01	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					-0-
02	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
04	2700	N	2129	-0-	-571	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
05	2759	N	1227	-0-	-1532	-0-	1227	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1507	-0-	-1193	-0-	1507	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
01	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
02	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
03	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	7370	2			N	-0-					-0-
04	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	6551	2			N	-0-					-0-
05	7330	X	7330	-0-	-0-	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
*06	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	5935	2			N	-0-					-0-

HUDDLESTON TRUST WELL #: 7 RRCID -> 198837 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7068 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16011	X	16011	-0-	-0-	-0-	16011	3			N	-0-					-0-
02	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	11772	3			N	-0-					-0-
03	11072	X	11072	-0-	-0-	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
04	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	9349	3			N	-0-					-0-
05	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	3			N	-0-					-0-
*06	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	8887	3			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 2 RRCID -> 199214 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 6845 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10848	X	10848	-0-	-0-	-0-	10848	2			N	-0-					-0-
02	9401	X	9401	-0-	-0-	-0-	9401	2			N	-0-					-0-
03	10154	X	10154	-0-	-0-	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	4970	-0-	-5530	-0-	4970	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	20305	-0-	-0-	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
*06	37283	X	37283	-0-	-0-	-0-	37283	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DAUGHERTY WELL #: 3 RRCID -> 199486 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7660 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17949	X	12080	-0-	-5869	-0-	12080	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	9516	-0-	-5128	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
03	14663	X	10046	-0-	-4617	-0-	10046	2			N	-0-					-0-
04	13440	X	10844	-0-	-2596	-0-	10844	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	10165	-0-	-3010	-0-	10165	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	10463	-0-	-1237	-0-	10463	2			N	-0-					-0-

FOSSIL HILL WELL #: 9 RRCID -> 199489 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7246 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1278	2			N	-0-					-0-
03	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
04	1410	N	1391	-0-	-19	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
*06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 1 RRCID -> 199496 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7450 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8835	X	8055	-0-	-780	-0-	8055	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7416	-0-	-564	-0-	7416	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	8093	-0-	-277	-0-	8093	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	7742	-0-	-328	-0-	7742	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	8124	-0-	-91	-0-	8124	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7462	-0-	-488	-0-	7462	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 7 RRCID -> 199752 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6773 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	6682	-0-	-107	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5754	-0-	-322	-0-	5754	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6214	-0-	-296	-0-	6214	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	3113	-0-	-3367	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					N	-0-					-0-
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					N	-0-					-0-

VINSON FEE "F" WELL #: 6 RRCID -> 199753 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6788 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3813	X	3546	-0-	-267	-0-	3546	2			N	-0-					-0-
02	3472	X	3201	-0-	-271	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
03	3844	X	3426	-0-	-418	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
04	3720	X	561	-0-	-3159	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	3534	X	1839	-0-	-1695	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
*06	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	10665	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 1 RRCID -> 199894 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7194 PERF. 3430 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1519	N	1420	-0-	-99	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1256	-0-	-88	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1388	-0-	-7	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1270	-0-	-110	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1059	-0-	-336	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1076	-0-	-274	-0-	1076	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
01	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 1 RRCID -> 199897 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6783 - 7092

01	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	2			N	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
03	3255	X	2365	-0-	-890	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
04	4470	X	3883	-0-	-587	-0-	3883	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	3766	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3268	-0-	-1202	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 4 RRCID -> 199898 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6754 - 7060

01	2387	X	1206	-0-	-1181	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
02	2156	X	246	-0-	-1910	-0-	246	2			N	-0-					-0-
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	509	-0-	-661	-0-	509	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4402	-0-	1302	1302	4402	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	3120	-0-	120	1422	3120	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 2 RRCID -> 199899 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6735 - 7036

01	2883	X	2345	-0-	-538	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
02	2520	X	2154	-0-	-366	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	2334	-0-	-456	-0-	2334	2			N	-0-					-0-
04	2670	X	2204	-0-	-466	-0-	2204	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	2071	-0-	-502	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1564	-0-	-746	-0-	1564	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 5 RRCID -> 199900 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 6773 - 7050

01	3751	X	2612	-0-	-1139	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2307	-0-	-1081	-0-	2307	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2738	-0-	-1013	-0-	2738	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	2730	-0-	-780	-0-	2730	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	2515	-0-	-1112	-0-	2515	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1578	-0-	-1062	-0-	1578	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 3 RRCID -> 199902 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6745 - 7046

01	4681	X	4222	-0-	-459	-0-	4222	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	3854	-0-	-374	-0-	3854	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4277	-0-	-404	-0-	4277	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	4019	-0-	-391	-0-	4019	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3984	-0-	-511	-0-	3984	2			N	-0-					-0-
06	4140	X	3436	-0-	-704	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 4 RRCID -> 199903 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6792 - 7090

01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1788	-0-	-60	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2046	N	1981	-0-	-65	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	1925	-0-	-115	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1889	-0-	-31	-0-	1889	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 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
01	4774	X	4479	-0-	-295	-0-	4479	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3810	-0-	-502	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4452	-0-	-322	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
04	4590	X	4499	-0-	-91	-0-	4499	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	4318	-0-	-146	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
*06	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	5346	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
01	3503	X	2662	-0-	-841	-0-	2662	2			N	-0-					-0-
02	3164	X	2464	-0-	-700	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	2471	-0-	-815	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
04	2880	X	2723	-0-	-157	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
05	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
*06	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	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
01	8897	X	8501	-0-	-396	-0-	8501	2			N	-0-					-0-
02	8064	X	7590	-0-	-474	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8317	-0-	-611	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	2686	-0-	-5954	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
05	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
*06	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	8748	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
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	2976	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2694	-0-	-50	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
03	3038	X	2911	-0-	-127	-0-	2911	2			N	-0-					-0-
04	2940	X	2821	-0-	-119	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	2879	-0-	-128	-0-	2879	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2788	-0-	-92	-0-	2788	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
01	29512	X	22341	-0-	-7171	-0-	22341	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	19753	-0-	-6903	-0-	19753	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21362	-0-	-4089	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
04	23400	X	20606	-0-	-2794	-0-	20606	2			N	-0-					-0-
05	22816	X	21039	-0-	-1777	-0-	21039	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	20215	-0-	-1415	-0-	20215	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 1H RRCID -> 200336 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 8100 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	9233	-0-	-439	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8280	-0-	-400	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9020	-0-	-435	-0-	9020	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8646	-0-	-474	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8865	-0-	-466	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8630	-0-	-310	-0-	8630	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
01	23095	X	14699	-0-	-8396	-0-	14699	2			N	-0-					-0-
02	20860	X	15880	-0-	-4980	-0-	15880	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	18604	-0-	-2073	-0-	18604	2			N	-0-					-0-
04	16980	X	16839	-0-	-141	-0-	16839	2			N	-0-					-0-
05	17577	X	16996	-0-	-581	-0-	16996	2			N	-0-					-0-
06	18000	X	15790	-0-	-2210	-0-	15790	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 #: 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
01	27869	X	17284	-0-	-10585	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	14796	-0-	-9536	-0-	14796	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	7071	-0-	-16241	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
04	20160	X	11629	-0-	-8531	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	14405	-0-	-4567	-0-	14405	2			N	-0-					-0-
06	16740	X	13420	-0-	-3320	-0-	13420	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: M 3 RRCID -> 200812 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6818 - 7105

01	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
02	2352	X	2256	-0-	-96	-0-	2256	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2590	-0-	-14	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	2495	-0-	-25	-0-	2495	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	2420	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	2090	-0-	-430	-0-	2090	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 4 RRCID -> 200813 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6779 - 7084

01	5952	X	5616	-0-	-336	-0-	5616	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	4964	-0-	-412	-0-	4964	2			N	-0-					-0-
03	5952	X	5035	-0-	-917	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
04	5700	X	4885	-0-	-815	-0-	4885	2			N	-0-					-0-
05	7414	X	7414	-0-	-0-	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
*06	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	6720	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 2 RRCID -> 200814 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6749 - 7050

01	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					-0-
02	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	3007	2			N	-0-					-0-
04	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2833	2			N	-0-					-0-
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
*06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2767	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 5 RRCID -> 200815 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6766 - 7074

01	3410	X	2257	-0-	-1153	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	308	-0-	-2576	-0-	308	2			N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					-0-
05	3038	X	1	-0-	-3037	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 2 RRCID -> 200816 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6750 - 7067

01	7254	X	6744	-0-	-510	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6000	-0-	-608	-0-	6000	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6602	-0-	-714	-0-	6602	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	6363	-0-	-717	-0-	6363	2			N	-0-					-0-
05	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
*06	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 3 RRCID -> 200817 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6825 - 7167

01	3224	X	3016	-0-	-208	-0-	3016	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2681	-0-	-119	-0-	2681	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	2929	-0-	-171	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
05	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
*06	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	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 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
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			N	-0-					-0-
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2154	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1058	-0-	-399	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
04	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
05	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			N	-0-					-0-
*06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 6 RRCID -> 200819 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 6723 - 6988

01	2914	X	2686	-0-	-228	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2632	X	2380	-0-	-252	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2914	X	2574	-0-	-340	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
04	2790	X	2744	-0-	-46	-0-	2744	2			N	-0-					-0-
05	2697	X	2613	-0-	-84	-0-	2613	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2387	-0-	-223	-0-	2387	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 3 RRCID -> 201023 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6783 - 7049

01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-					-0-
02	3976	X	3868	-0-	-108	-0-	3868	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4226	-0-	-207	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3898	-0-	-512	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
05	4557	X	4184	-0-	-373	-0-	4184	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3276	-0-	-1134	-0-	3276	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 2 RRCID -> 201024 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 6793 - 7109

01	8494	X	8021	-0-	-473	-0-	8021	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7348	-0-	-380	-0-	7348	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7699	-0-	-857	-0-	7699	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	7480	-0-	-800	-0-	7480	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7748	-0-	-405	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6900	-0-	-960	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: Q 1T RRCID -> 201393 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6856 - 7113

01	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
03	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	2			N	-0-					-0-
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*06	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 3 RRCID -> 201394 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6818 - 7130

01	4464	X	4384	-0-	-80	-0-	4384	2			N	-0-					-0-
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
03	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	4028	-0-	-532	-0-	4028	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	4680	-0-	-32	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*06	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5496	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "C" WELL #: 4 RRCID -> 201482 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7185 - 7540

01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4189	3			N	-0-					-0-
02	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	3			N	-0-					-0-
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	4060	3			N	-0-					-0-
04	3870	X	3623	-0-	-247	-0-	3623	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	3625	-0-	-374	-0-	3625	3			N	-0-					-0-
06	3870	X	3590	-0-	-280	-0-	3590	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: I 2 RRCID -> 201664 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 6768 - 7058

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

COBURN WELL #: 2 RRCID -> 201665 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6976 - 7191

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-

LITOGRAFIA WELL #: B 1 H RRCID -> 201713 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 7400 - 7605

01	8106 X	8106	-0-	-0-	-0-	8106	2			N	-0-					-0-
02	2800 N	6085	-0-	3285	3285	6085	2			N	-0-					-0-
03	8342 X	5057	-0-	-3285	-0-	5057	2			N	-0-					-0-
04	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
05	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7285	2			N	-0-					-0-
*06	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	2			N	-0-					-0-

HAWKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201897 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 7072 - 7291

01	6603 X	5292	-0-	-1311	-0-	5292	2			N	-0-					-0-
02	5964 X	5202	-0-	-762	-0-	5202	2			N	-0-					-0-
03	6169 X	5652	-0-	-517	-0-	5652	2			N	-0-					-0-
04	5910 X	4899	-0-	-1011	-0-	4899	2			N	-0-					-0-
05	5766 X	4692	-0-	-1074	-0-	4692	2			N	-0-					-0-
06	5580 X	5209	-0-	-371	-0-	5209	2			N	-0-					-0-

HARVEST RIDGE WELL #: 1 RRCID -> 201940 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 8000 - 9507

01	6479 X	4098	-0-	-2381	-0-	4098	2			N	-0-					-0-
02	5684 X	657	-0-	-5027	-0-	657	2			N	-0-					-0-
03	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					-0-
04	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					-0-
05	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-					-0-
06	3960 X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 202159 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7003 - 7190

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 2 RRCID -> 202161 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6876 - 7160

01	2046 N	1976	-0-	-70	-0-	1976	2			N	-0-					-0-
02	1904 N	1547	-0-	-357	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	2077 N	1717	-0-	-360	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
04	1920 N	1763	-0-	-157	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
06	1650 N	1570	-0-	-80	-0-	1570	2			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
01	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	4999	2			N	-0-					-0-
02	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-
03	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					-0-
05	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
*06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4605	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 2 RRCID -> 202181 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 6878 - 7163

01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			N	-0-					-0-
02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					-0-
03	930	N	922	-0-	-8	-0-	922	2			N	-0-					-0-
04	900	N	892	-0-	-8	-0-	892	2			N	-0-					-0-
05	930	N	889	-0-	-41	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	900	N	830	-0-	-70	-0-	830	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 5 RRCID -> 202182 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6754 - 7058

01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-					-0-
02	1988	N	1556	-0-	-432	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	729	-0-	-1751	-0-	729	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: L 6 RRCID -> 202216 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6738 - 7039

01	5301	X	4729	-0-	-572	-0-	362	1	4367	2	N	-0-					-0-
02	4788	X	3812	-0-	-976	-0-	327	1	3485	2	N	-0-					-0-
03	5270	X	2212	-0-	-3058	-0-	362	1	1850	2	N	-0-					-0-
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	351	1	11918	2	N	-0-					-0-
05	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	362	1	8402	2	N	-0-					-0-
*06	8262	X	8262	-0-	-0-	-0-	351	1	7911	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 4 RRCID -> 202217 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6786 - 7072

01	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
02	2324	N	1924	-0-	-400	-0-	1924	2			N	-0-					-0-
03	2449	N	2407	-0-	-42	-0-	2407	2			N	-0-					-0-
04	2250	N	2227	-0-	-23	-0-	2227	2			N	-0-					-0-
05	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	1768	-0-	-572	-0-	1768	2			N	-0-					-0-

CITY OF NEWARK WELL #: 1 RRCID -> 202218 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6897 - 7205

01	2356	N	2265	-0-	-91	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	2128	N	2013	-0-	-115	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
03	2294	N	2222	-0-	-72	-0-	2222	2			N	-0-					-0-
04	2190	N	2104	-0-	-86	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
05	2232	N	2042	-0-	-190	-0-	2042	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1648	-0-	-512	-0-	1648	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 3 RRCID -> 202277 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7787 - 9868

01	9424	X	9053	-0-	-371	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
02	8512	X	7851	-0-	-661	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
03	9507	X	9507	-0-	-0-	-0-	9507	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	8468	-0-	-322	-0-	8468	2			N	-0-					-0-
05	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	9204	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8630	-0-	-580	-0-	8630	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	3658	X	3030	-0-	-628	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
02	3304	X	2822	-0-	-482	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	1267	-0-	-2205	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
04	3120	X	2866	-0-	-254	-0-	2866	2			N	-0-					-0-
05	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
06	3030	X	2711	-0-	-319	-0-	2711	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "G" WELL #: 19 RRCID -> 202652 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7427 - 7787

01	16103	X	16103	-0-	-0-	-0-	16103	2			N	-0-					-0-
02	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
03	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	10514	2			N	-0-					-0-
04	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	8668	2			N	-0-					-0-
05	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	7807	2			N	-0-					-0-
*06	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	6584	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 1 RRCID -> 202673 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6688 - 6995

01	4092	X	3931	-0-	-161	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
02	3696	X	3535	-0-	-161	-0-	3535	2			N	-0-					-0-
03	4061	X	3894	-0-	-167	-0-	3894	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3699	-0-	-231	-0-	3699	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3772	-0-	-196	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	3224	-0-	-586	-0-	3224	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 3 RRCID -> 202682 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6878 - 7110

01	2449	N	2084	-0-	-365	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
02	2212	N	1912	-0-	-300	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	2078	-0-	-309	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
04	2010	N	1952	-0-	-58	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1922	-0-	-186	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1822	-0-	-188	-0-	1822	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: K 4 RRCID -> 202683 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7178 - 7460

01	1643	N	1621	-0-	-22	-0-	1621	2			N	-0-					-0-
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	1619	-0-	-24	-0-	1619	2			N	-0-					-0-
04	1560	N	1545	-0-	-15	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
05	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1558	-0-	-2	-0-	1558	2			N	-0-					-0-

VINSON MINERAL WELL #: 6H RRCID -> 202973 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 8105 - 9100

01	11873	X	11365	-0-	-508	-0-	11365	3			N	-0-					-0-
02	10724	X	10654	-0-	-70	-0-	10654	3			N	-0-					-0-
03	11594	X	11175	-0-	-419	-0-	11175	3			N	-0-					-0-
04	11220	X	10788	-0-	-432	-0-	10788	3			N	-0-					-0-
05	11811	X	10653	-0-	-1158	-0-	10653	3			N	-0-					-0-
06	11430	X	9648	-0-	-1782	-0-	9648	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
01	5673	X	5152	-0-	-521	-0-	5152	3			N	-0-					-0-
02	5124	X	4887	-0-	-237	-0-	4887	3			N	-0-					-0-
03	5828	X	5224	-0-	-604	-0-	5224	3			N	-0-					-0-
04	5640	X	4884	-0-	-756	-0-	4884	3			N	-0-					-0-
05	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	5029	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	4856	-0-	-394	-0-	4856	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
01	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	3			N	-0-					-0-
02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2828	3			N	-0-					-0-
04	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	3			N	-0-					-0-
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	3			N	-0-					-0-
*06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3058	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
01	3038	X	2904	-0-	-134	-0-	2904	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2640	-0-	-104	-0-	2640	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2787	-0-	-123	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
05	2914	X	2853	-0-	-61	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2743	-0-	-107	-0-	2743	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
01	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
02	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	1981	-0-	-3	-0-	1981	2			N	-0-					-0-
04	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			N	-0-					-0-
05	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1854	-0-	-66	-0-	1854	2			N	-0-					-0-

HAYCO "D" WELL #: 2H RRCID -> 203346 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6985 - 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
01	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
02	4648	X	1406	-0-	-3242	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4351	-0-	-795	-0-	4351	2			N	-0-					-0-
04	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3667	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	2999	-0-	-1201	-0-	2999	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
01	7316	X	6774	-0-	-542	-0-	6774	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	6188	-0-	-420	-0-	6188	2			N	-0-					-0-
03	7223	X	6835	-0-	-388	-0-	6835	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	6513	-0-	-477	-0-	6513	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6738	-0-	-144	-0-	6738	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6109	-0-	-521	-0-	6109	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
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	7593	-0-	-303	-0-	7593	2			N	-0-					-0-
03	8742	X	8384	-0-	-358	-0-	8384	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7501	-0-	-1109	-0-	7501	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	6522	-0-	-2375	-0-	6522	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	5520	-0-	-3090	-0-	5520	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9207	X	7209	-0-	-1998	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
02	8316	X	6277	-0-	-2039	-0-	6277	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	6871	-0-	-1282	-0-	6871	2			N	-0-					-0-
04	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	7747	2			N	-0-					-0-
05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-
*06	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	7031	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 4-T RRCID -> 203690 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6866 - 7114

01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	2			N	-0-					-0-
02	756	N	637	-0-	-119	-0-	637	2			N	-0-					-0-
03	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
04	720	N	649	-0-	-71	-0-	649	2			N	-0-					-0-
05	713	N	556	-0-	-157	-0-	556	2			N	-0-					-0-
06	690	N	286	-0-	-404	-0-	286	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 4-T RRCID -> 203692 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6902 - 7161

01	899	N	816	-0-	-83	-0-	816	2			N	-0-					-0-
02	812	N	754	-0-	-58	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
04	780	N	775	-0-	-5	-0-	775	2			N	-0-					-0-
05	837	N	697	-0-	-140	-0-	697	2			N	-0-					-0-
06	810	N	595	-0-	-215	-0-	595	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 3T RRCID -> 203708 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 6717 - 6993

01	682	N	671	-0-	-11	-0-	671	2			N	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	610	2			N	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	669	2			N	-0-					-0-
04	660	N	627	-0-	-33	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	682	N	616	-0-	-66	-0-	616	2			N	-0-					-0-
06	660	N	587	-0-	-73	-0-	587	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: O 1 RRCID -> 203725 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6772 - 7091

01	6541	X	6361	-0-	-180	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5644	-0-	-292	-0-	5644	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	6143	-0-	-429	-0-	6143	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5496	-0-	-864	-0-	5496	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	5124	-0-	-1355	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
06	6150	X	4509	-0-	-1641	-0-	4509	2			N	-0-					-0-

WHITE, AMY WELL #: 2 RRCID -> 203763 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6909 - 7102

01	961	N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-
02	840	N	799	-0-	-41	-0-	799	2			N	-0-					-0-
03	899	N	826	-0-	-73	-0-	826	2			N	-0-					-0-
04	870	N	789	-0-	-81	-0-	789	2			N	-0-					-0-
05	899	N	785	-0-	-114	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	810	N	805	-0-	-5	-0-	805	2			N	-0-					-0-

POWELL-COZART UNIT WELL #: 3H RRCID -> 203764 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 8300 - 10400

01	17342	X	17342	-0-	-0-	-0-	17342	2			N	-0-					-0-
02	13384	X	8625	-0-	-4759	-0-	8625	2			N	-0-					-0-
03	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	17478	2			N	-0-					-0-
04	16065	X	16065	-0-	-0-	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	12785	-0-	-2033	-0-	12785	2			N	-0-					-0-
06	14340	X	13679	-0-	-661	-0-	13679	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 5 RRCID -> 204397 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 6787 - 7019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4247	X	4204	-0-	-43	-0-	4204	2			N	-0-					-0-
02	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	2			N	-0-					-0-
03	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	6552	2			N	-0-					-0-
04	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	6162	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3080	-0-	-1167	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3324	-0-	-786	-0-	3324	2			N	-0-					-0-

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
01	5766	X	5106	-0-	-660	-0-	5106	2			N	-0-					-0-
02	4620	X	3946	-0-	-674	-0-	3946	2			N	-0-					-0-
03	4433	X	4227	-0-	-206	-0-	4227	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3949	-0-	-1001	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5115	X	4021	-0-	-1094	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
06	4950	X	3920	-0-	-1030	-0-	3920	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 5 RRCID -> 204399 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6812 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	N	1821	-0-	-256	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1606	-0-	-242	-0-	1606	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	1849	-0-	-104	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
04	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1691	-0-	-109	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 3 RRCID -> 204401 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 6840 - 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
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			N	-0-					-0-
02	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
03	2493	N	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-					-0-
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	2			N	-0-					-0-
05	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
*06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 4H RRCID -> 204640 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7650 - 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
01	9703	X	8702	-0-	-1001	-0-	8702	2			N	-0-					-0-
02	8764	X	7896	-0-	-868	-0-	7896	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8722	-0-	-950	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	8313	-0-	-1047	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
05	9672	X	9424	-0-	-248	-0-	9424	2			N	-0-					-0-
06	8460	X	8226	-0-	-234	-0-	8226	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 7 RRCID -> 204644 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6760 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1860	X	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
02	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
03	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
04	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
05	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1740	X	1456	-0-	-284	-0-	1456	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

INDIAN CREEK WELL #: B 2 RRCID -> 204648 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6927 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3297	-0-	-330	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	2529	-0-	-747	-0-	2529	2			N	-0-					-0-
03	3627	X	1938	-0-	-1689	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	1555	-0-	-1775	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	1471	-0-	-1815	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
06	3180	X	1488	-0-	-1692	-0-	1488	2			N	-0-					-0-

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
01	4650	X	4648	-0-	-2	-0-	4648	2			N	-0-					-0-
02	4172	X	3913	-0-	-259	-0-	3913	2			N	-0-					-0-
03	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2			N	-0-					-0-
04	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	4582	2			N	-0-					-0-
05	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4272	-0-	-498	-0-	4272	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 2-T RRCID -> 204656 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 6902 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 1 RRCID -> 204658 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7169 - 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
01	4278	X	2958	-0-	-1320	-0-	2958	2			N	-0-					-0-
02	3864	X	3426	-0-	-438	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	2909	-0-	-780	-0-	2909	2			N	-0-					-0-
04	3570	X	2630	-0-	-940	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
*06	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	4762	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 3 RRCID -> 204671 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6772 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	N	1646	-0-	-28	-0-	1646	2			N	-0-					-0-
02	1484	N	1372	-0-	-112	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	658	-0-	-551	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	1590	N	1539	-0-	-51	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
05	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 3 RRCID -> 204878 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6925 - 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
01	2077	N	1737	-0-	-340	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1535	-0-	-145	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
03	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			N	-0-					-0-
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1254	-0-	-486	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 4 RRCID -> 204879 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 6795 - 7067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1271	N	1251	-0-	-20	-0-	1251	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	1067	-0-	-109	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
04	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
05	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	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 3 RRCID -> 204880 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 6932 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
03	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
04	3000	X	2583	-0-	-417	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
05	3100	X	180	-0-	-2920	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1181	-0-	-1819	-0-	1181	2			N	-0-					-0-

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
01	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	2			N	-0-					-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	3774	2			N	-0-					-0-
03	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	3958	2			N	-0-					-0-
04	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-
05	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*06	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	4717	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 205246 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 4500 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5332	X	4770	-0-	-562	-0-	4770	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4224	-0-	-424	-0-	4224	2			N	-0-					-0-
03	5053	X	4618	-0-	-435	-0-	4618	2			N	-0-					-0-
04	4770	X	4385	-0-	-385	-0-	4385	2			N	-0-					-0-
05	4836	X	4454	-0-	-382	-0-	4454	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	4250	-0-	-370	-0-	4250	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 2-T RRCID -> 205247 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 6860 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2931	-0-	131	131	2931	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	3423	-0-	323	454	3423	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3408	-0-	408	862	3408	2			N	-0-					-0-
05	2735	X	1873	-0-	-862	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
*06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: C 2H RRCID -> 205252 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7600 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	8100	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	-0-	-0-	-7924	-0-					N	-0-					-0-
03	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
04	8490	X	-0-	-0-	-8490	-0-					N	-0-					-0-
05	8773	X	-0-	-0-	-8773	-0-					N	-0-					-0-
*06	12088	X	12088	-0-	-0-	-0-	12088	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HEFLIN WELL #: 1 RRCID -> 205261 COMPL. DATE 10/03/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8000 - 9375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 1 RRCID -> 205263 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6911 - 7226

01	6510	X	6233	-0-	-277	-0-	6233	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	5621	-0-	-259	-0-	5621	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6328	-0-	-182	-0-	6328	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	6059	-0-	-211	-0-	6059	2			N	-0-					-0-
05	6293	X	5833	-0-	-460	-0-	5833	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	5262	-0-	-858	-0-	5262	2			N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 11 RRCID -> 205264 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7275 - 7573

01	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
02	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
03	2480	N	2195	-0-	-285	-0-	2195	3			N	-0-					-0-
04	2130	N	1850	-0-	-280	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
05	2418	N	1931	-0-	-487	-0-	1931	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	2060	-0-	-70	-0-	2060	3			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: A 2H RRCID -> 205280 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7910 - 8675

01	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	383	1	7754	2	N	-0-					-0-
02	12649	X	12649	-0-	-0-	-0-	336	1	12313	2	N	-0-					-0-
03	11645	X	11645	-0-	-0-	-0-	362	1	11283	2	N	-0-					-0-
04	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	345	1	7758	2	N	-0-					-0-
05	8432	X	7288	-0-	-1144	-0-	340	1	6948	2	N	-0-					-0-
06	8160	X	6948	-0-	-1212	-0-	346	1	6602	2	N	-0-					-0-

VINSON FEE "H" WELL #: 14 RRCID -> 205284 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 7244 - 7551

01	3906	X	3477	-0-	-429	-0-	3477	3			N	-0-					-0-
02	3528	X	3480	-0-	-48	-0-	3480	3			N	-0-					-0-
03	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	3410	3			N	-0-					-0-
04	3630	X	3068	-0-	-562	-0-	3068	3			N	-0-					-0-
05	3844	X	3132	-0-	-712	-0-	3132	3			N	-0-					-0-
06	3720	X	3251	-0-	-469	-0-	3251	3			N	-0-					-0-

ISBELL WELL #: 1 RRCID -> 205307 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPELAND WELL #: C 1 RRCID -> 205310 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6843 - 7075

01	12121	X	12116	-0-	-5	-0-	12116	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10565	-0-	-999	-0-	10565	2			N	-0-					-0-
03	12803	X	11517	-0-	-1286	-0-	11517	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	10706	-0-	-1684	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
05	12555	X	10013	-0-	-2542	-0-	10013	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	8046	-0-	-3684	-0-	8046	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CHRIST'S HAVEN WELL #: 1H RRCID -> 205314 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7946 PERF. 8225 - 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
01	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
04	1500	N	1465	-0-	-35	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
05	1705	N	1533	-0-	-172	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1379	-0-	-301	-0-	1379	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 1H RRCID -> 205439 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7631 - 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
01	3410	X	1483	-0-	-1927	-0-	1483	3			N	-0-					-0-
02	3080	X	1082	-0-	-1998	-0-	1082	3			N	-0-					-0-
03	1798	X	665	-0-	-1133	-0-	665	3			N	-0-					-0-
04	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	1259	-0-	-322	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1440	X	280	-0-	-1160	-0-	280	3			N	-0-					-0-

CLASSEN BAILY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 205494 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7545 - 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
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-

BOSWELL WELL #: 4H RRCID -> 205499 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7521 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
02	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
05	3317	X	3224	-0-	-93	-0-	3224	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2765	-0-	-475	-0-	2765	2			N	-0-					-0-

ALLIANCE WELL #: 1H RRCID -> 205500 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8245 - 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
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
04	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: B 2 RRCID -> 205707 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7096 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
02	3136	X	2845	-0-	-291	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	3322	-0-	-150	-0-	3322	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	3146	-0-	-214	-0-	3146	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	3192	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	2979	-0-	-261	-0-	2979	2			N	-0-					-0-

TRWD II WEST WELL #: A 1H RRCID -> 205808 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 8070 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10354	X	4021	-0-	-6333	-0-	4021	2			N	-0-					-0-
02	9100	X	8319	-0-	-781	-0-	8319	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	7404	-0-	-2671	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	2591	-0-	-7159	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	5612	-0-	-3595	-0-	5612	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6005	-0-	-2905	-0-	6005	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
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1300	-0-	-33	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	1047	-0-	-243	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
05	1333	N	1162	-0-	-171	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					-0-

E.P.R.I. WELL #: 4D RRCID -> 206174 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7294 - 7512

01	5518	X	5119	-0-	-399	-0-	5119	2			N	-0-					-0-
02	5222	X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2			N	-0-					-0-
03	5363	X	4710	-0-	-653	-0-	4710	2			N	-0-					-0-
04	4950	X	3376	-0-	-1574	-0-	3376	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	3605	-0-	-2192	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	3727	-0-	-1883	-0-	3727	2			N	-0-					-0-

BARBER W. WELL #: 1H RRCID -> 206175 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7043 - 8080

01	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	5703	2			Y	-0-					7
02	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	5252	2	51	9	Y	46	46	1			7
03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5925	2	2	9	Y	2					9
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	2			Y	-0-					9
05	6206	X	6206	-0-	-0-	-0-	6172	2	34	9	Y	31	32	1			8
06	DLQ G-10		5909	-0-	5909	5909	5909	2			Y	-0-					8

HBB UNIT WELL #: 1D RRCID -> 206637 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7333 - 7508

01	63581	X	13225	-0-	-50356	-0-	13225	2			N	-0-					-0-
02	57428	X	11601	-0-	-45827	-0-	11601	2			N	-0-					-0-
03	29853	X	11236	-0-	-18617	-0-	11236	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	8473	-0-	-8357	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	13640	X	7733	-0-	-5907	-0-	7733	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	7294	-0-	-5516	-0-	7294	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

01	8265	X	8265	-0-	-0-	-0-	8265	2			N	-0-					-0-
02	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
03	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	10313	2			N	-0-					-0-
04	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
05	8277	X	5981	-0-	-2296	-0-	5981	2			N	-0-					-0-
06	8550	X	8506	-0-	-44	-0-	8506	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: A 1H RRCID -> 206869 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 7448 PERF. 8045 - 9310

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		10	-0-	10	10	10	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-

DIDO WELL #: A 1H RRCID -> 206921 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7245 - 7860

01	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	7250	2			N	-0-					-0-
02	6524	X	5945	-0-	-579	-0-	5945	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6724	-0-	-530	-0-	6724	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6448	-0-	-572	-0-	6448	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	6619	-0-	-635	-0-	6619	2			N	-0-					-0-
06	7020	X	6425	-0-	-595	-0-	6425	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 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7300 - 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
01	9827	X	8976	-0-	-851	-0-	8976	2			N	-0-					-0-
02	8876	X	8811	-0-	-65	-0-	8811	2			N	-0-					-0-
03	9827	X	9812	-0-	-15	-0-	9812	2			N	-0-					-0-
04	9216	X	9216	-0-	-0-	-0-	9216	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9318	-0-	-447	-0-	9318	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	8944	-0-	-566	-0-	8944	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
01	13020	X	12453	-0-	-567	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	11140	-0-	-704	-0-	11140	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	12693	-0-	-420	-0-	12693	2			N	-0-					-0-
04	17373	X	17373	-0-	-0-	-0-	17373	2			N	-0-					-0-
05	33466	X	33466	-0-	-0-	-0-	33466	2			N	-0-					-0-
*06	21506	X	21506	-0-	-0-	-0-	21506	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
01	26722	X	25612	-0-	-1110	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	22837	-0-	-1299	-0-	22837	2			N	-0-					-0-
03	26722	X	25053	-0-	-1669	-0-	25053	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	23892	-0-	-1818	-0-	23892	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	24373	-0-	-1636	-0-	24373	2			N	-0-					-0-
06	24780	X	22479	-0-	-2301	-0-	22479	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: L 1H RRCID -> 206940 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7580 - 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
01	24676	X	23914	-0-	-762	-0-	23914	2			N	-0-					-0-
02	23429	X	23429	-0-	-0-	-0-	23429	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	19316	-0-	-5763	-0-	19316	2			N	-0-					-0-
04	24270	X	18880	-0-	-5390	-0-	18880	2			N	-0-					-0-
05	25947	X	20589	-0-	-5358	-0-	20589	2			N	-0-					-0-
06	25110	X	19771	-0-	-5339	-0-	19771	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
01	14384	X	9309	-0-	-5075	-0-	9309	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	8271	-0-	-2565	-0-	8271	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	7789	-0-	-4208	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
04	10500	X	6421	-0-	-4079	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	17234	X	17234	-0-	-0-	-0-	17234	2			N	-0-					-0-
*06	16672	X	16672	-0-	-0-	-0-	16672	2			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
01	10943	X	353	-0-	-10590	-0-	353	2			N	-0-					-0-
02	7616	X	4725	-0-	-2891	-0-	4725	2			N	-0-					-0-
03	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
04	5825	X	5825	-0-	-0-	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	6303	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5920	-0-	-380	-0-	5920	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
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	480	N	478	-0-	-2	-0-	478	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRUMBAUGH WELL #: 6H RRCID -> 207288 COMPL. DATE 12/25/2004 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7616 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 207311 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 8030 - 9035

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-

HAYCO WELL #: D 3H RRCID -> 207312 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8900 - 9510

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	213	X	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-

HARDING UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207440 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7960 - 8985

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		594	-0-	594	594	594	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		4262	-0-	4262	4856	4262	2			N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	7326	-0-	7326	12182	7326	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		7247	-0-	7247	19429	7247	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	6706	-0-	6706	26135	6706	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE "A" UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 207512 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7605 - 8930

01	13454	X	12902	-0-	-552	-0-	12902	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	11669	-0-	-483	-0-	11669	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12955	-0-	-96	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
04	12570	X	12262	-0-	-308	-0-	12262	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11966	-0-	-961	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	12540	X	11605	-0-	-935	-0-	11605	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 1H RRCID -> 207769 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7484 - 8468

01	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7439	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6834	-0-	-362	-0-	6834	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7477	-0-	-459	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
04	7620	X	7132	-0-	-488	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	7233	-0-	-455	-0-	7233	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	6949	-0-	-371	-0-	6949	2			N	-0-					-0-

COPELAND "G" WELL #: 2H RRCID -> 207788 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 7487 - 8238

01	20460	X	18564	-0-	-1896	-0-	18564	2			N	-0-					-0-
02	18480	X	16509	-0-	-1971	-0-	16509	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	11161	-0-	-9299	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
04	19200	X	-0-	-0-	-19200	-0-					N	-0-					-0-
05	44244	X	44244	-0-	-0-	-0-	44244	2			N	-0-					-0-
*06	22572	X	22572	-0-	-0-	-0-	22572	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY WELL #: 2H RRCID -> 207837 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 7700 - 10353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		5538	-0-	5538	10339	5075	2	463	9	Y	421	396	1	1	8	51
02	14994	X	4655	-0-	-10339	-0-	4655	2			Y	-0-					51
03	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5341	2	105	9	Y	95	99	1			47
04	5340	X	5308	-0-	-32	-0-	5308	2			Y	-0-					47
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					47
06	5340	X	5315	-0-	-25	-0-	5315	2			Y	-0-					47

SIDDONS WELL #: 1H RRCID -> 207988 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7710 - 9340

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: A 3 RRCID -> 207996 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7145 - 7398

01	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
03	2201	N	2140	-0-	-61	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
04	2040	N	2019	-0-	-21	-0-	2019	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	6357	-0-	3257	3257	6357	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5359	-0-	2359	5616	5359	2			N	-0-					-0-

DIDO WELL #: B 2H RRCID -> 208000 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7378 - 8188

01	9145	X	8619	-0-	-526	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	8049	-0-	-99	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
03	9055	X	9055	-0-	-0-	-0-	9055	2			N	-0-					-0-
04	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	8663	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	8780	-0-	-117	-0-	8780	2			N	-0-					-0-
06	8760	X	8308	-0-	-452	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: R 5 RRCID -> 208144 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7015 - 7307

01	3751	X	3397	-0-	-354	-0-	3397	2			N	-0-					-0-
02	3332	X	3001	-0-	-331	-0-	3001	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3267	-0-	-329	-0-	3267	2			N	-0-					-0-
04	3330	X	3107	-0-	-223	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3089	-0-	-352	-0-	3089	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2754	-0-	-546	-0-	2754	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: I 6T RRCID -> 208151 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4573 - 7390

01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					-0-
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
03	465	N	221	-0-	-244	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	7135	-0-	4035	4035	7135	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	6332	-0-	3332	7367	6332	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 1H RRCID -> 208242 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 6736 PERF. 7313 - 8930

01	15252	X	10713	-0-	-4539	-0-	10713	2			N	-0-					-0-
02	13020	X	9526	-0-	-3494	-0-	9526	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10564	-0-	-2890	-0-	10564	2			N	-0-					-0-
04	12390	X	9181	-0-	-3209	-0-	9181	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10152	-0-	-1721	-0-	10152	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	8625	-0-	-1755	-0-	8625	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GOLDEN TRIANGLE "B" WELL #: 2 RRCID -> 208503 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7858 - 8903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7068	X	6882	-0-	-186	-0-	6882	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	6336	-0-	-48	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
03	7068	X	6671	-0-	-397	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6222	-0-	-588	-0-	6222	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	6123	-0-	-883	-0-	6123	2			N	-0-					-0-
06	6780	X	5981	-0-	-799	-0-	5981	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 1 H RRCID -> 208532 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 8497 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7316	X	6970	-0-	-346	-0-	6970	2			N	-0-					-0-
02	6272	X	5997	-0-	-275	-0-	5997	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6508	-0-	-994	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
04	7260	X	6209	-0-	-1051	-0-	6209	2			N	-0-					-0-
05	7502	X	5881	-0-	-1621	-0-	5881	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	6063	-0-	-687	-0-	6063	2			N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 1 H RRCID -> 208540 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8020 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21139	X	21139	-0-	-0-	-0-	21139	2			N	-0-					-0-
02	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-					-0-
03	11986	X	11986	-0-	-0-	-0-	11986	2			N	-0-					-0-
04	31336	X	31336	-0-	-0-	-0-	31336	2			N	-0-					-0-
05	46065	X	46065	-0-	-0-	-0-	46065	2			N	-0-					-0-
*06	30439	X	30439	-0-	-0-	-0-	30439	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 1 RRCID -> 208542 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 6560 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3631	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3150	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	3305	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3540	X	2855	-0-	-685	-0-	2852	3	3	9	N	3	4	1			1
05	3658	X	1860	-0-	-1798	-0-	1857	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3540	X	1660	-0-	-1880	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	1			1

LAKE PLACE WELL #: B 1 H RRCID -> 208800 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7580 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8432	X	7520	-0-	-912	-0-	7520	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6377	-0-	-1351	-0-	6377	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	6656	-0-	-1900	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	6609	-0-	-1671	-0-	6609	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6639	-0-	-925	-0-	6639	2			N	-0-					-0-
*06	7651	X	7651	-0-	-0-	-0-	7651	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 2 H RRCID -> 208808 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 7406 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 1 RRCID -> 208809 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6955 - 7100

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
COPELAND WELL #: B 3 RRCID -> 208812 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7142 - 7360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
02	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3308	-0-	-40	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3095	-0-	-145	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
05	3348	X	3221	-0-	-127	-0-	3221	2			N	-0-					-0-
06	3240	X	3210	-0-	-30	-0-	3210	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK OF TEXAS "G" WELL #: G 1 H RRCID -> 208814 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 6926 PERF. 8615 - 9985

01	6157	X	6157	-0-	-0-	-0-	6157	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	574	-0-	-1806	-0-	574	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					-0-
05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-
06	4200	X	11	-0-	-4189	-0-	11	2			N	-0-					-0-

MARTIN WELL #: 1 H RRCID -> 208815 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7553 PERF. 7235 - 7400

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-

ICI-LEJ UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 208816 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 8295 - 9616

01	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	358	1	3055	2	N	-0-					-0-
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	296	1	2918	2	N	-0-					-0-
03	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	293	1	3653	2	N	-0-					-0-
04	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	295	1	4765	2	N	-0-					-0-
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	332	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3280	-0-	-530	-0-	245	1	3035	2	N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: P 2 H RRCID -> 208819 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7800 - 9010

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 1 RRCID -> 208820 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7268 - 8537

01	6200	X	6042	-0-	-158	-0-	6017	3	25	9	N	23	24	1			3
02	5600	X	5204	-0-	-396	-0-	5192	3	12	9	N	11	7	1			7
03	5859	X	5486	-0-	-373	-0-	5468	3	18	9	N	16	20	1			3
04	5850	X	4343	-0-	-1507	-0-	4335	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6045	X	5929	-0-	-116	-0-	5922	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5850	X	5771	-0-	-79	-0-	5761	3	10	9	N	9	9	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: J 2 H RRCID -> 208822 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 8030 - 9115

01	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1775	3	10	9	N	9	7	1			3
02	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2041	3	4	9	N	4	4	1			3
03	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	2214	3	7	9	N	6	8	1			1
04	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	2868	3	4	9	N	4	4	1			1
05	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	2747	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	2593	3	4	9	N	4	4	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
T.R.W.D. II WELL #: B 2 H RRCID -> 209438 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 7119 - 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
01	2356	X	619	-0-	-1737	-0-	373	1	246	2	N	-0-			-0-
02	1036	X	166	-0-	-870	-0-	77	1	89	2	N	-0-			-0-
03	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-			-0-
04	600	X	6	-0-	-594	-0-	6	2			N	-0-			-0-
05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-			-0-

BEECHWOOD WELL #: B 2 H RRCID -> 209439 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8093 - 10639

01	10137	X	9841	-0-	-296	-0-	9841	2			N	-0-			-0-
02	9072	X	9008	-0-	-64	-0-	9008	2			N	-0-			-0-
03	10106	X	9387	-0-	-719	-0-	9387	2			N	-0-			-0-
04	9780	X	8608	-0-	-1172	-0-	8608	2			N	-0-			-0-
05	10106	X	9271	-0-	-835	-0-	9271	2			N	-0-			-0-
06	9660	X	8874	-0-	-786	-0-	8874	2			N	-0-			-0-

L&S BLUEMOUND WELL #: 1 H RRCID -> 209440 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 7960 - 8530

01	1736	X	150	-0-	-1586	-0-	150	1			N	-0-			-0-
02	2180	X	2180	-0-	-0-	-0-	165	1	2015	2	N	-0-			-0-
03	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	278	1	3740	2	N	-0-			-0-
04	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	272	1	963	2	N	-0-			-0-
05	2418	X	914	-0-	-1504	-0-	236	1	678	2	N	-0-			-0-
06	3900	X	1153	-0-	-2747	-0-	226	1	927	2	N	-0-			-0-

COPELAND WELL #: N 1 H RRCID -> 209441 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7539 - 8678

01	15903	X	15410	-0-	-493	-0-	15410	2			N	-0-			-0-
02	14364	X	13764	-0-	-600	-0-	13764	2			N	-0-			-0-
03	15903	X	15171	-0-	-732	-0-	15171	2			N	-0-			-0-
04	15360	X	13227	-0-	-2133	-0-	13227	2			N	-0-			-0-
05	16678	X	16678	-0-	-0-	-0-	16678	2			N	-0-			-0-
06	14910	X	14294	-0-	-616	-0-	14294	2			N	-0-			-0-

LITOGRAFIA WELL #: B 2 RRCID -> 209442 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 7591

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-

TRWD WELL #: G 2 H RRCID -> 209443 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7554 - 8700

01	1500	N	5712	-0-	4212	12547	5712	2			N	-0-			-0-
02	17697	X	5150	-0-	-12547	-0-	5150	2			N	-0-			-0-
03	5877	X	5877	-0-	-0-	-0-	5877	2			N	-0-			-0-
04	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-			-0-
05	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			N	-0-			-0-
*06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-			-0-

RAILHEAD WELL #: 2 RRCID -> 209444 COMPL. DATE 02/20/2005 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 7958 - 9018

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-

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
01	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
03	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			N	-0-					-0-
04	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	7193	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	7378	-0-	-0-	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
*06	6461	X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: G 3 H RRCID -> 209446 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7492 - 8588

01	9703	X	7883	-0-	-1820	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
02	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	8610	2			N	-0-					-0-
03	9659	X	9659	-0-	-0-	-0-	9659	2			N	-0-					-0-
04	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	9699	2			N	-0-					-0-
05	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9285	-0-	-75	-0-	9285	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: H 3 RRCID -> 209447 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 7637 - 9226

01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
02	2464	X	-0-	-0-	-2464	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 H RRCID -> 209861 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 7286 - 9476

01	10292	X	308	-0-	-9984	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	417	-0-	-8879	-0-	417	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	369	-0-	-9923	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	420	X	12	-0-	-408	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-

BOLING-HO WELL #: 1 H RRCID -> 210097 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 7998 - 8418

01	7998	X	7165	-0-	-833	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
02	7196	X	6318	-0-	-878	-0-	6318	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	6391	-0-	-1142	-0-	6391	2			N	-0-					-0-
04	6930	X	6208	-0-	-722	-0-	6208	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6270	-0-	-891	-0-	6270	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	5999	2			N	-0-					-0-

HYLES WELL #: 1 V RRCID -> 210259 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6274 - 6400

01	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					74
02	308	N	291	-0-	-17	-0-	291	2			N	-0-					74
03	372	N	311	-0-	-61	-0-	311	2			N	-0-					74
04	420	N	264	-0-	-156	-0-	264	2			N	-0-					74
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					74
06	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			N	-0-					74

COPELAND UNIT D2 WELL #: D 2 RRCID -> 210452 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 7047 - 7276

01	3348	X	3234	-0-	-114	-0-	3234	2			N	-0-					-0-
02	3024	X	2877	-0-	-147	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	3198	-0-	-150	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
04	3240	X	3046	-0-	-194	-0-	3046	2			N	-0-					-0-
05	3255	X	3078	-0-	-177	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2820	-0-	-300	-0-	2820	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
01	13764	X	8620	-0-	-5144	-0-	8620	2			N	-0-					-0-
02	10024	X	9341	-0-	-683	-0-	9341	2			N	-0-					-0-
03	11684	X	11684	-0-	-0-	-0-	11684	2			N	-0-					-0-
04	9460	X	9460	-0-	-0-	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
05	12467	X	12467	-0-	-0-	-0-	12467	2			N	-0-					-0-
*06	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	11570	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
01	26753	X	25918	-0-	-835	-0-	25918	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	23628	-0-	-1600	-0-	23628	2			N	-0-					-0-
03	27931	X	25664	-0-	-2267	-0-	25664	2			N	-0-					-0-
04	27030	X	23769	-0-	-3261	-0-	23769	2			N	-0-					-0-
05	26629	X	23229	-0-	-3400	-0-	23229	2			N	-0-					-0-
06	25320	X	22224	-0-	-3096	-0-	22224	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
01	8060	X	7333	-0-	-727	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
02	7280	X	6296	-0-	-984	-0-	6296	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6656	-0-	-784	-0-	6656	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6161	-0-	-949	-0-	6161	2			N	-0-					-0-
05	7347	X	6525	-0-	-822	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
06	7110	X	6157	-0-	-953	-0-	6157	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
01	20398	X	16133	-0-	-4265	-0-	16133	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13997	-0-	-3195	-0-	13997	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	15000	-0-	-3228	-0-	15000	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	13959	-0-	-3111	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	13950	-0-	-2976	-0-	13950	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	11990	-0-	-3610	-0-	11990	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
01	15376	X	14579	-0-	-797	-0-	14579	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	12975	-0-	-913	-0-	12975	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	4839	-0-	-10537	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
04	18116	X	18116	-0-	-0-	-0-	18116	2			N	-0-					-0-
05	34050	X	34050	-0-	-0-	-0-	34050	2			N	-0-					-0-
*06	51906	X	51906	-0-	-0-	-0-	51906	2			N	-0-					-0-

COPELAND WELL #: J 2 H RRCID -> 211708 COMPL. DATE 04/21/2005 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
01	19468	X	17443	-0-	-2025	-0-	17443	2			N	-0-					-0-
02	17412	X	17412	-0-	-0-	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
03	24096	X	24096	-0-	-0-	-0-	24096	2			N	-0-					-0-
04	17460	X	11198	-0-	-6262	-0-	11198	2			N	-0-					-0-
05	19282	X	14143	-0-	-5139	-0-	14143	2			N	-0-					-0-
*06	33143	X	33143	-0-	-0-	-0-	33143	2			N	-0-					-0-

HAYCO WELL #: F 1 H RRCID -> 211738 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7770 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2016	X	1631	-0-	-385	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	1408	-0-	-1502	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
05	3007	X	1258	-0-	-1749	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
*06	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 211752 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7990 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21948	X	2985	-0-	-18963	-0-	2985	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	12063	-0-	-6557	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
03	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
04	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	15606	2			N	-0-					-0-
05	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	2			N	-0-					-0-
*06	15036	X	15036	-0-	-0-	-0-	15036	2			N	-0-					-0-

GAPPA WELL #: 1 H RRCID -> 212108 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7530 - 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
01	899	X	152	-0-	-747	-0-	152	1			N	-0-					-0-
02	728	X	137	-0-	-591	-0-	137	1			N	-0-					-0-
03	1395	X	109	-0-	-1286	-0-	109	1			N	-0-					-0-
04	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	297	1	2415	2	N	-0-					-0-
05	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	279	1	1529	2	N	-0-					-0-
*06	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	266	1	1514	2	N	-0-					-0-

T.R.W.D II WEST "D" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 212198 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 7187 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17701	X	16477	-0-	-1224	-0-	16477	2			N	-0-					-0-
02	15848	X	14512	-0-	-1336	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
03	17391	X	11232	-0-	-6159	-0-	11232	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8695	-0-	-7865	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
05	16802	X	7850	-0-	-8952	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
06	15960	X	7657	-0-	-8303	-0-	7657	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 5H RRCID -> 212518 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 7161 PERF. 7913 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	9973	2			N	-0-					-0-
02	7060	X	7060	-0-	-0-	-0-	7060	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	8753	-0-	-1415	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	6715	-0-	-3125	-0-	6715	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8429	-0-	-1739	-0-	8429	2			N	-0-					-0-
*06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	9952	2			N	-0-					-0-

REVELSTOKE WELL #: 1 H RRCID -> 212528 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7820 - 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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

E.P.R.I. WELL #: 2 H RRCID -> 212530 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7887 - 8697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7716	-0-	-468	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
02	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	8324	2			N	-0-					-0-
03	8533	X	8533	-0-	-0-	-0-	8533	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	7223	-0-	-247	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
05	9207	X	7179	-0-	-2028	-0-	7179	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6732	-0-	-2178	-0-	6732	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAGBY HASLET UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 212752 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 7224 PERF. 7930 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8773	X	8504	-0-	-269	-0-	8504	2			N	-0-					-0-
02	7924	X	6989	-0-	-935	-0-	6989	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7685	-0-	-654	-0-	7685	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	7415	-0-	-805	-0-	7415	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7412	-0-	-1082	-0-	7412	2			N	-0-					-0-
06	8220	X	7217	-0-	-1003	-0-	7217	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE WELL #: A 1H RRCID -> 212994 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 6777 PERF. 7540 - 10250

01	26660	X	23089	-0-	-3571	-0-	23089	2			N	-0-					-0-
02	22400	X	20452	-0-	-1948	-0-	20452	2			N	-0-					-0-
03	24180	X	22187	-0-	-1993	-0-	22187	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	21682	-0-	-758	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	22116	-0-	-979	-0-	22116	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	21687	-0-	-663	-0-	21687	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

01	11439	X	10944	-0-	-495	-0-	10944	2			N	-0-					-0-
02	10332	X	9689	-0-	-643	-0-	9689	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	10587	-0-	-852	-0-	10587	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	10526	-0-	-394	-0-	10526	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	10428	-0-	-639	-0-	10428	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	10076	-0-	-514	-0-	10076	2			N	-0-					-0-

COPELAND UNIT WELL #: F 1 H RRCID -> 213006 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 7331 - 9972

01	24242	X	23801	-0-	-441	-0-	23801	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	21294	-0-	-602	-0-	21294	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	23438	-0-	-804	-0-	23438	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	22626	-0-	-834	-0-	22626	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	23750	-0-	-368	-0-	23750	2			N	-0-					-0-
06	23040	X	22001	-0-	-1039	-0-	22001	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: J 3H RRCID -> 213270 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 7153 - 7952

01	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4051	3	19	9	N	17	15	1			5
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	4249	3	10	9	N	9	8	1			6
03	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	4546	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	4195	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4712	X	4281	-0-	-431	-0-	4275	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4560	X	4057	-0-	-503	-0-	4051	3	6	9	N	5	6	1			2

MARINE CREEK OF TEXAS "E" UNIT WELL #: E 1 H RRCID -> 213291 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 6896 PERF. 7393 - 9233

01	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
02	6496	X	5614	-0-	-882	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
03	7192	X	6111	-0-	-1081	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
04	6990	X	5908	-0-	-1082	-0-	5908	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	5416	-0-	-1807	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	4902	-0-	-2088	-0-	4902	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: A 1 H RRCID -> 213293 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6912 - 10004

01	25369	X	25369	-0-	-0-	-0-	25369	2			N	-0-					-0-
02	22092	X	22092	-0-	-0-	-0-	22092	2			N	-0-					-0-
03	21607	X	16457	-0-	-5150	-0-	16457	2			N	-0-					-0-
04	21945	X	21945	-0-	-0-	-0-	21945	2			N	-0-					-0-
05	37999	X	37999	-0-	-0-	-0-	37999	2			N	-0-					-0-
*06	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: E 2 H RRCID -> 213294 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 7700 - 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
01	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
02	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
03	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	3011	2			N	-0-					-0-
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
05	837	X	456	-0-	-381	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*06	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: D 1 H RRCID -> 213300 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 8107 - 9187

01	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	4116	-0-	-588	-0-	4116	2			N	-0-					-0-
03	5208	X	4146	-0-	-1062	-0-	4146	2			N	-0-					-0-
04	5040	X	3864	-0-	-1176	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	3982	-0-	-1226	-0-	3982	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3854	-0-	-1186	-0-	129	1	3725	2	N	-0-					-0-

BOSWELL WELL #: 3 H RRCID -> 213301 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7780 - 8700

01	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2714	-0-	-2	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
03	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	4424	2			N	-0-					-0-
04	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3406	-0-	-934	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	3477	-0-	-813	-0-	3477	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE "A" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 213344 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7530 - 8460

01	15779	X	14338	-0-	-1441	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
02	14028	X	12626	-0-	-1402	-0-	12626	2			N	-0-					-0-
03	15531	X	13806	-0-	-1725	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
04	14610	X	13238	-0-	-1372	-0-	13238	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	13837	-0-	-950	-0-	13837	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12642	-0-	-1248	-0-	12642	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 213354 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7286 - 9457

01	T. A.		18013	-0-	18013	35595	18013	2			N	-0-					-0-
02	52171	X	16576	-0-	-35595	-0-	16576	2			N	-0-					-0-
03	18392	X	18392	-0-	-0-	-0-	18392	2			N	-0-					-0-
04	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17983	-0-	-369	-0-	17983	2			N	-0-					-0-
*06	18144	X	18144	-0-	-0-	-0-	18144	2			N	-0-					-0-

HARRISON WELL #: 1 H RRCID -> 213411 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7810 - 9512

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-

CITCARP UNIT NORTH WELL #: 1 H RRCID -> 213444 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 7340 - 9172

01	4030	X	2714	-0-	-1316	-0-	2714	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	1635	-0-	-2201	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	4178	-0-	-69	-0-	4178	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	2822	-0-	-1288	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2106	-0-	-1944	-0-	2106	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
NORTH DOSS WELL #: 1H RRCID -> 213523 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COPELAND I UNIT WELL #: I 1 H RRCID -> 213524 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 8211 - 9185

01	25146	X	25146	-0-	-0-	-0-	25146	2			N	-0-					-0-
02	20216	X	18540	-0-	-1676	-0-	18540	2			N	-0-					-0-
03	22382	X	18	-0-	-22364	-0-	18	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
05	37099	X	37099	-0-	-0-	-0-	37099	2			N	-0-					-0-
*06	33588	X	33588	-0-	-0-	-0-	33588	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: B 1 H RRCID -> 213531 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 7644 - 8484

01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
02	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	124	1	2235	2	N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	X	33	-0-	-87	-0-	33	1			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	2520	X	2	-0-	-2518	-0-	2	2			N	-0-					-0-

L&S LAND WELL #: 2 H RRCID -> 213532 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 7545 - 8484

01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	233	1	3260	2	N	-0-					-0-
02	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	124	1	3051	2	N	-0-					-0-
03	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	253	1	5065	2	N	-0-					-0-
04	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	240	1	4824	2	N	-0-					-0-
05	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					-0-
*06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	187	1	4661	2	N	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 213729 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7841 - 9266

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROE, MAUDIE WALSH WELL #: A 1 RRCID -> 213769 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6524 - 6580

01	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					33
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

TRWD WELL #: H 2H RRCID -> 213872 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7317 - 10541

01	24118	X	22909	-0-	-1209	-0-	22909	2			N	-0-					-0-
02	21784	X	21012	-0-	-772	-0-	21012	2			N	-0-					-0-
03	24118	X	22857	-0-	-1261	-0-	22857	2			N	-0-					-0-
04	23250	X	21675	-0-	-1575	-0-	21675	2			N	-0-					-0-
05	23560	X	21956	-0-	-1604	-0-	21956	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	20282	-0-	-2218	-0-	20282	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
01	8835	X	7263	-0-	-1572	-0-	7263	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	5847	-0-	-2133	-0-	5847	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	1973	-0-	-6149	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
06	7020	X	-0-	-0-	-7020	-0-					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
01	21576	X	20850	-0-	-726	-0-	20850	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	18516	-0-	-972	-0-	18516	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	20536	-0-	-1040	-0-	20536	2			N	-0-					-0-
04	20880	X	19609	-0-	-1271	-0-	19609	2			N	-0-					-0-
05	21142	X	19692	-0-	-1450	-0-	19692	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	17870	-0-	-2320	-0-	17870	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
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-

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
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
02	8290	X	8290	-0-	-0-	-0-	8290	2			N	-0-					-0-
03	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	8261	2			N	-0-					-0-
04	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
05	8122	X	7860	-0-	-262	-0-	7860	2			N	-0-					-0-
06	7860	X	6433	-0-	-1427	-0-	6433	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
01	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-					-0-
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
03	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4057	2			N	-0-					-0-
04	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
05	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	4296	2			N	-0-					-0-
*06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3923	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST 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
01	9517	X	8260	-0-	-1257	-0-	8219	3	41	9	N	37	32	1			12
02	8596	X	7660	-0-	-936	-0-	7642	3	18	9	N	16	17	1			11
03	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9300	3	28	9	N	25	32	1			4
04	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	8669	3	13	9	N	12	13	1			3
05	8835	X	8119	-0-	-716	-0-	8109	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9030	X	7887	-0-	-1143	-0-	7875	3	12	9	N	11	12	1			5

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
01	8401	X	462	-0-	-7939	-0-	462	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	3328	-0-	-4260	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6062	-0-	-2339	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
04	22745	X	22745	-0-	-0-	-0-	22745	2			N	-0-					-0-
05	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	27851	2			N	-0-					-0-
*06	28307	X	28307	-0-	-0-	-0-	28307	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	99350	X	18512	-0-	-80838	-0-	18512	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	16328	-0-	-3692	-0-	16328	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17653	-0-	-3334	-0-	17653	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	16610	-0-	-2620	-0-	16610	2			N	-0-					-0-
05	19158	X	16801	-0-	-2357	-0-	16801	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	16088	-0-	-1822	-0-	16088	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
01	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	3874	-0-	-1698	-0-	3874	2			N	-0-					-0-
03	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	5136	-0-	-1014	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	6520	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	5417	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
01	13764	X	8761	-0-	-5003	-0-	8761	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	7326	-0-	-3426	-0-	7326	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	7290	-0-	-3498	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	9480	X	7212	-0-	-2268	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
05	9796	X	6586	-0-	-3210	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	6619	-0-	-1871	-0-	6619	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
01	20987	X	14438	-0-	-6549	-0-	14438	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	11067	-0-	-7889	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	11870	-0-	-9117	-0-	11870	2			N	-0-					-0-
04	17100	X	11343	-0-	-5757	-0-	11343	2			N	-0-					-0-
05	15097	X	10999	-0-	-4098	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	9211	-0-	-4769	-0-	9211	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
01	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	339	1	3971	2	N	-0-					-0-
02	2940	X	2675	-0-	-265	-0-	314	1	2361	2	N	-0-					-0-
03	3255	X	2737	-0-	-518	-0-	368	1	2369	2	N	-0-					-0-
04	3780	X	2710	-0-	-1070	-0-	345	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	3906	X	2695	-0-	-1211	-0-	372	1	2323	2	N	-0-					-0-
06	3780	X	2651	-0-	-1129	-0-	346	1	2305	2	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
01	1736	X	232	-0-	-1504	-0-	232	2			N	-0-					-0-
02	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					-0-
03	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
04	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	2010	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1243	-0-	-958	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
*06	2213	X	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HAYCO WELL #: E 1 H RRCID -> 214692 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7760 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FACEY WELL #: 3 H RRCID -> 214910 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7930 - 10570

01	7781	X	2459	-0-	-5322	-0-	2459	2			N	-0-			-0-
02	7028	X	3233	-0-	-3795	-0-	3233	2			N	-0-			-0-
03	7781	X	773	-0-	-7008	-0-	773	2			N	-0-			-0-
04	6480	X	6347	-0-	-133	-0-	6347	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	2257	-0-	-4439	-0-	2257	2			N	-0-			-0-
06	3450	X	158	-0-	-3292	-0-	158	2			N	-0-			-0-

FOSSIL HILL WELL #: 5H RRCID -> 214911 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 7614 - 8568

01	6262	X	4951	-0-	-1311	-0-	4951	2			N	-0-			-0-
02	5656	X	5120	-0-	-536	-0-	5120	2			N	-0-			-0-
03	5487	X	4980	-0-	-507	-0-	4980	2			N	-0-			-0-
04	5220	X	4918	-0-	-302	-0-	4918	2			N	-0-			-0-
05	5673	X	4630	-0-	-1043	-0-	4630	2			N	-0-			-0-
06	5490	X	4618	-0-	-872	-0-	4618	2			N	-0-			-0-

MARINE CREEK WELL #: C 1 H RRCID -> 215248 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 7552 - 9377

01	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	421	1	3377	2	N	-0-			-0-
02	3164	X	1815	-0-	-1349	-0-	332	1	1483	2	N	-0-			-0-
03	3503	X	2067	-0-	-1436	-0-	342	1	1725	2	N	-0-			-0-
04	3690	X	118	-0-	-3572	-0-	30	1	88	2	N	-0-			-0-
05	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-			-0-
06	3690	X	217	-0-	-3473	-0-	217	1			N	-0-			-0-

TRWD WELL #: F 3 H RRCID -> 215292 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 7341 - 10265

01	26660	X	25185	-0-	-1475	-0-	25185	2			N	-0-			-0-
02	24080	X	22912	-0-	-1168	-0-	22912	2			N	-0-			-0-
03	26660	X	25199	-0-	-1461	-0-	25199	2			N	-0-			-0-
04	25710	X	21529	-0-	-4181	-0-	21529	2			N	-0-			-0-
05	26264	X	26264	-0-	-0-	-0-	26264	2			N	-0-			-0-
06	24540	X	24063	-0-	-477	-0-	24063	2			N	-0-			-0-

TRWD II WEST WELL #: E 2H RRCID -> 215323 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 7295 - 10785

01	11253	X	-0-	-0-	-11253	-0-					N	-0-			-0-
02	10164	X	-0-	-0-	-10164	-0-					N	-0-			-0-
03	11253	X	303	-0-	-10950	-0-	303	2			N	-0-			-0-
04	10260	X	10037	-0-	-223	-0-	10037	2			N	-0-			-0-
05	11786	X	11786	-0-	-0-	-0-	11786	2			N	-0-			-0-
*06	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-			-0-

BONHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215358 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8182 - 10492

01	10323	X	9879	-0-	-444	-0-	9879	2			N	-0-			-0-
02	9324	X	8564	-0-	-760	-0-	8564	2			N	-0-			-0-
03	10199	X	9028	-0-	-1171	-0-	9028	2			N	-0-			-0-
04	9870	X	8477	-0-	-1393	-0-	8477	2			N	-0-			-0-
05	10199	X	7853	-0-	-2346	-0-	7853	2			N	-0-			-0-
06	9570	X	7290	-0-	-2280	-0-	7290	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
01	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
02	1036	X	-0-	-0-	-1036	-0-					Y	-0-					-0-
03	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			1

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
01	7068	X	4448	-0-	-2620	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
02	5712	X	3613	-0-	-2099	-0-	3613	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4374	-0-	-1206	-0-	4374	2			N	-0-					-0-
04	5400	X	3949	-0-	-1451	-0-	3949	2			N	-0-					-0-
05	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	5626	2			N	-0-					-0-
*06	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	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
01	1767	X	383	-0-	-1384	-0-	383	3			N	-0-					-0-
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-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
01	5518	X	2192	-0-	-3326	-0-	2180	3	12	9	N	11	9	1			4
02	4984	X	2267	-0-	-2717	-0-	2264	3	3	9	N	3	5	1			2
03	3286	X	2219	-0-	-1067	-0-	2212	3	7	9	N	6	7	1			1
04	3180	X	1748	-0-	-1432	-0-	1745	3	3	9	N	3	3	1			1
05	3286	X	921	-0-	-2365	-0-	920	3	1	9	N	1	1	1			1
06	2430	X	128	-0-	-2302	-0-	128	3			N	-0-	1	1			-0-

BEECHWOOD WELL #: C 1 H RRCID -> 215377 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8417 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLIAN "C" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215400 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 8952 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	18538	X	9869	-0-	-8669	-0-	9869	2			N	-0-					-0-
02	18116	X	-0-	-0-	-18116	-0-					N	-0-					-0-
03	21984	X	21984	-0-	-0-	-0-	21984	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	18190	-0-	-1220	-0-	18190	2			N	-0-					-0-
05	19065	X	17039	-0-	-2026	-0-	17039	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	14632	-0-	-5888	-0-	14632	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KARANGES "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215708 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 8104 - 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
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-

HBB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215713 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7198 PERF. 7952 - 10808

01	35371	X	33852	-0-	-1519	-0-	33852	2			N	-0-					-0-
02	42168	X	26685	-0-	-15483	-0-	26685	2			N	-0-					-0-
03	46686	X	24880	-0-	-21806	-0-	24880	2			N	-0-					-0-
04	45180	X	18589	-0-	-26591	-0-	18589	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	17244	-0-	-20886	-0-	17244	2			N	-0-					-0-
06	32760	X	14952	-0-	-17808	-0-	14952	2			N	-0-					-0-

MAUDI WALSH ROE WELL #: A 4H RRCID -> 215716 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6785 - 8262

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	T. A.		1985	-0-	1985	1985	1985	2			N	-0-					107

PEARCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 215726 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7785 - 9092

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-

MORITZ "A" UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 215811 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7595 - 9510

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-

WELLS "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215824 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7653 - 10303

01	11935	X	8425	-0-	-3510	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	4535	-0-	-4033	-0-	4535	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	4688	-0-	-4116	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	6152	-0-	-2368	-0-	6152	2			N	-0-					-0-
05	8432	X	2358	-0-	-6074	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7121	-0-	-1039	-0-	7121	2			N	-0-					-0-

MCCARLEY WELL #: C 1H RRCID -> 215869 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8628 - 9968

01	1674	X	339	-0-	-1335	-0-	339	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	9	-0-	-2959	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
04	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3627	X	1585	-0-	-2042	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
02	3276	X	934	-0-	-2342	-0-	934	2			N	-0-					-0-
03	2604	X	2526	-0-	-78	-0-	2526	2			N	-0-					-0-
04	2520	X	1663	-0-	-857	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	2217	-0-	-213	-0-	2217	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
01	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	4029	3	37	9	Y	34	31	1			18
02	4088	X	3538	-0-	-550	-0-	3512	3	26	9	Y	24	19	1			23
03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5051	3	29	9	Y	26	23	1			26
04	4380	X	3225	-0-	-1155	-0-	3204	3	21	9	Y	19	39	1			6
05	4061	X	2726	-0-	-1335	-0-	2716	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		2584	-0-	2584	2584	2571	3	13	9	Y	12	14	1			5

FERGASON WELL #: 1 RRCID -> 216132 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8020 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3255	X	2921	-0-	-334	-0-	2921	2			N	-0-					51
02	2940	X	2773	-0-	-167	-0-	2773	2			N	-0-					51
03	3441	X	2464	-0-	-977	-0-	2464	2			N	-0-					51
04	3330	X	2537	-0-	-793	-0-	2537	2			N	-0-					51
05	3441	X	2574	-0-	-867	-0-	2574	2			N	-0-					51
*06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	3012	2			N	-0-					38

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
01	10044	X	9303	-0-	-741	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
02	9072	X	8809	-0-	-263	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
03	9796	X	9176	-0-	-620	-0-	9176	2			N	-0-					-0-
04	9240	X	8837	-0-	-403	-0-	8837	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	9029	-0-	-736	-0-	9029	2			N	-0-					-0-
06	9450	X	8493	-0-	-957	-0-	8493	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
01	8835	X	7301	-0-	-1534	-0-	601	1	6700	2	N	-0-					-0-
02	7756	X	6629	-0-	-1127	-0-	516	1	6113	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	6993	-0-	-912	-0-	517	1	6476	2	N	-0-					-0-
04	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	701	1	6991	2	N	-0-					-0-
05	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	704	1	6698	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	5773	-0-	-1337	-0-	365	1	5408	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
01	6758	X	6261	-0-	-497	-0-	6261	2			N	-0-					-0-
02	6104	X	5434	-0-	-670	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	6106	-0-	-404	-0-	6106	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	5720	-0-	-490	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5592	-0-	-825	-0-	5592	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5234	-0-	-826	-0-	5234	2			N	-0-					-0-

BEAN "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216447 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7592 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
BRATTEN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 216476 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 4956 PERF. 5450 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DORSEY WELL #: 1H RRCID -> 216477 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5423 PERF. 5650 - 8450

01	3441	X	3294	-0-	-147	-0-	469	1	2825	3	N	-0-					60
02	3052	X	2823	-0-	-229	-0-	425	1	2395	3	N	3					63
							3	9									
03	3255	X	3176	-0-	-79	-0-	468	1	2682	3	N	24					87
							26	9									
04	3180	X	3005	-0-	-175	-0-	451	1	2554	3	N	-0-					87
05	3286	X	2869	-0-	-417	-0-	471	1	2398	3	N	-0-					87
06	3180	X	2915	-0-	-265	-0-	457	1	2457	3	N	1					88
							1	9									

TRWD "F" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 216546 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 7483 - 9643

01	17422	X	16826	-0-	-596	-0-	16826	2			N	-0-					-0-
02	15736	X	15052	-0-	-684	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	16589	-0-	-833	-0-	16589	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	15735	-0-	-1095	-0-	15735	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	15211	-0-	-1808	-0-	15211	2			N	-0-					-0-
06	16290	X	13396	-0-	-2894	-0-	13396	2			N	-0-					-0-

DOUBLE WING TRUDE "A" WELL #: 2H RRCID -> 216558 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6720 - 9302

01	T. A.		296	-0-	296	400	296	1			N	-0-					40
02	400	X	-0-	-0-	-400	-0-					N	-0-					40
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					40
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					40

SANSOM, MARION UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217179 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 7341 - 8314

01	8122	X	4302	-0-	-3820	-0-	4302	2			N	-0-					-0-
02	7644	X	-0-	-0-	-7644	-0-					N	-0-					-0-
03	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	34059	2			N	-0-					-0-
04	33102	X	33102	-0-	-0-	-0-	33102	2			N	-0-					-0-
05	29403	X	29403	-0-	-0-	-0-	29403	2			N	-0-					-0-
*06	25416	X	25416	-0-	-0-	-0-	25416	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

01	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4111	3	18	9	N	16	17	1			2
02	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	3462	3	8	9	N	7	4	1			5
03	5208	X	3670	-0-	-1538	-0-	3658	3	12	9	N	11	14	1			2
04	5040	X	3282	-0-	-1758	-0-	3278	3	4	9	N	4	5	1			1
05	5208	X	3178	-0-	-2030	-0-	3171	3	7	9	N	6	4	1			3
06	3990	X	3184	-0-	-806	-0-	3178	3	6	9	N	5	6	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE E WELL #: C 1H RRCID -> 217213 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8643 - 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
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-

COLD STORAGE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 217230 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7843 - 9569

01	11873	X	4851	-0-	-7022	-0-	129	1	4722	2	N	-0-					-0-
02	10724	X	6082	-0-	-4642	-0-	164	1	5918	2	N	-0-					-0-
03	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	362	1	15495	2	N	-0-					-0-
04	15367	X	15367	-0-	-0-	-0-	351	1	15016	2	N	-0-					-0-
05	17799	X	17799	-0-	-0-	-0-	362	1	17437	2	N	-0-					-0-
*06	16750	X	16750	-0-	-0-	-0-	351	1	16399	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217253 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7932 - 10082

01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					N	-0-					-0-
02	9128	X	-0-	-0-	-9128	-0-					N	-0-					-0-
03	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 3H RRCID -> 217257 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 6792 PERF. 7240 - 8546

01	8680	X	7619	-0-	-1061	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	6761	-0-	-1219	-0-	6761	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7428	-0-	-1407	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	8550	X	7166	-0-	-1384	-0-	7166	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	7005	-0-	-807	-0-	7005	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	7203	-0-	-177	-0-	7203	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 217258 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7880 - 9083

01	7657	X	6572	-0-	-1085	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	5210	-0-	-1678	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6304	-0-	-1322	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4810	-0-	-2270	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	4022	-0-	-3294	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	4723	-0-	-1637	-0-	4723	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 1H RRCID -> 217285 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 6890 - 8962

01	4960	X	3515	-0-	-1445	-0-	3485	2	30	9	Y	27	25	1			17
02	4228	X	4003	-0-	-225	-0-	3975	2	28	9	Y	25	19	1			23
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4706	2	24	9	Y	22	22	1			23
04	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	4041	2	30	9	Y	27	42	1			8
05	4433	X	4078	-0-	-355	-0-	4063	2	15	9	Y	14	11	1			11
06	DLQ	G-10	4102	-0-	4102	4102	4078	2	24	9	Y	22	24	1			9

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 3H RRCID -> 217289 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 7098 - 8589

01	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3422	3	30	9	Y	27	27	1			15
02	2968	X	2168	-0-	-800	-0-	2151	3	17	9	Y	15	15	1			15
03	3317	X	2063	-0-	-1254	-0-	2052	3	11	9	Y	10	13	1			12
04	3330	X	1568	-0-	-1762	-0-	1557	3	11	9	Y	10	19	1			3
05	3441	X	1640	-0-	-1801	-0-	1633	3	7	9	Y	6	5	1			4
06	DLQ	G-10	1921	-0-	1921	1921	1910	3	11	9	Y	10	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5332	X	4738	-0-	-594	-0-	4697	3	41	9	Y	37	40	1			22
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	5056	3	34	9	Y	31	25	1			28
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	27	1			27
04	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5455	3	41	9	Y	37	54	1			10
05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	5881	3	23	9	Y	21	16	1			15
06	DLQ G-10		5398	-0-	5398	5398	5370	3	28	9	Y	25	30	1			10

WALSH CRESSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 217293 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 7030 - 8828

01	5022	X	4420	-0-	-602	-0-	4384	3	36	9	Y	33	35	1			20
02	4144	X	3728	-0-	-416	-0-	3705	3	23	9	Y	21	19	1			22
03	4836	X	3851	-0-	-985	-0-	3828	3	23	9	Y	21	20	1			23
04	4680	X	4124	-0-	-556	-0-	4095	3	29	9	Y	26	42	1			7
05	4836	X	2263	-0-	-2573	-0-	2248	3	15	9	Y	14	11	1			10
06	DLQ G-10		4002	-0-	4002	4002	3980	3	22	9	Y	20	22	1			8

TRWD WELL #: E 21H RRCID -> 217296 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 7219 - 10079

01	16647	X	14922	-0-	-1725	-0-	14922	2			N	-0-					-0-
02	15036	X	12984	-0-	-2052	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14890	-0-	-1757	-0-	14890	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14207	-0-	-1903	-0-	14207	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14357	-0-	-1608	-0-	14357	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	13528	-0-	-902	-0-	13528	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: B 4 H RRCID -> 217323 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6902 - 8098

01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MISSION UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 217498 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7713 - 8993

01	11780	X	7921	-0-	-3859	-0-	591	1	7330	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	5695	-0-	-4945	-0-	524	1	5171	2	N	-0-					-0-
03	11780	X	6600	-0-	-5180	-0-	589	1	6011	2	N	-0-					-0-
04	10290	X	7132	-0-	-3158	-0-	510	1	6622	2	N	-0-					-0-
05	7936	X	5840	-0-	-2096	-0-	559	1	5281	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	6002	-0-	-1678	-0-	521	1	5481	2	N	-0-					-0-

HAYCO "F" WELL #: F 3 H RRCID -> 217520 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 6962 PERF. 7577 - 9225

01	17980	X	16606	-0-	-1374	-0-	16606	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	16120	-0-	-64	-0-	16120	2			N	-0-					-0-
03	18228	X	17496	-0-	-732	-0-	17496	2			N	-0-					-0-
04	17640	X	16816	-0-	-824	-0-	16816	2			N	-0-					-0-
05	18228	X	10646	-0-	-7582	-0-	10646	2			N	-0-					-0-
*06	17622	X	17622	-0-	-0-	-0-	17622	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST "E" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 217525 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7762 - 9298

01	9827	X	8415	-0-	-1412	-0-	8415	2			N	-0-					-0-
02	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
03	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	10759	2			N	-0-					-0-
04	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	9099	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	10513	-0-	-89	-0-	10513	2			N	-0-					-0-
06	10410	X	8297	-0-	-2113	-0-	8297	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	20274	X	18282	-0-	-1992	-0-	18282	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	15852	-0-	-2460	-0-	15852	2			N	-0-					-0-
03	19964	X	18548	-0-	-1416	-0-	18548	2			N	-0-					-0-
04	18930	X	17528	-0-	-1402	-0-	17528	2			N	-0-					-0-
05	19561	X	17921	-0-	-1640	-0-	17921	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	16727	-0-	-1213	-0-	16727	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
01	6324	X	5616	-0-	-708	-0-	5586	3	30	9	N	27	22	1			9
02	5712	X	5593	-0-	-119	-0-	5580	3	13	9	N	12	13	1			8
03	6324	X	5899	-0-	-425	-0-	5881	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5580	X	5559	-0-	-21	-0-	5551	3	8	9	N	7	8	1			2
05	6200	X	5736	-0-	-464	-0-	5729	3	7	9	N	6	4	1			4
06	6000	X	5106	-0-	-894	-0-	5098	3	8	9	N	7	8	1			3

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
01	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
02	6664	X	6251	-0-	-413	-0-	6251	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6839	-0-	-539	-0-	6839	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	6467	-0-	-703	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	6829	-0-	-580	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
06	7170	X	5326	-0-	-1844	-0-	5326	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
01	1922	X	1221	-0-	-701	-0-	1209	3	12	9	Y	11	11	1			7
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					Y	1	5	1			3
03	1643	X	25	-0-	-1618	-0-	25	3			Y	-0-	2	1			1
04	1590	X	1309	-0-	-281	-0-	1294	3	15	9	Y	14	12	1			3
05	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	1951	3	9	9	Y	8	6	1			5
06	DLQ G-10		1788	-0-	1788	1788	1778	3	10	9	Y	9	10	1			4

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
01	44020	X	24726	-0-	-19294	-0-	24726	2			N	-0-					-0-
02	39760	X	21252	-0-	-18508	-0-	21252	2			N	-0-					-0-
03	35154	X	22289	-0-	-12865	-0-	22289	2			N	-0-					-0-
04	28020	X	20227	-0-	-7793	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
05	26319	X	20411	-0-	-5908	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	17830	-0-	-6110	-0-	17830	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
01	17484	X	15290	-0-	-2194	-0-	15290	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	10546	-0-	-4854	-0-	10546	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	11520	-0-	-5530	-0-	11520	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	9882	-0-	-5328	-0-	9882	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	10030	-0-	-5377	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10712	-0-	-4078	-0-	10712	2			N	-0-					-0-

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
01	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
02	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			N	-0-					-0-
03	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
*06	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	2677	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 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
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13	11	1			4
02	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2492	3	6	9	N	5	6	1			3
03	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2264	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2143	3	2	9	N	2	2	1			1
06	2190	N	1969	-0-	-221	-0-	1966	3	3	9	N	3	3	1			1

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
01	7595	X	7316	-0-	-279	-0-	7280	3	36	9	N	33	28	1			11
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6953	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7626	X	7519	-0-	-107	-0-	7497	3	22	9	N	20	27	1			3
04	7380	X	7038	-0-	-342	-0-	7028	3	10	9	N	9	10	1			2
05	7719	X	6956	-0-	-763	-0-	6947	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7470	X	6677	-0-	-793	-0-	6667	3	10	9	N	9	10	1			4

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
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-

PURPLE CHENILLE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 218599 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 6279 PERF. 6890 - 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
01	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	9977	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	7057	-0-	-2575	-0-	7057	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	8970	-0-	-1694	-0-	8760	2	210	9	N	191	191	1			-0-
04	10320	X	9704	-0-	-616	-0-	9704	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9763	-0-	-746	-0-	9763	2			N	-0-					-0-
06	9660	X	9085	-0-	-575	-0-	9085	2			N	-0-					-0-

TRWD EAST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219223 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7368 - 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
01	13878	X	13878	-0-	-0-	-0-	13878	2			N	-0-					-0-
02	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	12832	2			N	-0-					-0-
03	13694	X	13694	-0-	-0-	-0-	13694	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	12728	-0-	-172	-0-	12728	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	12620	-0-	-710	-0-	12620	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	12050	-0-	-850	-0-	12050	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 219226 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7960 - 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
01	25516	X	25516	-0-	-0-	-0-	25516	2			N	-0-					-0-
02	20666	X	20666	-0-	-0-	-0-	20666	2			N	-0-					-0-
03	20981	X	20981	-0-	-0-	-0-	20981	2			N	-0-					-0-
04	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	19241	2			N	-0-					-0-
05	17996	X	17996	-0-	-0-	-0-	17996	2			N	-0-					-0-
06	15870	X	14611	-0-	-1259	-0-	14611	2			N	-0-					-0-

IESI UNIT WELL #: 2H RRCID -> 219227 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7586 PERF. 7896 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
TCU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219229 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 8179 - 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
01	14334	X	14334	-0-	-0-	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
02	12404	X	12270	-0-	-134	-0-	12270	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	6268	-0-	-7465	-0-	6268	2			N	-0-					-0-
04	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-
05	14322	X	-0-	-0-	-14322	-0-					N	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-					-0-

FOREST HILL WELL #: 1 H RRCID -> 219233 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8189 - 9444

01	9579	X	6508	-0-	-3071	-0-	6508	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	8109	-0-	-67	-0-	8109	2			N	-0-					-0-
03	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
04	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	6743	-0-	-2247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	6759	-0-	-2181	-0-	6759	2			N	-0-					-0-

MISSION "A" WELL #: 2 H RRCID -> 219234 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7848 - 9432

01	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5307	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	2790	-0-	-2340	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4095	-0-	-1206	-0-	4095	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4203	-0-	-927	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

LEWISVILLE "7" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 219243 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7932 - 8812

01	10974	X	10371	-0-	-603	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	8540	-0-	-1372	-0-	8540	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9863	-0-	-1111	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
04	10560	X	9368	-0-	-1192	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	8821	-0-	-2091	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	8308	-0-	-1742	-0-	8308	2			N	-0-					-0-

WALKER-BRUMMETT WELL #: 1H RRCID -> 219800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 8360 - 10530

01	10478	X	9242	-0-	-1236	-0-	9242	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	7431	-0-	-2033	-0-	7431	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	4509	-0-	-5752	-0-	4509	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	6684	-0-	-2886	-0-	6684	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	6079	-0-	-3376	-0-	6079	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	5788	-0-	-3152	-0-	5788	2			N	-0-					-0-

CARROT TOP CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 220104 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 6277 PERF. 6880 - 10452

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

CARROT TOP CADDIS WELL #: 2H RRCID -> 220105 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 6241 PERF. 6790 - 9542

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	3658	X	3506	-0-	-152	-0-	3492	3	14	9	N	13	15	1			2
02	3948	X	3930	-0-	-18	-0-	3921	3	9	9	N	8	5	1			5
03	4681	X	4581	-0-	-100	-0-	4578	3	3	9	N	3	7	1			1
04	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	4635	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	4681	3	7	9	N	6	3	1			3
*06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4758	3	7	9	N	6	6	1			3

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220435 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 8157 PERF. 8635 - 11757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	X	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-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-

BEECHWOOD WELL #: E 1 H RRCID -> 220438 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 8165 - 10013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11935	X	11487	-0-	-448	-0-	11487	2			N	-0-					-0-
02	10640	X	10154	-0-	-486	-0-	10154	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	11035	-0-	-652	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
04	11310	X	10030	-0-	-1280	-0-	10030	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	10611	-0-	-1076	-0-	10611	2			N	-0-					-0-
06	11130	X	10378	-0-	-752	-0-	10378	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE D WELL #: B 4H RRCID -> 220440 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 8563 - 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
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	2046	-0-	-334	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
04	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-
05	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-					-0-
06	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	-0-					-0-

PURSELLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220441 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7339 PERF. 7806 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		15168	-0-	15168	22058	15168	2			N	-0-					-0-
02	35851	X	13793	-0-	-22058	-0-	13793	2			N	-0-					-0-
03	13550	X	13550	-0-	-0-	-0-	13550	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	11698	-0-	-2972	-0-	11698	2			N	-0-					-0-
05	15283	X	11397	-0-	-3886	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
06	14790	X	10878	-0-	-3912	-0-	10878	2			N	-0-					-0-

RAILHEAD WELL #: 6H RRCID -> 220448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7702 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14686	X	14686	-0-	-0-	-0-	14686	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	11729	-0-	-1067	-0-	11729	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	11627	-0-	-4090	-0-	11627	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	11538	-0-	-3672	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
05	15717	X	10815	-0-	-4902	-0-	10815	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	13094	-0-	-1126	-0-	13094	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 220450 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7954 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	11535	-0-	-1671	-0-	11535	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	10273	-0-	-1823	-0-	10273	2			N	-0-					-0-
03	13392	X	11242	-0-	-2150	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11001	-0-	-1959	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	9690	-0-	-3237	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
*06	11582	X	11582	-0-	-0-	-0-	11582	2			N	-0-					-0-

SDA "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 220452 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7654 - 9040

01	14012	X	11631	-0-	-2381	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
02	13093	X	13093	-0-	-0-	-0-	13093	2			N	-0-					-0-
03	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	13319	2			N	-0-					-0-
04	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	12852	-0-	-1439	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
*06	14015	X	14015	-0-	-0-	-0-	14015	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 3H RRCID -> 220453 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7212 - 8685

01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	21	-0-	-309	-0-	21	3			N	-0-					-0-
05	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: R 2H RRCID -> 220528 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 6998 - 8344

01	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	4807	3	25	9	N	23	19	1			7
02	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4742	3	11	9	N	10	10	1			7
03	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5120	3	14	9	N	13	18	1			2
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4912	3	7	9	N	6	7	1			1
05	5270	X	4736	-0-	-534	-0-	4732	3	4	9	N	4	3	1			2
06	5100	X	4112	-0-	-988	-0-	4108	3	4	9	N	4	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: T 1H RRCID -> 220529 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7261 - 9783

01	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	6888	X	11	-0-	-6877	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
05	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: A 3 H RRCID -> 220551 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7173 - 8229

01	2666	X	2263	-0-	-403	-0-	2252	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2408	X	2193	-0-	-215	-0-	2187	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2666	X	1922	-0-	-744	-0-	1916	3	6	9	N	5	7	1			1
04	2460	X	1072	-0-	-1388	-0-	1071	3	1	9	N	1	2	1			-0-
05	2418	X	1267	-0-	-1151	-0-	1265	3	2	9	N	2	1	1			1
06	2340	X	1268	-0-	-1072	-0-	1266	3	2	9	N	2	2	1			1

MAUDI WALSH ROE WELL #: C 1H RRCID -> 220560 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 7288 - 8713

01	6200	X	4930	-0-	-1270	-0-	4930	2			N	-0-					46
02	5432	X	5059	-0-	-373	-0-	5059	2			N	-0-					46
03	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			N	-0-					46
04	5520	X	4833	-0-	-687	-0-	4833	2			N	-0-					46
05	5704	X	5273	-0-	-431	-0-	5273	2			N	-0-					46
06	6360	X	5644	-0-	-716	-0-	5644	2			N	-0-					46

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	29109	X	27277	-0-	-1832	-0-	27277	2			N	-0-					-0-
02	28115	X	28115	-0-	-0-	-0-	28115	2			N	-0-					-0-
03	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	29602	2			N	-0-					-0-
04	39432	X	39432	-0-	-0-	-0-	39432	2			N	-0-					-0-
05	103137	X	103137	-0-	-0-	-0-	103137	2			N	-0-					-0-
*06	80752	X	80752	-0-	-0-	-0-	80752	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
01	27836	X	27836	-0-	-0-	-0-	27836	2			N	-0-					-0-
02	22425	X	22425	-0-	-0-	-0-	22425	2			N	-0-					-0-
03	25048	X	13961	-0-	-11087	-0-	13961	2			N	-0-					-0-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-
05	26753	X	17770	-0-	-8983	-0-	17770	2			N	-0-					-0-
*06	54283	X	54283	-0-	-0-	-0-	54283	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
01	11656	X	7472	-0-	-4184	-0-	7472	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6779	-0-	-2573	-0-	6779	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	7203	-0-	-950	-0-	7203	2			N	-0-					-0-
04	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
05	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7930	2			N	-0-					-0-
*06	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	7632	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
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-

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
01	7905	X	1540	-0-	-6365	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	1288	-0-	-5852	-0-	1288	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	7	-0-	-6565	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*04	3690	X	1195	-0-	-2495	-0-	1195	2			N	-0-					-0-
*05	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					-0-
*06	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

STONE WELL #: 1H RRCID -> 220700 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 8242 - 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
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-

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
01	2418	X	2352	-0-	-66	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
02	2091	X	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
03	1984	X	832	-0-	-1152	-0-	832	2			N	-0-					-0-
04	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
*06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	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 3H RRCID -> 220713 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7213 - 10343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8618	X	6777	-0-	-1841	-0-	6754	3	23	9	N	21	9	1			13
02	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7924	3	19	9	N	17	19	1			11
03	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7917	3	25	9	N	23	30	1			4
04	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	6838	3	10	9	N	9	11	1			2
05	8804	X	6796	-0-	-2008	-0-	6786	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8520	X	6194	-0-	-2326	-0-	6184	3	10	9	N	9	10	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: F 4H RRCID -> 220714 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7803 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8308	X	6948	-0-	-1360	-0-	6920	3	28	9	N	25	28	1			3
02	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	8288	3	20	9	N	18	9	1			12
03	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	9258	3	28	9	N	25	33	1			4
04	8220	X	8163	-0-	-57	-0-	8151	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9207	X	8232	-0-	-975	-0-	8223	3	9	9	N	8	6	1			5
06	9000	X	7011	-0-	-1989	-0-	6999	3	12	9	N	11	11	1			5

WALSH RANCH WEST WELL #: I 1 H RRCID -> 220715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6662 PERF. 7309 - 9557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	5604	-0-	-2425	-0-	5578	3	26	9	N	24	25	1	1	8	3
02	7252	X	2190	-0-	-5062	-0-	2184	3	6	9	N	5	8	1			-0-
03	7812	X	-0-	-0-	-7812	-0-					N	-0-					-0-
04	7260	X	31	-0-	-7229	-0-	31	3			N	-0-					-0-
05	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	5551	3	23	9	N	21	22	1			3
02	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5874	3	13	9	N	12	7	1			8
03	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	5621	3	18	9	N	16	21	1			3
04	5400	X	4658	-0-	-742	-0-	4651	3	7	9	N	6	7	1			2
05	6510	X	5114	-0-	-1396	-0-	5108	3	6	9	N	5	4	1			3
06	6300	X	4973	-0-	-1327	-0-	4965	3	8	9	N	7	7	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: S 1H RRCID -> 220717 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4768	3	22	9	N	20	17	1			6
02	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	4106	3	10	9	N	9	9	1			6
03	4526	X	4288	-0-	-238	-0-	4276	3	12	9	N	11	15	1			2
04	4650	X	3929	-0-	-721	-0-	3923	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4805	X	3555	-0-	-1250	-0-	3551	3	4	9	N	4	3	1			2
06	4650	X	2816	-0-	-1834	-0-	2812	3	4	9	N	4	4	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: R 1H RRCID -> 220718 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7292 - 9128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4061	X	3679	-0-	-382	-0-	3660	3	19	9	N	17	15	1			5
02	3892	X	3558	-0-	-334	-0-	3549	3	9	9	N	8	8	1			5
03	4309	X	3701	-0-	-608	-0-	3690	3	11	9	N	10	13	1			2
04	4170	X	3480	-0-	-690	-0-	3476	3	4	9	N	4	5	1			1
05	4278	X	3526	-0-	-752	-0-	3522	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3810	X	3341	-0-	-469	-0-	3335	3	6	9	N	5	5	1			2

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 220722 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 6950 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	2174	2	32	9	Y	29	33	1			16
02	2632	X	1532	-0-	-1100	-0-	1517	2	15	9	Y	14	16	1			14
03	2945	X	2460	-0-	-485	-0-	2438	2	22	9	Y	20	15	1			19
04	2850	X	1860	-0-	-990	-0-	1837	2	23	9	Y	21	33	1			7
05	2945	X	1821	-0-	-1124	-0-	1810	2	11	9	Y	10	9	1			8
06	DLQ	G-10	1567	-0-	1567	1567	1563	2	4	9	Y	4	9	1			3

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH CRESSON RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 220723 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 7058 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5356	-0-	-7	-0-	5311	2	45	9	Y	41	42	1			25
02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	4870	2	32	9	Y	29	26	1			28
03	5704	X	5547	-0-	-157	-0-	5519	2	28	9	Y	25	27	1			26
04	5520	X	5327	-0-	-193	-0-	5290	2	37	9	Y	34	51	1			9
05	13876	X	13876	-0-	-0-	-0-	13832	2	44	9	Y	40	28	1			21
06	DLQ G-10		5305	-0-	5305	5305	5275	2	30	9	Y	27	36	1			12

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
01	9672	X	8876	-0-	-796	-0-	8876	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	7951	-0-	-785	-0-	7951	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	8782	-0-	-890	-0-	8782	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8425	-0-	-875	-0-	8425	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8289	-0-	-1042	-0-	8289	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	8274	-0-	-306	-0-	8274	2			N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 6H RRCID -> 221298 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 5084 PERF. 6025 - 8475

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

DOUBLE WING TRUDE WELL #: 1H RRCID -> 221341 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 8080 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8184	X	6916	-0-	-1268	-0-	6916	2			N	-0-					158
02	7392	X	5765	-0-	-1627	-0-	5765	2			N	-0-					158
03	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					158
04	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					158
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	7876	2			N	-0-					158
*06	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	2			N	-0-					158

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 222875 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6872 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4278	X	2831	-0-	-1447	-0-	2802	3	29	9	Y	26	30	1			14
02	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4081	3	28	9	Y	25	18	1			21
03	4278	X	3869	-0-	-409	-0-	3850	3	19	9	Y	17	19	1			19
04	3780	X	3377	-0-	-403	-0-	3356	3	21	9	Y	19	32	1			6
05	4557	X	2852	-0-	-1705	-0-	2842	3	10	9	Y	9	8	1			7
06	DLQ G-10		4062	-0-	4062	4062	4038	3	24	9	Y	22	21	1			8

RIDDLE WELL #: A 1H RRCID -> 222900 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6296 PERF. 6797 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7812	X	5144	-0-	-2668	-0-	5144	2			N	-0-					64
02	7056	X	4200	-0-	-2856	-0-	4200	2			N	-0-					64
03	7812	X	4704	-0-	-3108	-0-	4704	2			N	-0-					64
04	6180	X	4541	-0-	-1639	-0-	4455	2	86	9	N	78					142
05	5797	X	4594	-0-	-1203	-0-	4464	2	130	9	N	118	188	1			72
06	4980	X	4112	-0-	-868	-0-	4112	2			N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE "A" NE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 222903 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6784 PERF. 7855 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22754	X	17081	-0-	-5673	-0-	17081	2			N	-0-					-0-
02	19880	X	15413	-0-	-4467	-0-	15413	2			N	-0-					-0-
03	20460	X	16648	-0-	-3812	-0-	16648	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15761	-0-	-1939	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
05	17949	X	15756	-0-	-2193	-0-	15756	2			N	-0-					-0-
06	16530	X	15359	-0-	-1171	-0-	15359	2			N	-0-					-0-

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
01	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7720	3	40	9	N	36	30	1			12
02	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	7244	3	17	9	N	15	17	1			10
03	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7655	3	23	9	N	21	27	1			4
04	7500	X	7359	-0-	-141	-0-	7350	3	9	9	N	8	10	1			2
05	8029	X	7477	-0-	-552	-0-	7468	3	9	9	N	8	5	1			5
06	7770	X	6520	-0-	-1250	-0-	6510	3	10	9	N	9	10	1			4

TURNER TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222908 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7782 - 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
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-

HARPER NEJ WEST WELL #: 1H RRCID -> 222909 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8566 - 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
01	3751	X	3526	-0-	-225	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3387	-0-	-364	-0-	3387	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2745	-0-	-885	-0-	2745	2			N	-0-					-0-
05	3751	X	2627	-0-	-1124	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	3630	X	2499	-0-	-1131	-0-	2499	2			N	-0-					-0-

LANGLEY WELL #: 6H RRCID -> 222910 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7744 - 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
01	7254	X	6591	-0-	-663	-0-	6591	2			N	-0-					-0-
02	6552	X	6021	-0-	-531	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
03	7254	X	6469	-0-	-785	-0-	6469	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	5690	-0-	-700	-0-	5690	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6013	-0-	-652	-0-	6013	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	5806	-0-	-644	-0-	5806	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 10H RRCID -> 222912 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7056 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9338	-0-	-1140	-0-	9338	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8057	-0-	-1519	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9655	-0-	-947	-0-	9655	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	8814	-0-	-1446	-0-	8814	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	9101	-0-	-788	-0-	9101	2			N	-0-					-0-
06	9330	X	8481	-0-	-849	-0-	8481	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 11H RRCID -> 222914 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7516 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9362	X	8353	-0-	-1009	-0-	8353	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	8364	-0-	-92	-0-	8364	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	6483	-0-	-2879	-0-	6483	2			N	-0-					-0-
04	8592	X	8592	-0-	-0-	-0-	8592	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7981	-0-	-1288	-0-	7981	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	7698	-0-	-1272	-0-	7698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JAVERI UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222919 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7709 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7998	X	5058	-0-	-2940	-0-	5058	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4548	-0-	-1248	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	4889	-0-	-1249	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
04	5430	X	4267	-0-	-1163	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
05	5146	X	5073	-0-	-73	-0-	5073	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4562	-0-	-328	-0-	4562	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 222924 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7328 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	6806	2	1	9	Y	1	1	8			14
02	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	6278	2			Y	-0-					14
03	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6784	2	31	9	Y	28	34	1			8
04	6540	X	6520	-0-	-20	-0-	6520	2			Y	-0-					8
05	6758	X	6526	-0-	-232	-0-	6526	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		6444	-0-	6444	6444	6421	2	23	9	Y	21	29	1			-0-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 1H RRCID -> 223718 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8430 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11284	X	11279	-0-	-5	-0-	11279	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	10143	-0-	-49	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10520	-0-	-764	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
*04	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
*05	11415	X	11415	-0-	-0-	-0-	11415	2			N	-0-					-0-
06	10920	X	10736	-0-	-184	-0-	10736	2			N	-0-					-0-

KARANGES "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 223800 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8198 - 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
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-

BEECHWOOD WELL #: E 2 H RRCID -> 223801 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7942 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	5357	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	4536	-0-	-196	-0-	4536	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4958	-0-	-281	-0-	4958	2			N	-0-					-0-
04	5190	X	4827	-0-	-363	-0-	4827	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4961	-0-	-402	-0-	4961	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	5059	-0-	-131	-0-	5059	2			N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 223802 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 8055 - 10463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10726	X	10267	-0-	-459	-0-	10267	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	9108	-0-	-580	-0-	9108	2			N	-0-					-0-
03	10967	X	10967	-0-	-0-	-0-	10967	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9778	-0-	-602	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	9527	-0-	-734	-0-	9527	2			N	-0-					-0-
06	10380	X	9022	-0-	-1358	-0-	9022	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MISSION "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223803 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7713 - 10699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10943	X	10065	-0-	-878	-0-	134	1	9931	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	8537	-0-	-1655	-0-	118	1	8419	2	N	-0-					-0-
03	13702	X	12205	-0-	-1497	-0-	138	1	12067	2	N	-0-					-0-
04	13260	X	8958	-0-	-4302	-0-	143	1	8815	2	N	-0-					-0-
05	13702	X	7233	-0-	-6469	-0-	171	1	7062	2	N	-0-					-0-
06	11820	X	9633	-0-	-2187	-0-	189	1	9444	2	N	-0-					-0-

UNION PACIFIC "A" WELL #: 1H RRCID -> 223804 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7492 - 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
01	6417	X	5324	-0-	-1093	-0-	5324	2			N	-0-					-0-
02	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
03	6236	X	6236	-0-	-0-	-0-	6236	2			N	-0-					-0-
04	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	4630	-0-	-2004	-0-	4630	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	5640	-0-	-780	-0-	5640	2			N	-0-					-0-

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
01	12493	X	11428	-0-	-1065	-0-	11428	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10280	-0-	-948	-0-	10280	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	11211	-0-	-941	-0-	11211	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10836	-0-	-444	-0-	10836	2			N	-0-					-0-
05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	11584	2			N	-0-					-0-
*06	11178	X	11178	-0-	-0-	-0-	11178	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
01	4464	X	4366	-0-	-98	-0-	4343	3	23	9	N	21	17	1			7
02	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	4171	3	9	9	N	8	9	1			6
03	4402	X	4365	-0-	-37	-0-	4352	3	13	9	N	12	16	1			2
04	4260	X	3815	-0-	-445	-0-	3809	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4619	X	3646	-0-	-973	-0-	3643	3	3	9	N	3	2	1			2
06	4470	X	3984	-0-	-486	-0-	3978	3	6	9	N	5	5	1			2

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
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-

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
01	6913	X	1678	-0-	-5235	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2599	-0-	-2777	-0-	2599	2			N	-0-					-0-
03	4681	X	4203	-0-	-478	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
04	7050	X	4426	-0-	-2624	-0-	4426	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	3645	-0-	-3640	-0-	3645	2			N	-0-					-0-
*06	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	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
01	8432	X	7906	-0-	-526	-0-	7906	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	7205	-0-	-523	-0-	7205	2			N	-0-					-0-
03	8556	X	7960	-0-	-596	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8280	X	8165	-0-	-115	-0-	8165	2			N	-0-					-0-
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	8278	2			N	-0-					-0-
*06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	8020	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOALDRIDGE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 223810 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7968 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14880	X	13677	-0-	-1203	-0-	13677	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	12065	-0-	-1375	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	12918	-0-	-1931	-0-	12918	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	11115	-0-	-3255	-0-	11115	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	14128	-0-	-721	-0-	14128	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12546	-0-	-684	-0-	12546	2			N	-0-					-0-

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
01	6944	X	5743	-0-	-1201	-0-	5743	2			N	-0-					33
02	6272	X	5092	-0-	-1180	-0-	5092	2			N	-0-					33
03	6355	X	5777	-0-	-578	-0-	5777	2			N	-0-					33
04	6150	X	5864	-0-	-286	-0-	5864	2			N	-0-					33
05	6355	X	6080	-0-	-275	-0-	6080	2			N	-0-					33
*06	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	6691	2			N	-0-					33

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
01	12586	X	11181	-0-	-1405	-0-	11181	2			N	-0-					-0-
02	12320	X	9953	-0-	-2367	-0-	9953	2			N	-0-					-0-
03	13640	X	11782	-0-	-1858	-0-	11782	2			N	-0-					-0-
04	13200	X	10906	-0-	-2294	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
05	11687	X	11628	-0-	-59	-0-	11628	2			N	-0-					-0-
06	11400	X	9771	-0-	-1629	-0-	9771	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
01	7347	X	6441	-0-	-906	-0-	6441	2			N	-0-					18
02	6692	X	6003	-0-	-689	-0-	6003	2			N	-0-					18
03	7409	X	6547	-0-	-862	-0-	6547	2			N	-0-					18
04	7170	X	6473	-0-	-697	-0-	6253	2	220	9	N	200	184	1			34
05	7192	X	6180	-0-	-1012	-0-	6180	2			N	-0-					34
06	6420	X	5980	-0-	-440	-0-	5980	2			N	-0-					34

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	3441	X	2730	-0-	-711	-0-	348	1	2382	2	N	-0-					37
02	3192	X	3080	-0-	-112	-0-	341	1	2739	2	N	-0-					37
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	409	1	2828	2	N	-0-					37
04	3420	X	3212	-0-	-208	-0-	373	1	2839	2	N	-0-					37
05	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	388	1	2950	2	N	175	182	1			30
							193	9									
*06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	375	1	3295	2	N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAST CHANCE MIDGE WELL #: 1H RRCID -> 223928 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7450 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	4766	-0-	-504	-0-	470	1	4296	2	N	-0-					-0-
02	4676	X	4455	-0-	-221	-0-	447	1	4008	2	N	-0-					-0-
03	5177	X	5098	-0-	-79	-0-	500	1	4598	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	4649	-0-	-181	-0-	479	1	4170	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	4466	-0-	-463	-0-	488	1	3978	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2274	-0-	-2646	-0-	253	1	2021	2	N	-0-					-0-

FACEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 224334 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7435 - 8283

01	6510	X	4579	-0-	-1931	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
02	5068	X	4468	-0-	-600	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
03	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	2			N	-0-					-0-
04	4440	X	3131	-0-	-1309	-0-	3131	2			N	-0-					-0-
05	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	3661	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	2798	-0-	-2002	-0-	2798	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224474 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 7091 - 9305

01	4743	X	3337	-0-	-1406	-0-	475 9	1 9	2853	2	N	8	8	8			-0-
02	3920	X	3765	-0-	-155	-0-	429	1	3336	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	3954	-0-	-386	-0-	474	1	3480	2	N	-0-					-0-
04	6570	X	2462	-0-	-4108	-0-	436	1	2026	2	N	-0-					-0-
05	6789	X	1400	-0-	-5389	-0-	398	1	1002	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	1239	-0-	-2781	-0-	233	1	1006	2	N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 4H RRCID -> 224475 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8829 - 11071

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-

MORITZ "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224519 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7433 - 9565

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 1H RRCID -> 224521 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 7372 - 9055

01	3193	X	2149	-0-	-1044	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
02	2884	X	2006	-0-	-878	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
03	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			N	-0-					-0-
04	5010	X	2924	-0-	-2086	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
05	5177	X	2626	-0-	-2551	-0-	2626	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	1135	-0-	-1955	-0-	1135	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WANN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224763 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4683 PERF. 5010 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7892	X	7892	-0-	-0-	-0-	7892	3			N	-0-					114
02	5908	X	5414	-0-	-494	-0-	5414	3			N	-0-					114
03	4309	X	35	-0-	-4274	-0-	35	3			N	-0-					114
04	8640	X	2551	-0-	-6089	-0-	2551	3			N	-0-					114
05	7905	X	4436	-0-	-3469	-0-	4436	3			N	-0-	26	1			88
06	7650	X	4251	-0-	-3399	-0-	4237	3	14	9	N	13					101

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
01	13485	X	3483	-0-	-10002	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	48069	X	48069	-0-	-0-	-0-	48069	2			N	-0-					-0-
04	38349	X	38349	-0-	-0-	-0-	38349	2			N	-0-					-0-
05	32391	X	32391	-0-	-0-	-0-	32391	2			N	-0-					-0-
*06	27625	X	27625	-0-	-0-	-0-	27625	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
01	41775	X	41775	-0-	-0-	-0-	41775	2			N	-0-					-0-
02	35630	X	35630	-0-	-0-	-0-	35630	2			N	-0-					-0-
03	37540	X	37540	-0-	-0-	-0-	37540	2			N	-0-					-0-
04	34864	X	34864	-0-	-0-	-0-	34864	2			N	-0-					-0-
05	34313	X	34313	-0-	-0-	-0-	34313	2			N	-0-					-0-
*06	30562	X	30562	-0-	-0-	-0-	30562	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
*10	5084	X	4889	-0-	-195	-0-	188	1	4692	3	N	8					68
							9	9									
*11	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	271	1	3888	3	N	22					90
							24	9									
12	5425	X	4448	-0-	-977	-0-	258	1	4182	3	N	7					97
							8	9									
01	5549	X	5023	-0-	-526	-0-	268	1	4683	3	N	65	32	1			130
							72	9									
02	5012	X	3563	-0-	-1449	-0-	199	1	3328	3	N	33					163
							36	9									
03	5549	X	3887	-0-	-1662	-0-	226	1	3646	3	N	14					177
							15	9									
04	5370	X	4238	-0-	-1132	-0-	266	1	3944	3	N	25	175	1			27
							28	9									
05	5549	X	4021	-0-	-1528	-0-	289	1	3732	3	N	-0-					27
06	4860	X	4054	-0-	-806	-0-	287	1	3694	3	N	66					93
							73	9									

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
01	10323	X	6362	-0-	-3961	-0-	6336	3	26	9	N	24	27	1			3
02	8596	X	6725	-0-	-1871	-0-	6711	3	14	9	N	13	9	1			7
03	8897	X	7563	-0-	-1334	-0-	7539	3	24	9	N	22	25	1			4
04	8610	X	7701	-0-	-909	-0-	7691	3	10	9	N	9	11	1			2
05	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	7861	3	10	9	N	9	6	1			5
06	7320	X	7194	-0-	-126	-0-	7182	3	12	9	N	11	11	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOUBLE WING TRUDE "B" WELL #: 3H RRCID -> 225388 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 6760 - 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
01	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	452	1	2104	2	N	-0-			15
02	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	414	1	1909	2	N	-0-			15
03	2263	X	2181	-0-	-82	-0-	381	1	1800	2	N	-0-			15
04	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	416	1	1804	2	N	-0-			15
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	447	1	2008	2	N	-0-			15
*06	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	423	1	1842	2	N	-0-			15

CRUMBIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 225407 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8174 - 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
01	4898	X	3694	-0-	-1204	-0-	516	1	3178	2	N	-0-			-0-
02	4424	X	3609	-0-	-815	-0-	469	1	3140	2	N	-0-			-0-
03	4898	X	3783	-0-	-1115	-0-	519	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	3870	X	3500	-0-	-370	-0-	506	1	2994	2	N	-0-			-0-
05	3999	X	3694	-0-	-305	-0-	497	1	3197	2	N	-0-			-0-
06	3870	X	2537	-0-	-1333	-0-	449	1	2088	2	N	-0-			-0-

SOUTH DOSS WELL #: 1 H RRCID -> 225408 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 5700 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-			5
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			5
03	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
04	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			5
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5

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
01	7006	X	4278	-0-	-2728	-0-	4278	2			N	-0-			-0-
02	7443	X	7443	-0-	-0-	-0-	7443	2			N	-0-			-0-
03	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	7911	2			N	-0-			-0-
04	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	6984	2			N	-0-			-0-
05	8246	X	6734	-0-	-1512	-0-	6734	2			N	-0-			-0-
06	7980	X	5350	-0-	-2630	-0-	5350	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
01	7502	X	6031	-0-	-1471	-0-	6031	2			N	-0-			-0-
02	6692	X	5950	-0-	-742	-0-	5950	2			N	-0-			-0-
03	6789	X	6352	-0-	-437	-0-	6352	2			N	-0-			-0-
04	6540	X	6363	-0-	-177	-0-	6363	2			N	-0-			-0-
05	6758	X	6559	-0-	-199	-0-	6559	2			N	-0-			-0-
06	6390	X	6139	-0-	-251	-0-	6139	2			N	-0-			-0-

TCU A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225930 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 10137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	13853	2			N	-0-			-0-
02	14532	X	10169	-0-	-4363	-0-	10169	2			N	-0-			-0-
03	16089	X	14718	-0-	-1371	-0-	14718	2			N	-0-			-0-
04	46164	X	46164	-0-	-0-	-0-	46164	2			N	-0-			-0-
05	44078	X	44078	-0-	-0-	-0-	44078	2			N	-0-			-0-
*06	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	34839	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
01	15841	X	14291	-0-	-1550	-0-	14291	2			N	-0-			-0-
02	13720	X	12288	-0-	-1432	-0-	12288	2			N	-0-			-0-
03	14756	X	14029	-0-	-727	-0-	14029	2			N	-0-			-0-
04	14130	X	13386	-0-	-744	-0-	13386	2			N	-0-			-0-
05	14446	X	13036	-0-	-1410	-0-	13036	2			N	-0-			-0-
06	13830	X	12731	-0-	-1099	-0-	12731	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4588	X	3701	-0-	-887	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	2926	-0-	-1218	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	3655	-0-	-623	-0-	3655	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	3990	-0-	-150	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4125	-0-	-153	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*06	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

MOORE, C. V. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225938 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8240 - 10480

01	1395	N	658	-0-	-737	-0-	229	1	429	2	N	-0-					-0-
02	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	393	1	642	2	N	-0-					-0-
03	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	430	1	782	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	383	1	650	2	N	-0-					-0-
05	1147	N	911	-0-	-236	-0-	561	1	350	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	596	-0-	-574	-0-	387	1	209	2	N	-0-					-0-

BURKHALTER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 225952 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7684 - 9481

01	7502	X	6865	-0-	-637	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5459	-0-	-1317	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	5804	-0-	-1605	-0-	5804	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			N	-0-					-0-
05	7409	X	4487	-0-	-2922	-0-	4487	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	5862	-0-	-768	-0-	5862	2			N	-0-					-0-

YATES, BILLIE WELL #: 1H RRCID -> 225968 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 7210 - 9000

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					93

WEST FORK WELL #: 1H RRCID -> 225969 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7115 - 10101

01	8091	X	8030	-0-	-61	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7055	-0-	-253	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7450	-0-	-641	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
04	7830	X	6873	-0-	-957	-0-	6873	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	7202	-0-	-827	-0-	7202	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	6963	-0-	-807	-0-	6963	2			N	-0-					-0-

WEW "B" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225977 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 8166 - 10528

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-

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 225978 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 8023 - 10321

01	11346	X	11142	-0-	-204	-0-	408	1	10734	2	N	-0-					-0-
02	10388	X	9701	-0-	-687	-0-	332	1	9369	2	N	-0-					-0-
03	11501	X	10942	-0-	-559	-0-	415	1	10527	2	N	-0-					-0-
04	11130	X	10283	-0-	-847	-0-	423	1	9860	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10690	-0-	-439	-0-	428	1	10262	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10025	-0-	-745	-0-	392	1	9633	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	6324	X	6020	-0-	-304	-0-	6020	2			N	-0-					-0-
02	5544	X	5385	-0-	-159	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
03	6138	X	5832	-0-	-306	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
04	5820	X	5564	-0-	-256	-0-	5564	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5732	-0-	-282	-0-	5732	2			N	-0-					-0-
*06	6868	X	6868	-0-	-0-	-0-	6868	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
01	16585	X	1318	-0-	-15267	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	4450	-0-	-10530	-0-	4450	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	10940	-0-	-5645	-0-	10940	2			N	-0-					-0-
04	30794	X	30794	-0-	-0-	-0-	30794	2			N	-0-					-0-
05	43920	X	43920	-0-	-0-	-0-	43920	2			N	-0-					-0-
*06	30697	X	30697	-0-	-0-	-0-	30697	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
01	9796	X	1298	-0-	-8498	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	690	-0-	-8158	-0-	690	2			N	-0-					-0-
03	7781	X	464	-0-	-7317	-0-	464	2			N	-0-					-0-
04	1290	X	457	-0-	-833	-0-	457	2			N	-0-					-0-
05	1333	X	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1260	X	1176	-0-	-84	-0-	1176	2			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
01	12927	X	12854	-0-	-73	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	8563	-0-	-2861	-0-	8563	2			N	-0-					-0-
03	12183	X	11597	-0-	-586	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	10482	-0-	-1968	-0-	10482	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	10682	-0-	-2183	-0-	10682	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	10289	-0-	-2161	-0-	10289	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
01	7781	X	4836	-0-	-2945	-0-	4836	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	4395	-0-	-2297	-0-	4395	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	4879	-0-	-2530	-0-	4879	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3305	-0-	-3415	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	6927	2			N	-0-					-0-
*06	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 1H RRCID -> 225984 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6418 - 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
01	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					122
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					Y	-0-					122
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					122
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	2	30	1			94
05	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	2987	2	22	9	Y	20					114
06	DLQ G-10		5340	-0-	5340	5340	5340	2			Y	-0-					114

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
01	15593	X	13831	-0-	-1762	-0-	13831	2			N	-0-					-0-
02	14084	X	10965	-0-	-3119	-0-	10965	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9552	-0-	-4491	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	15763	X	15763	-0-	-0-	-0-	15763	2			N	-0-					-0-
05	17660	X	17660	-0-	-0-	-0-	17660	2			N	-0-					-0-
*06	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15406	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225986 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 7625 - 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
01	5146	X	1863	-0-	-3283	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
02	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	6213	2			N	-0-					-0-
03	6464	X	6464	-0-	-0-	-0-	6464	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*06	7027	X	7027	-0-	-0-	-0-	7027	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225987 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8861 - 10933

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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-

CRAVENS WELL #: 8H RRCID -> 225990 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 5388 PERF. 5460 - 8600

01	1860	N	1445	-0-	-415	-0-	367	1	1078	3	N	-0-					34
02	1596	N	1461	-0-	-135	-0-	421	1	1039	3	N	1					35
							1	9									
03	1674	N	1267	-0-	-407	-0-	459	1	780	3	N	25					60
							28	9									
04	1410	N	1174	-0-	-236	-0-	443	1	731	3	N	-0-					60
05	1612	N	1387	-0-	-225	-0-	465	1	922	3	N	-0-					60
06	1230	N	1169	-0-	-61	-0-	444	1	717	3	N	7					67
							8	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225991 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7959 - 10894

01	10230	X	7963	-0-	-2267	-0-	7963	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	-0-	-0-	-9044	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	8610	X	-0-	-0-	-8610	-0-					N	-0-					-0-
05	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					N	-0-					-0-
06	7710	X	-0-	-0-	-7710	-0-					N	-0-					-0-

HELTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226187 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 8408 - 8984

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

REICHLET WELL #: 1H RRCID -> 226189 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 8093 - 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
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-

FREDDIE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 226197 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7985 - 10477

01	8897	X	7444	-0-	-1453	-0-	7444	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	6920	-0-	-1116	-0-	6920	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	-0-	-0-	-8804	-0-					N	-0-					-0-
04	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					-0-
05	7657	X	6772	-0-	-885	-0-	6772	2			N	-0-					-0-
06	7410	X	4540	-0-	-2870	-0-	4540	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 226198 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7905 - 9618

01	7750	X	4495	-0-	-3255	-0-	4495	2			N	-0-					-0-
02	7000	X	4229	-0-	-2771	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4469	-0-	-1917	-0-	4469	2			N	-0-					-0-
04	6180	X	4872	-0-	-1308	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	3827	-0-	-2559	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	2164	-0-	-2366	-0-	2164	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

01	18941	X	7936	-0-	-11005	-0-	487	1	7449	2	N	-0-					-0-
02	7196	X	392	-0-	-6804	-0-	392	1			N	-0-					-0-
03	13011	X	13011	-0-	-0-	-0-	504	1	12507	2	N	-0-					-0-
04	7710	X	2944	-0-	-4766	-0-	514	1	2430	2	N	-0-					-0-
05	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	527	1	19002	2	N	-0-					-0-
06	12600	X	475	-0-	-12125	-0-	475	1			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 1H RRCID -> 226200 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7402 - 8478

01	12307	X	10120	-0-	-2187	-0-	10120	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	9113	-0-	-2003	-0-	9113	2			N	-0-					-0-
03	11997	X	9188	-0-	-2809	-0-	9188	2			N	-0-					-0-
04	11370	X	8731	-0-	-2639	-0-	8731	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	7854	-0-	-3306	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
06	9780	X	7554	-0-	-2226	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

MISSION "D" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226206 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7883 - 9083

01	6913	X	6349	-0-	-564	-0-	223	1	6126	2	N	-0-					-0-
02	6244	X	4840	-0-	-1404	-0-	180	1	4660	2	N	-0-					-0-
03	6913	X	5807	-0-	-1106	-0-	222	1	5585	2	N	-0-					-0-
04	6210	X	4710	-0-	-1500	-0-	230	1	4480	2	N	-0-					-0-
05	6417	X	4607	-0-	-1810	-0-	235	1	4372	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	4488	-0-	-1662	-0-	246	1	4242	2	N	-0-					-0-

STAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 226208 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7678 - 9401

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FLO'S CHILI PEPPER WELL #: 1H RRCID -> 226542 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 8953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	12004	2			N	-0-					212
02	10920	X	10918	-0-	-2	-0-	10918	2			N	-0-					212
03	12111	X	12111	-0-	-0-	-0-	11893	2	218	9	N	198	198	1			212
04	11700	X	11243	-0-	-457	-0-	11243	2			N	-0-					212
05	12090	X	11243	-0-	-847	-0-	11243	2			N	-0-	188	1			24
06	11700	X	11091	-0-	-609	-0-	11091	2			N	-0-					24

ISBELL UNIT WELL #: 2D RRCID -> 226773 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6854 - 7066

01	837	N	36	-0-	-801	-0-	36	2			N	-0-					-0-
02	994	N	994	-0-	-0-	-0-	190	1	804	2	N	-0-					-0-
03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	362	1	1041	2	N	-0-					-0-
04	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	351	1	683	2	N	-0-					-0-
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	362	1	866	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1150	-0-	-200	-0-	351	1	799	2	N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 1H RRCID -> 227132 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 6630 - 9782

01	5921	X	5780	-0-	-141	-0-	5728	2	52	9	N	47					157
02	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5552	2	23	9	N	21					178
03	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	5561	2	24	9	N	22					200
04	5520	X	5515	-0-	-5	-0-	5465	2	50	9	N	45	180	1			65
05	6169	X	5720	-0-	-449	-0-	5670	2	50	9	N	45					110
06	5970	X	5353	-0-	-617	-0-	5300	2	53	9	N	48					158

TRIGG CW BEATIS "A" WELL #: 3H RRCID -> 227134 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 6430 - 8952

01	7254	X	5931	-0-	-1323	-0-	5874	2	57	9	N	52	160	1			47
02	5908	X	5680	-0-	-228	-0-	5623	2	57	9	N	52					99
03	6541	X	6116	-0-	-425	-0-	6088	2	28	9	N	25					124
04	6330	X	5973	-0-	-357	-0-	5973	2			N	-0-					124
05	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6344	2	80	9	N	73					197
*06	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6402	2	44	9	N	40	187	1			50

BUNNY LEECH WELL #: 1H RRCID -> 227177 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7813 PERF. 8018 - 11540

01	7626	X	7338	-0-	-288	-0-	383	1	6955	2	N	-0-					-0-
02	8598	X	8598	-0-	-0-	-0-	308	1	8290	2	N	-0-					-0-
03	14224	X	14224	-0-	-0-	-0-	393	1	13831	2	N	-0-					-0-
04	13666	X	13666	-0-	-0-	-0-	391	1	13275	2	N	-0-					-0-
05	13970	X	13970	-0-	-0-	-0-	430	1	13540	2	N	-0-					-0-
06	13770	X	13763	-0-	-7	-0-	417	1	13346	2	N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER WELL #: 1H RRCID -> 227178 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8190 - 10571

01	16802	X	10520	-0-	-6282	-0-	10520	3			N	-0-					-0-
02	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	3			N	-0-					-0-
03	17378	X	17378	-0-	-0-	-0-	17378	3			N	-0-					-0-
04	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	17884	3			N	-0-					-0-
05	17609	X	17609	-0-	-0-	-0-	17609	3			N	-0-					-0-
06	16830	X	13041	-0-	-3789	-0-	13041	3			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE HOPPER WELL #: 1H RRCID -> 227179 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 6230 - 8157

01	5115	X	4808	-0-	-307	-0-	4769	2	39	9	N	35	183	1			30
02	4200	X	4051	-0-	-149	-0-	4051	2			N	-0-					30
03	4650	X	4263	-0-	-387	-0-	4263	2			N	-0-					30
04	4650	X	4011	-0-	-639	-0-	4011	2			N	-0-					30
05	4805	X	4365	-0-	-440	-0-	4323	2	42	9	N	38					68
06	4650	X	4113	-0-	-537	-0-	4113	2			N	-0-					68

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
01	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	9192	2	22	9	N	20					130
02	9156	X	8695	-0-	-461	-0-	8671	2	24	9	N	22					152
03	10137	X	8636	-0-	-1501	-0-	8597	2	39	9	N	35					187
04	9810	X	8820	-0-	-990	-0-	8786	2	34	9	N	31	191	1			27
05	9641	X	9077	-0-	-564	-0-	9059	2	18	9	N	16					43
06	9330	X	8445	-0-	-885	-0-	8409	2	36	9	N	33					76

PRAYING MANTIS WELL #: 1H RRCID -> 227181 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 6040 - 8182

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-

CUTWING PARACHUTE ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 227182 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6160 - 8522

01	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4072	2	31	9	N	28					160
02	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3703	2	14	9	N	13					173
03	3875	X	3547	-0-	-328	-0-	3545	2	2	9	N	2					175
04	3960	X	3359	-0-	-601	-0-	3334	2	25	9	N	23					198
05	4092	X	3481	-0-	-611	-0-	3474	2	7	9	N	6	172	1			32
06	3960	X	3654	-0-	-306	-0-	3635	2	19	9	N	17					49

CUTWING PARACHUTE BLUE DAMSEL WELL #: 1H RRCID -> 227183 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6330 - 7530

01	7130	X	6450	-0-	-680	-0-	6450	2			N	-0-					71
02	6020	X	5892	-0-	-128	-0-	5889	2	3	9	N	3					74
03	6665	X	6349	-0-	-316	-0-	6326	2	23	9	N	21					95
04	6390	X	6120	-0-	-270	-0-	6102	2	18	9	N	16					111
05	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6550	2	55	9	N	50					161
06	6300	X	6201	-0-	-99	-0-	6193	2	8	9	N	7					168

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 1H RRCID -> 227184 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6500 - 8177

01	6882	X	6064	-0-	-818	-0-	6064	2			N	-0-					72
02	6216	X	5609	-0-	-607	-0-	5608	2	1	9	N	1					73
03	6882	X	6389	-0-	-493	-0-	6389	2			N	-0-					73
04	6660	X	6035	-0-	-625	-0-	6002	2	33	9	N	30					103
05	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	6619	2	1	9	N	1					104
*06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6254	2	19	9	N	17					121

COOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227733 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7777 - 8481

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-

BARBER W. WELL #: 4H RRCID -> 227901 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 7229 - 8878

01	4433	X	3282	-0-	-1151	-0-	3282	2			N	-0-					97
02	3920	X	-0-	-0-	-3920	-0-					N	-0-					97
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					97
04	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-					97
05	4340	X	3112	-0-	-1228	-0-	3112	2			N	-0-					97
06	3180	X	2836	-0-	-344	-0-	2836	2			N	-0-					97

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3007	X	8	-0-	-2999	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	2716	X	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2070	X	11	-0-	-2059	-0-	11	3			N	-0-					-0-
05	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 2H RRCID -> 227903 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 6473 PERF. 6846 - 8748

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-

E.P.R.I. WELL #: 3V RRCID -> 227904 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7432 PERF. 7050 - 7296

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	-0-	-0-	-7868	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

MANNING TRWD "B" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227906 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 6755 PERF. 7622 - 11310

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	10292	X	9106	-0-	-1186	-0-	9106	2			N	-0-					-0-
02	9296	X	8567	-0-	-729	-0-	8567	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	9569	-0-	-754	-0-	9569	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	9266	-0-	-724	-0-	9266	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	9730	-0-	-593	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	8434	-0-	-836	-0-	8434	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227909 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7806 - 9756

01	15934	X	13323	-0-	-2611	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	12572	X	12572	-0-	-0-	-0-	12572	2			N	-0-					-0-
03	14488	X	14488	-0-	-0-	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	14872	2			N	-0-					-0-
05	14865	X	14865	-0-	-0-	-0-	14865	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	13404	-0-	-606	-0-	13404	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
01	11966	X	11693	-0-	-273	-0-	11693	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9731	-0-	-1245	-0-	9731	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10812	-0-	-1340	-0-	10812	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	10979	-0-	-781	-0-	10979	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11937	-0-	-60	-0-	11937	2			N	-0-					-0-
*06	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	13834	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227912 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7369 - 8935

01	4061	X	3947	-0-	-114	-0-	459	1	3488	2	N	-0-					103
02	3668	X	3076	-0-	-592	-0-	406	1	2626	2	N	40	101	1			42
							44	9									
03	4712	X	3478	-0-	-1234	-0-	432	1	3046	2	N	-0-					42
04	4560	X	3077	-0-	-1483	-0-	314	1	2706	2	N	52	43	1			51
							57	9									
05	4712	X	3467	-0-	-1245	-0-	326	1	3141	2	N	-0-					51
06	3810	X	282	-0-	-3528	-0-	282	1			N	-0-					51

CITY OF FORT WORTH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227914 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7676 - 9305

01	6882	X	5217	-0-	-1665	-0-	413	1	4804	2	N	-0-					-0-
02	6216	X	4809	-0-	-1407	-0-	334	1	4475	2	N	-0-					-0-
03	6572	X	4748	-0-	-1824	-0-	417	1	4331	2	N	-0-					-0-
04	6360	X	5512	-0-	-848	-0-	424	1	5088	2	N	-0-					-0-
05	5983	X	5007	-0-	-976	-0-	426	1	4581	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4612	-0-	-548	-0-	393	1	4219	2	N	-0-					-0-

COBURN WELL #: 3H RRCID -> 227916 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7632 - 9164

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARPER CATTLE G WELL #: C 3H RRCID -> 227917 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8800 - 10884

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SUPERIOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 227923 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8246 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9455	X	4070	-0-	-5385	-0-	4070	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	3308	-0-	-5232	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
03	8618	X	2756	-0-	-5862	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
04	6840	X	2116	-0-	-4724	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
05	5332	X	2990	-0-	-2342	-0-	2990	2			N	-0-					-0-
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227924 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7798 - 9084

01	5890	X	5261	-0-	-629	-0-	5261	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4511	-0-	-809	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	4396	-0-	-1370	-0-	4396	2			N	-0-					-0-
04	5580	X	4532	-0-	-1048	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	5766	X	4687	-0-	-1079	-0-	4687	2			N	-0-					-0-
06	5100	X	4420	-0-	-680	-0-	4420	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227925 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 8037 - 9888

01	10695	X	5654	-0-	-5041	-0-	5654	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	8009	-0-	-2295	-0-	8009	2			N	-0-					-0-
03	11408	X	6744	-0-	-4664	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	8194	-0-	-2846	-0-	8194	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	7965	-0-	-1180	-0-	7965	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6469	-0-	-2111	-0-	6469	2			N	-0-					-0-

GARRETT "B" UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 227926 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 7577 - 8887

01	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	2			N	-0-					-0-
02	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	7461	2			N	-0-					-0-
03	7750	X	7330	-0-	-420	-0-	7330	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7209	-0-	-321	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	8157	-0-	-89	-0-	8157	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	7834	-0-	-146	-0-	7834	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 3 H RRCID -> 227927 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 6842 - 9833

01	8215	X	7618	-0-	-597	-0-	7618	2			N	-0-					24
02	7420	X	7219	-0-	-201	-0-	7219	2			N	-0-					24
03	8215	X	7859	-0-	-356	-0-	7757	2	102	9	N	93	93	1			24
04	7800	X	7424	-0-	-376	-0-	7424	2			N	-0-					24
05	7998	X	7781	-0-	-217	-0-	7781	2			N	-0-					24
06	7740	X	7384	-0-	-356	-0-	7384	2			N	-0-					24

POYNOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227929 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 8222 - 9704

01	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
02	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	10316	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	5377	-0-	-5783	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
04	10800	X	7528	-0-	-3272	-0-	7528	2			N	-0-					-0-
05	11160	X	8155	-0-	-3005	-0-	8155	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	7784	-0-	-3016	-0-	7784	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: D 1H RRCID -> 227930 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7778 - 11090

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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	15407	X	12778	-0-	-2629	-0-	12778	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11534	-0-	-982	-0-	11534	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	12290	-0-	-1040	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	11495	-0-	-1405	-0-	11495	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	11985	-0-	-1345	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
06	12360	X	11525	-0-	-835	-0-	11525	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227934 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8172 - 9801

01	6603	X	6430	-0-	-173	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
02	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	5978	2			N	-0-					-0-
03	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	6525	2			N	-0-					-0-
04	6210	X	6114	-0-	-96	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
05	6634	X	3335	-0-	-3299	-0-	3335	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	4212	-0-	-2208	-0-	4212	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 227935 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8132 - 9164

01	6572	X	5987	-0-	-585	-0-	5987	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	5161	-0-	-1167	-0-	5161	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	6097	-0-	-909	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5427	-0-	-1353	-0-	5427	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5422	-0-	-1150	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	5198	-0-	-712	-0-	5198	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, JANE "C" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227936 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8167 - 10027

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		13956	-0-	13956	13956	13956	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		17621	-0-	17621	31577	17621	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16446	-0-	16446	48023	16446	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		15705	-0-	15705	63728	15705	2			N	-0-					-0-

BRADBURY, PHIL WELL #: 2H RRCID -> 227937 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 5693 - 7467

01	3534	X	3512	-0-	-22	-0-	3512	3			N	-0-					20
02	3192	X	3084	-0-	-108	-0-	3084	3			N	-0-					20
03	3534	X	3332	-0-	-202	-0-	3332	3			N	-0-					20
04	3390	X	3299	-0-	-91	-0-	3299	3			N	-0-					20
05	3503	X	3337	-0-	-166	-0-	3337	3			N	-0-					20
06	3390	X	3352	-0-	-38	-0-	3352	3			N	-0-					20

OGLETREE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 227939 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8057 - 11011

01	398	X	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
02	927	X	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
04	508	X	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
05	1023	X	775	-0-	-248	-0-	775	2			N	-0-					-0-
*06	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 227940 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 8024 - 9285

01	7834	X	7834	-0-	-0-	-0-	7834	2			N	-0-					-0-
02	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6528	2			N	-0-					-0-
03	7922	X	7922	-0-	-0-	-0-	7922	2			N	-0-					-0-
04	815	X	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
05	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
*06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
02	6675	X	6675	-0-	-0-	-0-	6675	2			N	-0-					-0-
03	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	7619	2			N	-0-					-0-
04	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	7329	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6784	-0-	-594	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
06	7380	X	6186	-0-	-1194	-0-	6186	2			N	-0-					-0-

ELLIS WELL #: E 1H RRCID -> 228282 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5890 - 7664

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

BRADBURY, WILLIAM WELL #: 1H RRCID -> 228284 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5801 - 7432

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

LOKEY WELL #: A 1H RRCID -> 228285 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 5316 PERF. 5763 - 8353

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228286 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 6845 - 8590

01	6913	X	6717	-0-	-196	-0-	6717	2			N	-0-					-0-
02	6244	X	6063	-0-	-181	-0-	6063	2			N	-0-					-0-
03	6913	X	6511	-0-	-402	-0-	6511	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6124	-0-	-1586	-0-	6124	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5565	-0-	-2402	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5920	-0-	-590	-0-	5920	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 1H RRCID -> 228288 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 8006 - 9484

01	6076	X	4473	-0-	-1603	-0-	4473	2			N	-0-					-0-
02	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	6148	2			N	-0-					-0-
03	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2			N	-0-					-0-
04	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	6956	2			N	-0-					-0-
05	7176	X	7176	-0-	-0-	-0-	7176	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	6037	-0-	-563	-0-	6037	2			N	-0-					-0-

HICKMAN, HOLT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228289 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 8028 - 9749

01	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	8248	2			N	-0-					-0-
02	7420	X	7278	-0-	-142	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
03	8215	X	7879	-0-	-336	-0-	7879	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	7350	-0-	-600	-0-	7350	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7003	-0-	-1212	-0-	7003	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6900	-0-	-1050	-0-	6900	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: 4H RRCID -> 228290 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7261 - 10184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		6267	-0-	6267	13051	6267	2			N	-0-					18
02	18355	X	5304	-0-	-13051	-0-	5304	2			N	-0-					18
03	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5684	2			N	-0-					18
04	7110	X	5901	-0-	-1209	-0-	5666	2	235	9	N	214	190	1			42
05	6789	X	6177	-0-	-612	-0-	6177	2			N	-0-					42
*06	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					42

JOHNSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 228291 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6954 - 10219

01	7905	X	6453	-0-	-1452	-0-	6453	2			Y	-0-					50
02	8204	X	8036	-0-	-168	-0-	8036	2			Y	-0-					50
03	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	9250	2	153	9	Y	139	146	1			43
04	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	9166	2			Y	-0-					43
05	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	9610	2			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		9428	-0-	9428	9428	9315	2	113	9	Y	103					146

PEARCE "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228294 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7708 - 9864

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-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 3H RRCID -> 228404 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 7934 - 9230

01	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3517	3	19	9	N	17	14	1			5
02	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3536	3	9	9	N	8	8	1			5
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3789	3	11	9	N	10	13	1			2
04	3420	X	2364	-0-	-1056	-0-	2363	3	1	9	N	1	3	1			-0-
05	3937	X	3784	-0-	-153	-0-	3780	3	4	9	N	4	2	1			2
06	3810	X	3491	-0-	-319	-0-	3485	3	6	9	N	5	5	1			2

PIGG UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228677 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7184 - 8948

01	6417	X	5437	-0-	-980	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	6328	X	4878	-0-	-1450	-0-	4878	2			N	-0-					-0-
03	7006	X	4407	-0-	-2599	-0-	4407	2			N	-0-					-0-
04	6780	X	5055	-0-	-1725	-0-	5055	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	2011	-0-	-4747	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
*06	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	6366	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK WELL #: A 2H RRCID -> 228679 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7845 - 10227

01	9269	X	7598	-0-	-1671	-0-	7598	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5761	-0-	-2611	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	7774	-0-	-1340	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	8461	-0-	-359	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
*06	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	8124	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 3H RRCID -> 228733 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 6430 - 9172

01	T. A.		750	-0-	750	949	750	2			N	-0-					-0-
02	1258	X	309	-0-	-949	-0-	309	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1530	X	283	-0-	-1247	-0-	283	2			N	-0-					-0-
05	744	X	288	-0-	-456	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	720	X	372	-0-	-348	-0-	372	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228734 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 4730 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7409	X	2732	-0-	-4677	-0-	2732	2			N	-0-					-0-
02	6692	X	-0-	-0-	-6692	-0-					N	-0-					-0-
03	7967	X	-0-	-0-	-7967	-0-					N	-0-					-0-
04	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	12186	2			N	-0-					-0-
05	12749	X	12749	-0-	-0-	-0-	12749	2			N	-0-					-0-
*06	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-

LAST CHANCE MIDGE WELL #: 2H RRCID -> 228735 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7380 - 8922

01	7037	X	5755	-0-	-1282	-0-	5755	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	5983	-0-	-93	-0-	5983	2			N	-0-					-0-
03	6727	X	6599	-0-	-128	-0-	6599	2			N	-0-					-0-
04	6510	X	6395	-0-	-115	-0-	6395	2			N	-0-					-0-
05	6665	X	6386	-0-	-279	-0-	6386	2			N	-0-					-0-
*06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-

CUTWING PARACHUTE EMERGER WELL #: 2H RRCID -> 228736 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 6620 - 8332

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	8091	X	7963	-0-	-128	-0-	7922	3	41	9	N	37	31	1			12
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	8175	3	17	9	N	15	18	1			9
03	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8141	3	25	9	N	23	28	1			4
04	7710	X	7408	-0-	-302	-0-	7398	3	10	9	N	9	11	1			2
05	9083	X	7993	-0-	-1090	-0-	7983	3	10	9	N	9	6	1			5
06	8790	X	7533	-0-	-1257	-0-	7520	3	13	9	N	12	12	1			5

MANNING TRWD "C" UNIT WELL #: 3H RRCID -> 228957 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 7322 - 10800

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST Q SWD WELL #: 1 RRCID -> 228983 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8772 - 10250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRIGG CW BEATIS WELL #: 2H RRCID -> 229263 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6167 PERF. 7580 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5084	X	4361	-0-	-723	-0-	451 75	1 9	3835	2	N	68					123
02	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	418 52	1 9	4108	2	N	47					170
03	5022	X	3717	-0-	-1305	-0-	448 44	1 9	3225	2	N	40					210
04	4860	X	4363	-0-	-497	-0-	501 21	1 9	3841	2	N	19	182	1			47
05	5084	X	4511	-0-	-573	-0-	533 52	1 9	3926	2	N	47					94
06	4920	X	4212	-0-	-708	-0-	525 51	1 9	3636	2	N	46					140

BYRD WELL #: E 1H RRCID -> 229368 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5656 - 8238

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYRD WELL #: D 1 H RRCID -> 229526 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 5692 - 8044

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-

BYRD WELL #: C 1 H RRCID -> 229566 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 7637 - 8100

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-

HUFFMAN, EDGAR L. WELL #: 2H RRCID -> 229629 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8509 - 9850

01	10757	X	8088	-0-	-2669	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	7700	-0-	-2016	-0-	7700	2			N	-0-					-0-
03	10757	X	8482	-0-	-2275	-0-	8482	2			N	-0-					-0-
*04	8700	X	4802	-0-	-3898	-0-	4802	2			N	-0-					-0-
*05	8525	X	7626	-0-	-899	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
06	8250	X	7017	-0-	-1233	-0-	7017	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRISTER WELL #: 1H RRCID -> 229639 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7662 - 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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 1H RRCID -> 229640 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 6535 PERF. 6956 - 8672

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PUFF WELL #: 3 H RRCID -> 229644 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 7168 - 8953

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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 16AH RRCID -> 229648 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8999 - 11491

01	7037 X	6393	-0-	-644	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
02	6272 X	5393	-0-	-879	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
03	6944 X	6304	-0-	-640	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
04	6720 X	4811	-0-	-1909	-0-	4811	2			N	-0-					-0-
*05	6448 X	6216	-0-	-232	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
06	6180 X	5944	-0-	-236	-0-	5944	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229655 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8042 - 9633

01	14725 X	9285	-0-	-5440	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
02	13300 X	11129	-0-	-2171	-0-	11129	2			N	-0-					-0-
03	14725 X	7622	-0-	-7103	-0-	7622	2			N	-0-					-0-
04	14250 X	11381	-0-	-2869	-0-	11381	2			N	-0-					-0-
05	14725 X	8952	-0-	-5773	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
06	11910 X	9110	-0-	-2800	-0-	9110	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 4H RRCID -> 229656 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 6229 PERF. 6767 - 9315

01	7874 X	5345	-0-	-2529	-0-	5345	2			N	-0-					-0-
02	7112 X	4415	-0-	-2697	-0-	4415	2			N	-0-					-0-
03	7874 X	5164	-0-	-2710	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
04	6000 X	4040	-0-	-1960	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
05	5332 X	4038	-0-	-1294	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
06	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	3640	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 1H RRCID -> 229657 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 6233 PERF. 6754 - 10074

01	12307 X	11841	-0-	-466	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
02	11116 X	10560	-0-	-556	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
03	12307 X	11898	-0-	-409	-0-	11898	2			N	-0-					-0-
04	11790 X	11238	-0-	-552	-0-	11238	2			N	-0-					-0-
05	12059 X	11429	-0-	-630	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
06	11520 X	10831	-0-	-689	-0-	10831	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
01	16740	X	11617	-0-	-5123	-0-	11617	2			N	-0-					-0-
02	15120	X	11841	-0-	-3279	-0-	11841	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	12319	-0-	-4421	-0-	12319	2			N	-0-					-0-
04	11888	X	11888	-0-	-0-	-0-	11888	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	11349	-0-	-1764	-0-	11349	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	10120	-0-	-2570	-0-	10120	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 3H RRCID -> 229675 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7934 - 11542

01	10571	X	10047	-0-	-524	-0-	10047	2			N	-0-					-0-
02	9633	X	9633	-0-	-0-	-0-	9633	2			N	-0-					-0-
03	11750	X	11750	-0-	-0-	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	9498	-0-	-342	-0-	9498	2			N	-0-					-0-
05	10664	X	10041	-0-	-623	-0-	10041	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	10714	-0-	-116	-0-	10714	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 7H RRCID -> 229681 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 7469 PERF. 7923 - 9657

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 229682 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7751 - 9114

01	2821	X	1667	-0-	-1154	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
02	1708	X	1023	-0-	-685	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
04	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
05	5389	X	5389	-0-	-0-	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	1893	-0-	-1647	-0-	1893	2			N	-0-					-0-

RICHMOND, BILLY WELL #: 1H RRCID -> 229683 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8243 - 9429

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229684 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8206 - 10756

01	16467	X	16467	-0-	-0-	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12863	-0-	-129	-0-	12863	2			N	-0-					-0-
03	14384	X	12687	-0-	-1697	-0-	12687	2			N	-0-					-0-
04	13920	X	13136	-0-	-784	-0-	13136	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	13968	-0-	-416	-0-	13968	2			N	-0-					-0-
*06	14323	X	14323	-0-	-0-	-0-	14323	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 3 H RRCID -> 229911 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 6346 PERF. N/A

01	1333	X	958	-0-	-375	-0-	948	2	10	9	Y	9	8	1			11
02	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	2328	2	20	9	Y	18	13	1			16
03	2211	X	2211	-0-	-0-	-0-	2191	2	20	9	Y	18	16	1			18
04	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	1638	2	22	9	Y	20	33	1			5
05	2604	X	989	-0-	-1615	-0-	983	2	6	9	Y	5	2	1			8
06	DLQ G-10		1712	-0-	1712	1712	1705	2	7	9	Y	6	10	1			4

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

WEW A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 229976 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 7859 - 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
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-

C. V. MOORE UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 230098 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7903 - 10395

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

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
01	9424	X	3709	-0-	-5715	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	-0-	-0-	-8120	-0-					N	-0-					-0-
03	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
04	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	10052	X	10052	-0-	-0-	-0-	10052	2			N	-0-					-0-
*06	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	7882	2			N	-0-					-0-

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
01	6417	X	5891	-0-	-526	-0-	5891	2			N	-0-					177
02	5796	X	5184	-0-	-612	-0-	5184	2			N	-0-					177
03	6417	X	5494	-0-	-923	-0-	5454	2	40	9	N	36	165	1			48
04	5940	X	5420	-0-	-520	-0-	5420	2			N	-0-					48
05	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	6053	2			N	-0-					48
*06	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	5822	2			N	-0-					48

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
01	14B	DENY	414	-0-	414	578	182	2	232	9	N	211	180	1			57
02	912	X	334	-0-	-578	-0-	173	2	161	9	N	146	184	1			19
03	199	X	199	-0-	-0-	-0-	48	2	151	9	N	137					156
04	360	N	190	-0-	-170	-0-	69	2	121	9	N	110					266
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	268	2	318	9	N	289	185	1			370
*06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	282	2	242	9	N	220	553	1			37

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
01	4061	X	3791	-0-	-270	-0-	225	1	3566	3	N	-0-					15
02	3808	X	3120	-0-	-688	-0-	256	1	2864	3	N	-0-					15
03	4216	X	3413	-0-	-803	-0-	284	1	3129	3	N	-0-					15
04	4080	X	3318	-0-	-762	-0-	284	1	3034	3	N	-0-					15
05	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	289	1	3574	3	N	-0-					15
*06	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	276	1	3471	3	N	-0-					15

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUSSEY WELL #: 2 H RRCID -> 230534 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7719	X	7505	-0-	-214	-0-	269	1	7236	3	N	-0-					53
02	7329	X	7329	-0-	-0-	-0-	250	1	7079	3	N	-0-					53
03	8029	X	7488	-0-	-541	-0-	286	1	6994	3	N	189	189	1			53
							208	9									
04	7770	X	7028	-0-	-742	-0-	264	1	6764	3	N	-0-					53
05	8122	X	7451	-0-	-671	-0-	280	1	7032	3	N	126	179	1			-0-
							139	9									
06	7860	X	7090	-0-	-770	-0-	273	1	6817	3	N	-0-					-0-

NEILL, WAYNE WELL #: 1 H RRCID -> 230563 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7183 - 8369

01	4867	X	3215	-0-	-1652	-0-	3215	2			N	-0-					-0-
02	4704	X	3964	-0-	-740	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	5301	X	4103	-0-	-1198	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
04	5130	X	4314	-0-	-816	-0-	4314	2			N	-0-					-0-
05	5301	X	4115	-0-	-1186	-0-	4115	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3778	-0-	-482	-0-	3778	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 230665 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7788 - 9522

01	4743	X	1425	-0-	-3318	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2			N	-0-					-0-
03	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	2			N	-0-					-0-
04	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
05	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
*06	5569	X	5569	-0-	-0-	-0-	5569	2			N	-0-					-0-

ENGLER WELL #: 3 H RRCID -> 230691 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8061 - 10485

01	3937	X	3040	-0-	-897	-0-	3040	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2482	-0-	-906	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	2548	-0-	-1203	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
04	3630	X	2663	-0-	-967	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
05	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	3187	2			N	-0-					-0-
06	2940	X	2760	-0-	-180	-0-	2760	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 1 H RRCID -> 230716 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6996 - 9000

01	7316	X	6293	-0-	-1023	-0-	6258	3	35	9	N	32	28	1			9
02	6608	X	5039	-0-	-1569	-0-	5028	3	11	9	N	10	12	1			7
03	6913	X	4018	-0-	-2895	-0-	4006	3	12	9	N	11	16	1			2
04	6090	X	3768	-0-	-2322	-0-	3762	3	6	9	N	5	6	1			1
05	6293	X	4776	-0-	-1517	-0-	4774	3	2	9	N	2	1	1			2
06	6090	X	4137	-0-	-1953	-0-	4131	3	6	9	N	5	5	1			2

WALSH RANCH WEST WELL #: O 2 H RRCID -> 230898 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 7439 - 9213

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
KING WELL #: A 1 H RRCID -> 230913 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 5478 PERF. 5781 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

CUTWING PARACHUTE CADDIS WELL #: 2 H RRCID -> 230983 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6360 - 8117

01	6479	X	6213	-0-	-266	-0-	431	1	5763	2	N	17					175
							19	9									
02	5796	X	5507	-0-	-289	-0-	387	1	5090	2	N	27					202
							30	9									
03	6417	X	5884	-0-	-533	-0-	430	1	5434	2	N	18					220
							20	9									
04	6030	X	5486	-0-	-544	-0-	412	1	5070	2	N	4	194	1			30
							4	9									
05	6200	X	6016	-0-	-184	-0-	425	1	5577	2	N	13					43
							14	9									
06	6000	X	5680	-0-	-320	-0-	412	1	5246	2	N	20					63
							22	9									

BEADHEAD BEET WELL #: 1 H RRCID -> 230984 COMPL. DATE 00/00/2007 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7570 - 8020

01	4216	X	3331	-0-	-885	-0-	3331	2			N	-0-					140
02	3808	X	2493	-0-	-1315	-0-	2493	2			N	-0-					140
03	4216	X	2646	-0-	-1570	-0-	2646	2			N	-0-					140
04	3960	X	2133	-0-	-1827	-0-	2133	2			N	-0-					140
05	3317	X	2080	-0-	-1237	-0-	2080	2			N	-0-					140
06	3210	X	2099	-0-	-1111	-0-	2099	2			N	-0-					140

WHITE LIGHTNING WELL #: 1 H RRCID -> 230987 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8700 - 11417

01	8911	X	8911	-0-	-0-	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7414	-0-	-1042	-0-	7414	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	7663	-0-	-1699	-0-	7663	2			N	-0-					-0-
04	9060	X	7192	-0-	-1868	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7304	-0-	-1748	-0-	7304	2			N	-0-					-0-
06	8610	X	6575	-0-	-2035	-0-	6575	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 1 H RRCID -> 230990 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5870 - 9120

01	7316	X	2473	-0-	-4843	-0-	342	1	2131	2	N	-0-					40
02	6244	X	-0-	-0-	-6244	-0-					N	-0-					40
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					40
04	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					40
05	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-					40
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					40

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	11096	2			N	-0-					-0-
02	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	13084	X	13084	-0-	-0-	-0-	13084	2			N	-0-					-0-
04	11411	X	11411	-0-	-0-	-0-	11411	2			N	-0-					-0-
05	11999	X	11999	-0-	-0-	-0-	11999	2			N	-0-					-0-
*06	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	8792	2			N	-0-					-0-

FRENCH ROAST WELL #: 2 H RRCID -> 230994 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 6170 - 9480

01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					13
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					13
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MATHIS COAL CAR WELL #: 1 H RRCID -> 230997 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8760 - 10492

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: D 3 H RRCID -> 231183 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 7360 - 8779

01	3100	N	5552	-0-	2452	5395	5520	3	32	9	N	29	23	1			10
02	11448	X	6053	-0-	-5395	-0-	6041	3	12	9	N	11	14	1			7
03	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	4575	3	14	9	N	13	17	1			3
04	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5531	3	8	9	N	7	8	1			2
05	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	5824	3	7	9	N	6	4	1			4
*06	5244	X	5244	-0-	-0-	-0-	5236	3	8	9	N	7	8	1			3

MORITZ B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231274 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7803 - 9328

01	9734	X	7772	-0-	-1962	-0-	7772	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7738	-0-	-1054	-0-	7738	2			N	-0-					-0-
03	8928	X	8147	-0-	-781	-0-	8147	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7513	-0-	-1007	-0-	7513	2			N	-0-					-0-
05	8556	X	7064	-0-	-1492	-0-	7064	2			N	-0-					-0-
06	8280	X	6129	-0-	-2151	-0-	6129	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: F 3 H RRCID -> 231284 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6907 - 8556

01	4867	X	4049	-0-	-818	-0-	4032	3	17	9	N	15	16	1			2
02	4396	X	3926	-0-	-470	-0-	3915	3	11	9	N	10	5	1			7
03	4836	X	4677	-0-	-159	-0-	4660	3	17	9	N	15	19	1			3
04	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	4699	3	6	9	N	5	7	1			1
05	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4788	3	6	9	N	5	3	1			3
*06	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	4739	3	8	9	N	7	7	1			3

WALSH RANCH WEST B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231288 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6601 PERF. 6948 - 8597

01	5146	X	992	-0-	-4154	-0-	986	3	6	9	N	5	6	1			1
02	4648	X	758	-0-	-3890	-0-	756	3	2	9	N	2	2	1			1
03	5146	X	2244	-0-	-2902	-0-	2237	3	7	9	N	6	6	1			1
04	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5438	3	9	9	N	8	7	1			2
05	5601	X	5601	-0-	-0-	-0-	5598	3	3	9	N	3	2	1			3
*06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5481	3	11	9	N	10	9	1			4

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
01	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3264	3	18	9	N	16	13	1			5
02	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3321	3	8	9	N	7	7	1			5
03	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3421	3	10	9	N	9	12	1			2
04	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3260	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3689	X	3283	-0-	-406	-0-	3280	3	3	9	N	3	2	1			2
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	4	4	1			2

FEDERAL NORTH WELL #: F 2 H RRCID -> 231303 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7561 - 10611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19623	X	-0-	-0-	-19623	-0-					N	-0-					-0-
02	17584	X	-0-	-0-	-17584	-0-					N	-0-					-0-
03	17639	X	-0-	-0-	-17639	-0-					N	-0-					-0-
04	21189	X	21189	-0-	-0-	-0-	21189	2			N	-0-					-0-
05	47920	X	47920	-0-	-0-	-0-	47920	2			N	-0-					-0-
*06	40316	X	40316	-0-	-0-	-0-	40316	2			N	-0-					-0-

RETTA UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231306 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8191 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16523	X	13591	-0-	-2932	-0-	13591	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11429	-0-	-3467	-0-	11429	2			N	-0-					-0-
03	16151	X	12524	-0-	-3627	-0-	12524	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11795	-0-	-2935	-0-	11795	2			N	-0-					-0-
05	15190	X	13192	-0-	-1998	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	13053	-0-	-87	-0-	13053	2			N	-0-					-0-

ALLEN, MIKE UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231308 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 7344 PERF. 7646 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8370	X	7652	-0-	-718	-0-	410	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	6969	-0-	-703	-0-	351	1	6618	2	N	-0-					-0-
03	8494	X	5354	-0-	-3140	-0-	267	1	5087	2	N	-0-					-0-
04	8220	X	3870	-0-	-4350	-0-	267	1	3603	2	N	-0-					-0-
05	8277	X	6645	-0-	-1632	-0-	303	1	6342	2	N	-0-					-0-
06	7470	X	7148	-0-	-322	-0-	341	1	6807	2	N	-0-					-0-

PEARCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231311 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7652 - 9281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7440	X	6982	-0-	-458	-0-	6982	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	3959	-0-	-2397	-0-	3959	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	7902	-0-	-499	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8130	X	6899	-0-	-1231	-0-	6899	2			N	-0-					-0-
05	8401	X	5393	-0-	-3008	-0-	5393	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	4840	-0-	-2810	-0-	4840	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: G 2 H RRCID -> 231315 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7073 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10292	X	8543	-0-	-1749	-0-	8499	3	44	9	N	40	32	1			13
02	9296	X	7570	-0-	-1726	-0-	7552	3	18	9	N	16	18	1			11
03	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	8014	3	23	9	N	21	28	1			4
04	8280	X	6387	-0-	-1893	-0-	6379	3	8	9	N	7	9	1			2
05	8556	X	6538	-0-	-2018	-0-	6530	3	8	9	N	7	5	1			4
06	8280	X	6330	-0-	-1950	-0-	6320	3	10	9	N	9	9	1			4

COJO WELL #: 1 H RRCID -> 231321 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 6275 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P&A 03-07-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILDLIFE A W UNIT WELL #: 5H RRCID -> 231324 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7741 - 10987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15128	X	14644	-0-	-484	-0-	14644	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	12376	2			N	-0-					-0-
03	14880	X	6417	-0-	-8463	-0-	6417	2			N	-0-					-0-
04	14400	X	4170	-0-	-10230	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	2261	-0-	-12619	-0-	2261	2			N	-0-					-0-
*06	18848	X	18848	-0-	-0-	-0-	18848	2			N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231326 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7783 - 10135

01	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	-0-					-0-
02	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
04	2460	X	42	-0-	-2418	-0-	42	2			N	-0-					-0-
05	1767	X	835	-0-	-932	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 231329 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7388 - 9998

01	18166	X	13496	-0-	-4670	-0-	13496	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	11075	-0-	-4549	-0-	11075	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11906	-0-	-5113	-0-	11906	2			N	-0-					-0-
04	15330	X	11492	-0-	-3838	-0-	11492	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	11464	-0-	-3323	-0-	11464	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10818	-0-	-2232	-0-	10818	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: C 1 H RRCID -> 231332 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7145 - 8919

01	7084	X	7084	-0-	-0-	-0-	7047	3	37	9	N	34	29	1			11
02	6643	X	6643	-0-	-0-	-0-	6626	3	17	9	N	15	16	1			10
03	7502	X	6789	-0-	-713	-0-	6769	3	20	9	N	18	25	1			3
04	7260	X	6382	-0-	-878	-0-	6373	3	9	9	N	8	9	1			2
05	7502	X	6750	-0-	-752	-0-	6742	3	8	9	N	7	5	1			4
06	7110	X	6292	-0-	-818	-0-	6282	3	10	9	N	9	9	1			4

WALSH RANCH WEST WELL #: C 3 H RRCID -> 231333 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6936 - 8072

01	2914	X	1876	-0-	-1038	-0-	1865	3	11	9	N	10	9	1			3
02	2632	X	2408	-0-	-224	-0-	2401	3	7	9	N	6	5	1			4
03	2914	X	2632	-0-	-282	-0-	2624	3	8	9	N	7	10	1			1
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3048	3	4	9	N	4	4	1			1
05	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3083	3	1	9	N	1	1	1			1
*06	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3356	3	6	9	N	5	4	1			2

SOUTH PARK UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231334 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7602 - 8718

01	4960	X	4349	-0-	-611	-0-	4349	2			N	-0-					-0-
02	4228	X	2188	-0-	-2040	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	3656	-0-	-901	-0-	3656	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3629	-0-	-781	-0-	3629	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	3808	-0-	-532	-0-	3808	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3167	-0-	-1033	-0-	3167	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 3 H RRCID -> 231335 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 7369 - 9717

01	13888	X	13247	-0-	-641	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12516	X	11720	-0-	-796	-0-	11720	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	12708	-0-	-1149	-0-	12708	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	12288	-0-	-1122	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	13733	X	11989	-0-	-1744	-0-	11989	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	11222	-0-	-1588	-0-	11222	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKHALTER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 231338 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7596 - 9330

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

NEILL, WAYNE WELL #: 2 H RRCID -> 231339 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7205 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6707	2			N	-0-					-0-
02	6217	X	6217	-0-	-0-	-0-	6217	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	5954	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5107	-0-	-1373	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
05	6882	X	5005	-0-	-1877	-0-	5005	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5516	-0-	-1144	-0-	5516	2			N	-0-					-0-

AZLE ISD HORNET WELL #: 1 H RRCID -> 231340 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6563 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5363	X	5035	-0-	-328	-0-	5035	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	4399	-0-	-361	-0-	4399	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	4747	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	4573	-0-	-407	-0-	4573	2			N	-0-					-0-
05	5084	X	4486	-0-	-598	-0-	4486	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4438	-0-	-422	-0-	4438	2			N	-0-					-0-

BIRDSONG WELL #: 1 H RRCID -> 231341 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7996 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9517	X	8276	-0-	-1241	-0-	8276	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	7192	-0-	-1180	-0-	7192	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7960	-0-	-1123	-0-	7960	2			N	-0-					-0-
04	8580	X	7735	-0-	-845	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7909	-0-	-957	-0-	7909	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7093	-0-	-917	-0-	7093	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
01	4123	X	3505	-0-	-618	-0-	3505	2			N	-0-					113
02	3486	X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					113
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3255	2	15	9	N	14	127	1			-0-
04	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4839	2			N	-0-					-0-
*05	3875	X	3629	-0-	-246	-0-	3610	2	19	9	N	17					17
06	3750	X	2713	-0-	-1037	-0-	2711	2	2	9	N	2					19

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
01	15376	X	8173	-0-	-7203	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11798	-0-	-2090	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
03	13795	X	5816	-0-	-7979	-0-	5816	2			N	-0-					-0-
04	13350	X	10297	-0-	-3053	-0-	10297	2			N	-0-					-0-
05	13795	X	11182	-0-	-2613	-0-	11182	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	10609	-0-	-2021	-0-	10609	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
01	12462	X	12232	-0-	-230	-0-	12232	2			N	-0-					-0-
02	11256	X	10999	-0-	-257	-0-	10999	2			N	-0-					-0-
03	12462	X	12078	-0-	-384	-0-	12078	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11446	-0-	-584	-0-	11446	2			N	-0-					-0-
05	12245	X	11791	-0-	-454	-0-	11791	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11237	-0-	-613	-0-	11237	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7942	X	7942	-0-	-0-	-0-	7912	2	30	9	Y	27					44
02	6972	X	4806	-0-	-2166	-0-	4806	2			Y	-0-					44
03	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			Y	-0-	44	1			-0-
04	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			Y	-0-					-0-
05	11030	X	11030	-0-	-0-	-0-	11030	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10114	-0-	10114	10114	10058	2	56	9	Y	51	36	1			15

WALSH RANCH WEST WELL #: O 1 H RRCID -> 231351 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7227 - 9809

01	T. A.		2759	-0-	2759	2775	2747	3	12	9	N	11	6	1			5
02	5642	X	2867	-0-	-2775	-0-	2857	3	10	9	N	9	8	1			6
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	5285	3	17	9	N	15	18	1			3
04	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	5165	3	8	9	N	7	8	1			2
05	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	5404	3	7	9	N	6	4	1			4
*06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	5239	3	8	9	N	7	8	1			3

CRUMBIE UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 231355 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8121 - 10417

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-

DUNCAN UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 231357 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7781 - 10487

01	23157	X	21203	-0-	-1954	-0-	21203	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	17299	-0-	-3617	-0-	17299	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	19036	-0-	-3780	-0-	19036	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	16108	-0-	-5612	-0-	16108	2			N	-0-					-0-
05	21204	X	17156	-0-	-4048	-0-	17156	2			N	-0-					-0-
06	20520	X	16561	-0-	-3959	-0-	16561	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 1 H RRCID -> 231367 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7432 - 9069

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	13392	X	8617	-0-	-4775	-0-	8596	3	21	9	N	19	15	1			8
02	12096	X	4449	-0-	-7647	-0-	4447	3	2	9	N	2	9	1			1
03	13392	X	2395	-0-	-10997	-0-	2359	3	36	9	N	33	32	1			2
04	8340	X	3990	-0-	-4350	-0-	3982	3	8	9	N	7	8	1			1
05	8618	X	996	-0-	-7622	-0-	996	3			N	-0-	1	1			-0-
06	8340	X	1051	-0-	-7289	-0-	1049	3	2	9	N	2	1	1			1

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 3 H RRCID -> 231371 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7222 - 8871

01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6213	3	35	9	N	32	24	1			8
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	3534	3	8	9	N	7	10	1			5
03	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3725	3	11	9	N	10	13	1			2
04	6060	X	3406	-0-	-2654	-0-	3402	3	4	9	N	4	5	1			1
05	6262	X	3378	-0-	-2884	-0-	3374	3	4	9	N	4	3	1			2
06	6060	X	3337	-0-	-2723	-0-	3331	3	6	9	N	5	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HUGH WHITE UNIT WELL #: 8 H RRCID -> 231733 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7999 - 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
01	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231734 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8103 - 9615

01	8153	X	833	-0-	-7320	-0-	833	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	374	-0-	-6990	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	8153	X	375	-0-	-7778	-0-	375	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	435	-0-	-6885	-0-	435	2			N	-0-					-0-
05	2449	X	95	-0-	-2354	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	810	X	501	-0-	-309	-0-	501	2			N	-0-					-0-

MILLS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231736 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 5941 - 8519

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-

PRICE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231738 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7958 - 9880

01	4464	X	3683	-0-	-781	-0-	3683	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	3612	-0-	-504	-0-	3612	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	4040	-0-	-517	-0-	4040	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	3827	-0-	-583	-0-	3827	2			N	-0-					-0-
05	4495	X	3864	-0-	-631	-0-	3864	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	2620	-0-	-1280	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

ANDREWS WELL #: M 2 H RRCID -> 231740 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7067 - 9479

01	4743	X	3238	-0-	-1505	-0-	358	1	2879	2	N	1	1	8			97
							1	9									
02	2996	X	2642	-0-	-354	-0-	279	1	2363	2	N	-0-					97
03	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	362	1	2926	2	N	-0-					97
04	3120	X	2695	-0-	-425	-0-	339	1	2356	2	N	-0-					97
05	3224	X	3135	-0-	-89	-0-	356	1	2779	2	N	-0-					97
06	3180	X	2656	-0-	-524	-0-	317	1	2339	2	N	-0-					97

BBC TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231742 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 6864 PERF. 7692 - 12158

01	5642	X	4425	-0-	-1217	-0-	461	1	3964	2	N	-0-					-0-
02	5096	X	4079	-0-	-1017	-0-	413	1	3666	2	N	-0-					-0-
03	4991	X	2147	-0-	-2844	-0-	483	1	1664	2	N	-0-					-0-
04	4830	X	3438	-0-	-1392	-0-	436	1	3002	2	N	-0-					-0-
05	4991	X	3326	-0-	-1665	-0-	461	1	2865	2	N	-0-					-0-
06	4380	X	4261	-0-	-119	-0-	396	1	3865	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROWAN A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231743 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7206 - 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
01	6789	X	6700	-0-	-89	-0-	6700	3			N	-0-					36
02	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	6197	3	252	9	N	229	197	1			68
03	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	7265	3	29	9	N	26	52	1			42
04	6810	X	6801	-0-	-9	-0-	6801	3			N	-0-					42
05	7130	X	7011	-0-	-119	-0-	7011	3			N	-0-					42
06	7050	X	6659	-0-	-391	-0-	6658	3	1	9	N	1					43

DORAL WELL #: 2 H RRCID -> 231744 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7949 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	8033	-0-	-554	-0-	8033	2			N	-0-					-0-
02	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
03	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	8999	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	9587	-0-	-457	-0-	9587	2			N	-0-					-0-
06	9720	X	8946	-0-	-774	-0-	8946	2			N	-0-					-0-

DOYLE WELL #: 1 H RRCID -> 231747 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8799 - 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
01	11366	X	11366	-0-	-0-	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	10768	-0-	-764	-0-	10768	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	10423	-0-	-737	-0-	10423	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8224	-0-	-3308	-0-	8224	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	9595	-0-	-1415	-0-	9595	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231749 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 8145 - 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
01	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1391	-0-	-190	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					-0-
*06	5867	X	5867	-0-	-0-	-0-	5867	2			N	-0-					-0-

LARKIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 231753 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5971 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4123	X	3201	-0-	-922	-0-	3201	2			N	-0-					22
02	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	3405	2			N	-0-					22
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					22
04	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-					22
05	3782	X	3626	-0-	-156	-0-	3626	2			N	-0-					22
06	3660	X	2531	-0-	-1129	-0-	2531	2			N	-0-					22

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
01	8153	X	7134	-0-	-1019	-0-	7134	2			N	-0-					-0-
02	7364	X	5921	-0-	-1443	-0-	5921	2			N	-0-					-0-
03	7936	X	7760	-0-	-176	-0-	7760	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	7035	-0-	-2235	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	9579	X	6572	-0-	-3007	-0-	6572	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6919	-0-	-581	-0-	6919	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL A UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 231757 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8135 - 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
01	9176	X	9085	-0-	-91	-0-	9085	2			N	-0-					-0-
02	9212	X	7647	-0-	-1565	-0-	7647	2			N	-0-					-0-
03	10199	X	8225	-0-	-1974	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	6454	-0-	-3416	-0-	6454	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	7556	-0-	-1775	-0-	7556	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7384	-0-	-1406	-0-	7384	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARPER NEJ EAST WELL #: D 1BH RRCID -> 231759 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8442 - 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
01	3348	X	3232	-0-	-116	-0-	360	1	2872	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2868	-0-	-156	-0-	334	1	2534	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	3194	-0-	-154	-0-	380	1	2814	2	N	-0-					-0-
04	3120	X	2926	-0-	-194	-0-	374	1	2552	2	N	-0-					-0-
05	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	380	1	2639	2	N	-0-					-0-
06	3120	X	2624	-0-	-496	-0-	354	1	2270	2	N	-0-					-0-

MARSHALL-LOFTIN WELL #: 7 H RRCID -> 231761 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 5121 PERF. 5485 - 7905

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-

FRANKLIN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 231764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6159 PERF. 6647 - 8546

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-

BERESFORD UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 231766 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8777 - 10849

01	6727	X	6514	-0-	-213	-0-	6514	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5766	-0-	-590	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6500	-0-	-537	-0-	6500	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6336	-0-	-474	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
05	6727	X	6652	-0-	-75	-0-	6652	2			N	-0-					-0-
*06	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 231767 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8096 - 9380

01	5177	X	12	-0-	-5165	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	207	-0-	-4301	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			N	-0-					-0-
04	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	4597	2			N	-0-					-0-
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4218	-0-	-822	-0-	4218	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 8 H RRCID -> 231768 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7596 - 9560

01	7626	X	6295	-0-	-1331	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
02	6412	X	5597	-0-	-815	-0-	5597	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6097	-0-	-847	-0-	6097	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5982	-0-	-378	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	6139	-0-	-433	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5853	-0-	-237	-0-	5853	2			N	-0-					-0-

DORAL WELL #: 1 H RRCID -> 231769 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 8606 - 10690

01	12276	X	11829	-0-	-447	-0-	11829	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	10231	-0-	-857	-0-	10231	2			N	-0-					-0-
03	11904	X	11077	-0-	-827	-0-	11077	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	9611	-0-	-1849	-0-	9611	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	9165	-0-	-2677	-0-	9165	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9064	-0-	-2396	-0-	9064	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	8606	-0-	-1500	-0-	8606	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	6917	-0-	-1735	-0-	6917	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7419	-0-	-1633	-0-	7419	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8573	-0-	-67	-0-	8573	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	8670	-0-	-134	-0-	8670	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	7993	-0-	-347	-0-	7993	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 7 H RRCID -> 231771 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 6806 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	5171	2			Y	-0-					175
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					175
*03	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	5647	2	29	9	Y	26	100	1			101
*04	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	5417	2			Y	-0-					101
*05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			Y	-0-					101
06	DLQ G-10		5379	-0-	5379	5379	5379	2			Y	-0-					101

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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8339	X	6564	-0-	-1775	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	8035	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6849	-0-	-1490	-0-	6849	2			N	-0-					-0-
04	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
05	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	9145	2			N	-0-					-0-
*06	8492	X	8492	-0-	-0-	-0-	8492	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	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6665	X	6046	-0-	-619	-0-	6013	3	33	9	N	30	25	1			10
02	6020	X	5565	-0-	-455	-0-	5552	3	13	9	N	12	14	1			8
03	7006	X	6357	-0-	-649	-0-	6338	3	19	9	N	17	22	1			3
04	6780	X	5942	-0-	-838	-0-	5938	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7006	X	5213	-0-	-1793	-0-	5205	3	8	9	N	7	4	1			4
*06	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	3	10	9	N	9	9	1			4

ROSEN WELL #: 4 H RRCID -> 231776 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 7488 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	2			N	-0-					-0-
03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	2			N	-0-					-0-
04	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			N	-0-					-0-
05	4340	X	2314	-0-	-2026	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3935	2			N	-0-					-0-

BLACK RANCH NORTH B WELL #: C 1 H RRCID -> 232045 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 5208 PERF. 5757 - 8902

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK IV UNIT WELL #: B 1 H RRCID -> 232047 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6877 - 9289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3782	X	3369	-0-	-413	-0-	3369	2			N	-0-					105
02	3360	X	2813	-0-	-547	-0-	2699	2	114	9	N	104	182	1			27
03	3627	X	3109	-0-	-518	-0-	3109	2			N	-0-					27
04	3300	X	2780	-0-	-520	-0-	2780	2			N	-0-					27
05	3410	X	3226	-0-	-184	-0-	3226	2			N	-0-					27
06	3270	X	3118	-0-	-152	-0-	3118	2			N	-0-					27

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

HASLET HEIGHTS WELL #: 7 H RRCID -> 232063 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7884 - 10893

01	8680	X	7730	-0-	-950	-0-	7730	2			N	-0-					-0-
02	7840	X	6674	-0-	-1166	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	6487	-0-	-2193	-0-	6487	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	6793	-0-	-1247	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
05	8029	X	6512	-0-	-1517	-0-	6512	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6179	-0-	-1291	-0-	6179	2			N	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 232067 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6756 - 9806

01	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	7982	2			N	-0-					90
02	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					90
03	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	8082	2	9	9	N	8	97	1			1
04	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					1
05	8122	X	8103	-0-	-19	-0-	8103	2			N	-0-					1
*06	7988	X	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			N	-0-					1

BARBER W UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 232068 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 7894 - 9996

01	4247	X	3259	-0-	-988	-0-	369	1	2890	2	Y	-0-					16
02	3836	X	3165	-0-	-671	-0-	303	1	2755	2	Y	97	97	1			16
							107	9									
03	4247	X	2806	-0-	-1441	-0-	380	1	2423	2	Y	3					19
							3	9									
04	3630	X	2371	-0-	-1259	-0-	361	1	2010	2	Y	-0-					19
05	3503	X	2973	-0-	-530	-0-	292	1	2594	2	Y	79	79	1			19
							87	9									
06	DLQ G-10		3086	-0-	3086	3086	220	1	2865	2	Y	1					20
							1	9									

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232069 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7797 - 8843

01	2976	X	1622	-0-	-1354	-0-	1622	2			N	-0-					-0-
02	2688	X	1566	-0-	-1122	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
03	2790	X	1687	-0-	-1103	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	1505	-0-	-295	-0-	1505	2			N	-0-					-0-
05	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-					-0-
*06	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 3 H RRCID -> 232071 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7181 - 9151

01	19499	X	14664	-0-	-4835	-0-	14664	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	12855	-0-	-4169	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
03	17422	X	14174	-0-	-3248	-0-	14174	2			N	-0-					-0-
04	14490	X	12958	-0-	-1532	-0-	12958	2			N	-0-					-0-
05	14973	X	12967	-0-	-2006	-0-	12967	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12119	-0-	-2071	-0-	12119	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
01	15469	X	14116	-0-	-1353	-0-	14116	3			N	-0-					-0-
02	13832	X	11732	-0-	-2100	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
03	15221	X	12447	-0-	-2774	-0-	12447	3			N	-0-					-0-
04	14730	X	12120	-0-	-2610	-0-	12120	3			N	-0-					-0-
05	14260	X	11728	-0-	-2532	-0-	11728	3			N	-0-					-0-
06	13650	X	9332	-0-	-4318	-0-	9332	3			N	-0-					-0-

MARINE CREEK A WELL #: 1H RRCID -> 232075 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 7339 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	8494	X	7996	-0-	-498	-0-	332	1	7664	2	N	-0-					-0-
02	7672	X	7235	-0-	-437	-0-	289	1	6946	2	N	-0-					-0-
03	8866	X	7972	-0-	-894	-0-	287	1	7685	2	N	-0-					-0-
04	8550	X	7414	-0-	-1136	-0-	271	1	7143	2	N	-0-					-0-
05	8835	X	7664	-0-	-1171	-0-	273	1	7391	2	N	-0-					-0-
06	7740	X	7654	-0-	-86	-0-	275	1	7379	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
01	18104	X	13986	-0-	-4118	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	12251	-0-	-4101	-0-	12251	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	13309	-0-	-2160	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	12072	-0-	-2898	-0-	12072	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12699	-0-	-2770	-0-	12699	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	10199	-0-	-3331	-0-	10199	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
01	22227	X	14372	-0-	-7855	-0-	14372	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	12842	-0-	-4350	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
03	19034	X	13261	-0-	-5773	-0-	13261	2			N	-0-					-0-
04	18420	X	12624	-0-	-5796	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	13376	-0-	-2403	-0-	13376	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12758	-0-	-1162	-0-	12758	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	3986	-0-	986	986	3986	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	2593	-0-	-507	479	2593	2			N	-0-					-0-
06	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 2 H RRCID -> 232082 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7975 - 9161

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613	2			N	-0-					-0-
02	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	6465	2			N	-0-					-0-
03	9393	X	8407	-0-	-986	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
04	19384	X	19384	-0-	-0-	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
05	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	10115	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	3808	-0-	-4322	-0-	3808	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	15500	X	14121	-0-	-1379	-0-	14121	2			N	-0-					-0-
02	14000	X	11786	-0-	-2214	-0-	11786	2			N	-0-					-0-
03	15221	X	11880	-0-	-3341	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
04	14190	X	11798	-0-	-2392	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
05	14167	X	11773	-0-	-2394	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11314	-0-	-2366	-0-	11314	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 5 H RRCID -> 232085 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 7188 - 9773

01	15872	X	15613	-0-	-259	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13678	-0-	-658	-0-	13678	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14263	-0-	-1609	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	12224	-0-	-2956	-0-	12224	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	12704	-0-	-2982	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11834	-0-	-3286	-0-	11834	2			N	-0-					-0-

JANE MARSHALL C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232087 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 8067 - 10083

01	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	2			N	-0-					-0-
02	12264	X	10199	-0-	-2065	-0-	10199	2			N	-0-					-0-
03	12648	X	11295	-0-	-1353	-0-	11295	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	13514	-0-	-166	-0-	13514	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12827	-0-	-1309	-0-	12827	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	11600	-0-	-2080	-0-	11600	2			N	-0-					-0-

WEATHERBY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232109 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8071 - 9603

01	13578	X	5018	-0-	-8560	-0-	5018	2			N	-0-					-0-
02	11284	X	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
03	12493	X	6090	-0-	-6403	-0-	6090	2			N	-0-					-0-
04	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	12190	2			N	-0-					-0-
05	12276	X	4035	-0-	-8241	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*06	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 1 H RRCID -> 232114 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7132 - 8830

01	16027	X	15210	-0-	-817	-0-	15210	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	13349	-0-	-427	-0-	13349	2			N	-0-					-0-
03	15593	X	9667	-0-	-5926	-0-	9667	2			N	-0-					-0-
04	15090	X	13547	-0-	-1543	-0-	13547	2			N	-0-					-0-
05	24950	X	24950	-0-	-0-	-0-	24950	2			N	-0-					-0-
*06	22604	X	22604	-0-	-0-	-0-	22604	2			N	-0-					-0-

RICHARDSON, SID WELL #: C 1 H RRCID -> 232117 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 7143 - 9649

01	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	651	1	5124	2	N	-0-					-0-
02	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	558	1	4384	2	N	-0-					-0-
03	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	553	1	4670	2	N	-0-					-0-
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	541	1	4454	2	N	-0-					-0-
05	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	541	1	4529	2	N	-0-					-0-
*06	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	524	1	4258	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

01	3937	X	3855	-0-	-82	-0-	3855	2			Y	-0-					114
*02	3416	X	3304	-0-	-112	-0-	3216	2	88	9	Y	80	194	1			-0-
*03	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	3623	-0-	-97	-0-	3623	2			Y	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	4035	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		3908	-0-	3908	3908	3908	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	7657	X	7217	-0-	-440	-0-	7217	2			N	-0-					114
02	6720	X	6310	-0-	-410	-0-	6310	2			N	-0-					114
03	7440	X	6567	-0-	-873	-0-	6567	2			N	-0-					114
04	7020	X	6651	-0-	-369	-0-	6498	2	153	9	N	139	195	1			58
05	7223	X	6637	-0-	-586	-0-	6637	2			N	-0-					58
06	6990	X	6316	-0-	-674	-0-	6316	2			N	-0-					58

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
01	16647	X	12147	-0-	-4500	-0-	12147	2			N	-0-					-0-
02	15932	X	12956	-0-	-2976	-0-	12956	2			N	-0-					-0-
03	17639	X	3119	-0-	-14520	-0-	3119	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	-0-	-0-	-17070	-0-					N	-0-					-0-
05	16399	X	-0-	-0-	-16399	-0-					N	-0-					-0-
06	13890	X	240	-0-	-13650	-0-	240	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232127 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7995 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7130	X	4321	-0-	-2809	-0-	4321	2			N	-0-					-0-
02	5152	X	2513	-0-	-2639	-0-	2513	2			N	-0-					-0-
03	8332	X	8332	-0-	-0-	-0-	8332	2			N	-0-					-0-
04	5160	X	4662	-0-	-498	-0-	4662	2			N	-0-					-0-
05	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	4599	2			N	-0-					-0-
06	8070	X	37	-0-	-8033	-0-	37	2			N	-0-					-0-

HASLET HEIGHTS WELL #: 6 H RRCID -> 232129 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7521 - 9053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8122	X	7518	-0-	-604	-0-	7518	2			N	-0-					-0-
02	6888	X	6669	-0-	-219	-0-	6669	2			N	-0-					-0-
03	7440	X	6862	-0-	-578	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
04	7290	X	6855	-0-	-435	-0-	6855	2			N	-0-					-0-
05	7533	X	6704	-0-	-829	-0-	6704	2			N	-0-					-0-
06	7290	X	6546	-0-	-744	-0-	6546	2			N	-0-					-0-

JIMENEZ WELL #: 2 H RRCID -> 232130 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7640 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14787	X	12342	-0-	-2445	-0-	12342	2			N	-0-					-0-
02	13356	X	10798	-0-	-2558	-0-	10798	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	13512	-0-	-1275	-0-	13512	2			N	-0-					-0-
04	12008	X	12008	-0-	-0-	-0-	12008	2			N	-0-					-0-
05	12596	X	12596	-0-	-0-	-0-	12596	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	12151	-0-	-929	-0-	12151	2			N	-0-					-0-

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 232131 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7598 - 9017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4588	X	3019	-0-	-1569	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	1991	-0-	-1789	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
03	4154	X	1990	-0-	-2164	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
04	3480	X	2739	-0-	-741	-0-	2739	2			N	-0-					-0-
05	3596	X	2398	-0-	-1198	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
06	2910	X	1886	-0-	-1024	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

HUNTER FERRELL UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232132 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8207 - 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
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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KLUGE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232133 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7129 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
02	4144	X	3992	-0-	-152	-0-	3992	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3934	-0-	-561	-0-	3934	2			N	-0-					-0-
04	4710	X	4319	-0-	-391	-0-	4319	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	3773	-0-	-1094	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4111	-0-	-599	-0-	4111	2			N	-0-					-0-

MCNEILL WELL #: 1 H RRCID -> 232134 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 7190 - 8256

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-

MARSHALL, JANE B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 232136 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8339 - 10327

01	10664	X	8160	-0-	-2504	-0-	8160	2			N	-0-					-0-
02	9632	X	8356	-0-	-1276	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	10664	X	9308	-0-	-1356	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	8820	-0-	-600	-0-	8820	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	9049	-0-	-685	-0-	9049	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8724	-0-	-276	-0-	8724	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 1 H RRCID -> 232319 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8220 - 11752

01	14694	X	5826	-0-	-8868	-0-	5826	2			N	-0-					-0-
02	13972	X	9603	-0-	-4369	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	15469	X	1276	-0-	-14193	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	14970	X	-0-	-0-	-14970	-0-					N	-0-					-0-
05	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					-0-
06	10290	X	266	-0-	-10024	-0-	266	2			N	-0-					-0-

HONKIN ONKEN WELL #: 1 H RRCID -> 232322 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7230 - 9042

01	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 2 H RRCID -> 232349 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7085 - 8606

01	15934	X	14030	-0-	-1904	-0-	14030	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	12358	-0-	-2034	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	15779	X	13933	-0-	-1846	-0-	13933	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	12364	-0-	-2576	-0-	12364	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	12040	-0-	-2716	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
06	13590	X	11859	-0-	-1731	-0-	11859	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 4 H RRCID -> 232452 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6762 PERF. 7435 - 10485

01	17701	X	16412	-0-	-1289	-0-	16412	2			N	-0-					-0-
02	17108	X	14060	-0-	-3048	-0-	14060	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	15919	-0-	-3022	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
04	18330	X	16090	-0-	-2240	-0-	16090	2			N	-0-					-0-
05	18476	X	16939	-0-	-1537	-0-	16939	2			N	-0-					-0-
*06	16219	X	16219	-0-	-0-	-0-	16219	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MAPLE TREE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 232821 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8483 - 10445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	414	-0-	-19674	-0-	414	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	4126	-0-	-14018	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17263	-0-	-2825	-0-	17263	2			N	-0-					-0-
04	18600	X	7353	-0-	-11247	-0-	7353	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	1417	-0-	-13928	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	131	-0-	-16579	-0-	131	2			N	-0-					-0-
	GREEN MCDRAKE				WELL #: 1 H	RRCID -> 233110	COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 6639		PERF. 7010 - 9212						
01	14B2 EXT		10069	-0-	10069	18335	10069	2			N	-0-					10
02	23972	X	5637	-0-	-18335	-0-	5637	2			N	-0-					10
03	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-					10
04	10620	X	5473	-0-	-5147	-0-	5473	2			N	-0-					10
05	16740	X	5632	-0-	-11108	-0-	5632	2			N	-0-					10
06	9750	X	5150	-0-	-4600	-0-	5128	2	22	9	N	20					30
	KENDRICK				WELL #: 1 H	RRCID -> 233389	COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 7974		PERF. 8300 - 10171						
01	4867	X	984	-0-	-3883	-0-	984	2			N	-0-					-0-
02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	4913	2			N	-0-					-0-
03	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	5157	2			N	-0-					-0-
04	5349	X	5349	-0-	-0-	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
05	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	2			N	-0-					-0-
*06	5232	X	5232	-0-	-0-	-0-	5232	2			N	-0-					-0-
	MCADOO				WELL #: 1 H	RRCID -> 233398	COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 8031		PERF. 8460 - 10391						
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	4785	2			N	-0-					-0-
02	8348	X	8348	-0-	-0-	-0-	8348	2			N	-0-					-0-
03	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	8889	2			N	-0-					-0-
04	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	8438	2			N	-0-					-0-
05	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-
06	7770	X	7523	-0-	-247	-0-	7523	2			N	-0-					-0-
	YATES, CAP				WELL #: 2	RRCID -> 233406	COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 6800		PERF. N/A						
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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						
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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						
01	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
02	5941	X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-					-0-
03	7428	X	7428	-0-	-0-	-0-	7428	2			N	-0-					-0-
04	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	6890	2			N	-0-					-0-
05	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	6934	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	6403	-0-	-107	-0-	6403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 233419 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6663 PERF. 7087 - 8441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6386	X	3818	-0-	-2568	-0-	3818	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	4464	-0-	-1304	-0-	4464	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	4301	-0-	-2085	-0-	4301	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	4683	-0-	-807	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	4742	-0-	-621	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4024	-0-	-746	-0-	4024	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233425 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 7380 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9982	X	9840	-0-	-142	-0-	9783	2	57	9	Y	52	43	1			17
02	9184	X	2993	-0-	-6191	-0-	2993	2			Y	-0-					17
03	10168	X	4681	-0-	-5487	-0-	4681	2			Y	-0-					17
04	9840	X	3085	-0-	-6755	-0-	3085	2			Y	-0-					17
05	9827	X	5737	-0-	-4090	-0-	5737	2			Y	-0-					17
*06	DLQ G-10		6281	-0-	6281	6281	6281	2			Y	-0-					17

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 233428 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7722 - 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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/02/2013 - P&A 03-02-2013

JACOBS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233429 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 6841 - 9719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10478	X	9656	-0-	-822	-0-	9656	2			N	-0-					85
02	9464	X	8774	-0-	-690	-0-	8774	2			N	-0-					85
03	10416	X	9603	-0-	-813	-0-	9603	2			N	-0-					85
04	9690	X	9312	-0-	-378	-0-	9312	2			N	-0-					85
05	9858	X	9615	-0-	-243	-0-	9615	2			N	-0-					85
06	9390	X	9189	-0-	-201	-0-	9189	2			N	-0-					85

TRWD WC UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233433 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6966 - 8826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	7114	-0-	-194	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	7056	-0-	-1035	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	6518	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	6210	-0-	-2036	-0-	6210	2			N	-0-					-0-
06	7980	X	6373	-0-	-1607	-0-	6373	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233434 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7977 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14426	X	14426	-0-	-0-	-0-	14426	2			N	-0-					-0-
02	3920	X	2413	-0-	-1507	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	10219	-0-	-8784	-0-	10219	2			N	-0-					-0-
04	44947	X	44947	-0-	-0-	-0-	44947	2			N	-0-					-0-
05	40278	X	40278	-0-	-0-	-0-	40278	2			N	-0-					-0-
*06	27668	X	27668	-0-	-0-	-0-	27668	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
01	6727	X	5739	-0-	-988	-0-	5739	2			N	-0-					-0-
02	6076	X	3829	-0-	-2247	-0-	3829	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	5385	-0-	-970	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
04	5951	X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	3719	-0-	-2016	-0-	3719	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3667	-0-	-1883	-0-	3667	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233436 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6987 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4774	X	4615	-0-	-159	-0-	4614	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4144	X	3964	-0-	-180	-0-	3964	2			N	-0-					-0-
03	4588	X	4183	-0-	-405	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	2838	-0-	-2232	-0-	2838	2			N	-0-					-0-
05	5239	X	3682	-0-	-1557	-0-	3682	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	3351	-0-	-1119	-0-	3351	2			N	-0-					-0-

JONES WELL #: 1 H RRCID -> 233437 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6347 - 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
01	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	232	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	426	1	1349	2	N	-0-					-0-
03	1767	X	1352	-0-	-415	-0-	490	1	862	2	N	-0-					-0-
04	1710	X	1428	-0-	-282	-0-	448	1	977	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
05	1953	X	49	-0-	-1904	-0-	29	1	20	2	N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					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
01	13981	X	12955	-0-	-1026	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	11704	-0-	-924	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
03	13981	X	13539	-0-	-442	-0-	13539	2			N	-0-					-0-
04	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15115	2			N	-0-					-0-
05	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	15396	2			N	-0-					-0-
*06	13808	X	13808	-0-	-0-	-0-	13808	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
01	16709	X	13919	-0-	-2790	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
02	14784	X	11621	-0-	-3163	-0-	11621	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	11864	-0-	-4504	-0-	11864	2			N	-0-					-0-
04	13470	X	10821	-0-	-2649	-0-	10821	2			N	-0-					-0-
05	13919	X	11372	-0-	-2547	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	10604	-0-	-2866	-0-	10604	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
01	7874	X	4978	-0-	-2896	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
02	7112	X	3796	-0-	-3316	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
03	7626	X	6218	-0-	-1408	-0-	6218	2			N	-0-					-0-
04	7380	X	3544	-0-	-3836	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
05	7006	X	2431	-0-	-4575	-0-	2431	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	2702	-0-	-3328	-0-	2702	2			N	-0-					-0-

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
01	13640	X	4780	-0-	-8860	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
02	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	2			N	-0-					-0-
03	13150	X	13150	-0-	-0-	-0-	13150	2			N	-0-					-0-
04	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
05	14322	X	10920	-0-	-3402	-0-	10920	2			N	-0-					-0-
06	13860	X	11722	-0-	-2138	-0-	11722	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7905	X	7170	-0-	-735	-0-	7170	2			N	-0-					-0-
02	7140	X	6474	-0-	-666	-0-	6474	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	7213	-0-	-196	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
04	6960	X	6829	-0-	-131	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
05	7161	X	6987	-0-	-174	-0-	6987	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6743	-0-	-247	-0-	6743	2			N	-0-					-0-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233443 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 7899 PERF. 8158 - 11023

01	17825	X	14350	-0-	-3475	-0-	14350	2			N	-0-					-0-
02	16100	X	14859	-0-	-1241	-0-	14859	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	14949	-0-	-3341	-0-	14949	2			N	-0-					-0-
04	17700	X	15015	-0-	-2685	-0-	15015	2			N	-0-					-0-
05	18290	X	15837	-0-	-2453	-0-	15837	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	14664	-0-	-1266	-0-	14664	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233444 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 6656 PERF. 7151 - 10873

01	24304	X	22834	-0-	-1470	-0-	22834	2			N	-0-					-0-
02	21952	X	20010	-0-	-1942	-0-	20010	2			N	-0-					-0-
03	24304	X	21994	-0-	-2310	-0-	21994	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	21362	-0-	-1828	-0-	21362	2			N	-0-					-0-
05	23281	X	21017	-0-	-2264	-0-	21017	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	20264	-0-	-1846	-0-	20264	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 3H RRCID -> 233445 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7158 - 10030

01	25916	X	23434	-0-	-2482	-0-	23434	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20673	-0-	-2063	-0-	20673	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	14649	-0-	-10523	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
04	24360	X	14749	-0-	-9611	-0-	14749	2			N	-0-					-0-
05	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	25781	2			N	-0-					-0-
06	22680	X	21947	-0-	-733	-0-	21947	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233446 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 7719 - 9027

01	11966	X	9674	-0-	-2292	-0-	9674	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	8520	-0-	-2288	-0-	8520	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	9436	-0-	-2530	-0-	9436	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	9154	-0-	-2186	-0-	9154	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9102	-0-	-1035	-0-	9102	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	9184	-0-	-176	-0-	9184	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 233447 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7916 - 10606

01	11966	X	9843	-0-	-2123	-0-	9843	2			N	-0-					-0-
02	10104	X	10104	-0-	-0-	-0-	10104	2			N	-0-					-0-
03	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	10871	2			N	-0-					-0-
04	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10211	-0-	-980	-0-	10211	2			N	-0-					-0-
06	10830	X	9370	-0-	-1460	-0-	9370	2			N	-0-					-0-

HASLET, GREGORY WELL #: 3 H RRCID -> 233505 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 8237 - 10207

01	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	5379	-0-	-4533	-0-	5379	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	5876	-0-	-5098	-0-	5876	2			N	-0-					-0-
04	10620	X	5347	-0-	-5273	-0-	5347	2			N	-0-					-0-
05	6262	X	4809	-0-	-1453	-0-	4809	2			N	-0-					-0-
06	6030	X	3916	-0-	-2114	-0-	3916	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9176	X	7643	-0-	-1533	-0-	7643	2			N	-0-					-0-
02	8288	X	7857	-0-	-431	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
03	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			N	-0-					-0-
04	8027	X	8027	-0-	-0-	-0-	8027	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	7966	-0-	-745	-0-	7966	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	7431	-0-	-999	-0-	7431	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
01	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	16472	2			N	-0-					-0-
02	17567	X	17567	-0-	-0-	-0-	17567	2			N	-0-					-0-
03	21687	X	21687	-0-	-0-	-0-	21687	2			N	-0-					-0-
04	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	22733	2			N	-0-					-0-
05	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	24877	2			N	-0-					-0-
*06	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	26820	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
01	4681	X	1931	-0-	-2750	-0-	1923	3	8	9	N	7	8	1			1
02	4228	X	2433	-0-	-1795	-0-	2426	3	7	9	N	6	3	1			4
03	4681	X	2736	-0-	-1945	-0-	2728	3	8	9	N	7	10	1			1
04	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	2050	3	3	9	N	3	3	1			1
05	2697	X	2153	-0-	-544	-0-	2150	3	3	9	N	3	2	1			2
06	2640	X	1685	-0-	-955	-0-	1683	3	2	9	N	2	3	1			1

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
01	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	5682	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	4971	-0-	-881	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	5277	-0-	-1202	-0-	5277	2			N	-0-					-0-
04	6270	X	5412	-0-	-858	-0-	5412	2			N	-0-					-0-
05	6014	X	5746	-0-	-268	-0-	5746	2			N	-0-					-0-
06	5490	X	4884	-0-	-606	-0-	4884	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
01	11904	X	10368	-0-	-1536	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	8518	-0-	-1086	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
03	10571	X	10086	-0-	-485	-0-	10086	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	9303	-0-	-927	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
05	10571	X	8901	-0-	-1670	-0-	8901	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	5531	-0-	-4489	-0-	5531	2			N	-0-					-0-

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
01	11749	X	10302	-0-	-1447	-0-	10302	2			N	-0-					-0-
02	10612	X	10264	-0-	-348	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	10106	X	7589	-0-	-2517	-0-	7589	2			N	-0-					-0-
04	9960	X	7611	-0-	-2349	-0-	7611	2			N	-0-					-0-
05	11377	X	8722	-0-	-2655	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	6736	-0-	-4274	-0-	6736	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: D 2AH RRCID -> 233916 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8652 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2759	X	2203	-0-	-556	-0-	310	1	1893	2	N	-0-					-0-
02	2268	X	2231	-0-	-37	-0-	305	1	1926	2	N	-0-					-0-
03	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	423	1	3120	2	N	-0-					-0-
04	2370	X	1098	-0-	-1272	-0-	343	1	755	2	N	-0-					-0-
05	2480	X	285	-0-	-2195	-0-	285	1			N	-0-					-0-
06	3420	X	361	-0-	-3059	-0-	361	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HBB HW UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 233918 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7838 - 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
01	15407	X	10251	-0-	-5156	-0-	10251	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	10000	-0-	-3916	-0-	10000	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	9515	-0-	-4621	-0-	9515	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	11472	-0-	-2208	-0-	11472	2			N	-0-					-0-
05	14136	X	12077	-0-	-2059	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
*06	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	12021	2			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT B WELL #: 1 H RRCID -> 233919 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7352 - 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
01	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	496	1	634	2	N	-0-					-0-
02	1551	X	1551	-0-	-0-	-0-	474	1	1077	2	N	-0-					-0-
03	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	521	1	579	2	N	-0-					-0-
04	1080	X	521	-0-	-559	-0-	521	1			N	-0-					-0-
05	1705	X	530	-0-	-1175	-0-	530	1			N	-0-					-0-
06	1650	X	186	-0-	-1464	-0-	186	1			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233920 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7812 - 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
01	5270	X	4101	-0-	-1169	-0-	4101	2			N	-0-					-0-
02	4760	X	3405	-0-	-1355	-0-	3405	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4797	-0-	-349	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
04	4560	X	2789	-0-	-1771	-0-	2789	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1484	-0-	-3228	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3493	-0-	-1157	-0-	3493	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 233921 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8117 - 11285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24769	X	24621	-0-	-148	-0-	24621	2			N	-0-					-0-
02	21812	X	17284	-0-	-4528	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	15193	-0-	-9080	-0-	15193	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	15913	-0-	-7907	-0-	15913	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	17075	-0-	-7539	-0-	17075	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	16881	-0-	-6939	-0-	16881	2			N	-0-					-0-

QUICKSHOT WELL #: 1 H RRCID -> 233922 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 6564 PERF. 7111 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-

BURNETT CARTER UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 233923 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8086 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12834	X	11220	-0-	-1614	-0-	11220	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	9348	-0-	-1824	-0-	9348	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	9978	-0-	-2298	-0-	9978	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	9776	-0-	-2104	-0-	9776	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	9657	-0-	-1565	-0-	9657	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	8954	-0-	-1906	-0-	8954	2			N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 1 H RRCID -> 233924 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7753 - 9629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11191	X	10597	-0-	-594	-0-	10597	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	9595	-0-	-513	-0-	9595	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10368	-0-	-637	-0-	10368	2			N	-0-					-0-
04	10350	X	10159	-0-	-191	-0-	10159	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	10360	-0-	-335	-0-	10360	2			N	-0-					-0-
06	10290	X	9924	-0-	-366	-0-	9924	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
01	17546	X	15623	-0-	-1923	-0-	15623	2			N	-0-					-0-
02	15764	X	13607	-0-	-2157	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	12905	-0-	-3897	-0-	12905	2			N	-0-					-0-
04	15480	X	12503	-0-	-2977	-0-	12503	2			N	-0-					-0-
05	15624	X	11880	-0-	-3744	-0-	11880	2			N	-0-					-0-
06	15120	X	11086	-0-	-4034	-0-	11086	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
01	29636	X	27583	-0-	-2053	-0-	27583	2			N	-0-					-0-
02	26180	X	24163	-0-	-2017	-0-	24163	2			N	-0-					-0-
03	28985	X	26191	-0-	-2794	-0-	26191	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	25444	-0-	-2606	-0-	25444	2			N	-0-					-0-
05	27962	X	25225	-0-	-2737	-0-	25225	2			N	-0-					-0-
06	26700	X	23680	-0-	-3020	-0-	23680	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
01	8778	X	8778	-0-	-0-	-0-	8778	2			N	-0-					-0-
02	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	7885	2			N	-0-					-0-
03	8296	X	8296	-0-	-0-	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	7796	-0-	-694	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7892	-0-	-881	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	7606	-0-	-884	-0-	7606	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
01	13330	X	11570	-0-	-1760	-0-	338	1	11232	2	N	-0-					-0-
02	12040	X	9207	-0-	-2833	-0-	270	1	8937	2	N	-0-					-0-
03	11935	X	10200	-0-	-1735	-0-	304	1	9896	2	N	-0-					-0-
04	11550	X	9051	-0-	-2499	-0-	333	1	8718	2	N	-0-					-0-
05	11563	X	9536	-0-	-2027	-0-	391	1	9145	2	N	-0-					-0-
06	11190	X	8778	-0-	-2412	-0-	386	1	8392	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
01	16740	X	16065	-0-	-675	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
02	15344	X	12049	-0-	-3295	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
03	16988	X	15267	-0-	-1721	-0-	15267	2			N	-0-					-0-
04	16440	X	5239	-0-	-11201	-0-	5239	2			N	-0-					-0-
05	16058	X	32	-0-	-16026	-0-	32	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	12	-0-	-15528	-0-	12	2			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
01	18910	X	15317	-0-	-3593	-0-	15317	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	13242	-0-	-3334	-0-	13242	2			N	-0-					-0-
03	17608	X	14863	-0-	-2745	-0-	14863	2			N	-0-					-0-
04	16200	X	13309	-0-	-2891	-0-	13309	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	13170	-0-	-2764	-0-	13170	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	13138	-0-	-1682	-0-	13138	2			N	-0-					-0-

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
01	23777	X	21868	-0-	-1909	-0-	21868	2			N	-0-					-0-
02	20804	X	18391	-0-	-2413	-0-	18391	2			N	-0-					-0-
03	23033	X	16017	-0-	-7016	-0-	16017	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	14875	-0-	-7415	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
05	21855	X	15892	-0-	-5963	-0-	15892	2			N	-0-					-0-
06	21150	X	15767	-0-	-5383	-0-	15767	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BULLINGTON WELL #: A 1 H RRCID -> 235620 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5373 PERF. 5610 - 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
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-

CLARY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235621 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 5219 PERF. 5814 - 7272

01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIG C UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 235622 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 6978 - 9344

01	20305 X	19145	-0-	-1160	-0-	19145	2			N	-0-					-0-
02	18340 X	16761	-0-	-1579	-0-	16761	2			N	-0-					-0-
03	20305 X	18075	-0-	-2230	-0-	18075	2			N	-0-					-0-
04	19320 X	17344	-0-	-1976	-0-	17344	2			N	-0-					-0-
05	19561 X	17152	-0-	-2409	-0-	17152	2			N	-0-					-0-
06	18540 X	16647	-0-	-1893	-0-	16647	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 2H RRCID -> 235626 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7758 - 9282

01	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2			N	-0-					-0-
02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
03	5797 X	2558	-0-	-3239	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
04	6930 X	6346	-0-	-584	-0-	6346	2			N	-0-					-0-
05	7161 X	3460	-0-	-3701	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
06	6930 X	2180	-0-	-4750	-0-	2180	2			N	-0-					-0-

GADDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 235627 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 5215 - 8364

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-

LEWIS UNIT WELL #: A 2 H RRCID -> 235630 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8231 - 10115

01	12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	12175	2			N	-0-					-0-
02	11200 X	3836	-0-	-7364	-0-	3836	2			N	-0-					-0-
03	13924 X	13924	-0-	-0-	-0-	13924	2			N	-0-					-0-
04	12000 X	11905	-0-	-95	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12400 X	11640	-0-	-760	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	12000 X	10343	-0-	-1657	-0-	10343	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH A UNIT WELL #: 9 H RRCID -> 235634 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7789 - 9426

01	14601 X	12945	-0-	-1656	-0-	12945	3			N	-0-					-0-
02	13188 X	11072	-0-	-2116	-0-	11072	3			N	-0-					-0-
03	13206 X	12431	-0-	-775	-0-	12431	3			N	-0-					-0-
04	12720 X	11594	-0-	-1126	-0-	11594	3			N	-0-					-0-
05	12958 X	10860	-0-	-2098	-0-	10860	3			N	-0-					-0-
06	12540 X	11619	-0-	-921	-0-	11619	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14167	X	8321	-0-	-5846	-0-	8321	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	8687	-0-	-3605	-0-	8687	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11387	-0-	-2222	-0-	11387	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	6104	-0-	-6916	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	5151	-0-	-5637	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	4947	-0-	-6063	-0-	4947	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 2 H RRCID -> 235640 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 7160 - 8365

01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4012	3	21	9	N	19	16	1			6
02	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	3985	3	9	9	N	8	8	1			6
03	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	4278	3	12	9	N	11	15	1			2
04	3900	X	3870	-0-	-30	-0-	3864	3	6	9	N	5	6	1			1
05	4433	X	3842	-0-	-591	-0-	3836	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4290	X	3579	-0-	-711	-0-	3573	3	6	9	N	5	6	1			2

EPRI WELL #: 5 H RRCID -> 235643 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7826 - 9463

01	19933	X	11516	-0-	-8417	-0-	11516	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	4352	-0-	-13288	-0-	4352	3			N	-0-					-0-
03	17794	X	13751	-0-	-4043	-0-	13751	3			N	-0-					-0-
04	17160	X	15204	-0-	-1956	-0-	15204	3			N	-0-					-0-
05	15345	X	15068	-0-	-277	-0-	15068	3			N	-0-					-0-
*06	14079	X	14079	-0-	-0-	-0-	14079	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT G WELL #: 1 H RRCID -> 235649 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6953 - 8436

01	5324	X	5324	-0-	-0-	-0-	5296	3	28	9	N	25	20	1			8
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4499	3	8	9	N	7	11	1			4
03	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4715	3	15	9	N	14	16	1			2
04	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4667	3	7	9	N	6	7	1			1
05	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	4704	3	6	9	N	5	3	1			3
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	4243	3	8	9	N	7	7	1			3

MOSITES WELL #: C 1 H RRCID -> 235664 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 6632 - 8704

01	3379	X	1526	-0-	-1853	-0-	1526	3			N	-0-					63
02	3052	X	2249	-0-	-803	-0-	2249	3			N	-0-					63
03	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	3817	3			N	-0-					63
04	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	3518	3			N	-0-					63
05	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3465	3	20	9	N	18					81
06	3690	X	2978	-0-	-712	-0-	2978	3			N	-0-					81

NORTHSTAR WELL #: A 1 H RRCID -> 235665 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 7160 - 8704

01	6076	X	4937	-0-	-1139	-0-	4937	3			N	-0-					-0-
02	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	6013	3			N	-0-					-0-
03	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	6391	3			N	-0-					-0-
04	7097	X	7097	-0-	-0-	-0-	7097	3			N	-0-					-0-
05	6665	X	6637	-0-	-28	-0-	6637	3			N	-0-					-0-
06	6450	X	4506	-0-	-1944	-0-	4506	3			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: 3AH RRCID -> 235666 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7932 - 10342

01	11718	X	1936	-0-	-9782	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
02	12551	X	12551	-0-	-0-	-0-	12551	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	11261	-0-	-457	-0-	11261	2			N	-0-					-0-
04	11352	X	11352	-0-	-0-	-0-	11352	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10525	-0-	-1193	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10457	-0-	-883	-0-	10457	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ROESER SOUTH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 235669 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7575 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2449	X	2430	-0-	-19	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	2314	-0-	-1802	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	2075	-0-	-2482	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
04	4410	X	2161	-0-	-2249	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
05	2573	X	1231	-0-	-1342	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	1747	-0-	-743	-0-	1747	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
01	5859	X	5494	-0-	-365	-0-	5494	2			N	-0-					-0-
02	5348	X	4912	-0-	-436	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
03	5921	X	5579	-0-	-342	-0-	5579	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	5454	-0-	-276	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
05	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	5727	2			N	-0-					-0-
06	5400	X	5350	-0-	-50	-0-	5350	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
01	9982	X	9168	-0-	-814	-0-	9120	3	48	9	N	44	37	1			14
02	9016	X	8748	-0-	-268	-0-	8728	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9424	X	9379	-0-	-45	-0-	9351	3	28	9	N	25	33	1			4
04	9120	X	8641	-0-	-479	-0-	8629	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9672	X	8708	-0-	-964	-0-	8698	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9360	X	8160	-0-	-1200	-0-	8148	3	12	9	N	11	12	1			5

HOOPER UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 236301 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6424 - 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
01	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	5603	2			N	-0-					47
02	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	4506	2			N	-0-					47
03	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			N	-0-					47
04	5430	X	4612	-0-	-818	-0-	4612	2			N	-0-					47
*05	5611	X	4808	-0-	-803	-0-	4808	2			N	-0-	15	7			32
06	5430	X	4608	-0-	-822	-0-	4608	2			N	-0-					32

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
01	8246	X	7318	-0-	-928	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	7448	X	6932	-0-	-516	-0-	6932	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	7282	-0-	-964	-0-	7282	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6402	-0-	-918	-0-	6402	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	6404	-0-	-1284	-0-	6404	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	6827	-0-	-613	-0-	6827	2			N	-0-					-0-

TRWD TAPP A UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237021 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 6859 PERF. 8145 - 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
01	30597	X	28701	-0-	-1896	-0-	28701	2			N	-0-					-0-
02	27552	X	25348	-0-	-2204	-0-	25348	2			N	-0-					-0-
03	30039	X	27535	-0-	-2504	-0-	27535	2			N	-0-					-0-
04	28350	X	26589	-0-	-1761	-0-	26589	2			N	-0-					-0-
05	28799	X	26925	-0-	-1874	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
06	27780	X	25829	-0-	-1951	-0-	25829	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
01	20150	X	11745	-0-	-8405	-0-	11745	2			N	-0-					-0-
02	19124	X	2839	-0-	-16285	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	2299	-0-	-18874	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	-0-	-0-	-20490	-0-					N	-0-					-0-
05	20770	X	-0-	-0-	-20770	-0-					N	-0-					-0-
06	11370	X	-0-	-0-	-11370	-0-					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
01	4836	X	4449	-0-	-387	-0-	719	1	3730	2	N	-0-					-0-
02	4368	X	4069	-0-	-299	-0-	675	1	3394	2	N	-0-					-0-
03	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	808	1	3657	2	N	-0-					-0-
04	4770	X	4720	-0-	-50	-0-	718	1	4002	2	N	-0-					-0-
05	4929	X	3686	-0-	-1243	-0-	574	1	3112	2	N	-0-					-0-
06	4350	X	4190	-0-	-160	-0-	752	1	3438	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
01	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5431	2			N	-0-					-0-
02	9766	X	9766	-0-	-0-	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
03	14363	X	14363	-0-	-0-	-0-	14363	2			N	-0-					-0-
04	15018	X	15018	-0-	-0-	-0-	15018	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	15314	-0-	-0-	-0-	15314	2			N	-0-					-0-
*06	14108	X	14108	-0-	-0-	-0-	14108	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
01	10819	X	524	-0-	-10295	-0-	524	3			N	-0-					-0-
02	9044	X	736	-0-	-8308	-0-	736	3			N	-0-					-0-
03	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-					-0-
04	6660	X	-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
05	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5300	3			N	-0-					-0-
*06	14210	X	14210	-0-	-0-	-0-	14210	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
01	23746	X	22028	-0-	-1718	-0-	22028	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	19135	-0-	-2313	-0-	19135	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	20424	-0-	-3136	-0-	20424	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	20036	-0-	-2524	-0-	20036	2			N	-0-					-0-
05	23312	X	19555	-0-	-3757	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	18485	-0-	-2845	-0-	18485	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
01	11625	X	10167	-0-	-1458	-0-	10167	2			N	-0-					190
02	10500	X	9298	-0-	-1202	-0-	9298	2			N	-0-					190
03	11129	X	9896	-0-	-1233	-0-	9789	2	107	9	N	97	195	1			92
04	10290	X	9770	-0-	-520	-0-	9770	2			N	-0-					92
05	10478	X	10139	-0-	-339	-0-	10139	2			N	-0-					92
06	9960	X	9558	-0-	-402	-0-	9558	2			N	-0-					92

DEARING WELL #: 1H RRCID -> 237043 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 6921 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-

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
01	49	X	-0-	-0-	-49	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5828	X	5437	-0-	-391	-0-	5437	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	5162	-0-	-102	-0-	5162	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	4841	-0-	-987	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
04	5250	X	4272	-0-	-978	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	5704	X	4914	-0-	-790	-0-	4914	2			N	-0-					-0-
06	5520	X	4247	-0-	-1273	-0-	4247	2			N	-0-					-0-

HOBSON MCCOY YOUNG UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237050 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7155 - 8889

01	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	515	1	2565	2	N	-0-					-0-
02	4340	X	2826	-0-	-1514	-0-	463	1	2363	2	N	-0-					-0-
03	4805	X	3677	-0-	-1128	-0-	506	1	3171	2	N	-0-					-0-
04	5130	X	3481	-0-	-1649	-0-	488	1	2993	2	N	-0-					-0-
05	5301	X	2930	-0-	-2371	-0-	489	1	2441	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3239	-0-	-331	-0-	477	1	2762	2	N	-0-					-0-

SDA C UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237054 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 8234 - 9086

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		335	-0-	335	335	335	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		162	-0-	162	497	162	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		107	-0-	107	604	107	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		1998	-0-	1998	2602	1998	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 237056 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7017 - 8987

01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7574	-0-	-574	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	7361	-0-	-1691	-0-	7361	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	7812	-0-	-978	-0-	7812	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7897	-0-	-1186	-0-	7897	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7690	-0-	-1100	-0-	7690	2			N	-0-					-0-

HOLT HICKMAN UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237057 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7562 - 9170

01	7347	X	5164	-0-	-2183	-0-	5164	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	4902	-0-	-1734	-0-	4902	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	5508	-0-	-1839	-0-	5508	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	4908	-0-	-1422	-0-	4908	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5442	-0-	-1099	-0-	5442	2			N	-0-					-0-
06	5340	X	3093	-0-	-2247	-0-	3093	2			N	-0-					-0-

ROWAN B UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237058 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 6681 PERF. 7333 - 9915

01	8153	X	6514	-0-	-1639	-0-	6514	3			Y	-0-					40
02	7364	X	6009	-0-	-1355	-0-	6009	3			Y	-0-					40
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6879	3	133	9	Y	121	120	1			41
04	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	7040	3			Y	-0-					41
05	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7748	3	101	9	Y	92	31	1			102
06	DLQ G-10		8764	-0-	8764	8764	8764	3			Y	-0-	82	1			20

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237060 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 8244 - 10479

01	14720	X	14720	-0-	-0-	-0-	14720	2			N	-0-					-0-
02	12970	X	12970	-0-	-0-	-0-	12970	2			N	-0-					-0-
03	14725	X	14683	-0-	-42	-0-	14683	2			N	-0-					-0-
04	17225	X	17225	-0-	-0-	-0-	17225	2			N	-0-					-0-
05	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	17345	2			N	-0-					-0-
*06	16485	X	16485	-0-	-0-	-0-	16485	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RILEY UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237062 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 8057 - 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
01	7843	X	1712	-0-	-6131	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	2			N	-0-					-0-
03	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-
04	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	8473	2			N	-0-					-0-
05	8990	X	8180	-0-	-810	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	6607	-0-	-2093	-0-	6607	2			N	-0-					-0-

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
01	12090	X	9730	-0-	-2360	-0-	9730	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	8250	-0-	-2670	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
03	12090	X	9398	-0-	-2692	-0-	9398	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8558	-0-	-1852	-0-	8558	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	7791	-0-	-2966	-0-	7791	2			N	-0-					-0-
06	9420	X	7453	-0-	-1967	-0-	7453	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
01	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	13351	2			N	-0-					-0-
02	9464	X	8861	-0-	-603	-0-	8861	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9330	-0-	-3101	-0-	9330	2			N	-0-					-0-
04	12930	X	8899	-0-	-4031	-0-	8899	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	9312	-0-	-4049	-0-	9312	2			N	-0-					-0-
06	12930	X	8986	-0-	-3944	-0-	8986	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
01	25420	X	24475	-0-	-945	-0-	24475	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	20755	-0-	-2317	-0-	20755	2			N	-0-					-0-
03	25544	X	20005	-0-	-5539	-0-	20005	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	16571	-0-	-8149	-0-	16571	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	15133	-0-	-9636	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	23700	X	15771	-0-	-7929	-0-	15771	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
01	18290	X	-0-	-0-	-18290	-0-					N	-0-					-0-
02	16520	X	-0-	-0-	-16520	-0-					N	-0-					-0-
03	4371	X	72	-0-	-4299	-0-	72	3			N	-0-					-0-
04	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	13798	3			N	-0-					-0-
05	7855	X	7855	-0-	-0-	-0-	7855	3			N	-0-					-0-
*06	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	5052	3			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
01	4154	X	3556	-0-	-598	-0-	3556	2			N	-0-					-0-
02	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
03	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-					-0-
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
05	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	2			N	-0-					-0-
*06	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	4387	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
01	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	7739	2			N	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	2			N	-0-					-0-
03	6789	X	6257	-0-	-532	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	6037	-0-	-533	-0-	6037	2			N	-0-					-0-
05	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	7605	2			N	-0-					-0-
*06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	7849	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	24923	3			N	-0-					-0-
02	20776	X	20245	-0-	-531	-0-	20245	3			N	-0-					-0-
03	23002	X	20685	-0-	-2317	-0-	20685	3			N	-0-					-0-
04	24120	X	19695	-0-	-4425	-0-	19695	3			N	-0-					-0-
05	24924	X	19162	-0-	-5762	-0-	19162	3			N	-0-					-0-
06	24120	X	17813	-0-	-6307	-0-	17813	3			N	-0-					-0-

ROESER TRWD UNIT WELL #: A 1 H RRCID -> 237258 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 8180 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2083	-0-	-738	-0-	2083	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	2470	-0-	-1954	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	2591	-0-	-2307	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	2353	-0-	-2387	-0-	2353	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	2531	-0-	-197	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
*06	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			N	-0-					-0-

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
01	1302	N	839	-0-	-463	-0-	362	1	477	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	861	-0-	-315	-0-	327	1	534	2	N	-0-					-0-
03	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	362	1	4607	2	N	-0-					-0-
04	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	351	1	4530	2	N	-0-					-0-
05	5617	X	5617	-0-	-0-	-0-	362	1	5255	2	N	-0-					-0-
*06	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	351	1	3332	2	N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 1H RRCID -> 237261 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 7096 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-
02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	10788	X	9666	-0-	-1122	-0-	9666	2			N	-0-					-0-
02	9744	X	8493	-0-	-1251	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	9345	-0-	-1257	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
04	9720	X	8843	-0-	-877	-0-	8843	2			N	-0-					-0-
05	10044	X	8797	-0-	-1247	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	8428	-0-	-932	-0-	8428	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
01	8091	X	5684	-0-	-2407	-0-	236	1	5448	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	5748	-0-	-1336	-0-	230	1	5518	2	N	-0-					-0-
03	7254	X	6056	-0-	-1198	-0-	218	1	5838	2	N	-0-					-0-
04	6270	X	5647	-0-	-623	-0-	206	1	5441	2	N	-0-					-0-
05	6355	X	5707	-0-	-648	-0-	203	1	5504	2	N	-0-					-0-
06	6150	X	5435	-0-	-715	-0-	195	1	5240	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
01	7502	X	2411	-0-	-5091	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	418	-0-	-6358	-0-	418	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					N	-0-					-0-
04	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
05	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	20987	X	20675	-0-	-312	-0-	20675	3			N	-0-					-0-
02	17640	X	16692	-0-	-948	-0-	16692	3			N	-0-					-0-
03	15934	X	15421	-0-	-513	-0-	15421	3			N	-0-					-0-
04	20010	X	14905	-0-	-5105	-0-	14905	3			N	-0-					-0-
05	20677	X	15880	-0-	-4797	-0-	15880	3			N	-0-					-0-
06	20010	X	16563	-0-	-3447	-0-	16563	3			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237291 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 7892 - 10640

01	12834	X	5894	-0-	-6940	-0-	5894	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	65	-0-	-11331	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	5700	X	1160	-0-	-4540	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
05	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
06	5700	X	5437	-0-	-263	-0-	5437	2			N	-0-					-0-

ROWAN C UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237299 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7247 - 10675

01	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	7526	3			N	-0-					-0-
02	7140	X	6953	-0-	-187	-0-	6953	3			N	-0-					-0-
03	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	8219	3	103	9	N	94	94	1			-0-
04	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	11317	3			N	-0-					-0-
05	11963	X	11963	-0-	-0-	-0-	11963	3			N	-0-					-0-
*06	11439	X	11439	-0-	-0-	-0-	11407	3	32	9	N	29	29	1			-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237301 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7297 - 8809

01	6313	X	6313	-0-	-0-	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
02	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5606	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	6068	-0-	-8	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
04	6120	X	5772	-0-	-348	-0-	5772	2			N	-0-					-0-
05	6324	X	4854	-0-	-1470	-0-	4854	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	1470	-0-	-4650	-0-	1470	2			N	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237302 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8037 - 10121

01	6169	X	5522	-0-	-647	-0-	5522	2			N	-0-					-0-
02	5572	X	4147	-0-	-1425	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
03	6169	X	5112	-0-	-1057	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	1190	-0-	-4300	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
05	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					-0-
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					N	-0-					-0-

ROESER TRWD B UNIT WELL #: 2 H RRCID -> 237304 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7391 - 11107

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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 #: 3 H RRCID -> 237308 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7214 - 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
01	6076	X	5984	-0-	-92	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
02	5488	X	5317	-0-	-171	-0-	5317	2			N	-0-					-0-
03	6076	X	5720	-0-	-356	-0-	5720	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	5675	-0-	-115	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5473	-0-	-510	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
06	5790	X	5413	-0-	-377	-0-	5413	2			N	-0-					-0-

KNAPP UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 237309 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 8254 - 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
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	7904	2			N	-0-					-0-
02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
03	7146	X	7146	-0-	-0-	-0-	7146	2			N	-0-					-0-
04	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	6784	2			N	-0-					-0-
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	7096	2			N	-0-					-0-
*06	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	6855	2			N	-0-					-0-

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
01	8525	X	7102	-0-	-1423	-0-	7102	2			N	-0-					-0-
02	7700	X	4461	-0-	-3239	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
03	8525	X	2551	-0-	-5974	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	5293	-0-	-1577	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5468	-0-	-1631	-0-	5468	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	5608	-0-	-1262	-0-	5608	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 7 H RRCID -> 237314 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7210 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	3885	-0-	-8670	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
02	11872	X	11686	-0-	-186	-0-	11686	2			N	-0-					-0-
03	13144	X	11747	-0-	-1397	-0-	11747	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11145	-0-	-1575	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
05	12927	X	11040	-0-	-1887	-0-	11040	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	10005	-0-	-2505	-0-	10005	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 4 H RRCID -> 237317 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7893 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7502	X	7223	-0-	-279	-0-	7223	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6423	-0-	-213	-0-	6423	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	7225	-0-	-122	-0-	7225	2			N	-0-					-0-
04	7110	X	6911	-0-	-199	-0-	6911	2			N	-0-					-0-
05	7223	X	7069	-0-	-154	-0-	7069	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6800	-0-	-190	-0-	6800	2			N	-0-					-0-

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: 5 H RRCID -> 237318 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 7064 - 8681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	4315	-0-	-676	-0-	4315	2			N	-0-					-0-
02	4312	X	3816	-0-	-496	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
03	4774	X	4174	-0-	-600	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
04	4230	X	3718	-0-	-512	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
05	4371	X	3767	-0-	-604	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
06	4170	X	3904	-0-	-266	-0-	3904	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: N 1 H RRCID -> 237340 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7007 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2666	N	2287	-0-	-379	-0-	2278	3	9	9	N	8	7	1			3
02	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2422	3	6	9	N	5	5	1			3
03	2604	N	2504	-0-	-100	-0-	2496	3	8	9	N	7	9	1			1
04	3000	N	3214	-0-	214	214	3210	3	4	9	N	4	4	1			1
05	3100	N	3485	-0-	385	599	3482	3	3	9	N	3	2	1			2
*06	3000	N	3271	-0-	271	870	3265	3	6	9	N	5	5	1			2

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JACKSON, JAMES DALE WELL #: C 1HR RRCID -> 237344 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8789 - 10711

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6603	X	4561	-0-	-2042	-0-	4561	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	5450	-0-	-346	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	6572	X	5792	-0-	-780	-0-	5792	2			N	-0-					-0-
04	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					-0-
05	6572	X	5493	-0-	-1079	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
06	5850	X	3714	-0-	-2136	-0-	3714	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: A 2 H RRCID -> 237353 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 7064 - 8963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5686	-0-	-142	-0-	5686	3			N	-0-					-0-
02	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5953	3			N	-0-					-0-
03	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3			N	-0-					-0-
04	5910	X	5104	-0-	-806	-0-	5104	3			N	-0-					-0-
05	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3			N	-0-					-0-
06	6390	X	4717	-0-	-1673	-0-	4717	3			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: Q 1 H RRCID -> 237359 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 7103 - 10153

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	4952	-0-	-1961	-0-	4927	3	25	9	N	23	20	1			7
02	6244	X	4358	-0-	-1886	-0-	4347	3	11	9	N	10	11	1			6
03	5487	X	4798	-0-	-689	-0-	4784	3	14	9	N	13	17	1			2
04	5250	X	4561	-0-	-689	-0-	4553	3	8	9	N	7	7	1			2
05	5146	X	4702	-0-	-444	-0-	4696	3	6	9	N	5	4	1			3
06	4800	X	4497	-0-	-303	-0-	4489	3	8	9	N	7	7	1			3

MOSITES WELL #: B 1 H RRCID -> 237362 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 7053 - 10063

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13671	X	-0-	-0-	-13671	-0-					Y	-0-					-0-
02	10248	X	-0-	-0-	-10248	-0-					Y	-0-					-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUPERIOR UNIT WELL #: 3 H RRCID -> 237368 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8087 - 10261

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	7024	2			N	-0-					-0-
02	5796	X	4220	-0-	-1576	-0-	4220	2			N	-0-					-0-
03	6417	X	3806	-0-	-2611	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5026	-0-	-1784	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5454	-0-	-1583	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4816	-0-	-1994	-0-	4816	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 237677 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 7211 - 10949

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7719	X	4078	-0-	-3641	-0-	4077	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	6440	X	5644	-0-	-796	-0-	5644	2			Y	-0-					-0-
03	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	6043	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	6114	2			Y	-0-					19
05	6553	X	6553	-0-	-0-	-0-	6553	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		6211	-0-	6211	6211	6211	2			Y	-0-					19

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237679 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7613 - 8921

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6169	X	4971	-0-	-1198	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
02	5740	X	4448	-0-	-1292	-0-	4448	2			N	-0-					-0-
03	6355	X	4668	-0-	-1687	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
04	6150	X	4087	-0-	-2063	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	4892	-0-	-905	-0-	4892	2			N	-0-					-0-
06	4800	X	4319	-0-	-481	-0-	4319	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
01	13113	X	447	-0-	-12666	-0-	447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	8144	-0-	-3700	-0-	8144	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	-0-	-0-	-13113	-0-					N	-0-					-0-
04	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	9233	2			N	-0-					-0-
05	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	12126	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	2645	-0-	-6085	-0-	2645	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 1BH RRCID -> 237681 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8463 - 10315

01	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	6564	2			N	-0-					-0-
02	5448	X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-					-0-
03	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
04	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5988	2			N	-0-					-0-
05	6323	X	6323	-0-	-0-	-0-	6323	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4686	-0-	-504	-0-	4686	2			N	-0-					-0-

NORMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 237682 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7594 - 9232

01	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	10010	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	6496	-0-	-252	-0-	6496	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9227	-0-	-662	-0-	9227	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8298	-0-	-1392	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	8151	-0-	-1862	-0-	8151	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7456	-0-	-2234	-0-	7456	2			N	-0-					-0-

WALLS COLEMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 237683 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7677 - 9360

01	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	1881	-0-	-779	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	1915	-0-	-1030	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
04	2850	X	1362	-0-	-1488	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	1551	-0-	-1394	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	1527	-0-	-1323	-0-	1527	2			N	-0-					-0-

GUY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 237686 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7723 - 8986

01	11191	X	7838	-0-	-3353	-0-	7838	2			N	-0-					-0-
02	10108	X	6746	-0-	-3362	-0-	6746	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	7365	-0-	-2865	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
04	8460	X	6757	-0-	-1703	-0-	6757	2			N	-0-					-0-
05	7936	X	6202	-0-	-1734	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6304	-0-	-1286	-0-	6304	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 3H RRCID -> 237687 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 7339 - 10260

01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	4859	3			Y	-0-					92
02	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	5655	3			Y	-0-					92
03	7322	X	7322	-0-	-0-	-0-	7200	3	122	9	Y	111	161	1			42
04	7517	X	7517	-0-	-0-	-0-	7517	3			Y	-0-					42
05	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	7792	3			Y	-0-					42
06	DLQ G-10		9381	-0-	9381	9381	9311	3	70	9	Y	64					106

PANAGOPOULOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 237702 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7724 - 10310

01	13609	X	11404	-0-	-2205	-0-	11404	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	13206	X	-0-	-0-	-13206	-0-					N	-0-					-0-
04	12360	X	-0-	-0-	-12360	-0-					N	-0-					-0-
05	11408	X	-0-	-0-	-11408	-0-					N	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					N	-0-					-0-
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	8742	X	7114	-0-	-1628	-0-	7114	2			N	-0-					-0-
02	7896	X	6022	-0-	-1874	-0-	6022	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8427	-0-	-625	-0-	8427	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8585	-0-	-175	-0-	8585	2			N	-0-					-0-
05	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	9399	2			N	-0-					-0-
*06	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	8789	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
01	4526	X	4232	-0-	-294	-0-	4232	2			N	-0-					-0-
02	4088	X	2757	-0-	-1331	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3867	-0-	-659	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4096	-0-	-14	-0-	4096	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	4062	-0-	-185	-0-	4062	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	3499	-0-	-611	-0-	3499	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
01	11563	X	11069	-0-	-494	-0-	11069	2			N	-0-					-0-
02	10668	X	9625	-0-	-1043	-0-	9625	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10264	-0-	-1547	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	9984	-0-	-1446	-0-	9984	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	10205	-0-	-1420	-0-	10205	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	8909	-0-	-1801	-0-	8909	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 1H RRCID -> 237711 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7701 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	10385	-0-	-1085	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	10360	X	8315	-0-	-2045	-0-	8315	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8400	-0-	-2853	-0-	8400	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	7450	-0-	-3440	-0-	7450	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	7581	-0-	-2804	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	7328	-0-	-2722	-0-	7328	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
01	4309	X	4092	-0-	-217	-0-	4092	2			N	-0-					-0-
02	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
03	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			N	-0-					-0-
04	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	4534	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	4090	-0-	-260	-0-	4090	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 #: 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
01	17174	X	6467	-0-	-10707	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
03	16347	X	16347	-0-	-0-	-0-	16347	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	12110	-0-	-1480	-0-	12110	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	12477	-0-	-1566	-0-	12477	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	12517	-0-	-3293	-0-	12517	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
01	10969	X	10969	-0-	-0-	-0-	10969	2			N	-0-					-0-
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
03	13275	X	13275	-0-	-0-	-0-	13275	2			N	-0-					-0-
04	13358	X	13358	-0-	-0-	-0-	13358	2			N	-0-					-0-
05	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	5294	-0-	-6436	-0-	5294	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
01	16368	X	13283	-0-	-3085	-0-	13283	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	13251	-0-	-945	-0-	13251	2			N	-0-					-0-
03	15748	X	13883	-0-	-1865	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
04	15240	X	12955	-0-	-2285	-0-	12955	2			N	-0-					-0-
05	15748	X	13107	-0-	-2641	-0-	13107	2			N	-0-					-0-
06	14190	X	12743	-0-	-1447	-0-	12743	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
01	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	4749	2			N	-0-					-0-
02	4648	X	4413	-0-	-235	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	4767	-0-	-379	-0-	4767	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	4532	-0-	-358	-0-	4532	2			N	-0-					-0-
05	4929	X	4663	-0-	-266	-0-	4663	2			N	-0-					-0-
*06	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	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
01	6200	X	2891	-0-	-3309	-0-	2891	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	2430	-0-	-3170	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	3161	-0-	-3039	-0-	3161	2			N	-0-					-0-
04	4170	X	3099	-0-	-1071	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	2			N	-0-					-0-
*06	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2			N	-0-					-0-

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
01	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
02	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	2649	2			N	-0-					-0-
04	5070	X	1595	-0-	-3475	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
05	6748	X	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2			N	-0-					-0-
*06	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	5685	2			N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 238020 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 6111 - 7885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	15252	X	13616	-0-	-1636	-0-	308	1	13308	2	N	-0-					-0-
02	13776	X	12059	-0-	-1717	-0-	265	1	11794	2	N	-0-					-0-
03	14539	X	12938	-0-	-1601	-0-	315	1	12623	2	N	-0-					-0-
04	14070	X	12325	-0-	-1745	-0-	320	1	12005	2	N	-0-					-0-
05	14539	X	12722	-0-	-1817	-0-	323	1	12399	2	N	-0-					-0-
06	13170	X	12131	-0-	-1039	-0-	320	1	11811	2	N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 1H RRCID -> 238075 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 6736 - 8353

01	5580	X	5151	-0-	-429	-0-	5151	2			N	-0-					31
02	5040	X	4706	-0-	-334	-0-	4706	2			N	-0-					31
03	5580	X	4944	-0-	-636	-0-	4944	2			N	-0-					31
04	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	8766	2			N	-0-					31
05	5208	X	4254	-0-	-954	-0-	4254	2			N	-0-					31
06	5040	X	3909	-0-	-1131	-0-	3909	2			N	-0-					31

MCDANIEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238078 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7138 - 9210

01	4929	X	4316	-0-	-613	-0-	337	1	3979	2	Y	-0-					31
02	4452	X	4200	-0-	-252	-0-	268	1	3902	2	Y	27	27	1			31
							30	9									
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	300	1	3767	2	Y	36					67
							40	9									
04	4170	X	3713	-0-	-457	-0-	329	1	3384	2	Y	-0-					67
05	4650	X	3758	-0-	-892	-0-	344	1	3414	2	Y	-0-					67
06	DLQ G-10		3543	-0-	3543	3543	322	1	3221	2	Y	-0-					67

MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238082 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 5344 PERF. 5726 - 8709

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MICKLE WELL #: A 1H RRCID -> 238086 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 5428 PERF. 6234 - 8706

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	T. A.		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 2H RRCID -> 238090 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7011 - 10331

01	13361	X	12727	-0-	-634	-0-	12727	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	10399	-0-	-1445	-0-	10399	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	11990	-0-	-1123	-0-	11990	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	11766	-0-	-864	-0-	11766	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11930	-0-	-1121	-0-	11930	2			N	-0-					-0-
06	12330	X	11212	-0-	-1118	-0-	11212	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10354	X	10275	-0-	-79	-0-	10275	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	9172	-0-	-180	-0-	9172	2			N	-0-					-0-
03	9951	X	9552	-0-	-399	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
04	9930	X	9324	-0-	-606	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	10261	-0-	-0-	-0-	10261	2			N	-0-					-0-
06	9930	X	9605	-0-	-325	-0-	9605	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ WEST WELL #: B 1CH RRCID -> 238095 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8500 - 10293

01	5177	X	4438	-0-	-739	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
02	4676	X	3881	-0-	-795	-0-	3881	2			N	-0-					-0-
03	5177	X	4202	-0-	-975	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	748	-0-	-3542	-0-	748	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	1821	-0-	-2612	-0-	1821	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	1897	-0-	-2393	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE NORTH WELL #: 2H RRCID -> 238096 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 6892 - 8509

01	5146	X	5081	-0-	-65	-0-	5081	2			N	-0-					61
02	4648	X	4593	-0-	-55	-0-	4593	2			N	-0-					61
03	5146	X	4961	-0-	-185	-0-	4946	2	15	9	N	14					75
04	9542	X	9542	-0-	-0-	-0-	9542	2			N	-0-					75
05	5084	X	5007	-0-	-77	-0-	5007	2			N	-0-					75
06	4920	X	4690	-0-	-230	-0-	4690	2			N	-0-					75

ASSEMBLY OF GOD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238099 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7709 - 8957

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/15/2013 - P & A 03-15-13

STEPHENS, RP WELL #: 1H RRCID -> 238104 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7378 - 9350

01	8897	X	8699	-0-	-198	-0-	8699	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	7568	-0-	-860	-0-	7568	2			N	-0-					-0-
03	9331	X	7681	-0-	-1650	-0-	7681	2			N	-0-					-0-
04	9030	X	4638	-0-	-4392	-0-	4638	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	6433	-0-	-2898	-0-	6433	2			N	-0-					-0-
*06	8984	X	8984	-0-	-0-	-0-	245	1	8739	2	N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238109 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8332 - 11068

01	12617	X	10654	-0-	-1963	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
02	11396	X	10533	-0-	-863	-0-	10533	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	11704	-0-	-882	-0-	11704	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11007	-0-	-1173	-0-	11007	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	11477	-0-	-179	-0-	11477	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	11202	-0-	-138	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3782	X	3149	-0-	-633	-0-	279	1	2862	3	N	7					110
							8	9									
02	3416	X	3172	-0-	-244	-0-	253	1	2894	3	N	23					133
							25	9									
03	3906	X	3813	-0-	-93	-0-	223	1	3586	3	N	4					137
							4	9									
04	3780	X	3134	-0-	-646	-0-	203	1	2917	3	N	13					150
							14	9									
05	5332	X	3220	-0-	-2112	-0-	189	1	3031	3	N	-0-					150
06	3690	X	3338	-0-	-352	-0-	178	1	3160	3	N	-0-					150

MILLER BREWING A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238116 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 7657 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER BREWING UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238117 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 7631 - 8909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
01	5518	X	4667	-0-	-851	-0-	4667	3			N	-0-					26
02	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	3			N	-0-					26
03	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	8279	3			N	-0-					26
04	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	5885	3			N	-0-					26
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	6489	3	39	9	N	35					61
06	8010	X	7896	-0-	-114	-0-	7896	3			N	-0-					61

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
01	10695	X	10146	-0-	-549	-0-	10146	2			N	-0-					-0-
02	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
03	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	10793	2			N	-0-					-0-
04	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	9501	-0-	-2589	-0-	9501	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9377	-0-	-2323	-0-	9377	2			N	-0-					-0-

MARINE CREEK G UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238130 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 7672 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					N	-0-					-0-
02	9328	X	9328	-0-	-0-	-0-	9328	3			N	-0-					-0-
03	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	11902	3			N	-0-					-0-
04	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	3			N	-0-					-0-
05	10323	X	5255	-0-	-5068	-0-	5255	3			N	-0-					-0-
06	11520	X	7100	-0-	-4420	-0-	7100	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBERVIEW A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 238133 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 8079 - 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
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-

HBB HW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238138 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7908 - 10312

01	19344	X	18528	-0-	-816	-0-	18528	2			N	-0-					-0-
02	17472	X	15549	-0-	-1923	-0-	15549	2			N	-0-					-0-
03	18042	X	16847	-0-	-1195	-0-	16847	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	15460	-0-	-2480	-0-	15460	2			N	-0-					-0-
05	18538	X	15761	-0-	-2777	-0-	15761	2			N	-0-					-0-
06	17940	X	14641	-0-	-3299	-0-	14641	2			N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238140 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 7213 - 10697

01	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
02	10674	X	10674	-0-	-0-	-0-	10674	2			N	-0-					-0-
03	8432	X	7378	-0-	-1054	-0-	7378	2			N	-0-					-0-
04	8160	X	7759	-0-	-401	-0-	7759	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	7464	-0-	-4347	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	6728	-0-	-4702	-0-	6728	2			N	-0-					-0-

JET GUNS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238141 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7845 PERF. 8253 - 10839

01	17298	X	14453	-0-	-2845	-0-	14453	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12187	-0-	-2765	-0-	12187	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	13932	-0-	-1754	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
04	15180	X	13061	-0-	-2119	-0-	13061	2			N	-0-					-0-
05	14446	X	12702	-0-	-1744	-0-	12702	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	10828	-0-	-3152	-0-	10828	2			N	-0-					-0-

HARPER NEJ EAST WELL #: C 2AH RRCID -> 238144 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8839 - 10433

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-
04	17	X	6	-0-	-11	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	3456	-0-	3439	3439	3456	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238145 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7944 - 10800

01	11377	X	10411	-0-	-966	-0-	10411	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	6165	-0-	-3439	-0-	6165	2			N	-0-					-0-
03	9641	X	7021	-0-	-2620	-0-	7021	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	4307	-0-	-5773	-0-	4307	2			N	-0-					-0-
05	10416	X	5233	-0-	-5183	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
06	10080	X	2972	-0-	-7108	-0-	2972	2			N	-0-					-0-

SAMMONS WELL #: 1H RRCID -> 238174 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 6517 PERF. 7380 - 8763

01	4960	X	3869	-0-	-1091	-0-	298	1	3571	3	N	-0-					137
02	3024	X	2475	-0-	-549	-0-	195	1	2280	3	N	-0-					137
03	3255	X	2637	-0-	-618	-0-	234	1	2403	3	N	-0-					137
04	3750	X	2743	-0-	-1007	-0-	228	1	2515	3	N	-0-					137
05	3875	X	2819	-0-	-1056	-0-	230	1	2589	3	N	-0-					137
06	3750	X	2855	-0-	-895	-0-	225	1	2630	3	N	-0-					137

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					N	-0-					-0-
02	6412	X	-0-	-0-	-6412	-0-					N	-0-					-0-
03	7099	X	-0-	-0-	-7099	-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-

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
01	3906	X	3138	-0-	-768	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	2158	-0-	-1370	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
04	3300	X	2295	-0-	-1005	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
05	3410	X	3255	-0-	-155	-0-	3255	2			N	-0-					-0-
*06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	2			N	-0-					-0-

SUMMERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238187 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7433 - 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
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-

MCDANIEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238189 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6618 PERF. 7078 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5176	X	5176	-0-	-0-	-0-	202	1	4974	2	Y	-0-					14
02	3024	X	2777	-0-	-247	-0-	146	1	2617	2	Y	13	13	1			14
							14	9									
03	3937	X	3069	-0-	-868	-0-	148	1	2902	2	Y	17					31
							19	9									
04	3810	X	2920	-0-	-890	-0-	165	1	2755	2	Y	-0-					31
05	3937	X	2939	-0-	-998	-0-	159	1	2780	2	Y	-0-					31
06	DLQ	G-10	3133	-0-	3133	3133	186	1	2947	2	Y	-0-					31

FOUST, MORRIS UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238227 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7129 - 8653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2771	-0-	-1037	-0-	2771	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	4016	-0-	-14	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
04	6570	X	3649	-0-	-2921	-0-	3649	2			N	-0-					-0-
05	6789	X	3487	-0-	-3302	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
06	4440	X	3600	-0-	-840	-0-	3600	2			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 1H RRCID -> 238230 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7199 - 8933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4991	X	3742	-0-	-1249	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3632	-0-	-876	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	3627	-0-	-713	-0-	3627	2			N	-0-					-0-
04	3930	X	3810	-0-	-120	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3835	-0-	-195	-0-	3835	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3413	-0-	-487	-0-	3413	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SALUSKY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238231 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7896 - 11143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5828	X	5196	-0-	-632	-0-	5196	2			N	-0-					-0-
02	5180	X	1291	-0-	-3889	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
03	5735	X	5404	-0-	-331	-0-	5404	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	5498	-0-	-52	-0-	5498	2			N	-0-					-0-
05	5208	X	4886	-0-	-322	-0-	4886	2			N	-0-					-0-
06	5220	X	4583	-0-	-637	-0-	4583	2			N	-0-					-0-

TRWD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238233 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7508 - 10640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15377	X	15377	-0-	-0-	-0-	15377	2			N	-0-					-0-
02	12992	X	12347	-0-	-645	-0-	12347	2			N	-0-					-0-
03	14570	X	14115	-0-	-455	-0-	14115	2			N	-0-					-0-
04	14377	X	14377	-0-	-0-	-0-	14377	2			N	-0-					-0-
05	14787	X	12441	-0-	-2346	-0-	12441	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	7878	-0-	-6432	-0-	7878	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238235 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7907 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	12218	-0-	-3220	-0-	12218	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	9262	-0-	-4682	-0-	9262	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11318	-0-	-3438	-0-	11318	2			N	-0-					-0-
04	14280	X	10982	-0-	-3298	-0-	10982	2			N	-0-					-0-
05	14353	X	7895	-0-	-6458	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	9244	-0-	-2576	-0-	9244	2			N	-0-					-0-

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
01	12771	X	12771	-0-	-0-	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
02	10276	X	10183	-0-	-93	-0-	10183	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	11288	-0-	-275	-0-	11288	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	9597	-0-	-2613	-0-	9597	2			N	-0-					-0-
05	12617	X	9729	-0-	-2888	-0-	9729	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	9427	-0-	-2783	-0-	9427	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
01	12028	X	10800	-0-	-1228	-0-	10800	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	9031	-0-	-1833	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	9601	-0-	-2427	-0-	9601	2			N	-0-					-0-
04	11400	X	9433	-0-	-1967	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	9350	-0-	-1562	-0-	9350	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	7820	-0-	-2620	-0-	7820	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
01	19034	X	18273	-0-	-761	-0-	18273	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	14646	-0-	-2546	-0-	14646	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	15637	-0-	-2932	-0-	15637	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	17292	-0-	-678	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
05	18414	X	16782	-0-	-1632	-0-	16782	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	13536	-0-	-4134	-0-	13536	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
01	10974	X	8970	-0-	-2004	-0-	8970	2			N	-0-					-0-
02	10415	X	10415	-0-	-0-	-0-	10415	2			N	-0-					-0-
03	12122	X	12122	-0-	-0-	-0-	12122	2			N	-0-					-0-
04	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	11515	-0-	-17	-0-	11515	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	11302	-0-	-428	-0-	11302	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 #: 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
01	14694	X	13589	-0-	-1105	-0-	13589	2			N	-0-					-0-
02	17309	X	17309	-0-	-0-	-0-	17309	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	11861	-0-	-2833	-0-	11861	2			N	-0-					-0-
04	13140	X	12208	-0-	-932	-0-	12208	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	14213	-0-	-2806	-0-	14213	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	10568	-0-	-5902	-0-	10568	2			N	-0-					-0-

TORNADO WELL #: 1H RRCID -> 238259 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7950 - 9492

01	13516	X	13018	-0-	-498	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	11875	-0-	-81	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	12684	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11743	-0-	-857	-0-	11743	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11925	-0-	-1219	-0-	11925	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	8525	-0-	-4195	-0-	8525	2			N	-0-					-0-

TUBBS WELL #: 1H RRCID -> 238272 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8350 - 9962

01	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	15381	2			N	-0-					-0-
02	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	13592	2			N	-0-					-0-
03	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	14394	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	13541	-0-	-1339	-0-	13541	2			N	-0-					-0-
05	15376	X	14450	-0-	-926	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
06	14880	X	13473	-0-	-1407	-0-	13473	2			N	-0-					-0-

PEACEFUL VALLEY WELL #: 1H RRCID -> 238278 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7970 - 10322

01	11935	X	11070	-0-	-865	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9558	-0-	-1222	-0-	9558	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10607	-0-	-1328	-0-	10607	2			N	-0-					-0-
04	11040	X	9691	-0-	-1349	-0-	9691	2			N	-0-					-0-
05	11067	X	9877	-0-	-1190	-0-	9877	2			N	-0-					-0-
06	10710	X	9385	-0-	-1325	-0-	9385	2			N	-0-					-0-

CROSSROADS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238389 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7426 - 8158

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIESE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238391 COMPL. DATE 10/20/2007 TOTAL DEPTH 5284 PERF. 5826 - 8238

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TCU C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238397 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7790 - 9904

01	5394	X	623	-0-	-4771	-0-	623	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	620	-0-	-1004	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
04	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*06	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238403 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7083 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11656	X	8866	-0-	-2790	-0-	8804	2	62	9	Y	56	38	1	3	8	15
02	10556	X	6604	-0-	-3952	-0-	6604	2			Y	-0-					15
03	9393	X	7555	-0-	-1838	-0-	7534	2	21	9	Y	19	29	1			5
04	9049	X	9049	-0-	-0-	-0-	9049	2			Y	-0-					5
05	9655	X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		8227	-0-	8227	8227	8227	2			Y	-0-					5

HARPER NEJ WEST WELL #: B 2CH RRCID -> 238407 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8268 - 10283

01	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6267	-0-	-1111	-0-	6267	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	4991	-0-	-2149	-0-	4991	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	5244	-0-	-2134	-0-	5244	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	4734	-0-	-2406	-0-	4734	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238408 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7132 - 9682

01	10385	X	8336	-0-	-2049	-0-	8289	2	47	9	Y	43	30	1	1	8	12
02	9380	X	8226	-0-	-1154	-0-	8226	2			Y	-0-					12
03	10385	X	9007	-0-	-1378	-0-	8990	2	17	9	Y	15	23	1			4
04	9810	X	8076	-0-	-1734	-0-	8076	2			Y	-0-					4
05	9548	X	9036	-0-	-512	-0-	9036	2			Y	-0-					4
06	DLQ G-10		8190	-0-	8190	8190	8190	2			Y	-0-					4

BLACK RANCH SOUTH WELL #: B 2H RRCID -> 238410 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 5411 PERF. 5899 - 9370

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-

HRS JIMENEZ WELL #: 2H RRCID -> 238416 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 8130 - 10192

01	13316	X	13316	-0-	-0-	-0-	13316	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	10679	-0-	-1557	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
03	14229	X	9767	-0-	-4462	-0-	9767	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	9183	-0-	-4587	-0-	9183	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	7859	-0-	-6370	-0-	7859	2			N	-0-					-0-
06	12900	X	7642	-0-	-5258	-0-	7642	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 238418 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7885 - 10402

01	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2373	2			N	-0-					-0-
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			N	-0-					-0-
03	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	1537	-0-	-773	-0-	1537	2			N	-0-					-0-
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1614	-0-	-696	-0-	1614	2			N	-0-					-0-

SMITH, GERY UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 238421 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8179 - 10092

01	6665	X	3375	-0-	-3290	-0-	427	1	2948	2	N	-0-					-0-
02	5936	X	4689	-0-	-1247	-0-	460	1	4229	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	5445	-0-	-1096	-0-	495	1	4950	2	N	-0-					-0-
04	6330	X	4843	-0-	-1487	-0-	482	1	4361	2	N	-0-					-0-
05	6541	X	4356	-0-	-2185	-0-	483	1	3873	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3548	-0-	-1732	-0-	456	1	3092	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238424 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7850 - 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
01	12431	X	10364	-0-	-2067	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	8030	-0-	-3170	-0-	8030	2			N	-0-					-0-
03	10788	X	6257	-0-	-4531	-0-	6257	2			N	-0-					-0-
04	10020	X	6618	-0-	-3402	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
05	10354	X	6085	-0-	-4269	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	6192	-0-	-3828	-0-	6192	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: B 1 H RRCID -> 238431 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6183 PERF. 7228 - 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
01	31118	X	31118	-0-	-0-	-0-	31118	2			N	-0-					-0-
02	26319	X	26319	-0-	-0-	-0-	26319	2			N	-0-					-0-
03	24955	X	18558	-0-	-6397	-0-	18558	2			N	-0-					-0-
04	30120	X	25005	-0-	-5115	-0-	25005	2			N	-0-					-0-
05	62687	X	62687	-0-	-0-	-0-	62687	2			N	-0-					-0-
*06	54308	X	54308	-0-	-0-	-0-	54308	2			N	-0-					-0-

TRAULSEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238434 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 7077 PERF. 7414 - 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
01	3906	X	1442	-0-	-2464	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3520	-0-	-8	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
03	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	8579	2			N	-0-					-0-
04	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	8724	2			N	-0-					-0-
05	9080	X	9080	-0-	-0-	-0-	9080	2			N	-0-					-0-
06	8310	X	7822	-0-	-488	-0-	7822	2			N	-0-					-0-

SOWELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238436 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7866 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7812	X	6048	-0-	-1764	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	-0-	-0-	-6384	-0-					N	-0-					-0-
03	19739	X	19739	-0-	-0-	-0-	19739	2			N	-0-					-0-
04	21312	X	21312	-0-	-0-	-0-	21312	2			N	-0-					-0-
05	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	19014	2			N	-0-					-0-
*06	15913	X	15913	-0-	-0-	-0-	15913	2			N	-0-					-0-

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
01	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4906	2	1	9	N	1	1	8			41
02	3657	X	3657	-0-	-0-	-0-	3657	2			N	-0-					41
03	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	5012	2			N	-0-					41
04	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					41
05	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					41
*06	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	4985	2			N	-0-					41

TRWD MCNEIL A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238462 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 8618 - 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
01	2945	X	2652	-0-	-293	-0-	2652	2			N	-0-					-0-
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3823	2			N	-0-					-0-
03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	3681	2			N	-0-					-0-
04	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
05	4247	X	3679	-0-	-568	-0-	3679	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	4006	-0-	-104	-0-	4006	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238466 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7312 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6789	X	1962	-0-	-4827	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
02	6132	X	1707	-0-	-4425	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
03	2263	X	1900	-0-	-363	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
04	2190	X	1901	-0-	-289	-0-	1901	2			N	-0-					-0-
05	2139	X	1922	-0-	-217	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
*06	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BASPED UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238472 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8363 - 11887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	11196	-0-	-274	-0-	193	1	11003	2	N	-0-			-0-
02	11984	X	10241	-0-	-1743	-0-	16	1	10225	2	N	-0-			-0-
03	13268	X	9824	-0-	-3444	-0-	97	1	9727	2	N	-0-			-0-
04	12840	X	5950	-0-	-6890	-0-	141	1	5809	2	N	-0-			-0-
05	11346	X	7909	-0-	-3437	-0-	289	1	7620	2	N	-0-			-0-
06	10980	X	7713	-0-	-3267	-0-	228	1	7485	2	N	-0-			-0-

HOSLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238478 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7545 - 9855

01	18197	X	12705	-0-	-5492	-0-	12705	2			N	-0-			-0-
02	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	12246	2			N	-0-			-0-
03	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	13586	2			N	-0-			-0-
04	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	13067	2			N	-0-			-0-
05	13547	X	12423	-0-	-1124	-0-	12423	2			N	-0-			-0-
06	13140	X	12975	-0-	-165	-0-	12975	2			N	-0-			-0-

DEARING WELL #: 2H RRCID -> 238483 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 6652 PERF. 7320 - 9196

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LONG UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238486 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5477 - 7889

01	7471	X	4983	-0-	-2488	-0-	4983	2			N	-0-			-0-
02	6748	X	6057	-0-	-691	-0-	6057	2			N	-0-			-0-
03	7471	X	6361	-0-	-1110	-0-	6361	2			N	-0-			-0-
04	6330	X	6233	-0-	-97	-0-	6233	2			N	-0-			-0-
05	6696	X	6307	-0-	-389	-0-	6307	2			N	-0-			-0-
06	6480	X	6188	-0-	-292	-0-	6188	2			N	-0-			-0-

WILDLIFE WELL #: B 1H RRCID -> 238490 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 6057 PERF. 7049 - 8591

01	19623	X	18410	-0-	-1213	-0-	18410	2			N	-0-			-0-
02	17556	X	16289	-0-	-1267	-0-	16289	2			N	-0-			-0-
03	19096	X	18261	-0-	-835	-0-	18261	2			N	-0-			-0-
04	18180	X	17472	-0-	-708	-0-	17472	2			N	-0-			-0-
05	18600	X	17782	-0-	-818	-0-	17782	2			N	-0-			-0-
06	17820	X	17110	-0-	-710	-0-	17110	2			N	-0-			-0-

WHITEHEAD, MURRAY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238494 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7814 - 10026

01	7657	X	4280	-0-	-3377	-0-	4280	2			N	-0-			-0-
02	6916	X	-0-	-0-	-6916	-0-					N	-0-			-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					N	-0-			-0-
04	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	5472	2			N	-0-			-0-
05	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	5099	2			N	-0-			-0-
*06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2			N	-0-			-0-

HADLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238495 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 5988 PERF. 6321 - 7750

01	403	N	158	-0-	-245	-0-	158	1			N	-0-			-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	403	N	-0-	-0-	-403	-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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARRISON UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 238501 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 6005 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRWD MCNEIL B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238526 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7242 - 11116

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-

TRWD E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238544 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6879 - 10363

01	13519	X	13519	-0-	-0-	-0-	13519	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	12453	-0-	-2415	-0-	12453	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	12050	-0-	-4411	-0-	12050	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	11315	-0-	-4615	-0-	11315	2			N	-0-					-0-
05	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
*06	13406	X	13406	-0-	-0-	-0-	13406	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 238546 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7216 - 10306

01	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	8031	2			Y	-0-					25
02	8512	X	7249	-0-	-1263	-0-	7249	2			Y	-0-					25
03	9424	X	8562	-0-	-862	-0-	8477	2	85	9	Y	77	77	1			25
04	9120	X	7029	-0-	-2091	-0-	7029	2			Y	-0-					25
05	8352	X	8352	-0-	-0-	-0-	8352	2			Y	-0-					25
06	DLQ	G-10	8573	-0-	8573	8573	8573	2			Y	-0-					25

TRWD HEARNE WELL #: A 1H RRCID -> 238547 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 6754 PERF. 7338 - 8372

01	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
04	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

TRWD WELL #: B 3H RRCID -> 238551 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7001 - 9507

01	19823	X	19823	-0-	-0-	-0-	19823	3			N	-0-					-0-
02	17157	X	17157	-0-	-0-	-0-	17157	3			N	-0-					-0-
03	18740	X	18740	-0-	-0-	-0-	18740	3			N	-0-					-0-
04	16479	X	16479	-0-	-0-	-0-	16479	3			N	-0-					-0-
05	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	17108	3			N	-0-					-0-
06	16140	X	12585	-0-	-3555	-0-	12585	3			N	-0-					-0-

CHRIST LEAGUE E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238552 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7698 - 9668

01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
CHRIST LEAGUE W UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238554 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 7093 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WYSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238557 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9432 - 10843

01	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
02	3388	X	2853	-0-	-535	-0-	2853	2			N	-0-					-0-
03	3751	X	3406	-0-	-345	-0-	3406	2			N	-0-					-0-
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
05	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
*06	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 10H RRCID -> 238560 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 6959 PERF. 7389 - 8797

01	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			N	-0-					-0-
02	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	6573	2			N	-0-					-0-
03	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	6906	2			N	-0-					-0-
04	6060	X	5825	-0-	-235	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	5733	-0-	-1552	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	7050	X	4730	-0-	-2320	-0-	4730	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: S 3H RRCID -> 238562 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7174 - 9276

01	11146	X	11146	-0-	-0-	-0-	11089	3	57	9	N	52	42	1			16
02	9484	X	9484	-0-	-0-	-0-	9462	3	22	9	N	20	23	1			13
03	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	10108	3	31	9	N	28	36	1			5
04	10290	X	9354	-0-	-936	-0-	9341	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10633	X	9542	-0-	-1091	-0-	9531	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10290	X	9066	-0-	-1224	-0-	9051	3	15	9	N	14	14	1			6

WILSON HANCOCK "C" WELL #: 1H RRCID -> 238582 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 9026 - 11340

01	10633	X	3313	-0-	-7320	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
02	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	1528	-0-	-1975	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
04	3210	X	2460	-0-	-750	-0-	2460	2			N	-0-					-0-
05	4433	X	30	-0-	-4403	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	-0-	-0-	-4290	-0-					N	-0-					-0-

QUANT WELL #: 3H RRCID -> 238774 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 7534 PERF. 7893 - 9126

01	1085	X	10	-0-	-1075	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			N	-0-					-0-
05	13992	X	13992	-0-	-0-	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
*06	11831	X	11831	-0-	-0-	-0-	11831	2			N	-0-					-0-

ROSEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238781 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7155 - 9660

01	19561	X	18053	-0-	-1508	-0-	18053	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15747	-0-	-1921	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	17370	-0-	-2191	-0-	17370	2			N	-0-					-0-
04	18690	X	16507	-0-	-2183	-0-	16507	2			N	-0-					-0-
05	18631	X	16213	-0-	-2418	-0-	16213	2			N	-0-					-0-
06	17460	X	16403	-0-	-1057	-0-	16403	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RICHARDSON, SID WELL #: B 2H RRCID -> 238784 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7268 - 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
01	11222	X	11130	-0-	-92	-0-	463	1	10667	2	N	-0-					-0-
02	10136	X	9743	-0-	-393	-0-	390	1	9353	2	N	-0-					-0-
03	10819	X	10632	-0-	-187	-0-	383	1	10249	2	N	-0-					-0-
04	10770	X	10571	-0-	-199	-0-	386	1	10185	2	N	-0-					-0-
05	11129	X	10850	-0-	-279	-0-	386	1	10464	2	N	-0-					-0-
06	10770	X	10132	-0-	-638	-0-	364	1	9768	2	N	-0-					-0-

LATHAM TRWD WEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238787 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 8570 - 11241

01	8339	X	7438	-0-	-901	-0-	467	1	6971	2	N	-0-					-0-
02	7532	X	7428	-0-	-104	-0-	452	1	6976	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7762	-0-	-577	-0-	471	1	7291	2	N	-0-					-0-
04	7200	X	7164	-0-	-36	-0-	488	1	6676	2	N	-0-					-0-
05	8215	X	6668	-0-	-1547	-0-	507	1	6161	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	2906	-0-	-5044	-0-	474	1	2432	2	N	-0-					-0-

HIGH VIEW ESTATES WELL #: A 2H RRCID -> 238831 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7711 - 10071

01	11966	X	6446	-0-	-5520	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	10309	-0-	-499	-0-	10309	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	7210	-0-	-4756	-0-	7210	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8902	-0-	-848	-0-	8902	2			N	-0-					-0-
05	11408	X	9372	-0-	-2036	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
06	11040	X	6747	-0-	-4293	-0-	6747	2			N	-0-					-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238834 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7734 - 10044

01	18507	X	13597	-0-	-4910	-0-	13597	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	8963	-0-	-7977	-0-	8963	2			N	-0-					-0-
03	18755	X	11091	-0-	-7664	-0-	11091	2			N	-0-					-0-
04	18150	X	11860	-0-	-6290	-0-	11860	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	11677	-0-	-6985	-0-	11677	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	11599	-0-	-1571	-0-	11599	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 8H RRCID -> 238837 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8737 - 10522

01	12591	X	12591	-0-	-0-	-0-	12591	2			N	-0-					-0-
02	10904	X	10904	-0-	-0-	-0-	10904	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	11619	-0-	-440	-0-	11619	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	11274	-0-	-396	-0-	11274	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	11445	-0-	-614	-0-	11445	2			N	-0-					-0-
06	11670	X	10618	-0-	-1052	-0-	10618	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 3H RRCID -> 238847 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 7050 - 9346

01	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	4243	2			N	-0-					-0-
02	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			N	-0-					-0-
03	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	4935	2			N	-0-					-0-
04	4110	X	4012	-0-	-98	-0-	4012	2			N	-0-					-0-
05	4867	X	4452	-0-	-415	-0-	4452	2			N	-0-					-0-
06	4770	X	4096	-0-	-674	-0-	4096	2			N	-0-					-0-

HADLEY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 238855 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 6515 - 9181

01	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
02	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					-0-
03	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	3684	2			N	-0-					-0-
04	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			N	-0-					-0-
05	3441	X	3290	-0-	-151	-0-	3290	2			N	-0-					-0-
06	3330	X	2981	-0-	-349	-0-	2981	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PIGG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238863 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6946 - 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
01	9741	X	9741	-0-	-0-	-0-	9741	2			N	-0-					-0-
02	8923	X	8923	-0-	-0-	-0-	8923	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8862	-0-	-252	-0-	8862	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8705	-0-	-1184	-0-	8705	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8503	-0-	-1067	-0-	8503	2			N	-0-					-0-

YANDELL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238867 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 5825 - 8861

01	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					N	-0-					-0-
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 238868 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8726 - 11111

01	10354	X	9332	-0-	-1022	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	7984	-0-	-1368	-0-	7984	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	6740	-0-	-3428	-0-	6740	2			N	-0-					-0-
04	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	11639	2			N	-0-					-0-
05	10394	X	10394	-0-	-0-	-0-	10394	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6651	-0-	-2379	-0-	6651	2			N	-0-					-0-

TXU SFW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238872 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 7780 - 9416

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-

BOONE, ALFORD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238875 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 8492 - 10396

01	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-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-

SHOEBAR RANCH WELL #: J 1H RRCID -> 238881 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 5523 - 8471

01	2821	X	2557	-0-	-264	-0-	254	1	2297	3	N	5					30
							6	9									
02	2408	X	2322	-0-	-86	-0-	236	1	2075	3	N	10					40
							11	9									
03	2666	X	2637	-0-	-29	-0-	235	1	2358	3	N	40					80
							44	9									
04	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	241	1	2844	3	N	10					90
							11	9									
05	4805	X	2968	-0-	-1837	-0-	238	1	2730	3	N	-0-					90
*06	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	220	1	2349	3	N	3					93
							3	9									

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SDA BURLESON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238882 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7417 - 9151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10610	X	10610	-0-	-0-	-0-	10610	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	4968	-0-	-3488	-0-	4968	2			N	-0-					-0-
03	9362	X	4614	-0-	-4748	-0-	4614	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	2856	-0-	-7404	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
05	10602	X	4985	-0-	-5617	-0-	4985	2			N	-0-					-0-
06	10260	X	2406	-0-	-7854	-0-	2406	2			N	-0-					-0-

POCKRUS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238883 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8763 - 11574

01	11501	X	8807	-0-	-2694	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	6936	-0-	-2976	-0-	6936	2			N	-0-					-0-
03	10509	X	8076	-0-	-2433	-0-	8076	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9995	-0-	-175	-0-	9995	2			N	-0-					-0-
05	9469	X	9469	-0-	-0-	-0-	9469	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	8000	-0-	-520	-0-	8000	2			N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238884 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6538 PERF. 7364 - 8795

01	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					145
02	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	5576	2			N	-0-					145
03	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5919	2	63	9	N	57	57	1			145
04	5730	X	5536	-0-	-194	-0-	5536	2			N	-0-					145
05	5921	X	5544	-0-	-377	-0-	5544	2			N	-0-					145
06	5730	X	5119	-0-	-611	-0-	5119	2			N	-0-					145

NEAL WELL #: 2H RRCID -> 238885 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7588 - 9478

01	10912	X	4191	-0-	-6721	-0-	4191	2			N	-0-					-0-
02	8960	X	8356	-0-	-604	-0-	8356	2			N	-0-					-0-
03	6944	X	6472	-0-	-472	-0-	6472	2			N	-0-					-0-
04	6720	X	3085	-0-	-3635	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
05	9238	X	698	-0-	-8540	-0-	698	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	4863	-0-	-4077	-0-	4863	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238886 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8218 - 10002

01	15810	X	14195	-0-	-1615	-0-	14195	2			N	-0-					-0-
02	14280	X	12213	-0-	-2067	-0-	12213	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	13419	-0-	-1864	-0-	13419	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	12445	-0-	-1805	-0-	12445	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	10140	-0-	-4554	-0-	10140	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	10242	-0-	-3498	-0-	10242	2			N	-0-					-0-

LIBERTY CHAPEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238887 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 8256 - 10180

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEAVER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 238888 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 7128 - 8882

01	7378	X	6547	-0-	-831	-0-	6547	2			N	-0-					98
02	6664	X	5837	-0-	-827	-0-	5837	2			N	-0-					98
03	7161	X	6773	-0-	-388	-0-	6618	2	155	9	N	141	141	1			98
04	6750	X	6463	-0-	-287	-0-	6463	2			N	-0-					98
05	6634	X	6361	-0-	-273	-0-	6361	2			N	-0-					98
06	6540	X	5046	-0-	-1494	-0-	5046	2			N	-0-					98

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MORRIS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 238891 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 8330 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, J. WELL #: 1H RRCID -> 238894 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8893 - 10327

01	4712	X	3579	-0-	-1133	-0-	3577	2	2	9	N	2					233
02	4256	X	3218	-0-	-1038	-0-	3218	2			N	-0-					233
03	4867	X	3503	-0-	-1364	-0-	3496	2	7	9	N	6					239
04	4710	X	3418	-0-	-1292	-0-	3326	2	92	9	N	84	190	1			133
05	4867	X	3559	-0-	-1308	-0-	3525	2	34	9	N	31					164
06	3450	X	3196	-0-	-254	-0-	3175	2	21	9	N	19					183

BLACK THISTLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 238896 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7738 - 9422

01	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	6840	2			N	-0-					-0-
02	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-					-0-
03	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
04	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
05	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6446	2			N	-0-					-0-
*06	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8287	2			N	-0-					-0-

TROGDEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 238912 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7859 - 9543

01	10261	X	8893	-0-	-1368	-0-	8893	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8051	-0-	-1217	-0-	8051	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	7278	-0-	-2735	-0-	7278	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	7026	-0-	-1974	-0-	7026	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7206	-0-	-1877	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
06	8640	X	6551	-0-	-2089	-0-	6551	2			N	-0-					-0-

NANCE, SONNY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 239182 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 7569 - 10261

01	0	W	10313	-0-	10313	10313	10313	2			N	-0-					-0-
02	0	W	12264	-0-	12264	22577	12264	2			N	-0-					-0-
03	0	W	12878	-0-	12878	35455	12878	2			N	-0-					-0-
04	0	W	12161	-0-	12161	47616	12161	2			N	-0-					-0-
05	58650	X	11034	-0-	-47616	-0-	11034	2			N	-0-					-0-
06	13050	X	10649	-0-	-2401	-0-	10649	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 17H RRCID -> 239282 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 6665 PERF. 7067 - 12769

01	28003	X	28003	-0-	-0-	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
02	26086	X	26086	-0-	-0-	-0-	26086	2			N	-0-					-0-
03	30620	X	30620	-0-	-0-	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
04	29617	X	29617	-0-	-0-	-0-	29617	2			N	-0-					-0-
05	29407	X	29407	-0-	-0-	-0-	29407	2			N	-0-					-0-
*06	27865	X	27865	-0-	-0-	-0-	27865	2			N	-0-					-0-

BUNNY LEECH B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239284 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8059 - 9743

01	5456	X	382	-0-	-5074	-0-	382	1			N	-0-					-0-
02	4424	X	203	-0-	-4221	-0-	203	1			N	-0-					-0-
03	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
04	4620	X	-0-	-0-	-4620	-0-					N	-0-					-0-
05	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
*06	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LATHAM TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239285 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7160 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 4H RRCID -> 239294 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7428 - 10014

01	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
02	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	10613	2			N	-0-					-0-
03	12493	X	12493	-0-	-0-	-0-	12493	2			N	-0-					-0-
04	12233	X	12233	-0-	-0-	-0-	12233	2			N	-0-					-0-
05	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
*06	12089	X	12089	-0-	-0-	-0-	12089	2			N	-0-					-0-

PACE, J C UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 239295 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7803 - 9336

01	17639	X	15355	-0-	-2284	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13449	-0-	-2259	-0-	13449	2			N	-0-					-0-
03	16647	X	14761	-0-	-1886	-0-	14761	2			N	-0-					-0-
04	16110	X	14265	-0-	-1845	-0-	14265	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13538	-0-	-3109	-0-	13538	2			N	-0-					-0-
06	14850	X	14500	-0-	-350	-0-	14500	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: E 3H RRCID -> 239298 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 8074 - 10084

01	8339	X	6556	-0-	-1783	-0-	6556	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6382	-0-	-1150	-0-	6382	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	7494	-0-	-845	-0-	7494	2			N	-0-					-0-
04	7020	X	6879	-0-	-141	-0-	6879	2			N	-0-					-0-
05	7308	X	7308	-0-	-0-	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7260	X	7156	-0-	-104	-0-	7156	2			N	-0-					-0-

ATKINS, T. H. WELL #: 1H RRCID -> 239299 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 8838 - 10819

01	4898	X	4433	-0-	-465	-0-	362	1	4064	2	N	6					203
							7	9									
02	4424	X	3501	-0-	-923	-0-	327	1	3174	2	N	-0-					203
03	4898	X	4518	-0-	-380	-0-	362	1	4156	2	N	-0-					203
04	4500	X	2004	-0-	-2496	-0-	351	1	1653	2	N	-0-					203
05	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	362	1	5042	2	N	3					206
							3	9									
06	4380	X	4004	-0-	-376	-0-	351	1	3653	2	N	-0-					206

HAMPTON UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 239310 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7148 PERF. 7436 - 9320

01	11271	X	11271	-0-	-0-	-0-	11271	2			N	-0-					-0-
02	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	10372	2			N	-0-					-0-
04	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	2			N	-0-					-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	9915	2			N	-0-					-0-
*06	9348	X	9348	-0-	-0-	-0-	9348	2			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
01	24955	X	17812	-0-	-7143	-0-	17812	2			N	-0-					-0-
02	21616	X	8452	-0-	-13164	-0-	8452	2			N	-0-					-0-
03	23932	X	12030	-0-	-11902	-0-	12030	2			N	-0-					-0-
04	20460	X	19999	-0-	-461	-0-	19999	2			N	-0-					-0-
05	20925	X	15902	-0-	-5023	-0-	15902	2			N	-0-					-0-
06	17250	X	12754	-0-	-4496	-0-	12754	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
01	7068	X	6118	-0-	-950	-0-	6118	2			N	-0-					-0-
02	5824	X	5253	-0-	-571	-0-	5253	2			N	-0-					-0-
03	5642	X	4686	-0-	-956	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
04	5910	X	4108	-0-	-1802	-0-	4108	2			N	-0-					-0-
05	6107	X	4304	-0-	-1803	-0-	4304	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	2896	-0-	-3014	-0-	2896	2			N	-0-					-0-

HAYCO B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239315 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7708 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	23343	X	22259	-0-	-1084	-0-	22259	2			N	-0-					-0-
02	21084	X	19340	-0-	-1744	-0-	19340	2			N	-0-					-0-
03	23343	X	21280	-0-	-2063	-0-	21280	2			N	-0-					-0-
04	22170	X	20565	-0-	-1605	-0-	20565	2			N	-0-					-0-
05	22692	X	20539	-0-	-2153	-0-	20539	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	19967	-0-	-1573	-0-	19967	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
01	8153	X	6923	-0-	-1230	-0-	6923	2			N	-0-					-0-
02	6860	X	6130	-0-	-730	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6755	-0-	-406	-0-	6755	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6330	-0-	-480	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
05	6913	X	6657	-0-	-256	-0-	6657	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	5925	-0-	-765	-0-	5925	2			N	-0-					-0-

PORTER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 239320 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			N	-0-					-0-
02	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	888	-0-	-569	-0-	888	2			N	-0-					-0-
04	6390	X	599	-0-	-5791	-0-	599	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	489	-0-	-6114	-0-	489	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					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
01	682	X	319	-0-	-363	-0-	319	1			N	-0-					-0-
02	616	X	397	-0-	-219	-0-	397	1			N	-0-					-0-
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
04	405	X	405	-0-	-0-	-0-	405	1			N	-0-					-0-
05	434	X	386	-0-	-48	-0-	386	1			N	-0-					-0-
06	420	X	379	-0-	-41	-0-	379	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	10757	X	10361	-0-	-396	-0-	10361	2			N	-0-					-0-
02	9716	X	9244	-0-	-472	-0-	9244	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	10163	-0-	-532	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
04	10170	X	9737	-0-	-433	-0-	9737	2			N	-0-					-0-
05	10509	X	9803	-0-	-706	-0-	9803	2			N	-0-					-0-
06	10020	X	9831	-0-	-189	-0-	9831	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 6H RRCID -> 239434 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7697 - 9881

01	13826	X	11846	-0-	-1980	-0-	11846	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	9863	-0-	-2625	-0-	9863	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	10608	-0-	-3218	-0-	10608	2			N	-0-					-0-
04	12720	X	11267	-0-	-1453	-0-	11267	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10543	-0-	-1299	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	9163	-0-	-2297	-0-	9163	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239459 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8688 - 10572

01	11718	X	10835	-0-	-883	-0-	10835	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	8986	-0-	-1262	-0-	8986	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	10299	-0-	-1016	-0-	10299	2			N	-0-					-0-
04	10710	X	10609	-0-	-101	-0-	10609	2			N	-0-					-0-
05	10881	X	10627	-0-	-254	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
06	10500	X	9919	-0-	-581	-0-	9919	2			N	-0-					-0-

CORNUM WELL #: 1H RRCID -> 239546 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7700 - 9141

01	5828	X	2799	-0-	-3029	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	2775	-0-	-2489	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2926	-0-	-2902	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
04	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
*06	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-

TUBBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 239549 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 8163 - 9542

01	T. A.		2092	-0-	2092	2092	2092	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10583	-0-	10583	12675	10583	2			N	-0-					-0-
03	24287	X	11612	-0-	-12675	-0-	11612	2			N	-0-					-0-
04	10995	X	10995	-0-	-0-	-0-	10995	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	10615	-0-	-1103	-0-	10615	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10256	-0-	-1084	-0-	10256	2			N	-0-					-0-

ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239916 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7252 - 9548

01	8977	X	8977	-0-	-0-	-0-	8977	2			Y	-0-					-0-
02	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	7534	2			Y	-0-					-0-
03	9641	X	8205	-0-	-1436	-0-	8205	2			Y	-0-					-0-
04	9330	X	8067	-0-	-1263	-0-	8067	2			Y	-0-					-0-
05	9641	X	8230	-0-	-1411	-0-	8230	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		8292	-0-	8292	8292	8292	2			Y	-0-					-0-

PONDEROSA WELL #: 1H RRCID -> 240023 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8165 - 10227

01	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	7682	2			N	-0-					-0-
02	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	6538	2			N	-0-					-0-
03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	7092	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	4939	-0-	-2501	-0-	4939	2			N	-0-					-0-
05	7688	X	5820	-0-	-1868	-0-	5820	2			N	-0-					-0-
06	7440	X	5543	-0-	-1897	-0-	5543	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	16740	X	14632	-0-	-2108	-0-	14632	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12871	-0-	-1549	-0-	12871	2			N	-0-					-0-
03	15965	X	14488	-0-	-1477	-0-	14488	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	13706	-0-	-1744	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	14869	-0-	-817	-0-	14869	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	12533	-0-	-1627	-0-	12533	2			N	-0-					-0-

JACOBS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240065 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 6426 PERF. 6861 - 9507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12555	X	11288	-0-	-1267	-0-	11288	2			N	-0-					45
02	11340	X	10519	-0-	-821	-0-	10519	2			N	-0-					45
03	12090	X	11236	-0-	-854	-0-	11236	2			N	-0-					45
04	11280	X	10691	-0-	-589	-0-	10691	2			N	-0-					45
05	11656	X	11085	-0-	-571	-0-	11085	2			N	-0-					45
06	11280	X	10584	-0-	-696	-0-	10584	2			N	-0-					45

BLASINGAME A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240204 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6617 PERF. 7131 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3534	X	2032	-0-	-1502	-0-	90	1	1942	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	73	-0-	-3119	-0-	73	1			N	-0-					-0-
03	3534	X	280	-0-	-3254	-0-	95	1	185	2	N	-0-					-0-
04	3420	X	510	-0-	-2910	-0-	89	1	421	2	N	-0-					-0-
05	2046	X	97	-0-	-1949	-0-	97	1			N	-0-					-0-
*06	1980	X	182	-0-	-1798	-0-	87	1	95	2	N	-0-					-0-

WILSHIRE WELL #: 1H RRCID -> 240235 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7750 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9424	X	5101	-0-	-4323	-0-	5101	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	2952	-0-	-5784	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	1112	-0-	-8560	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	6451	-0-	-2909	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
05	8897	X	5986	-0-	-2911	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*06	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 1H RRCID -> 240251 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8240 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	7770	-0-	-414	-0-	7770	2			N	-0-					-0-
02	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	8387	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	10230	-0-	-0-	-0-	10230	2			N	-0-					-0-
04	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	9533	2			N	-0-					-0-
05	9839	X	9839	-0-	-0-	-0-	9839	2			N	-0-					-0-
*06	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	8913	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH WELL #: 1H RRCID -> 240255 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8093 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	12801	-0-	-16153	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	13724	-0-	-10272	-0-	13724	2			N	-0-					-0-
03	25389	X	13747	-0-	-11642	-0-	13747	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	14734	-0-	-6806	-0-	14734	2			N	-0-					-0-
05	20305	X	13542	-0-	-6763	-0-	13542	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	14421	-0-	-279	-0-	14421	2			N	-0-					-0-

BEADLES WELL #: 1H RRCID -> 240258 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8052 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7006	X	4757	-0-	-2249	-0-	4757	2			N	-0-					-0-
02	5936	X	5805	-0-	-131	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
03	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	6829	2			N	-0-					-0-
04	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	5434	2			N	-0-					-0-
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4455	-0-	-2145	-0-	4455	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
01	21452	X	11286	-0-	-10166	-0-	11286	2			N	-0-					-0-
02	19376	X	15321	-0-	-4055	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
03	21452	X	17417	-0-	-4035	-0-	17417	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15875	-0-	-3955	-0-	15875	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	16129	-0-	-2037	-0-	16129	2			N	-0-					-0-
06	16860	X	15544	-0-	-1316	-0-	15544	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
01	12369	X	9738	-0-	-2631	-0-	9738	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	8360	-0-	-2084	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	11563	X	8085	-0-	-3478	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
04	9420	X	37	-0-	-9383	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	9734	X	6679	-0-	-3055	-0-	6679	2			N	-0-					-0-
*06	12509	X	12509	-0-	-0-	-0-	12509	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
01	6417	X	5852	-0-	-565	-0-	5852	2			N	-0-					-0-
02	6048	X	5454	-0-	-594	-0-	5454	2			N	-0-					-0-
03	6696	X	5902	-0-	-794	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
04	6480	X	5919	-0-	-561	-0-	5919	2			N	-0-					-0-
05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
*06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	5975	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
01	9167	X	9167	-0-	-0-	-0-	141	1	9026	2	N	-0-					-0-
02	8219	X	8219	-0-	-0-	-0-	128	1	8091	2	N	-0-					-0-
03	9455	X	8140	-0-	-1315	-0-	147	1	7993	2	N	-0-					-0-
04	9150	X	7426	-0-	-1724	-0-	145	1	7281	2	N	-0-					-0-
05	9455	X	7334	-0-	-2121	-0-	142	1	7192	2	N	-0-					-0-
06	8880	X	7245	-0-	-1635	-0-	127	1	7118	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
01	11904	X	9007	-0-	-2897	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	8407	-0-	-2345	-0-	8407	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	8827	-0-	-1899	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
04	10380	X	9830	-0-	-550	-0-	9830	2			N	-0-					-0-
05	10230	X	9324	-0-	-906	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	8813	-0-	-187	-0-	8813	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
01	34968	X	33452	-0-	-1516	-0-	33452	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	8626	-0-	-23994	-0-	8626	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	-0-	-0-	-36115	-0-					N	-0-					-0-
04	34950	X	16065	-0-	-18885	-0-	16065	2			N	-0-					-0-
05	33542	X	16385	-0-	-17157	-0-	16385	2			N	-0-					-0-
06	32370	X	-0-	-0-	-32370	-0-					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
01	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					-0-
02	13	X	2	-0-	-11	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
04	9690	X	-0-	-0-	-9690	-0-					N	-0-					-0-
05	10013	X	-0-	-0-	-10013	-0-					N	-0-					-0-
*06	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3665	2			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
01	6851	X	6589	-0-	-262	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	6356	X	5775	-0-	-581	-0-	5775	2			N	-0-					-0-
03	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	6545	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	6240	-0-	-570	-0-	6240	2			N	-0-					-0-
05	6820	X	6429	-0-	-391	-0-	6429	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6126	-0-	-264	-0-	6126	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240295 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8330 - 10340

01	13950	X	8998	-0-	-4952	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	7430	-0-	-5002	-0-	7430	2			N	-0-					-0-
03	12834	X	5048	-0-	-7786	-0-	5048	2			N	-0-					-0-
04	12030	X	11134	-0-	-896	-0-	11134	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10943	-0-	-1209	-0-	10943	2			N	-0-					-0-
*06	10431	X	10431	-0-	-0-	-0-	10431	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS WELL #: 1H RRCID -> 240299 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6945 - 9553

01	11129	X	7602	-0-	-3527	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
02	8820	X	2937	-0-	-5883	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
03	9765	X	1740	-0-	-8025	-0-	1740	2			N	-0-					-0-
04	9450	X	7292	-0-	-2158	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	-0-					-0-
06	7350	X	1283	-0-	-6067	-0-	1283	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240302 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 8184 - 10602

01	17360	X	15148	-0-	-2212	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	12705	-0-	-2975	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	16273	-0-	-405	-0-	16273	2			N	-0-					-0-
04	16140	X	11466	-0-	-4674	-0-	11466	2			N	-0-					-0-
05	17619	X	17619	-0-	-0-	-0-	17619	2			N	-0-					-0-
06	15750	X	1513	-0-	-14237	-0-	1513	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240307 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 7163 - 8887

01	12152	X	11452	-0-	-700	-0-	11452	2			Y	-0-					33
02	10976	X	10200	-0-	-776	-0-	10200	2			Y	-0-					33
03	12152	X	10879	-0-	-1273	-0-	10879	2			Y	-0-					33
04	11490	X	10877	-0-	-613	-0-	10877	2			Y	-0-					33
05	11439	X	11025	-0-	-414	-0-	11025	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		10363	-0-	10363	10363	10363	2			Y	-0-					33

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240309 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 7469 - 9841

01	9052	X	5089	-0-	-3963	-0-	5089	2			Y	-0-					14
02	8176	X	67	-0-	-8109	-0-	67	2			Y	-0-					14
03	8928	X	-0-	-0-	-8928	-0-					Y	-0-					14
04	8640	X	11	-0-	-8629	-0-	11	2			Y	-0-					14
05	8525	X	2500	-0-	-6025	-0-	2500	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		8538	-0-	8538	8538	8538	2			Y	-0-					14

NEAL WELL #: 1H RRCID -> 240315 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7839 - 9032

01	7068	X	122	-0-	-6946	-0-	122	2			N	-0-					-0-
02	6384	X	112	-0-	-6272	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	4402	X	91	-0-	-4311	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	540	X	76	-0-	-464	-0-	76	2			N	-0-					-0-
05	124	X	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*06	137	X	137	-0-	-0-	-0-	137	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 4H RRCID -> 240319 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7773 - 8465

01	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	8768	2			N	-0-					-0-
02	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
03	6758	X	4983	-0-	-1775	-0-	4983	2			N	-0-					-0-
04	8490	X	6706	-0-	-1784	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
05	23125	X	23125	-0-	-0-	-0-	23125	2			N	-0-					-0-
06	8490	X	3373	-0-	-5117	-0-	3373	2			N	-0-					-0-

PEARL WELL #: 1H RRCID -> 240321 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 5785 PERF. 6150 - 7795

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 240323 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7747 - 9331

01	10168	X	5452	-0-	-4716	-0-	5452	2			N	-0-					-0-
02	9184	X	3675	-0-	-5509	-0-	3675	2			N	-0-					-0-
03	10168	X	7406	-0-	-2762	-0-	7406	2			N	-0-					-0-
04	8566	X	8566	-0-	-0-	-0-	8566	2			N	-0-					-0-
05	8672	X	8672	-0-	-0-	-0-	8672	2			N	-0-					-0-
*06	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	7937	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240324 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6950 - 9596

01	12540	X	12540	-0-	-0-	-0-	12540	2			N	-0-					-0-
02	15641	X	15641	-0-	-0-	-0-	15641	2			N	-0-					-0-
03	18401	X	18401	-0-	-0-	-0-	18401	2			N	-0-					-0-
04	13890	X	13890	-0-	-0-	-0-	13890	2			N	-0-					-0-
05	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	2			N	-0-					-0-
*06	17770	X	17770	-0-	-0-	-0-	17770	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 5H RRCID -> 240327 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7635 - 9895

01	11811	X	7972	-0-	-3839	-0-	7972	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	6390	-0-	-4194	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
03	9548	X	7333	-0-	-2215	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
04	8850	X	8630	-0-	-220	-0-	8630	2			N	-0-					-0-
05	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	9511	2			N	-0-					-0-
*06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	9792	2			N	-0-					-0-

TRIGG CW BEATIS WELL #: 4H RRCID -> 240341 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 6008 PERF. 6474 - 8686

01	3534	X	2281	-0-	-1253	-0-	2236	2	45	9	N	41					88
02	3220	X	2094	-0-	-1126	-0-	2073	2	21	9	N	19					107
03	3565	X	2309	-0-	-1256	-0-	2295	2	14	9	N	13					120
04	3450	X	2026	-0-	-1424	-0-	1987	2	39	9	N	35					155
05	2542	X	2482	-0-	-60	-0-	2440	2	42	9	N	38					193
*06	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	2282	2	45	9	N	41	186	1			48

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
01	14306	X	14306	-0-	-0-	-0-	14306	2			N	-0-					-0-
02	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12358	2			N	-0-					-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	13578	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13060	-0-	-770	-0-	13060	2			N	-0-					-0-
05	14291	X	13141	-0-	-1150	-0-	13141	2			N	-0-					-0-
06	13830	X	9897	-0-	-3933	-0-	9897	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 13H RRCID -> 240352 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7696 - 8972

01	8835	X	8034	-0-	-801	-0-	8034	2			N	-0-					-0-
02	7952	X	7410	-0-	-542	-0-	7410	2			N	-0-					-0-
03	8370	X	7709	-0-	-661	-0-	7709	2			N	-0-					-0-
04	8100	X	7481	-0-	-619	-0-	7481	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7590	-0-	-656	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7244	-0-	-706	-0-	7244	2			N	-0-					-0-

LUNT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240354 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9667 - 10025

01	5301	X	3807	-0-	-1494	-0-	3807	2			N	-0-					-0-
02	4788	X	1827	-0-	-2961	-0-	1827	2			N	-0-					-0-
03	4092	X	3443	-0-	-649	-0-	3443	2			N	-0-					-0-
04	3780	X	2717	-0-	-1063	-0-	2717	2			N	-0-					-0-
05	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4309	2			N	-0-					-0-
*06	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	2			N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240356 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 8010 - 9794

01	17577	X	14465	-0-	-3112	-0-	14465	2			N	-0-					-0-
02	15876	X	10163	-0-	-5713	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	10002	-0-	-7358	-0-	10002	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5563	-0-	-11237	-0-	5563	2			N	-0-					-0-
05	17329	X	6012	-0-	-11317	-0-	6012	2			N	-0-					-0-
06	14010	X	9193	-0-	-4817	-0-	9193	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240358 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 8106 - 9770

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRAHAM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240361 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8124 - 8766

01	7843	X	5928	-0-	-1915	-0-	5928	2			N	-0-					-0-
02	7084	X	4726	-0-	-2358	-0-	4726	2			N	-0-					-0-
03	7719	X	4877	-0-	-2842	-0-	4877	2			N	-0-					-0-
04	7470	X	4458	-0-	-3012	-0-	4458	2			N	-0-					-0-
05	7719	X	4468	-0-	-3251	-0-	4468	2			N	-0-					-0-
06	5730	X	4075	-0-	-1655	-0-	4075	2			N	-0-					-0-

LONGHORN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240363 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 7380 - 9674

01	8928	X	8405	-0-	-523	-0-	8404	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	8232	X	7132	-0-	-1100	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7546	-0-	-1723	-0-	7546	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	4256	-0-	-4714	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	7592	-0-	-1677	-0-	7592	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7192	-0-	-938	-0-	7192	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
01	19158	X	17700	-0-	-1458	-0-	17700	2			N	-0-					-0-
02	17304	X	14518	-0-	-2786	-0-	14518	2			N	-0-					-0-
03	16910	X	16910	-0-	-0-	-0-	16910	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	14482	-0-	-2648	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
05	17701	X	14088	-0-	-3613	-0-	14088	2			N	-0-					-0-
06	17130	X	16666	-0-	-464	-0-	16666	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
01	13396	X	13396	-0-	-0-	-0-	13396	2			N	-0-					-0-
02	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	12349	2			N	-0-					-0-
03	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	13620	2			N	-0-					-0-
04	13017	X	13017	-0-	-0-	-0-	13017	2			N	-0-					-0-
05	12493	X	2762	-0-	-9731	-0-	2762	2			N	-0-					-0-
06	12090	X	-0-	-0-	-12090	-0-					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
01	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	2728	-0-	-632	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	3354	-0-	-366	-0-	3354	2			N	-0-					-0-
04	3600	X	3560	-0-	-40	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2			N	-0-					-0-
*06	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	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
01	10889	X	10889	-0-	-0-	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
02	10938	X	10938	-0-	-0-	-0-	10938	2			N	-0-					-0-
03	11874	X	11874	-0-	-0-	-0-	11874	2			N	-0-					-0-
04	12012	X	12012	-0-	-0-	-0-	12012	2			N	-0-					-0-
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
*06	12669	X	12669	-0-	-0-	-0-	12669	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
01	14849	X	11891	-0-	-2958	-0-	11891	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	10347	-0-	-3065	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11029	-0-	-2828	-0-	11029	2			N	-0-					-0-
04	12240	X	10347	-0-	-1893	-0-	10347	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10906	-0-	-1463	-0-	10906	2			N	-0-					-0-
*06	12193	X	12193	-0-	-0-	-0-	12193	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
01	9176	X	8875	-0-	-301	-0-	8875	2			N	-0-					-0-
02	8286	X	8286	-0-	-0-	-0-	8286	2			N	-0-					-0-
03	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	11017	2			N	-0-					-0-
04	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	9931	2			N	-0-					-0-
05	9176	X	8753	-0-	-423	-0-	8753	2			N	-0-					-0-
06	9600	X	4974	-0-	-4626	-0-	4974	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 7H RRCID -> 240530 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 5663 PERF. 7241 - 9767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17670	X	15436	-0-	-2234	-0-	15436	2			N	-0-					-0-
02	15960	X	13869	-0-	-2091	-0-	13869	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	16215	-0-	-1455	-0-	16215	2			N	-0-					-0-
04	16000	X	16000	-0-	-0-	-0-	16000	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	13797	-0-	-1672	-0-	13797	2			N	-0-					-0-
06	15690	X	12383	-0-	-3307	-0-	12383	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

POYNOR UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 240533 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8744 - 10310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11470	X	6078	-0-	-5392	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	6387	-0-	-3553	-0-	6387	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8413	-0-	-1724	-0-	8413	2			N	-0-					-0-
04	9270	X	5518	-0-	-3752	-0-	5518	2			N	-0-					-0-
05	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	8087	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	6938	-0-	-1192	-0-	6938	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240566 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 7807 - 9666

01	7564	X	6130	-0-	-1434	-0-	6130	2			N	-0-					-0-
02	7504	X	6365	-0-	-1139	-0-	6365	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	8202	-0-	-292	-0-	8202	2			N	-0-					-0-
04	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	8294	2			N	-0-					-0-
05	8494	X	7470	-0-	-1024	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	7676	-0-	-274	-0-	7676	2			N	-0-					-0-

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240613 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8698 - 11438

01	9548	X	2694	-0-	-6854	-0-	2694	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	-0-	-0-	-7168	-0-					N	-0-					-0-
03	7719	X	672	-0-	-7047	-0-	672	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5853	-0-	-1377	-0-	5853	2			N	-0-					-0-
05	7285	X	6430	-0-	-855	-0-	6430	2			N	-0-					-0-
*06	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

BURSEY WELL #: 1H RRCID -> 240614 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6855 - 8484

01	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	406	1	2916	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	3302	-0-	-254	-0-	407	1	2895	2	N	-0-					-0-
03	3937	X	3744	-0-	-193	-0-	490	1	3254	2	N	-0-					-0-
04	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	477	1	3103	2	N	-0-					-0-
05	3782	X	3568	-0-	-214	-0-	495	1	3073	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	3398	-0-	-232	-0-	477	1	2921	2	N	-0-					-0-

NIX WELL #: 6H RRCID -> 240615 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5663 - 8862

01	3131	X	2398	-0-	-733	-0-	433	1	1911	3	N	49	151	1			58
							54	9									
02	2800	X	1865	-0-	-935	-0-	401	1	1453	3	N	10					68
							11	9									
03	2426	X	2426	-0-	-0-	-0-	434	1	1984	3	N	7					75
							8	9									
04	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	466	1	1559	3	N	5					80
							6	9									
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	480	1	1291	3	N	-0-					80
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	476	1	1602	3	N	-0-					80

WALSH RANCH WEST H UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240617 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7052 - 8701

01	10199	X	9929	-0-	-270	-0-	9883	3	46	9	N	42	35	1			14
02	9212	X	8742	-0-	-470	-0-	8722	3	20	9	N	18	20	1			12
03	9765	X	9637	-0-	-128	-0-	9611	3	26	9	N	24	32	1			4
04	9600	X	9021	-0-	-579	-0-	9009	3	12	9	N	11	12	1			3
05	9920	X	8858	-0-	-1062	-0-	8848	3	10	9	N	9	6	1			6
06	9600	X	8530	-0-	-1070	-0-	8517	3	13	9	N	12	13	1			5

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CROSSROADS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240677 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 1313 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240685 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8167 - 10034

01	9362	X	8309	-0-	-1053	-0-	8309	2			N	-0-					-0-
02	8456	X	7043	-0-	-1413	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7334	-0-	-1935	-0-	7334	2			N	-0-					-0-
04	8970	X	6903	-0-	-2067	-0-	6903	2			N	-0-					-0-
05	8680	X	5356	-0-	-3324	-0-	5356	2			N	-0-					-0-
06	8040	X	2899	-0-	-5141	-0-	2899	2			N	-0-					-0-

MARTIN, DON D. WELL #: 1H RRCID -> 240687 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8081 - 9395

01	8494	X	7969	-0-	-525	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
02	7672	X	7292	-0-	-380	-0-	7292	2			N	-0-					-0-
03	8494	X	7902	-0-	-592	-0-	7902	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	6812	-0-	-1408	-0-	6812	2			N	-0-					-0-
05	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	7581	2			N	-0-					-0-
06	7800	X	7245	-0-	-555	-0-	7245	2			N	-0-					-0-

KARI WELL #: 1H RRCID -> 240695 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 7483 PERF. 9210 - 8507

01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
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-

INDIAN CREEK WELL #: H 7H RRCID -> 240697 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7558 - 9091

01	8494	X	6571	-0-	-1923	-0-	6571	2			N	-0-					-0-
02	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	8014	2			N	-0-					-0-
03	8029	X	6685	-0-	-1344	-0-	6685	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	6322	-0-	-1448	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
05	8866	X	7302	-0-	-1564	-0-	7302	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	6454	-0-	-2126	-0-	6454	2			N	-0-					-0-

MANNING TRWD A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 240698 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7226 - 10188

01	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	13281	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11176	-0-	-2516	-0-	11176	2			N	-0-					-0-
03	15159	X	11884	-0-	-3275	-0-	11884	2			N	-0-					-0-
04	16653	X	16653	-0-	-0-	-0-	16653	2			N	-0-					-0-
05	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	17105	2			N	-0-					-0-
*06	14929	X	14929	-0-	-0-	-0-	14929	2			N	-0-					-0-

TRWD H UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240717 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 7222 - 9728

01	27435	X	25700	-0-	-1735	-0-	25700	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	22805	-0-	-1751	-0-	22805	2			N	-0-					-0-
03	27156	X	25020	-0-	-2136	-0-	25020	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	23621	-0-	-2389	-0-	23621	2			N	-0-					-0-
05	26226	X	23708	-0-	-2518	-0-	23708	2			N	-0-					-0-
06	24870	X	21841	-0-	-3029	-0-	21841	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
01	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					N	-0-					-0-
02	11396	X	-0-	-0-	-11396	-0-					N	-0-					-0-
03	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					N	-0-					-0-
04	12210	X	-0-	-0-	-12210	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	48547	X	48547	-0-	-0-	-0-	48547	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: 1 RRCID -> 240767 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 7999 PERF. N/A

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-

INDIAN CREEK WELL #: M 6H RRCID -> 240798 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 7688 - 9371

01	8556	X	7168	-0-	-1388	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
02	7728	X	6085	-0-	-1643	-0-	6085	2			N	-0-					-0-
03	7843	X	6418	-0-	-1425	-0-	6418	2			N	-0-					-0-
04	7320	X	6505	-0-	-815	-0-	6505	2			N	-0-					-0-
05	7564	X	6574	-0-	-990	-0-	6574	2			N	-0-					-0-
06	6930	X	5894	-0-	-1036	-0-	5894	2			N	-0-					-0-

HAVENER WELL #: 2H RRCID -> 240799 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 6696 PERF. 7042 - 10198

01	7254	X	6978	-0-	-276	-0-	6886	2	92	9	N	84	40	1	1	8	76
02	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	6559	2			N	-0-					76
03	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7633	2	120	9	N	109	41	1			144
04	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	7358	2			N	-0-					144
05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	7493	2			N	-0-					144
*06	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7509	2			N	-0-					144

RICHARDSON, SID WELL #: C 4H RRCID -> 240801 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 7280 - 10582

01	10757	X	8560	-0-	-2197	-0-	805	1	7755	2	N	-0-					-0-
02	9240	X	7634	-0-	-1606	-0-	712	1	6922	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	8606	-0-	-1283	-0-	779	1	7827	2	N	-0-					-0-
04	8970	X	7798	-0-	-1172	-0-	745	1	7053	2	N	-0-					-0-
05	8556	X	7865	-0-	-691	-0-	744	1	7121	2	N	-0-					-0-
06	8340	X	7313	-0-	-1027	-0-	715	1	6598	2	N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5H RRCID -> 240850 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7384 - 9596

01	7564	X	4803	-0-	-2761	-0-	4803	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	5759	-0-	-1773	-0-	5759	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	6191	-0-	-2148	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
04	8070	X	6362	-0-	-1708	-0-	6362	2			N	-0-					-0-
05	6386	X	6253	-0-	-133	-0-	6253	2			N	-0-					-0-
*06	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 240854 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 7872 - 10458

01	9734	X	6476	-0-	-3258	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	2518	-0-	-6274	-0-	2518	2			N	-0-					-0-
03	9734	X	4047	-0-	-5687	-0-	4047	2			N	-0-					-0-
04	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
05	7378	X	5672	-0-	-1706	-0-	5672	2			N	-0-					-0-
*06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	6482	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER NEJ EAST WELL #: C 3AH RRCID -> 240855 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8536 - 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
01	10726	X	3542	-0-	-7184	-0-	3542	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	2790	-0-	-6898	-0-	2790	2			N	-0-					-0-
03	10726	X	2220	-0-	-8506	-0-	2220	2			N	-0-					-0-
04	9660	X	4653	-0-	-5007	-0-	4653	2			N	-0-					-0-
*05	5859	X	4298	-0-	-1561	-0-	4298	2			N	-0-					-0-
*06	11985	X	11985	-0-	-0-	-0-	11985	2			N	-0-					-0-

WILLIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240856 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8533 - 12351

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DICKINSON UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240857 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8904 - 12772

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-

HARPER CATTLE G WELL #: C 5H RRCID -> 240859 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8585 PERF. N/A

01	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	39816					N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 240860 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 7646 PERF. 8107 - 10267

01	14632	X	12859	-0-	-1773	-0-	12859	2			N	-0-					-0-
02	13216	X	11391	-0-	-1825	-0-	11391	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12280	-0-	-2352	-0-	12280	2			N	-0-					-0-
04	13740	X	10847	-0-	-2893	-0-	10847	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	9061	-0-	-3928	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	9873	-0-	-2577	-0-	9873	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 240861 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8902 - 12774

01	19881	X	19881	-0-	-0-	-0-	19881	2			N	-0-					-0-
02	17809	X	17809	-0-	-0-	-0-	17809	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	16032	-0-	-3560	-0-	16032	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	12705	-0-	-6525	-0-	12705	2			N	-0-					-0-
05	19871	X	7364	-0-	-12507	-0-	7364	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	5325	-0-	-13905	-0-	5325	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WANN WELL #: 5H RRCID -> 240880 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 4722 PERF. 7469 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	3191	-0-	-1428	-0-	535	1	2653	3	N	3					42
							3	9									
02	4172	X	2485	-0-	-1687	-0-	401	1	2081	3	N	3					45
							3	9									
03	4371	X	354	-0-	-4017	-0-	330	1	24	9	N	22					67
04	5670	X	492	-0-	-5178	-0-	492	1			N	-0-					67
05	4061	X	567	-0-	-3494	-0-	567	1			N	-0-					67
06	3090	X	1236	-0-	-1854	-0-	493	1	743	3	N	-0-					67

BULLARD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 240881 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7982 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10509	X	10126	-0-	-383	-0-	10126	2			N	-0-					-0-
02	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
03	10385	X	9431	-0-	-954	-0-	9431	2			N	-0-					-0-
04	9810	X	9059	-0-	-751	-0-	9059	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	9075	-0-	-1465	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7508	-0-	-2692	-0-	7508	2			N	-0-					-0-

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
01	7502	X	403	-0-	-7099	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	6776	X	5821	-0-	-955	-0-	5821	2			N	-0-					-0-
03	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
04	12515	X	12515	-0-	-0-	-0-	12515	2			N	-0-					-0-
05	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	10907	2			N	-0-					-0-
06	13080	X	6289	-0-	-6791	-0-	6289	2			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
01	12028	X	11821	-0-	-207	-0-	11821	2			N	-0-					-0-
02	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	10988	2			N	-0-					-0-
03	12361	X	12361	-0-	-0-	-0-	12361	2			N	-0-					-0-
04	11550	X	10802	-0-	-748	-0-	10802	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	10901	-0-	-1251	-0-	10901	2			N	-0-					-0-
06	11970	X	10347	-0-	-1623	-0-	10347	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
01	13671	X	11921	-0-	-1750	-0-	11921	2			N	-0-					-0-
02	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	12541	2			N	-0-					-0-
03	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	15673	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	13193	-0-	-37	-0-	13193	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	11966	-0-	-1705	-0-	11966	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	9384	-0-	-3846	-0-	9384	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
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	9619	2			N	-0-					-0-
03	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	15446	2			N	-0-					-0-
04	15687	X	15687	-0-	-0-	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
05	18106	X	18106	-0-	-0-	-0-	18106	2			N	-0-					-0-
*06	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	15995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CURRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 241107 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 7040 - 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
01	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
02	8736	X	-0-	-0-	-8736	-0-					N	-0-					-0-
03	9610	X	-0-	-0-	-9610	-0-					N	-0-					-0-
04	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
05	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	350	X	-0-	-0-	-350	-0-					N	-0-					-0-
02	19	X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*05	3100	N	5654	-0-	2554	2554	5654	2			N	-0-					-0-
*06	3000	N	5661	-0-	2661	5215	5661	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
01	10261	X	9879	-0-	-382	-0-	9879	2			N	-0-					-0-
02	9268	X	8206	-0-	-1062	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
03	10261	X	9090	-0-	-1171	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	9072	-0-	-498	-0-	9072	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	8180	-0-	-1709	-0-	8180	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	8781	-0-	-789	-0-	8781	2			N	-0-					-0-

CORLEY UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241193 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7180 - 11708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 241201 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 7526 PERF. 7944 - 10621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19530	X	18895	-0-	-635	-0-	18895	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	15140	-0-	-2500	-0-	15140	2			N	-0-					-0-
03	19003	X	15307	-0-	-3696	-0-	15307	2			N	-0-					-0-
04	18390	X	16107	-0-	-2283	-0-	16107	2			N	-0-					-0-
05	19003	X	14791	-0-	-4212	-0-	14791	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	14215	-0-	-4085	-0-	14215	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241235 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8581 - 10177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13082	X	6813	-0-	-6269	-0-	6813	2			N	-0-					-0-
02	11816	X	4467	-0-	-7349	-0-	4467	2			N	-0-					-0-
03	9176	X	6471	-0-	-2705	-0-	6471	2			N	-0-					-0-
04	8880	X	2586	-0-	-6294	-0-	2586	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	4971	-0-	-4918	-0-	4971	2			N	-0-					-0-
06	6600	X	4155	-0-	-2445	-0-	4155	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241236 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8277 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21173	X	486	-0-	-20687	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	17920	X	9259	-0-	-8661	-0-	9259	2			N	-0-					-0-
03	16475	X	16475	-0-	-0-	-0-	16475	2			N	-0-					-0-
04	17552	X	17552	-0-	-0-	-0-	17552	2			N	-0-					-0-
05	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	7799	-0-	-8131	-0-	7799	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TRWD WELL #: M 3H RRCID -> 241237 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 7164 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28768	X	24987	-0-	-3781	-0-	24987	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	22183	-0-	-2737	-0-	22183	2			N	-0-					-0-
03	27218	X	24153	-0-	-3065	-0-	24153	2			N	-0-					-0-
04	25620	X	22449	-0-	-3171	-0-	22449	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	22968	-0-	-2607	-0-	22968	2			N	-0-					-0-
06	24180	X	21684	-0-	-2496	-0-	21684	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 2H RRCID -> 241238 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 6956 - 8708

01	17639	X	14408	-0-	-3231	-0-	14408	2			N	-0-					-0-
02	15064	X	12327	-0-	-2737	-0-	12327	2			N	-0-					-0-
03	15996	X	13697	-0-	-2299	-0-	13697	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12780	-0-	-1920	-0-	12780	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	12660	-0-	-2468	-0-	12660	2			N	-0-					-0-
06	13950	X	11635	-0-	-2315	-0-	11635	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS UNIT WELL #: N 2H RRCID -> 241239 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 5481 PERF. 5762 - 8034

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

TXU TRWD N UNIT WELL #: 6H RRCID -> 241240 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 7084 - 11612

01	28334	X	22553	-0-	-5781	-0-	22553	2			N	-0-					-0-
02	24332	X	20054	-0-	-4278	-0-	20054	2			N	-0-					-0-
03	26257	X	22239	-0-	-4018	-0-	22239	2			N	-0-					-0-
04	24780	X	20973	-0-	-3807	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	24118	X	21224	-0-	-2894	-0-	21224	2			N	-0-					-0-
06	21840	X	20661	-0-	-1179	-0-	20661	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241291 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7596 - 10032

01	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	18744	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	5252	-0-	-10988	-0-	5252	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	8490	-0-	-9490	-0-	8490	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	10558	-0-	-6842	-0-	10558	2			N	-0-					-0-
05	17980	X	15890	-0-	-2090	-0-	15890	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	7903	-0-	-9497	-0-	7903	2			N	-0-					-0-

MORRIS FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 241299 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7905 - 10455

01	9455	X	7625	-0-	-1830	-0-	366	1	7259	2	N	-0-					-0-
02	8540	X	5359	-0-	-3181	-0-	274	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	8215	X	6964	-0-	-1251	-0-	331	1	6633	2	N	-0-					-0-
04	7380	X	6027	-0-	-1353	-0-	356	1	5671	2	N	-0-					-0-
05	7626	X	6718	-0-	-908	-0-	373	1	6345	2	N	-0-					-0-
06	7380	X	6097	-0-	-1283	-0-	368	1	5729	2	N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241307 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 8739 - 10802

01	27714	X	25161	-0-	-2553	-0-	25161	2			N	-0-					-0-
02	24500	X	22624	-0-	-1876	-0-	22624	2			N	-0-					-0-
03	26753	X	25839	-0-	-914	-0-	25839	2			N	-0-					-0-
04	25800	X	24644	-0-	-1156	-0-	24644	2			N	-0-					-0-
05	25606	X	24147	-0-	-1459	-0-	24147	2			N	-0-					-0-
06	25020	X	22532	-0-	-2488	-0-	22532	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	17590	X	17590	-0-	-0-	-0-	17590	2			N	-0-					-0-
02	15781	X	15781	-0-	-0-	-0-	15781	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	8615	-0-	-6947	-0-	8615	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	75	-0-	-14985	-0-	75	2			N	-0-					-0-
05	15562	X	7	-0-	-15555	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	13	-0-	-15047	-0-	13	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
01	15152	X	15152	-0-	-0-	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
02	10808	X	5507	-0-	-5301	-0-	5507	2			N	-0-					-0-
03	11966	X	1103	-0-	-10863	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
04	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					N	-0-					-0-
05	15159	X	-0-	-0-	-15159	-0-					N	-0-					-0-
06	14670	X	-0-	-0-	-14670	-0-					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
01	T. A.		36	-0-	36	36	36	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		432	-0-	432	468	432	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		735	-0-	735	1203	735	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		850	-0-	850	2053	850	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		1965	-0-	1965	4018	1965	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3481	-0-	3481	7499	3481	2			N	-0-					-0-

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
01	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
02	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	3605	2			N	-0-					-0-
03	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	3427	2			N	-0-					-0-
04	6090	X	2797	-0-	-3293	-0-	2794	2	3	9	N	3	3	8			-0-
05	6293	X	3276	-0-	-3017	-0-	3276	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	2830	-0-	-1490	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 241353 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 8082 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19933	X	19443	-0-	-490	-0-	19443	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	11753	-0-	-5523	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	11078	-0-	-9568	-0-	11078	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	10485	-0-	-9495	-0-	10485	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	9175	-0-	-11471	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
06	18810	X	8153	-0-	-10657	-0-	8153	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 241354 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 7399 - 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
01	24614	X	23102	-0-	-1512	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
02	22232	X	19525	-0-	-2707	-0-	19525	2			N	-0-					-0-
03	23219	X	20172	-0-	-3047	-0-	20172	2			N	-0-					-0-
04	22410	X	19726	-0-	-2684	-0-	19726	2			N	-0-					-0-
05	23157	X	20411	-0-	-2746	-0-	20411	2			N	-0-					-0-
06	22350	X	20042	-0-	-2308	-0-	20042	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 3H RRCID -> 241422 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7314 - 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
01	17267	X	3171	-0-	-14096	-0-	3171	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	3596	-0-	-12084	-0-	3596	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	2476	-0-	-14884	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	5620	-0-	-11180	-0-	5620	2			N	-0-					-0-
05	12022	X	12022	-0-	-0-	-0-	12022	2			N	-0-					-0-
*06	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	11641	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FLEET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241423 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7545 - 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
01	11036	X	7267	-0-	-3769	-0-	7267	2			N	-0-					-0-
02	10192	X	7774	-0-	-2418	-0-	7774	2			N	-0-					-0-
03	11284	X	10065	-0-	-1219	-0-	10065	2			N	-0-					-0-
04	10920	X	7150	-0-	-3770	-0-	7150	2			N	-0-					-0-
05	8618	X	7561	-0-	-1057	-0-	7561	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	8199	-0-	-1551	-0-	8199	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: U 8H RRCID -> 241430 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 7404 - 9622

01	12400	X	12000	-0-	-400	-0-	12000	2			N	-0-					-0-
02	11200	X	10364	-0-	-836	-0-	10364	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11175	-0-	-1225	-0-	11175	2			N	-0-					-0-
04	11610	X	11153	-0-	-457	-0-	11153	2			N	-0-					-0-
05	11997	X	11528	-0-	-469	-0-	11528	2			N	-0-					-0-
06	11610	X	10637	-0-	-973	-0-	10637	2			N	-0-					-0-

LANE WELL #: 1H RRCID -> 241500 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7781 - 9772

01	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
02	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	13268	2			N	-0-					-0-
03	13626	X	13626	-0-	-0-	-0-	13626	2			N	-0-					-0-
04	14310	X	11955	-0-	-2355	-0-	11955	2			N	-0-					-0-
05	16138	X	16138	-0-	-0-	-0-	16138	2			N	-0-					-0-
06	14310	X	11333	-0-	-2977	-0-	11333	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 241501 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7810 - 9997

01	16120	X	11227	-0-	-4893	-0-	11227	2			N	-0-					-0-
02	14560	X	10873	-0-	-3687	-0-	10873	2			N	-0-					-0-
03	14167	X	11243	-0-	-2924	-0-	11243	2			N	-0-					-0-
04	13710	X	9645	-0-	-4065	-0-	9645	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11988	-0-	-1776	-0-	11988	2			N	-0-					-0-
*06	11680	X	11680	-0-	-0-	-0-	11680	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 1H RRCID -> 241737 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6809 - 9234

01	8370	X	4658	-0-	-3712	-0-	4622	3	36	9	Y	33	27	1			27
02	7560	X	4988	-0-	-2572	-0-	4954	3	34	9	Y	31	28	1			30
03	5859	X	5859	-0-	-0-	-0-	5829	3	30	9	Y	27	29	1			28
04	5040	X	3644	-0-	-1396	-0-	3611	3	33	9	Y	30	50	1			8
05	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	5595	3	20	9	Y	18	11	1			15
06	DLQ G-10		5209	-0-	5209	5209	5185	3	24	9	Y	22	28	1			9

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243131 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 7548 - 9933

01	21700	X	15836	-0-	-5864	-0-	15836	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	16481	-0-	-3119	-0-	16481	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16582	-0-	-1801	-0-	16582	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	13917	-0-	-1923	-0-	13917	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	16650	-0-	-1609	-0-	16650	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	16045	-0-	-1625	-0-	16045	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243133 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8101 - 10236

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		4576	-0-	4576	4576	4576	2			N	-0-					-0-
03	T. A.		2575	-0-	2575	7151	2575	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	7151					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CITCARP UNIT SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 243143 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7474 - 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
01	8711	X	3710	-0-	-5001	-0-	3710	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	4267	-0-	-3601	-0-	4267	2			N	-0-					-0-
03	7409	X	1911	-0-	-5498	-0-	1911	2			N	-0-					-0-
04	7170	X	3189	-0-	-3981	-0-	3189	2			N	-0-					-0-
05	4712	X	1799	-0-	-2913	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
06	4560	X	3311	-0-	-1249	-0-	3311	2			N	-0-					-0-

MOSITES WELL #: C 3H RRCID -> 243149 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6635 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11322	X	11322	-0-	-0-	-0-	11322	3			N	-0-					37
02	6160	X	4536	-0-	-1624	-0-	4536	3			N	-0-					37
03	6448	X	2949	-0-	-3499	-0-	2788	3	161	9	N	146	183	1			-0-
04	10950	X	6545	-0-	-4405	-0-	6545	3			N	-0-					-0-
05	11315	X	5711	-0-	-5604	-0-	5613	3	98	9	N	89					89
06	10950	X	3341	-0-	-7609	-0-	3341	3			N	-0-					89

BYRD WELL #: A 1H RRCID -> 243150 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 5297 PERF. 5643 - 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
01	8649	X	7383	-0-	-1266	-0-	7383	3			N	-0-					18
02	7504	X	6364	-0-	-1140	-0-	6364	3			N	-0-					18
03	7998	X	7113	-0-	-885	-0-	7113	3			N	-0-					18
04	7740	X	7188	-0-	-552	-0-	7188	3			N	-0-					18
05	7409	X	7174	-0-	-235	-0-	6977	3	197	9	N	179	181	1			16
06	7140	X	6894	-0-	-246	-0-	6894	3			N	-0-					16

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
01	10633	X	9571	-0-	-1062	-0-	523	1	8987	2	N	55					115
							61	9									
02	9380	X	7566	-0-	-1814	-0-	468	1	7048	2	N	45					160
							50	9									
03	10168	X	8536	-0-	-1632	-0-	491	1	8039	2	N	5					165
							6	9									
04	9570	X	8999	-0-	-571	-0-	478	1	8508	2	N	12	27	1			150
							13	9									
05	10001	X	10001	-0-	-0-	-0-	518	1	9472	2	N	10					160
							11	9									
06	9270	X	8608	-0-	-662	-0-	500	1	8078	2	N	27	166	1			21
							30	9									

RIVER BEND WELL #: 1H RRCID -> 243328 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 8331 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	8711	X	6606	-0-	-2105	-0-	6606	2			N	-0-					-0-
02	6748	X	5360	-0-	-1388	-0-	5360	2			N	-0-					-0-
03	7502	X	6543	-0-	-959	-0-	6543	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	5984	-0-	-1246	-0-	5984	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	6634	-0-	-837	-0-	6634	2			N	-0-					-0-
06	6390	X	6155	-0-	-235	-0-	6155	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PATTERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243357 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7171 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIDES UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243358 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 7010 - 9376

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 243359 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8232 - 9329

01	15872	X	12104	-0-	-3768	-0-	12104	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	10272	-0-	-4064	-0-	10272	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	10849	-0-	-5023	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	10191	-0-	-3339	-0-	10191	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	9898	-0-	-3649	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
06	11700	X	9355	-0-	-2345	-0-	9355	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 243360 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8173 - 9270

01	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
02	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	9432	2			N	-0-					-0-
03	9769	X	9769	-0-	-0-	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
04	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	8656	2			N	-0-					-0-
05	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
*06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	8170	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 6H RRCID -> 243361 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7350 - 9735

01	9331	X	8594	-0-	-737	-0-	8594	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	5646	-0-	-2950	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
03	9517	X	6129	-0-	-3388	-0-	6129	2			N	-0-					-0-
04	9210	X	5668	-0-	-3542	-0-	5668	2			N	-0-					-0-
05	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-
*06	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	8790	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 243374 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 7892 - 11279

01	INC G-10		12725	-0-	12725	25052	12725	2			N	-0-					-0-
02	36979	X	11927	-0-	-25052	-0-	11927	2			N	-0-					-0-
03	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
04	12300	X	11969	-0-	-331	-0-	11969	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	11118	-0-	-2088	-0-	11118	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	11047	-0-	-1733	-0-	11047	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

01	15500	X	14149	-0-	-1351	-0-	14149	3			N	-0-					19
02	13104	X	12156	-0-	-948	-0-	12156	3			N	-0-					19
03	14508	X	11889	-0-	-2619	-0-	11889	3			N	-0-					19
04	13680	X	10968	-0-	-2712	-0-	10968	3			N	-0-					19
05	14136	X	12710	-0-	-1426	-0-	12710	3			N	-0-					19
06	13680	X	11364	-0-	-2316	-0-	11364	3			N	-0-					19

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 243397 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 8087 - 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
01	5239	X	2847	-0-	-2392	-0-	2847	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	3444	-0-	-1288	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	3600	2			N	-0-					-0-
04	4350	X	4275	-0-	-75	-0-	4275	2			N	-0-					-0-
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	5381	2			N	-0-					-0-
*06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	6603	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 5H RRCID -> 243402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7448 - 10394

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 12H RRCID -> 243403 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 6982 PERF. 7456 - 9682

01	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
02	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
03	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
04	996	X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
05	1367	X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 5H RRCID -> 243404 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7297 - 10804

01	19386	X	19386	-0-	-0-	-0-	19386	2			N	-0-					-0-
02	16955	X	16955	-0-	-0-	-0-	16955	2			N	-0-					-0-
03	18704	X	18704	-0-	-0-	-0-	18704	2			N	-0-					-0-
04	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	10521	2			N	-0-					-0-
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3080	2			N	-0-					-0-
*06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	3001	2			N	-0-					-0-

TRWD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243409 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 8525 - 10825

01	15686	X	11706	-0-	-3980	-0-	11706	2			N	-0-					-0-
02	14168	X	13276	-0-	-892	-0-	13276	2			N	-0-					-0-
03	15686	X	14156	-0-	-1530	-0-	14156	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	14123	-0-	-517	-0-	14123	2			N	-0-					-0-
05	14694	X	14172	-0-	-522	-0-	14172	2			N	-0-					-0-
*06	14241	X	14241	-0-	-0-	-0-	14241	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: B 8H RRCID -> 243414 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7082 PERF. 7363 - 11135

01	19840	X	16844	-0-	-2996	-0-	16844	2			N	-0-					-0-
02	16576	X	14882	-0-	-1694	-0-	14882	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	17374	-0-	-2001	-0-	17374	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	16289	-0-	-2461	-0-	16289	2			N	-0-					-0-
05	19375	X	16690	-0-	-2685	-0-	16690	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	16000	-0-	-800	-0-	16000	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: E 7H RRCID -> 243416 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 7714 - 9007

01	7316	X	6769	-0-	-547	-0-	6769	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5520	-0-	-1088	-0-	5520	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	4393	-0-	-2923	-0-	4393	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	4354	-0-	-2726	-0-	4354	2			N	-0-					-0-
05	6758	X	4490	-0-	-2268	-0-	4490	2			N	-0-					-0-
06	6540	X	3995	-0-	-2545	-0-	3995	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

JET GUNS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243417 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8142 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11594	X	7736	-0-	-3858	-0-	7736	2			N	-0-					-0-
02	9856	X	7071	-0-	-2785	-0-	7071	2			N	-0-					-0-
03	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	5648	2			N	-0-					-0-
04	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	8258	2			N	-0-					-0-
05	8863	X	8863	-0-	-0-	-0-	8863	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	5706	-0-	-1884	-0-	5706	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243420 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7943 - 10078

01	15655	X	13247	-0-	-2408	-0-	13247	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	10629	-0-	-1495	-0-	10629	2			N	-0-					-0-
03	13423	X	11258	-0-	-2165	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
04	12810	X	10207	-0-	-2603	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
05	13237	X	9761	-0-	-3476	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
06	12810	X	9257	-0-	-3553	-0-	9257	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 243426 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 8124 - 10259

01	19065	X	17051	-0-	-2014	-0-	17051	2			N	-0-					-0-
02	17220	X	15058	-0-	-2162	-0-	15058	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	14732	-0-	-4333	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	13726	-0-	-4034	-0-	13726	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	16804	-0-	-339	-0-	16804	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	15698	-0-	-802	-0-	15698	2			N	-0-					-0-

NW TARRANT PARTNERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243427 COMPL. DATE 07/15/2009 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7120 - 9766

01	18352	X	15831	-0-	-2521	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
02	14700	X	6868	-0-	-7832	-0-	6868	2			N	-0-					-0-
03	16275	X	4765	-0-	-11510	-0-	4765	2			N	-0-					-0-
04	16414	X	16414	-0-	-0-	-0-	16414	2			N	-0-					-0-
05	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					N	-0-					-0-
*06	19205	X	19205	-0-	-0-	-0-	19205	2			N	-0-					-0-

JOHNSON THR J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243429 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7277 - 10283

01	8773	X	7774	-0-	-999	-0-	7773	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6944	X	5451	-0-	-1493	-0-	5450	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	10788	X	7445	-0-	-3343	-0-	7444	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	10440	X	4459	-0-	-5981	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
05	10788	X	5885	-0-	-4903	-0-	5884	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	DLQ G-10		5592	-0-	5592	5592	5591	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243434 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7858 - 9850

01	14136	X	9820	-0-	-4316	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
02	15456	X	8493	-0-	-6963	-0-	8493	2			N	-0-					-0-
03	17112	X	10233	-0-	-6879	-0-	10233	2			N	-0-					-0-
04	16560	X	8895	-0-	-7665	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
05	12584	X	12584	-0-	-0-	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
*06	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	13625	2			N	-0-					-0-

BRUMBAUGH WELL #: 14H RRCID -> 243440 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 8137 - 9313

01	9790	X	9790	-0-	-0-	-0-	9790	2			N	-0-					-0-
02	8979	X	8979	-0-	-0-	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	9336	2			N	-0-					-0-
04	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
05	9007	X	9007	-0-	-0-	-0-	9007	2			N	-0-					-0-
*06	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	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
01	12679	X	11049	-0-	-1630	-0-	11049	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	9504	-0-	-1948	-0-	9504	2			N	-0-					-0-
03	12679	X	9193	-0-	-3486	-0-	9193	2			N	-0-					-0-
04	12270	X	9860	-0-	-2410	-0-	9860	2			N	-0-					-0-
05	12524	X	10358	-0-	-2166	-0-	10358	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9304	-0-	-1376	-0-	9304	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
01	14012	X	10589	-0-	-3423	-0-	10589	2			N	-0-					-0-
02	11984	X	5293	-0-	-6691	-0-	5293	2			N	-0-					-0-
03	11377	X	6211	-0-	-5166	-0-	6211	2			N	-0-					-0-
04	11010	X	7940	-0-	-3070	-0-	7940	2			N	-0-					-0-
05	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	11760	2			N	-0-					-0-
*06	11028	X	11028	-0-	-0-	-0-	11028	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
01	16568	X	16568	-0-	-0-	-0-	16568	2			N	-0-					-0-
02	13006	X	13006	-0-	-0-	-0-	13006	2			N	-0-					-0-
03	13950	X	12873	-0-	-1077	-0-	12873	2			N	-0-					-0-
04	13500	X	12584	-0-	-916	-0-	12584	2			N	-0-					-0-
05	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	14392	2			N	-0-					-0-
*06	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	13503	2			N	-0-					-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
01	11997	X	146	-0-	-11851	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	8736	X	85	-0-	-8651	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	-0-					-0-
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-

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
01	6975	X	5473	-0-	-1502	-0-	5473	2			N	-0-					-0-
02	6216	X	5231	-0-	-985	-0-	5231	2			N	-0-					-0-
03	6882	X	5326	-0-	-1556	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
04	6600	X	5946	-0-	-654	-0-	5946	2			N	-0-					-0-
05	5797	X	5430	-0-	-367	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
06	5610	X	4942	-0-	-668	-0-	4942	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
01	7750	X	4938	-0-	-2812	-0-	4938	3			N	-0-					33
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	-0-					33
*03	7161	X	6492	-0-	-669	-0-	6260	3	232	9	N	211	193	1			51
*04	6930	X	347	-0-	-6583	-0-	347	3			N	-0-					51
*05	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					N	-0-					51
06	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					N	-0-					60

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
01	T. A.		154	-0-	154	154	154	2			N	-0-					72
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	154					N	-0-					72

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	15097	X	15035	-0-	-62	-0-	15035	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	12106	-0-	-690	-0-	12106	2			N	-0-					-0-
03	14694	X	12063	-0-	-2631	-0-	12063	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	12194	-0-	-2356	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
05	15035	X	10862	-0-	-4173	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	8615	-0-	-5935	-0-	8615	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
01	10905	X	10905	-0-	-0-	-0-	10905	2			N	-0-					-0-
02	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
03	11255	X	11255	-0-	-0-	-0-	11255	2			N	-0-					-0-
04	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	8589	2			N	-0-					-0-
05	6603	X	4551	-0-	-2052	-0-	4551	2			N	-0-					-0-
*06	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7741	2			N	-0-					-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
01	14880	X	14188	-0-	-692	-0-	14188	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12245	-0-	-1223	-0-	12245	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	13213	-0-	-1698	-0-	13213	2			N	-0-					-0-
04	14430	X	12427	-0-	-2003	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12291	-0-	-1907	-0-	12291	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	9975	-0-	-3765	-0-	9975	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
01	19344	X	18102	-0-	-1242	-0-	18102	2			N	-0-					-0-
02	17332	X	16246	-0-	-1086	-0-	16246	2			N	-0-					-0-
03	18941	X	17603	-0-	-1338	-0-	17603	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	17107	-0-	-953	-0-	17107	2			N	-0-					-0-
05	18352	X	17578	-0-	-774	-0-	17578	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	17126	-0-	-394	-0-	17126	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
01	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8877	2			N	-0-					-0-
02	7812	X	7636	-0-	-176	-0-	7636	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	8129	-0-	-520	-0-	8129	2			N	-0-					-0-
04	8370	X	7748	-0-	-622	-0-	7748	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8206	-0-	-443	-0-	8206	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	7812	-0-	-558	-0-	7812	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
03	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
04	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
05	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	-0-					N	-0-					-0-

BLAKEMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243926 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7713 - 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
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-

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
01	6603	X	5370	-0-	-1233	-0-	449	1	4909	2	N	11					325
							12	9									
02	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	519	1	5892	2	N	14					339
							15	9									
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	603	1	6101	2	N	34	159	1			214
							37	9									
04	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	586	1	5522	2	N	22					236
							24	9									
05	6603	X	6323	-0-	-280	-0-	613	1	5636	2	N	67					303
							74	9									
06	6390	X	5897	-0-	-493	-0-	597	1	5294	2	N	5					308
							6	9									

HOLYBEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 243934 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7917 - 10177

01	14506	X	14506	-0-	-0-	-0-	14506	2			N	-0-					-0-
02	13743	X	13743	-0-	-0-	-0-	13743	2			N	-0-					-0-
03	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	14423	2			N	-0-					-0-
04	13475	X	13475	-0-	-0-	-0-	13475	2			N	-0-					-0-
05	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
*06	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	13815	2			N	-0-					-0-

TRBP WELL #: 3H RRCID -> 243941 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 7625 - 8981

01	6169	X	4409	-0-	-1760	-0-	4409	2			N	-0-					-0-
02	4340	X	3529	-0-	-811	-0-	3529	2			N	-0-					-0-
03	4526	X	3956	-0-	-570	-0-	3956	2			N	-0-					-0-
04	4260	X	4241	-0-	-19	-0-	4241	2			N	-0-					-0-
05	4402	X	3175	-0-	-1227	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: J 3H RRCID -> 243942 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 7403 - 10343

01	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	385	1	6470	2	N	-0-					-0-
02	5292	X	4836	-0-	-456	-0-	388	1	4448	2	N	-0-					-0-
03	5859	X	4520	-0-	-1339	-0-	438	1	4082	2	N	-0-					-0-
04	6630	X	4968	-0-	-1662	-0-	423	1	4545	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	4908	-0-	-1943	-0-	437	1	4471	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	4435	-0-	-2195	-0-	424	1	4011	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 4H RRCID -> 243943 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 7511 - 11809

01	23157	X	17538	-0-	-5619	-0-	17538	2			N	-0-					-0-
02	20916	X	15355	-0-	-5561	-0-	15355	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17471	-0-	-1625	-0-	17471	2			N	-0-					-0-
04	19962	X	19962	-0-	-0-	-0-	19962	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	18997	-0-	-99	-0-	18997	2			N	-0-					-0-
*06	17803	X	17803	-0-	-0-	-0-	17803	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 243944 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 9489 - 11624

01	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-					-0-
02	7896	X	3212	-0-	-4684	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
03	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8680	2			N	-0-					-0-
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	4362	-0-	-2737	-0-	4362	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	-0-	-0-	-8400	-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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		1375	-0-	1375	1375	1375	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		16621	-0-	16621	17996	16621	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		17337	-0-	17337	35333	17337	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 243968 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7932 - 9616

01	15531	X	10389	-0-	-5142	-0-	10389	2			N	-0-					-0-
02	11564	X	10971	-0-	-593	-0-	10971	2			N	-0-					-0-
03	11736	X	11736	-0-	-0-	-0-	11736	2			N	-0-					-0-
04	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	11425	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	11773	-0-	-379	-0-	11773	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	9024	-0-	-2736	-0-	9024	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 244014 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8237 - 10823

01	9517	X	8736	-0-	-781	-0-	8736	2			N	-0-					-0-
02	8792	X	7297	-0-	-1495	-0-	7297	2			N	-0-					-0-
03	9889	X	9372	-0-	-517	-0-	9372	2			N	-0-					-0-
04	9570	X	8732	-0-	-838	-0-	8732	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	7780	-0-	-2109	-0-	7780	2			N	-0-					-0-
06	9060	X	7664	-0-	-1396	-0-	7664	2			N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 6979 - 9681

01	18631	X	15829	-0-	-2802	-0-	15829	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14736	-0-	-2092	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	15759	-0-	-1198	-0-	15759	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	15092	-0-	-1078	-0-	15092	2			N	-0-					-0-
05	16709	X	15420	-0-	-1289	-0-	15420	2			N	-0-					-0-
06	15780	X	14301	-0-	-1479	-0-	14301	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244046 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7406 - 9721

01	41757	X	6586	-0-	-35171	-0-	6586	2			N	-0-					-0-
02	32816	X	8405	-0-	-24411	-0-	8405	2			N	-0-					-0-
03	14632	X	12653	-0-	-1979	-0-	12653	2			N	-0-					-0-
04	13559	X	13559	-0-	-0-	-0-	13559	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11776	-0-	-1802	-0-	11776	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	9711	-0-	-2529	-0-	9711	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244052 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7952 - 11186

01	21638	X	10373	-0-	-11265	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
02	19236	X	8966	-0-	-10270	-0-	8966	2			N	-0-					-0-
03	20956	X	7043	-0-	-13913	-0-	7043	2			N	-0-					-0-
04	19290	X	14837	-0-	-4453	-0-	14837	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	15814	-0-	-833	-0-	15814	2			N	-0-					-0-
*06	14826	X	14826	-0-	-0-	-0-	14826	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 2H RRCID -> 244081 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7311 - 10146

01	25358	X	23783	-0-	-1575	-0-	23783	3			N	-0-					-0-
02	22904	X	21539	-0-	-1365	-0-	21539	3			N	-0-					-0-
03	24924	X	20493	-0-	-4431	-0-	20493	3			N	-0-					-0-
04	23490	X	19172	-0-	-4318	-0-	19172	3			N	-0-					-0-
05	23994	X	22013	-0-	-1981	-0-	22013	3			N	-0-					-0-
06	23070	X	21389	-0-	-1681	-0-	21389	3			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GREENHOUSE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 244093 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 5630 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEMONES MURPHY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244106 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7975 - 9912

01	13206	X	9800	-0-	-3406	-0-	9800	2			N	-0-					-0-
02	11928	X	8611	-0-	-3317	-0-	8611	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7970	-0-	-5236	-0-	7970	2			N	-0-					-0-
04	9600	X	9346	-0-	-254	-0-	9346	2			N	-0-					-0-
05	10413	X	10413	-0-	-0-	-0-	10413	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	5092	-0-	-4388	-0-	5092	2			N	-0-					-0-

QUARRY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 244123 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7380 - 10988

01	26722	X	23025	-0-	-3697	-0-	23025	2			N	-0-					-0-
02	24136	X	18983	-0-	-5153	-0-	18983	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19471	-0-	-4213	-0-	19471	2			N	-0-					-0-
04	22470	X	19090	-0-	-3380	-0-	19090	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	18527	-0-	-4692	-0-	18527	2			N	-0-					-0-
06	22290	X	17165	-0-	-5125	-0-	17165	2			N	-0-					-0-

C.V. MOORE B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244124 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7976 - 10562

01	16089	X	13995	-0-	-2094	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	13609	-0-	-923	-0-	13609	2			N	-0-					-0-
03	15562	X	14569	-0-	-993	-0-	14569	2			N	-0-					-0-
04	15060	X	13342	-0-	-1718	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	12706	-0-	-2360	-0-	12706	2			N	-0-					-0-
06	14580	X	11786	-0-	-2794	-0-	11786	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 7H RRCID -> 244125 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7275 - 10396

01	16523	X	14246	-0-	-2277	-0-	14246	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	13984	-0-	-1304	-0-	13984	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	14820	-0-	-2106	-0-	14820	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	14419	-0-	-1961	-0-	14419	2			N	-0-					-0-
05	15469	X	12714	-0-	-2755	-0-	12714	2			N	-0-					-0-
06	14970	X	8272	-0-	-6698	-0-	8272	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 6H RRCID -> 244127 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7383 - 10705

01	15686	X	9186	-0-	-6500	-0-	9186	2			N	-0-					-0-
02	12600	X	11439	-0-	-1161	-0-	11439	2			N	-0-					-0-
03	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	13348	2			N	-0-					-0-
04	13392	X	13392	-0-	-0-	-0-	13392	2			N	-0-					-0-
05	13708	X	13708	-0-	-0-	-0-	13708	2			N	-0-					-0-
*06	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244133 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 9026 - 12588

01	10695	X	2503	-0-	-8192	-0-	2503	2			N	-0-					-0-
02	9660	X	2	-0-	-9658	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					N	-0-					-0-
04	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
05	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	8722	2			N	-0-					-0-
02	4452	X	299	-0-	-4153	-0-	299	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	242	-0-	-7880	-0-	242	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	4141	-0-	-4289	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	8376	-0-	-335	-0-	8376	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	3204	-0-	-5226	-0-	3204	2			N	-0-					-0-

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
01	13185	X	13185	-0-	-0-	-0-	13185	2			N	-0-					-0-
02	11538	X	11538	-0-	-0-	-0-	11538	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	11247	-0-	-1091	-0-	11247	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	11675	-0-	-265	-0-	11675	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11650	-0-	-688	-0-	11650	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244295 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8276 - 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
01	18259	X	13833	-0-	-4426	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
02	16268	X	8296	-0-	-7972	-0-	8296	2			N	-0-					-0-
03	15128	X	10099	-0-	-5029	-0-	10099	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	8365	-0-	-6275	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	2918	-0-	-12210	-0-	2918	2			N	-0-					-0-
06	13380	X	5118	-0-	-8262	-0-	5118	2			N	-0-					-0-

WARREN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244333 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8143 - 10113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11997	X	8925	-0-	-3072	-0-	8925	2			N	-0-					-0-
02	10836	X	6375	-0-	-4461	-0-	6375	2			N	-0-					-0-
03	11470	X	8218	-0-	-3252	-0-	8218	2			N	-0-					-0-
04	10580	X	10580	-0-	-0-	-0-	10580	2			N	-0-					-0-
05	11655	X	11655	-0-	-0-	-0-	11655	2			N	-0-					-0-
*06	10847	X	10847	-0-	-0-	-0-	10847	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 6H RRCID -> 244335 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7383 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
02	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	8325	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
05	7782	X	7782	-0-	-0-	-0-	7782	2			N	-0-					-0-
*06	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	5716	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244336 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8381 - 11989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23192	X	23192	-0-	-0-	-0-	23192	2			N	-0-					-0-
02	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	20222	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	5050	-0-	-12837	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
04	22440	X	14815	-0-	-7625	-0-	14815	2			N	-0-					-0-
05	23188	X	20534	-0-	-2654	-0-	20534	2			N	-0-					-0-
06	22440	X	19837	-0-	-2603	-0-	19837	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244351 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8386 - 11412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21266	X	16336	-0-	-4930	-0-	16336	2			N	-0-					-0-
02	19567	X	19567	-0-	-0-	-0-	19567	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	20226	-0-	-513	-0-	20226	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	19106	-0-	-934	-0-	19106	2			N	-0-					-0-
05	21669	X	18691	-0-	-2978	-0-	18691	2			N	-0-					-0-
06	20970	X	17920	-0-	-3050	-0-	17920	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
01	5456	X	4910	-0-	-546	-0-	4910	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4007	-0-	-921	-0-	4007	2			N	-0-					-0-
03	5456	X	4282	-0-	-1174	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	5100	X	3916	-0-	-1184	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
05	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4740	X	3909	-0-	-831	-0-	3909	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 2H RRCID -> 244357 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8006 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20026	X	15373	-0-	-4653	-0-	15373	2			N	-0-					-0-
02	18648	X	13580	-0-	-5068	-0-	13580	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	14226	-0-	-5754	-0-	14226	2			N	-0-					-0-
05	17195	X	17195	-0-	-0-	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
*06	20252	X	20252	-0-	-0-	-0-	20252	2			N	-0-					-0-

PARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244358 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8187 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
02	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	13082	X	11754	-0-	-1328	-0-	11754	2			N	-0-					-0-
04	12660	X	7213	-0-	-5447	-0-	7213	2			N	-0-					-0-
05	13082	X	11750	-0-	-1332	-0-	11750	2			N	-0-					-0-
06	12660	X	10807	-0-	-1853	-0-	10807	2			N	-0-					-0-

NORTH STAR WELL #: B 1H RRCID -> 244371 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7150 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4526	X	1358	-0-	-3168	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					N	-0-					-0-
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					-0-
04	4410	X	3501	-0-	-909	-0-	3501	3			N	-0-					-0-
05	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	3			N	-0-					-0-
*06	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	8166	3			N	-0-					-0-

BLASINGAME B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244373 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 7637 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11067	X	10107	-0-	-960	-0-	305	1	9802	2	N	-0-					-0-
02	9996	X	8039	-0-	-1957	-0-	296	1	7743	2	N	-0-					-0-
03	11067	X	10245	-0-	-822	-0-	286	1	9959	2	N	-0-					-0-
04	10110	X	9786	-0-	-324	-0-	267	1	9519	2	N	-0-					-0-
05	10447	X	8192	-0-	-2255	-0-	291	1	7901	2	N	-0-					-0-
*06	10233	X	10233	-0-	-0-	-0-	261	1	9972	2	N	-0-					-0-

CARGILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244765 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7359 - 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
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-

DEMARAIS WELL #: 1H RRCID -> 244766 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8146 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9858	X	8675	-0-	-1183	-0-	8675	2			N	-0-					-0-
02	8904	X	6958	-0-	-1946	-0-	6958	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7969	-0-	-1114	-0-	7969	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	7365	-0-	-1245	-0-	7365	2			N	-0-					-0-
05	9539	X	9539	-0-	-0-	-0-	9539	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7596	-0-	-804	-0-	7596	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
01	19282	X	16131	-0-	-3151	-0-	16131	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	13483	-0-	-3457	-0-	13483	2			N	-0-					-0-
03	18321	X	15148	-0-	-3173	-0-	15148	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	13840	-0-	-3080	-0-	13840	2			N	-0-					-0-
05	16864	X	11444	-0-	-5420	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	9352	-0-	-6248	-0-	9352	2			N	-0-					-0-

COUNTY LINE HI DY HO WELL #: 6H RRCID -> 244770 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7732 PERF. 8093 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
02	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
03	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	7362	2			N	-0-					-0-
04	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
05	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	6827	2			N	-0-					-0-
*06	7500	X	7500	-0-	-0-	-0-	7500	2			N	-0-					-0-

LATHAM TRWD UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244771 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7117 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 244797 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8063 - 10323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	13601	-0-	-5867	-0-	13601	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	12288	-0-	-5296	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	13161	-0-	-6307	-0-	13161	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12359	-0-	-2011	-0-	12359	2			N	-0-					-0-
05	14508	X	12771	-0-	-1737	-0-	12771	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	12110	-0-	-1060	-0-	12110	2			N	-0-					-0-

RUSSELL, WILLIE LEE UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 244821 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6187 PERF. 6810 - 10168

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

FLEET UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244826 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 7689 - 11276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26784	X	24820	-0-	-1964	-0-	24820	2			N	-0-					-0-
02	24024	X	20195	-0-	-3829	-0-	20195	2			N	-0-					-0-
03	26598	X	20853	-0-	-5745	-0-	20853	2			N	-0-					-0-
04	25740	X	18867	-0-	-6873	-0-	18867	2			N	-0-					-0-
05	26474	X	20451	-0-	-6023	-0-	20451	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	17559	-0-	-6471	-0-	17559	2			N	-0-					-0-

W SCHULTZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 244837 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8110 - 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
01	13981	X	11832	-0-	-2149	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
02	12628	X	10875	-0-	-1753	-0-	10875	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	11390	-0-	-1537	-0-	11390	2			N	-0-					-0-
04	12090	X	10731	-0-	-1359	-0-	10731	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	10885	-0-	-1143	-0-	10885	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	10616	-0-	-1024	-0-	10616	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARANGO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244903 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8842 - 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
01	19127	X	14222	-0-	-4905	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
02	17276	X	12176	-0-	-5100	-0-	12176	2			N	-0-					-0-
03	18600	X	13194	-0-	-5406	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	14464	-0-	-1466	-0-	14464	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	14542	-0-	-1113	-0-	14542	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	12894	-0-	-876	-0-	12894	2			N	-0-					-0-

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
01	9331	X	8326	-0-	-1005	-0-	8326	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	7532	-0-	-644	-0-	7532	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8500	-0-	-552	-0-	8500	2			N	-0-					-0-
04	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			N	-0-					-0-
05	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	10483	2			N	-0-					-0-
*06	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	9683	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
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	8508	3	72	9	N	65					105
02	6608	X	6096	-0-	-512	-0-	6094	3	2	9	N	2					107
03	6634	X	6532	-0-	-102	-0-	6509	3	23	9	N	21					128
04	7440	X	2353	-0-	-5087	-0-	2353	3			N	-0-					128
05	7688	X	8	-0-	-7680	-0-	8	3			N	-0-					128
06	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	15872	X	14351	-0-	-1521	-0-	14301	3	50	9	N	45					72
02	14336	X	10870	-0-	-3466	-0-	10831	3	39	9	N	35					107
03	15872	X	12781	-0-	-3091	-0-	12781	3			N	-0-					107
04	15270	X	13229	-0-	-2041	-0-	13193	3	36	9	N	33					140
05	15252	X	11858	-0-	-3394	-0-	11833	3	25	9	N	23					163
*06	16328	X	16328	-0-	-0-	-0-	16297	3	31	9	N	28					191

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
01	10230	X	8961	-0-	-1269	-0-	8961	3			N	-0-					90
02	9100	X	8691	-0-	-409	-0-	8667	3	24	9	N	22					112
03	9889	X	9011	-0-	-878	-0-	9005	3	6	9	N	5					117
04	9510	X	8922	-0-	-588	-0-	8886	3	36	9	N	33					150
05	9610	X	1414	-0-	-8196	-0-	1367	3	47	9	N	43					193
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	8	172	1			29

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
01	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
02	8176	X	4429	-0-	-3747	-0-	4429	2			N	-0-					-0-
03	8649	X	1812	-0-	-6837	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	3165	-0-	-5625	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	4023	-0-	-5060	-0-	4023	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4234	-0-	-4556	-0-	4234	2			N	-0-					-0-

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
01	9459	X	9459	-0-	-0-	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
02	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	8123	2			N	-0-					-0-
03	8959	X	8570	-0-	-389	-0-	8570	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7487	-0-	-1333	-0-	7487	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8008	-0-	-1106	-0-	8008	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7756	-0-	-1064	-0-	7756	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 245089 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 7529 - 9466

01	7223	X	4782	-0-	-2441	-0-	4782	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	4690	-0-	-6398	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
03	12276	X	4800	-0-	-7476	-0-	4800	2			N	-0-					-0-
04	11880	X	4600	-0-	-7280	-0-	4600	2			N	-0-					-0-
05	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	6026	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4678	-0-	-362	-0-	4678	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 4H RRCID -> 245091 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 8105 - 10655

01	15996	X	13703	-0-	-2293	-0-	13703	2			N	-0-					-0-
02	14112	X	11649	-0-	-2463	-0-	11649	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12738	-0-	-1305	-0-	12738	2			N	-0-					-0-
04	13590	X	11751	-0-	-1839	-0-	11751	2			N	-0-					-0-
05	14043	X	9862	-0-	-4181	-0-	9862	2			N	-0-					-0-
06	13260	X	10927	-0-	-2333	-0-	10927	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245137 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6691 PERF. 7943 - 10078

01	17856	X	16147	-0-	-1709	-0-	16147	2			N	-0-					-0-
02	16128	X	13733	-0-	-2395	-0-	13733	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	12924	-0-	-4932	-0-	12924	2			N	-0-					-0-
04	15630	X	7562	-0-	-8068	-0-	7562	2			N	-0-					-0-
05	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	16155	2			N	-0-					-0-
06	15630	X	14719	-0-	-911	-0-	14719	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245219 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 7652 PERF. 8198 - 11084

01	16306	X	14697	-0-	-1609	-0-	14697	2			N	-0-					-0-
02	14728	X	13661	-0-	-1067	-0-	13661	2			N	-0-					-0-
03	16306	X	6355	-0-	-9951	-0-	6355	2			N	-0-					-0-
04	15780	X	6972	-0-	-8808	-0-	6972	2			N	-0-					-0-
05	16306	X	13355	-0-	-2951	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
*06	15670	X	15670	-0-	-0-	-0-	15670	2			N	-0-					-0-

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245220 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7040 - 9120

01	12152	X	10985	-0-	-1167	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9345	-0-	-1631	-0-	9345	2			N	-0-					-0-
03	11315	X	9314	-0-	-2001	-0-	9314	2			N	-0-					-0-
04	10950	X	8686	-0-	-2264	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
05	10974	X	8166	-0-	-2808	-0-	8166	2			N	-0-					-0-
06	10620	X	8223	-0-	-2397	-0-	8223	2			N	-0-					-0-

JACK UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 245222 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 7972 - 12042

01	10354	X	7261	-0-	-3093	-0-	7261	2			N	-0-					-0-
02	9156	X	8096	-0-	-1060	-0-	8096	2			N	-0-					-0-
03	10137	X	8460	-0-	-1677	-0-	8460	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7633	-0-	-1187	-0-	7633	2			N	-0-					-0-
05	8959	X	7340	-0-	-1619	-0-	7340	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6319	-0-	-2351	-0-	6319	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	28613	X	28031	-0-	-582	-0-	28031	2			N	-0-					-0-
02	25844	X	25057	-0-	-787	-0-	25057	2			N	-0-					-0-
03	28613	X	26828	-0-	-1785	-0-	26828	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	25634	-0-	-1666	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
05	28024	X	25682	-0-	-2342	-0-	25682	2			N	-0-					-0-
06	27120	X	25570	-0-	-1550	-0-	25570	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
01	37479	X	32491	-0-	-4988	-0-	32491	2			N	-0-					-0-
02	33852	X	28676	-0-	-5176	-0-	28676	2			N	-0-					-0-
03	36673	X	32678	-0-	-3995	-0-	32678	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	30589	-0-	-3611	-0-	30589	2			N	-0-					-0-
05	33604	X	30853	-0-	-2751	-0-	30853	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	29478	-0-	-2142	-0-	29478	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
01	13826	X	10743	-0-	-3083	-0-	10743	3			N	-0-					-0-
02	12821	X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-					-0-
03	13829	X	13829	-0-	-0-	-0-	13829	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	12164	-0-	-796	-0-	12164	3			N	-0-					-0-
05	14198	X	12148	-0-	-2050	-0-	12148	3			N	-0-					-0-
06	13740	X	11278	-0-	-2462	-0-	11278	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
01	18445	X	13732	-0-	-4713	-0-	13732	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	12121	-0-	-4175	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
03	17546	X	4957	-0-	-12589	-0-	4957	2			N	-0-					-0-
04	16554	X	16554	-0-	-0-	-0-	16554	2			N	-0-					-0-
05	16309	X	16309	-0-	-0-	-0-	16309	2			N	-0-					-0-
*06	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	15205	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
01	15097	X	14705	-0-	-392	-0-	14705	3			N	-0-					-0-
02	13886	X	13886	-0-	-0-	-0-	13886	3			N	-0-					-0-
03	15225	X	15225	-0-	-0-	-0-	15225	3			N	-0-					-0-
04	14550	X	14012	-0-	-538	-0-	14012	3			N	-0-					-0-
05	15376	X	14653	-0-	-723	-0-	14653	3			N	-0-					-0-
06	14880	X	12964	-0-	-1916	-0-	12964	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
01	15686	X	14364	-0-	-1322	-0-	14364	3			N	-0-					-0-
02	14224	X	14167	-0-	-57	-0-	14167	3			N	-0-					-0-
03	15748	X	14981	-0-	-767	-0-	14981	3			N	-0-					-0-
04	15240	X	12982	-0-	-2258	-0-	12982	3			N	-0-					-0-
05	15686	X	14442	-0-	-1244	-0-	14442	3			N	-0-					-0-
06	15180	X	12980	-0-	-2200	-0-	12980	3			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245417 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8298 - 12166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		21561	-0-	21561	41345	21561	2			N	-0-					-0-
02	63254	X	21909	-0-	-41345	-0-	21909	2			N	-0-					-0-
03	21743	X	21743	-0-	-0-	-0-	21743	2			N	-0-					-0-
04	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	21256	2			N	-0-					-0-
05	23219	X	21627	-0-	-1592	-0-	21627	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	19846	-0-	-2624	-0-	19846	2			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 #: 2H RRCID -> 245419 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7066 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24304	X	21115	-0-	-3189	-0-	21115	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	18746	-0-	-2674	-0-	18746	2			N	-0-					-0-
03	23064	X	20297	-0-	-2767	-0-	20297	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19098	-0-	-1962	-0-	19098	2			N	-0-					-0-
05	21421	X	19351	-0-	-2070	-0-	19351	2			N	-0-					-0-
06	20430	X	18476	-0-	-1954	-0-	18476	2			N	-0-					-0-

BARKSDALE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 245503 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 9162 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27265	X	27265	-0-	-0-	-0-	27265	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	9603	-0-	-13637	-0-	9603	2			N	-0-					-0-
03	25730	X	-0-	-0-	-25730	-0-					N	-0-					-0-
04	25890	X	16154	-0-	-9736	-0-	16154	2			N	-0-					-0-
05	26753	X	13995	-0-	-12758	-0-	13995	2			N	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					N	-0-					-0-

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 245512 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8457 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17298	X	9710	-0-	-7588	-0-	9710	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	9167	-0-	-5421	-0-	9167	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	13186	2			N	-0-					-0-
05	10137	X	9967	-0-	-170	-0-	9967	2			N	-0-					-0-
06	12630	X	6263	-0-	-6367	-0-	6263	2			N	-0-					-0-

WATERS B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245685 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 6417 - 8997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		286	-0-	286	286	286	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	286					N	-0-					-0-

MANNING TRWD D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246092 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7629 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14322	X	13285	-0-	-1037	-0-	13285	2			N	-0-					-0-
02	12936	X	11922	-0-	-1014	-0-	11922	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	13075	-0-	-968	-0-	13075	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	11337	-0-	-1983	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
05	13299	X	12661	-0-	-638	-0-	12661	2			N	-0-					-0-
06	12870	X	12584	-0-	-286	-0-	12584	2			N	-0-					-0-

HEARNE WHITTENTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 246094 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 7129 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16616	X	14191	-0-	-2425	-0-	14191	2			N	-0-					-0-
02	14644	X	12565	-0-	-2079	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15810	X	13340	-0-	-2470	-0-	13340	2			N	-0-					-0-
04	14250	X	13381	-0-	-869	-0-	13381	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	13270	-0-	-928	-0-	13270	2			N	-0-					-0-
06	13740	X	12600	-0-	-1140	-0-	12600	2			N	-0-					-0-

KASAL TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 246134 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8333 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7936	X	4695	-0-	-3241	-0-	4695	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	-0-	-0-	-8036	-0-					N	-0-					-0-
03	8897	X	3029	-0-	-5868	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
04	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
05	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	8552	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	4263	-0-	-267	-0-	4263	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					N	-0-					-0-
02	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
03	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	5142	2			N	-0-					-0-
04	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	11811	-0-	-0-	-0-	11811	2			N	-0-					-0-
*06	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	7309	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 6H RRCID -> 246270 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 8313 - 9837

01	10633	X	9219	-0-	-1414	-0-	9219	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	7973	-0-	-1631	-0-	7973	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	6960	-0-	-3487	-0-	6960	2			N	-0-					-0-
04	9360	X	5980	-0-	-3380	-0-	5980	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	5733	-0-	-3722	-0-	5733	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	6073	-0-	-2837	-0-	6073	2			N	-0-					-0-

SAU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246415 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7945 - 10080

01	7533	X	6605	-0-	-928	-0-	430	1	6175	2	N	-0-					-0-
02	7336	X	6138	-0-	-1198	-0-	430	1	5708	2	N	-0-					-0-
03	8122	X	6518	-0-	-1604	-0-	449	1	6069	2	N	-0-					-0-
04	7860	X	6159	-0-	-1701	-0-	397	1	5762	2	N	-0-					-0-
05	6882	X	5979	-0-	-903	-0-	411	1	5568	2	N	-0-					-0-
06	6570	X	5519	-0-	-1051	-0-	382	1	5137	2	N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 12H RRCID -> 246432 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7368 - 9368

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	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

01	12369	X	11447	-0-	-922	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	11844	X	9895	-0-	-1949	-0-	9895	2			N	-0-					-0-
03	13113	X	10849	-0-	-2264	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
04	12690	X	9412	-0-	-3278	-0-	9412	2			N	-0-					-0-
05	12028	X	9451	-0-	-2577	-0-	9451	2			N	-0-					-0-
06	11070	X	8830	-0-	-2240	-0-	8830	2			N	-0-					-0-

WALLS MEMORIAL HOSPITAL WELL #: 3H RRCID -> 246487 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 7203 - 9588

01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246490 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7115 - 10399

01	34007	X	28528	-0-	-5479	-0-	28528	2			N	-0-					-0-
02	30716	X	24141	-0-	-6575	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
03	33697	X	25940	-0-	-7757	-0-	25940	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	23775	-0-	-7635	-0-	23775	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	14222	-0-	-16592	-0-	14222	2			N	-0-					-0-
06	27600	X	2916	-0-	-24684	-0-	2916	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 #: 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
01	9951	X	6414	-0-	-3537	-0-	6414	2			N	-0-					-0-
02	9604	X	5573	-0-	-4031	-0-	5573	2			N	-0-					-0-
03	10633	X	1966	-0-	-8667	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
04	10290	X	5476	-0-	-4814	-0-	5476	2			N	-0-					-0-
05	7471	X	4461	-0-	-3010	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	6210	X	4352	-0-	-1858	-0-	4352	2			N	-0-					-0-

MANOR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246968 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5239 PERF. 5844 - 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
01	5487	X	4948	-0-	-539	-0-	4948	3			N	-0-					141
02	4732	X	4569	-0-	-163	-0-	4569	3			N	-0-					141
03	5115	X	4328	-0-	-787	-0-	4328	3			N	-0-					141
04	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	5518	3			N	-0-					141
05	5053	X	4611	-0-	-442	-0-	4611	3			N	-0-					141
06	4890	X	4440	-0-	-450	-0-	4440	3			N	-0-					141

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
01	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			N	-0-					-0-
02	7959	X	7959	-0-	-0-	-0-	7959	2			N	-0-					-0-
03	8489	X	8489	-0-	-0-	-0-	8489	2			N	-0-					-0-
04	7890	X	7327	-0-	-563	-0-	7327	2			N	-0-					-0-
05	8153	X	7294	-0-	-859	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	6306	-0-	-1584	-0-	6306	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
01	4402	X	2521	-0-	-1881	-0-	2508	3	13	9	N	12	11	1			4
02	3976	X	2550	-0-	-1426	-0-	2543	3	7	9	N	6	6	1			4
03	4030	X	3137	-0-	-893	-0-	3128	3	9	9	N	8	10	1			2
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	3664	3	4	9	N	4	5	1			1
05	3534	X	3415	-0-	-119	-0-	3411	3	4	9	N	4	3	1			2
06	3030	X	1815	-0-	-1215	-0-	1812	3	3	9	N	3	4	1			1

KILLIAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247678 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7994 - 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
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-

HARPER CATTLE D WELL #: B 2AH RRCID -> 247765 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8887 - 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
01	3193	X	3120	-0-	-73	-0-	411	1	2709	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2662	-0-	-306	-0-	352	1	2310	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	384	1	2479	2	N	-0-					-0-
04	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	384	1	3623	2	N	-0-					-0-
05	3131	X	2710	-0-	-421	-0-	392	1	2318	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2718	-0-	-312	-0-	385	1	2333	2	N	-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
01	11018	X	11018	-0-	-0-	-0-	10959	3	59	9	N	54	46	1			17
02	9940	X	9328	-0-	-612	-0-	9311	3	17	9	N	15	23	1			9
03	12059	X	10801	-0-	-1258	-0-	10768	3	33	9	N	30	34	1			5
04	11670	X	9720	-0-	-1950	-0-	9707	3	13	9	N	12	14	1			3
05	12059	X	10025	-0-	-2034	-0-	10014	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10650	X	9439	-0-	-1211	-0-	9424	3	15	9	N	14	14	1			6

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
01	14601	X	13323	-0-	-1278	-0-	13323	2			N	-0-					-0-
02	13762	X	13762	-0-	-0-	-0-	13762	2			N	-0-					-0-
03	15724	X	15724	-0-	-0-	-0-	15724	2			N	-0-					-0-
04	14565	X	14565	-0-	-0-	-0-	14565	2			N	-0-					-0-
05	15252	X	14893	-0-	-359	-0-	14893	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12748	-0-	-2162	-0-	12748	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: B 1H RRCID -> 248091 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8695 PERF. 9040 - 11851

01	9330	X	9330	-0-	-0-	-0-	753	1	8222	2	N	323	273	1			389
							355	9									
02	8400	X	8187	-0-	-213	-0-	651	1	7398	2	N	125	180	1			334
							138	9									
03	9300	X	8279	-0-	-1021	-0-	732	1	7403	2	N	131	65	1			400
							144	9									
04	9030	X	8309	-0-	-721	-0-	793	1	7473	2	N	39					439
							43	9									
05	9331	X	8552	-0-	-779	-0-	825	1	7581	2	N	133	257	1			315
							146	9									
06	9030	X	8158	-0-	-872	-0-	815	1	7223	2	N	109	191	1			233
							120	9									

PAC GROUP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248103 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8898 - 10745

*07	3906	X	3224	-0-	-682	-0-	362	1	2862	2	N	-0-					133
*08	3906	X	3102	-0-	-804	-0-	362	1	2740	2	N	-0-					133
*09	3780	X	2958	-0-	-822	-0-	351	1	2606	2	N	1					134
							1	9									
*10	3906	X	2250	-0-	-1656	-0-	362	1	1757	2	N	119					253
							131	9									
*11	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	351	1	3460	2	N	22					275
							24	9									
*12	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	362	1	2975	2	N	6					281
							7	9									
*01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	362	1	3121	2	N	26	193	1			114
							29	9									
*02	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	327	1	2746	2	N	54					168
							59	9									
*03	3069	X	2794	-0-	-275	-0-	362	1	2398	2	N	31					199
							34	9									
*04	2970	X	1708	-0-	-1262	-0-	351	1	1338	2	N	17					216
							19	9									
*05	3069	X	362	-0-	-2707	-0-	362	1			N	-0-					216
06	2970	X	284	-0-	-2686	-0-	281	1	3	9	N	3					219

COW PASTURE WELL #: 1H RRCID -> 248116 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 7017 PERF. 8229 - 10751

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 03/10/2013 - PLUGGED 03-10-13

FLOWERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248121 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8714 - 11700

01	17298	X	11909	-0-	-5389	-0-	11909	2			N	-0-					-0-
02	15624	X	10182	-0-	-5442	-0-	10182	2			N	-0-					-0-
03	17298	X	14628	-0-	-2670	-0-	14628	2			N	-0-					-0-
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	20077	2			N	-0-					-0-
05	19149	X	19149	-0-	-0-	-0-	19149	2			N	-0-					-0-
06	14160	X	13291	-0-	-869	-0-	13291	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
J. GRIFFITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248131 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 9046 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5766	X	5450	-0-	-316	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
02	5040	X	4688	-0-	-352	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
03	5580	X	4903	-0-	-677	-0-	4903	2			N	-0-					-0-
04	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
05	5456	X	5366	-0-	-90	-0-	5366	2			N	-0-					-0-
06	5280	X	4571	-0-	-709	-0-	4571	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: S 2H RRCID -> 248155 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6987 PERF. 7230 - 9816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19809	X	15170	-0-	-4639	-0-	15170	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	13650	-0-	-4242	-0-	13650	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	6048	-0-	-12149	-0-	6048	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	11430	-0-	-6180	-0-	11430	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	15747	-0-	-1458	-0-	15747	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	13252	-0-	-1418	-0-	13252	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248157 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8235 - 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
01	19168	X	19168	-0-	-0-	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	17371	X	17371	-0-	-0-	-0-	17371	2			N	-0-					-0-
03	18708	X	18708	-0-	-0-	-0-	18708	2			N	-0-					-0-
04	18360	X	17506	-0-	-854	-0-	17506	2			N	-0-					-0-
05	18972	X	17572	-0-	-1400	-0-	17572	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	16098	-0-	-2262	-0-	16098	2			N	-0-					-0-

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
01	5890	X	2932	-0-	-2958	-0-	296	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	5320	X	2590	-0-	-2730	-0-	282	1	2308	2	N	-0-					-0-
03	5890	X	4298	-0-	-1592	-0-	286	1	4012	2	N	-0-					-0-
04	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	267	1	3950	2	N	-0-					-0-
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	291	1	3823	2	N	-0-					-0-
*06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	262	1	3913	2	N	-0-					-0-

MADER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 248339 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5301 PERF. 5773 - 7547

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

ANDREWS WELL #: M 1H RRCID -> 248340 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7239 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3103	-0-	-493	-0-	192	1	2911	2	N	-0-					97
02	3248	X	3231	-0-	-17	-0-	164	1	2896	2	N	155	197	1			55
							171	9									
03	3596	X	3156	-0-	-440	-0-	189	1	2967	2	N	-0-					55
04	3300	X	2961	-0-	-339	-0-	192	1	2769	2	N	-0-					55
05	3565	X	3184	-0-	-381	-0-	195	1	2989	2	N	-0-					55
06	3450	X	2930	-0-	-520	-0-	176	1	2754	2	N	-0-					55

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248353 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 7162 - 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
01	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	12184	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	10026	-0-	-222	-0-	10026	2			N	-0-					-0-
03	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	12189	2			N	-0-					-0-
04	11790	X	11530	-0-	-260	-0-	11530	2			N	-0-					-0-
05	12348	X	12348	-0-	-0-	-0-	12348	2			N	-0-					-0-
06	11790	X	10901	-0-	-889	-0-	10901	2			N	-0-					-0-

FULLER FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248554 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8962 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8715	-0-	-399	-0-	8715	2			N	-0-					-0-
02	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	8403	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	8911	-0-	-203	-0-	8911	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7724	-0-	-1096	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
05	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13883	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	7568	-0-	-1252	-0-	7568	2			N	-0-					-0-

RODEO GUSHER WELL #: 1H RRCID -> 248627 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7876 - 9216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	6716	2			N	-0-					-0-
02	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
03	7378	X	6674	-0-	-704	-0-	6674	2			N	-0-					-0-
04	7140	X	5752	-0-	-1388	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
05	7378	X	6364	-0-	-1014	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	5402	-0-	-1258	-0-	5402	2			N	-0-					-0-

HARRISON UNIT SWD WELL #: 1 RRCID -> 248705 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 7316 - 8892

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

KITE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248945 COMPL. DATE 06/15/2009 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7686 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLAGE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248948 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7752 - 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
01	18910	X	16643	-0-	-2267	-0-	16643	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	13516	-0-	-3312	-0-	13516	2			N	-0-					-0-
03	17732	X	14234	-0-	-3498	-0-	14234	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	13973	-0-	-2857	-0-	13973	2			N	-0-					-0-
05	16647	X	13069	-0-	-3578	-0-	13069	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	9181	-0-	-6929	-0-	9181	2			N	-0-					-0-

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
01	8928	X	5884	-0-	-3044	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
02	7588	X	4430	-0-	-3158	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
03	8401	X	6002	-0-	-2399	-0-	6002	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	2054	-0-	-5716	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	5866	-0-	-1233	-0-	5866	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	5551	-0-	-269	-0-	5551	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ARNOLD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248950 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 6497 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON JERRY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248951 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 8014 - 10149

01	13702	X	10213	-0-	-3489	-0-	10213	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9409	-0-	-2967	-0-	9409	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	11369	-0-	-2488	-0-	11369	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	10751	-0-	-2659	-0-	10751	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	8509	-0-	-5348	-0-	8509	2			N	-0-					-0-
06	11010	X	10491	-0-	-519	-0-	10491	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: J 5H RRCID -> 248952 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7446 - 10542

01	11098	X	6052	-0-	-5046	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	6924	-0-	-4052	-0-	6924	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	9090	-0-	-3062	-0-	9090	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	7436	-0-	-4324	-0-	7436	2			N	-0-					-0-
05	9858	X	6981	-0-	-2877	-0-	6981	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	4515	-0-	-4275	-0-	4515	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 248953 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8096 - 10646

01	14921	X	14921	-0-	-0-	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
02	12417	X	12417	-0-	-0-	-0-	12417	2			N	-0-					-0-
03	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	14094	2			N	-0-					-0-
04	13727	X	13727	-0-	-0-	-0-	13727	2			N	-0-					-0-
05	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-					-0-
*06	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	15592	2			N	-0-					-0-

HBB HW UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248954 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7637 - 10003

01	20925	X	17452	-0-	-3473	-0-	17452	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	14984	-0-	-2600	-0-	14984	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	16456	-0-	-3012	-0-	16456	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	14557	-0-	-3383	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	13806	-0-	-3647	-0-	13806	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	13083	-0-	-3807	-0-	13083	2			N	-0-					-0-

MARTI WELL #: 2H RRCID -> 248955 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6922 - 9018

01	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
02	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	8197	2			N	-0-					-0-
03	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	8807	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8665	-0-	-335	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
05	9331	X	8416	-0-	-915	-0-	8416	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	7685	-0-	-1345	-0-	7685	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 248956 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8127 - 10713

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
02	29	X	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-					-0-
03	10192	X	10192	-0-	-0-	-0-	10192	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	12605	-0-	9605	9605	12605	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	13333	-0-	10233	19838	13333	2			N	-0-					-0-
*06	36424	X	16586	-0-	-19838	-0-	16586	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
01	14911	X	13942	-0-	-969	-0-	13942	2			N	-0-					-0-
02	13468	X	12595	-0-	-873	-0-	12595	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	5884	-0-	-8965	-0-	5884	2			N	-0-					-0-
04	14160	X	11313	-0-	-2847	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	14632	X	14130	-0-	-502	-0-	14130	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	12055	-0-	-1445	-0-	12055	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 10H RRCID -> 248959 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7152 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9207	X	9076	-0-	-131	-0-	9076	2			N	-0-					-0-
02	8400	X	7818	-0-	-582	-0-	7818	2			N	-0-					-0-
03	9300	X	4137	-0-	-5163	-0-	4137	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	8306	-0-	-694	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
05	9083	X	7827	-0-	-1256	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
06	8790	X	7497	-0-	-1293	-0-	7497	2			N	-0-					-0-

QUINCY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248960 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 8214 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
02	2632	X	-0-	-0-	-2632	-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-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 248962 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7783 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17360	X	15184	-0-	-2176	-0-	15184	2			N	-0-					-0-
02	15680	X	13906	-0-	-1774	-0-	13906	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13451	-0-	-1739	-0-	13451	2			N	-0-					-0-
04	14700	X	12476	-0-	-2224	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	12867	-0-	-2540	-0-	12867	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	12268	-0-	-2642	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

MCKEE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 248964 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7920 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
02	6495	X	6495	-0-	-0-	-0-	6495	2			N	-0-					-0-
03	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	6431	2			N	-0-					-0-
04	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			N	-0-					-0-
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4845	2			N	-0-					-0-
06	4650	X	3268	-0-	-1382	-0-	3268	2			N	-0-					-0-

RUDD ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 248965 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8786 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	362 55	1 9	9624	2	N	50					217
02	9205	X	9205	-0-	-0-	-0-	327 178	1 9	8700	2	N	162	193	1			186
03	9889	X	7170	-0-	-2719	-0-	362 15	1 9	6793	2	N	14					200
04	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	351	1	9525	2	N	-0-					200
05	10199	X	8570	-0-	-1629	-0-	362 117	1 9	8091	2	N	106					306
06	9870	X	9322	-0-	-548	-0-	351 42	1 9	8929	2	N	38					344

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
01	13702	X	11502	-0-	-2200	-0-	11502	2		N	-0-			-0-
02	12376	X	9198	-0-	-3178	-0-	9198	2		N	-0-			-0-
03	13702	X	10652	-0-	-3050	-0-	10652	2		N	-0-			-0-
04	12660	X	9921	-0-	-2739	-0-	9921	2		N	-0-			-0-
05	12059	X	9788	-0-	-2271	-0-	9788	2		N	-0-			-0-
06	11130	X	9221	-0-	-1909	-0-	9221	2		N	-0-			-0-

TURNER, RUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248969 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7801 - 11013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	24250	X	24250	-0-	-0-	-0-	24250	2		N	-0-			-0-
02	20048	X	17026	-0-	-3022	-0-	17026	2		N	-0-			-0-
03	23033	X	17640	-0-	-5393	-0-	17640	2		N	-0-			-0-
04	23460	X	14804	-0-	-8656	-0-	14804	2		N	-0-			-0-
05	24242	X	14194	-0-	-10048	-0-	14194	2		N	-0-			-0-
06	23460	X	13068	-0-	-10392	-0-	13068	2		N	-0-			-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 11H RRCID -> 248970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6163 PERF. 7235 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CREAMER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248971 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7013 - 8931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	10106	X	6596	-0-	-3510	-0-	6596	2		N	-0-			-0-
02	7980	X	7905	-0-	-75	-0-	7905	2		N	-0-			-0-
03	7905	X	5758	-0-	-2147	-0-	5758	2		N	-0-			-0-
04	6420	X	2119	-0-	-4301	-0-	2119	2		N	-0-			-0-
05	8742	X	7598	-0-	-1144	-0-	7598	2		N	-0-			-0-
06	8460	X	7686	-0-	-774	-0-	7686	2		N	-0-			-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 248972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7901 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	12648	X	7935	-0-	-4713	-0-	7935	2		N	-0-			-0-
02	11424	X	6645	-0-	-4779	-0-	6645	2		N	-0-			-0-
03	12648	X	7661	-0-	-4987	-0-	7661	2		N	-0-			-0-
04	8790	X	6697	-0-	-2093	-0-	6697	2		N	-0-			-0-
05	7936	X	7086	-0-	-850	-0-	7086	2		N	-0-			-0-
06	7680	X	4576	-0-	-3104	-0-	4576	2		N	-0-			-0-

SALUSKY UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 248973 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7866 - 8019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	3224	X	2534	-0-	-690	-0-	2534	2		N	-0-			-0-
02	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
03	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	2301	2		N	-0-			-0-
04	2460	X	1433	-0-	-1027	-0-	1433	2		N	-0-			-0-
05	3007	X	2112	-0-	-895	-0-	2112	2		N	-0-			-0-
06	2910	X	2462	-0-	-448	-0-	2462	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
01	3968	X	3760	-0-	-208	-0-	445	1	3278	3	N	34					191
							37	9									
02	3584	X	3187	-0-	-397	-0-	453	1	2722	3	N	11	165	1			37
							12	9									
03	3968	X	2398	-0-	-1570	-0-	433	1	1900	3	N	59					96
							65	9									
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	442	1	3893	3	N	-0-					96
05	6541	X	3603	-0-	-2938	-0-	453	1	3149	3	N	1					97
							1	9									
06	3630	X	2871	-0-	-759	-0-	427	1	2433	3	N	10					107
							11	9									

HYLES WELL #: 2H RRCID -> 248975 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 6415 PERF. 6716 - 8891

01	7409	X	5277	-0-	-2132	-0-	5277	2			N	-0-					43
02	5852	X	2691	-0-	-3161	-0-	2691	2			N	-0-					43
03	6603	X	5014	-0-	-1589	-0-	5014	2			N	-0-					43
04	6390	X	5587	-0-	-803	-0-	5587	2			N	-0-					43
05	6603	X	5733	-0-	-870	-0-	5733	2			N	-0-					43
06	5100	X	5090	-0-	-10	-0-	5090	2			N	-0-					43

INDIAN CREEK WELL #: A 5H RRCID -> 248976 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 7503 - 10855

01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

WARREN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 248977 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7925 - 9709

01	12936	X	12936	-0-	-0-	-0-	12936	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10527	-0-	-701	-0-	10527	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	10207	-0-	-2813	-0-	10207	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	11070	-0-	-1530	-0-	11070	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11842	-0-	-1178	-0-	11842	2			N	-0-					-0-
06	12510	X	9779	-0-	-2731	-0-	9779	2			N	-0-					-0-

PROFESSOR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248978 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 7617 PERF. 7963 - 9851

01	16151	X	13792	-0-	-2359	-0-	13792	2			N	-0-					-0-
02	14588	X	12603	-0-	-1985	-0-	12603	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	14148	-0-	-391	-0-	14148	2			N	-0-					-0-
04	14168	X	14168	-0-	-0-	-0-	14168	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	12613	-0-	-1926	-0-	12613	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	10413	-0-	-3267	-0-	10413	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 248979 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8313 - 10899

01	15469	X	11789	-0-	-3680	-0-	11789	3			N	-0-					-0-
02	14364	X	7085	-0-	-7279	-0-	7085	3			N	-0-					-0-
03	15903	X	13415	-0-	-2488	-0-	13415	3			N	-0-					-0-
04	15390	X	13503	-0-	-1887	-0-	13503	3			N	-0-					-0-
05	14283	X	14283	-0-	-0-	-0-	14283	3			N	-0-					-0-
06	12990	X	11884	-0-	-1106	-0-	11884	3			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
01	23833	X	23833	-0-	-0-	-0-	23833	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	7794	-0-	-11834	-0-	7794	2			N	-0-					-0-
03	21731	X	-0-	-0-	-21731	-0-					N	-0-					-0-
04	21420	X	13526	-0-	-7894	-0-	13526	2			N	-0-					-0-
05	22134	X	11960	-0-	-10174	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
06	21420	X	-0-	-0-	-21420	-0-					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
01	9982	X	8150	-0-	-1832	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	14829	X	14829	-0-	-0-	-0-	14829	2			N	-0-					-0-
03	15613	X	15613	-0-	-0-	-0-	15613	2			N	-0-					-0-
04	18085	X	18085	-0-	-0-	-0-	18085	2			N	-0-					-0-
05	15128	X	14031	-0-	-1097	-0-	14031	2			N	-0-					-0-
06	14640	X	10998	-0-	-3642	-0-	10998	2			N	-0-					-0-

SKETTER J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249015 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 8087 - 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
01	2759	X	1852	-0-	-907	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					-0-
03	1922	X	1738	-0-	-184	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
04	1800	X	561	-0-	-1239	-0-	561	2			N	-0-					-0-
05	1860	X	626	-0-	-1234	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	1800	X	869	-0-	-931	-0-	869	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
01	5890	X	10	-0-	-5880	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	5320	X	4038	-0-	-1282	-0-	4038	2			N	-0-					-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2			N	-0-					-0-
04	4980	X	3994	-0-	-986	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
05	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	5357	-0-	-313	-0-	5357	2			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
01	13020	X	5551	-0-	-7469	-0-	5542	2	9	9	N	8					168
02	11760	X	6170	-0-	-5590	-0-	6170	2			N	-0-					168
03	13020	X	8037	-0-	-4983	-0-	8035	2	2	9	N	2					170
04	12600	X	336	-0-	-12264	-0-	336	2			N	-0-					170
05	6820	X	502	-0-	-6318	-0-	502	2			N	-0-					170
06	7770	X	2654	-0-	-5116	-0-	2654	2			N	-0-					170

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
01	10695	X	2411	-0-	-8284	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
02	5852	X	1364	-0-	-4488	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
03	6479	X	983	-0-	-5496	-0-	983	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	983	-0-	-3757	-0-	983	2			N	-0-					-0-
05	2418	X	95	-0-	-2323	-0-	95	2			N	-0-					-0-
06	2340	X	2	-0-	-2338	-0-	2	2			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
01	15469	X	-0-	-0-	-15469	-0-					N	-0-					-0-
02	14845	X	14845	-0-	-0-	-0-	14845	2			N	-0-					-0-
03	15190	X	13976	-0-	-1214	-0-	13976	2			N	-0-					-0-
04	14640	X	13180	-0-	-1460	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12876	-0-	-2903	-0-	12876	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	11908	-0-	-3362	-0-	11908	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	2482	3			N	-0-					67
02	2716	X	1285	-0-	-1431	-0-	1285	3			N	-0-					67
03	3007	X	2318	-0-	-689	-0-	2309	3	9	9	N	8					75
04	2910	X	92	-0-	-2818	-0-	90	3	2	9	N	2					77
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	2502	3	1	9	N	1					78
*06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3			N	-0-					78

HUTCHENS WELL #: 1H RRCID -> 249203 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 8040 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	5456	X	4780	-0-	-676	-0-	4686	2	94	9	N	85	190	1			100
02	4928	X	4489	-0-	-439	-0-	4386	2	103	9	N	94					194
03	5456	X	4871	-0-	-585	-0-	4754	2	117	9	N	106	191	1			109
04	5280	X	4953	-0-	-327	-0-	4826	2	127	9	N	115					224
05	4960	X	4784	-0-	-176	-0-	4697	2	87	9	N	79	194	1			109
06	4800	X	4558	-0-	-242	-0-	4448	2	110	9	N	100					209

INDIAN CREEK WELL #: C 9H RRCID -> 249680 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7527 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	11103	2			N	-0-					-0-
02	9044	X	8695	-0-	-349	-0-	8695	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	8614	-0-	-1399	-0-	8614	2			N	-0-					-0-
04	9690	X	8085	-0-	-1605	-0-	8085	2			N	-0-					-0-
05	10013	X	9075	-0-	-938	-0-	9075	2			N	-0-					-0-
06	9690	X	7553	-0-	-2137	-0-	7553	2			N	-0-					-0-

OLE GIESER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 249723 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8216 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26350	X	19168	-0-	-7182	-0-	19168	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	17384	-0-	-6080	-0-	17384	2			N	-0-					-0-
03	25637	X	19735	-0-	-5902	-0-	19735	2			N	-0-					-0-
04	21060	X	19555	-0-	-1505	-0-	19555	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	17575	-0-	-1676	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
06	19110	X	15331	-0-	-3779	-0-	15331	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 7H RRCID -> 249724 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7274 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25110	X	15321	-0-	-9789	-0-	15321	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	20781	-0-	-499	-0-	20781	2			N	-0-					-0-
03	23002	X	22069	-0-	-933	-0-	22069	2			N	-0-					-0-
04	21780	X	21386	-0-	-394	-0-	21386	2			N	-0-					-0-
05	23002	X	22435	-0-	-567	-0-	22435	2			N	-0-					-0-
06	22260	X	20274	-0-	-1986	-0-	20274	2			N	-0-					-0-

STANFORD, SHERRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249725 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 7949 PERF. 8333 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18817	X	17124	-0-	-1693	-0-	17124	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	15157	-0-	-999	-0-	15157	2			N	-0-					-0-
03	17484	X	16674	-0-	-810	-0-	16674	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	15343	-0-	-1577	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	15684	-0-	-1676	-0-	15684	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	15323	-0-	-1237	-0-	15323	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 #: 1H RRCID -> 249726 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 7346 - 10884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26412	X	25482	-0-	-930	-0-	25482	2			N	-0-					-0-
02	24507	X	24507	-0-	-0-	-0-	24507	2			N	-0-					-0-
03	26412	X	25937	-0-	-475	-0-	25937	2			N	-0-					-0-
04	25442	X	25442	-0-	-0-	-0-	25442	2			N	-0-					-0-
05	26412	X	23564	-0-	-2848	-0-	23564	2			N	-0-					-0-
06	25560	X	24993	-0-	-567	-0-	24993	2			N	-0-					-0-

FINCHER, C. D. UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 249727 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 7993 - 11500

01	16089	X	12345	-0-	-3744	-0-	12345	2			N	-0-					-0-
02	14532	X	10264	-0-	-4268	-0-	10264	2			N	-0-					-0-
03	14787	X	12195	-0-	-2592	-0-	12195	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	10463	-0-	-2857	-0-	10463	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	10900	-0-	-1438	-0-	10900	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9314	-0-	-2626	-0-	9314	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: F 8H RRCID -> 249728 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7097 PERF. 7390 - 9820

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-

INDIAN CREEK WELL #: C 11H RRCID -> 249776 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7294 - 9848

01	9371	X	9371	-0-	-0-	-0-	9371	2			N	-0-					-0-
02	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
03	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	6410	2			N	-0-					-0-
04	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	8652	2			N	-0-					-0-
05	10543	X	10543	-0-	-0-	-0-	10543	2			N	-0-					-0-
*06	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS EAST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 249777 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 8515 PERF.10020 - 11804

01	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
02	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	9632	2			N	-0-					-0-
03	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	4666	2			N	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	10664	X	103	-0-	-10561	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	10320	X	14	-0-	-10306	-0-	14	2			N	-0-					-0-

MOLAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249778 COMPL. DATE 01/30/2010 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 8381 - 10696

01	12152	X	11073	-0-	-1079	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9324	-0-	-1652	-0-	9324	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	10636	-0-	-2415	-0-	10636	2			N	-0-					-0-
04	12630	X	8495	-0-	-4135	-0-	8495	2			N	-0-					-0-
05	13051	X	11337	-0-	-1714	-0-	11337	2			N	-0-					-0-
*06	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	11713	2			N	-0-					-0-

KL COLLINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249779 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 7463 PERF. 8093 - 11029

01	INC G-10		15194	-0-	15194	30691	15194	2			N	-0-					-0-
02	43899	X	13208	-0-	-30691	-0-	13208	2			N	-0-					-0-
03	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	13687	2			N	-0-					-0-
04	15900	X	11658	-0-	-4242	-0-	11658	2			N	-0-					-0-
05	15500	X	13032	-0-	-2468	-0-	13032	2			N	-0-					-0-
06	14700	X	11228	-0-	-3472	-0-	11228	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9455	X	7224	-0-	-2231	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	5891	-0-	-2649	-0-	5891	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	7148	-0-	-2307	-0-	7148	2			N	-0-					-0-
04	8220	X	4383	-0-	-3837	-0-	4383	2			N	-0-					-0-
05	7843	X	6276	-0-	-1567	-0-	6276	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6443	-0-	-547	-0-	6443	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
01	23622	X	22080	-0-	-1542	-0-	22080	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19843	-0-	-1493	-0-	19843	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	21452	-0-	-2170	-0-	21452	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	20073	-0-	-2637	-0-	20073	2			N	-0-					-0-
05	23126	X	20249	-0-	-2877	-0-	20249	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	19365	-0-	-1995	-0-	19365	2			N	-0-					-0-

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
01	14012	X	11104	-0-	-2908	-0-	11104	2			N	-0-					-0-
02	11956	X	9717	-0-	-2239	-0-	9717	2			N	-0-					-0-
03	13237	X	10752	-0-	-2485	-0-	10752	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	10308	-0-	-1542	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
05	11656	X	9516	-0-	-2140	-0-	9516	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	8405	-0-	-2335	-0-	8405	2			N	-0-					-0-

TXI WELL #: A 2H RRCID -> 249818 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 8485 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8029	X	6103	-0-	-1926	-0-	6103	2			N	-0-					-0-
02	5908	X	5838	-0-	-70	-0-	5838	2			N	-0-					-0-
03	6541	X	4981	-0-	-1560	-0-	4981	2			N	-0-					-0-
04	6330	X	5272	-0-	-1058	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
05	6479	X	4483	-0-	-1996	-0-	4483	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4112	-0-	-2158	-0-	4112	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249819 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 7083 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9083	X	7928	-0-	-1155	-0-	7928	3			N	-0-					60
02	8568	X	8568	-0-	-0-	-0-	8568	3			N	-0-					60
03	9458	X	9458	-0-	-0-	-0-	9458	3			N	-0-					60
04	8580	X	8283	-0-	-297	-0-	8283	3			N	-0-					60
05	9486	X	8469	-0-	-1017	-0-	8469	3			N	-0-					60
06	9180	X	8331	-0-	-849	-0-	8331	3			N	-0-					60

TXU EML UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 249820 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7082 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15562	X	4289	-0-	-11273	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
02	13776	X	12740	-0-	-1036	-0-	12740	2			N	-0-					-0-
03	14072	X	14072	-0-	-0-	-0-	14072	2			N	-0-					-0-
04	12933	X	12933	-0-	-0-	-0-	12933	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	11577	-0-	-2528	-0-	11577	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	11935	-0-	-1715	-0-	11935	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST K UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249821 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 7161 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12152	X	9122	-0-	-3030	-0-	9122	3			N	-0-					110
02	11564	X	9634	-0-	-1930	-0-	9634	3			N	-0-					110
03	12803	X	10358	-0-	-2445	-0-	10358	3			N	-0-					110
04	12390	X	9503	-0-	-2887	-0-	9503	3			N	-0-					110
05	12493	X	9739	-0-	-2754	-0-	9739	3			N	-0-					110
06	10320	X	9524	-0-	-796	-0-	9524	3			N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD B UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 249855 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7080 - 9872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27714	X	16959	-0-	-10755	-0-	16959	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	14018	-0-	-10090	-0-	14018	2			N	-0-					-0-
03	17856	X	14176	-0-	-3680	-0-	14176	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	13399	-0-	-3011	-0-	13399	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	14315	-0-	-2642	-0-	14315	2			N	-0-					-0-
06	16410	X	14159	-0-	-2251	-0-	14159	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 249857 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7359 - 10897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26381	X	8446	-0-	-17935	-0-	8446	2			N	-0-					-0-
02	23828	X	20240	-0-	-3588	-0-	20240	2			N	-0-					-0-
03	24615	X	24615	-0-	-0-	-0-	24615	2			N	-0-					-0-
04	16386	X	16386	-0-	-0-	-0-	16386	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	884	-0-	-21529	-0-	884	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	2278	-0-	-21542	-0-	2278	2			N	-0-					-0-

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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		11	-0-	11	11	11	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 2H RRCID -> 249867 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7241 - 8719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	769	X	769	-0-	-0-	-0-	759	2	10	9	Y	9	7	1			4
02	924	X	293	-0-	-631	-0-	287	2	6	9	Y	5	4	1			5
03	1023	X	917	-0-	-106	-0-	913	2	4	9	Y	4	5	1			4
04	990	X	888	-0-	-102	-0-	886	2	2	9	Y	2	5	1			1
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	1	1	1			1
06	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	994	3	6	9	N	5	4	1			2
02	728	N	703	-0-	-25	-0-	703	3			N	-0-	2	1			-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	1	1	1			-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST UNIT I WELL #: 3H RRCID -> 249896 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7300 - 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
01	6634	X	4919	-0-	-1715	-0-	4885	3	34	9	N	31	30	1			5
02	6188	X	152	-0-	-6036	-0-	152	3			N	-0-	5	1			-0-
03	6851	X	10	-0-	-6841	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	6630	X	-0-	-0-	-6630	-0-					N	-0-					-0-
05	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
06	4770	X	3	-0-	-4767	-0-	3	3			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 249907 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 7316 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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
01	11842	X	6880	-0-	-4962	-0-	6880	2			N	-0-					45
02	10696	X	7303	-0-	-3393	-0-	7303	2			N	-0-					45
03	8308	X	7218	-0-	-1090	-0-	7218	2			N	-0-					45
04	8040	X	6360	-0-	-1680	-0-	6360	2			N	-0-					45
05	8091	X	6014	-0-	-2077	-0-	6014	2			N	-0-					45
06	7830	X	4153	-0-	-3677	-0-	4153	2			N	-0-					45

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
01	12183	X	12158	-0-	-25	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	10601	-0-	-179	-0-	10601	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10537	-0-	-1274	-0-	10537	2			N	-0-					-0-
04	11760	X	11647	-0-	-113	-0-	11647	2			N	-0-					-0-
05	13330	X	13330	-0-	-0-	-0-	13330	2			N	-0-					-0-
*06	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	13003	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249919 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 8056 - 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
01	22816	X	15687	-0-	-7129	-0-	15687	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	12201	-0-	-7791	-0-	12201	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	13768	-0-	-6444	-0-	13768	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	13272	-0-	-4518	-0-	13272	2			N	-0-					-0-
05	18383	X	12932	-0-	-5451	-0-	12932	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	13113	-0-	-2067	-0-	13113	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
01	13175	X	12617	-0-	-558	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
02	13488	X	13488	-0-	-0-	-0-	13488	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	7220	-0-	-5986	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	2247	-0-	-10533	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	2062	-0-	-11144	-0-	2062	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	1648	-0-	-11132	-0-	1648	2			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
01	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	2			N	-0-					-0-
02	10416	X	9118	-0-	-1298	-0-	9118	2			N	-0-					-0-
03	12865	X	8982	-0-	-3883	-0-	8982	2			N	-0-					-0-
04	12450	X	7095	-0-	-5355	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
05	12865	X	2632	-0-	-10233	-0-	2632	2			N	-0-					-0-
*06	12477	X	12477	-0-	-0-	-0-	12477	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
01	19189	X	17929	-0-	-1260	-0-	17929	2			N	-0-					-0-
02	17248	X	15826	-0-	-1422	-0-	15826	2			N	-0-					-0-
03	19065	X	16933	-0-	-2132	-0-	16933	2			N	-0-					-0-
04	17970	X	16257	-0-	-1713	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	16226	-0-	-1971	-0-	16226	2			N	-0-					-0-
06	17340	X	15130	-0-	-2210	-0-	15130	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
01	27032	X	25530	-0-	-1502	-0-	25530	2			N	-0-					-0-
02	24416	X	23014	-0-	-1402	-0-	23014	2			N	-0-					-0-
03	27032	X	24937	-0-	-2095	-0-	24937	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	24114	-0-	-1386	-0-	24114	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	23808	-0-	-2449	-0-	23808	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	22903	-0-	-1817	-0-	22903	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
01	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	5615	3	29	9	N	26	23	1			8
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	5282	3	12	9	N	11	12	1			7
03	5890	X	5496	-0-	-394	-0-	5479	3	17	9	N	15	19	1			3
04	5700	X	5156	-0-	-544	-0-	5149	3	7	9	N	6	7	1			2
05	5890	X	5296	-0-	-594	-0-	5289	3	7	9	N	6	4	1			4
06	5670	X	4985	-0-	-685	-0-	4977	3	8	9	N	7	8	1			3

WALSH RANCH WEST WELL #: H 3H RRCID -> 249957 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7023 - 9673

01	9734	X	9473	-0-	-261	-0-	9425	3	48	9	N	44	36	1			15
02	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	9323	3	21	9	N	19	21	1			13
03	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	9981	3	31	9	N	28	36	1			5
04	9489	X	9489	-0-	-0-	-0-	9476	3	13	9	N	12	14	1			3
05	10354	X	8628	-0-	-1726	-0-	8617	3	11	9	N	10	7	1			6
06	10020	X	8796	-0-	-1224	-0-	8782	3	14	9	N	13	13	1			6

PROPS FINDLEY B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249958 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 6047 - 7932

01	12400	X	10954	-0-	-1446	-0-	10934	2	20	9	N	18					45
02	10836	X	9591	-0-	-1245	-0-	9558	2	33	9	N	30					75
03	11780	X	10191	-0-	-1589	-0-	10191	2			N	-0-					75
04	11250	X	9787	-0-	-1463	-0-	9649	2	138	9	N	125					200
05	11377	X	9895	-0-	-1482	-0-	9863	2	32	9	N	29	185	1			44
06	10590	X	9387	-0-	-1203	-0-	9377	2	10	9	N	9					53

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 249959 COMPL. DATE 07/10/2009 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 9678 - 13789

01	20342	X	20342	-0-	-0-	-0-	20342	2			N	-0-					-0-
02	21144	X	21144	-0-	-0-	-0-	21144	2			N	-0-					-0-
03	20821	X	20821	-0-	-0-	-0-	20821	2			N	-0-					-0-
04	21083	X	21083	-0-	-0-	-0-	21083	2			N	-0-					-0-
05	18376	X	18376	-0-	-0-	-0-	18376	2			N	-0-					-0-
*06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	17720	2			N	-0-					-0-

DAMRON, SHARON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249960 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 7572 PERF. 8172 - 9522

01	11101	X	11101	-0-	-0-	-0-	11101	2			N	-0-					-0-
02	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	8304	2			N	-0-					-0-
03	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	8518	2			N	-0-					-0-
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	8173	2			N	-0-					-0-
05	8370	X	8097	-0-	-273	-0-	8097	2			N	-0-					-0-
06	8100	X	7010	-0-	-1090	-0-	7010	2			N	-0-					-0-

WEST LAKE SWD WELL #: 1 RRCID -> 250142 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8064 - 9250

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	10757	X	10152	-0-	-605	-0-	10099	3	53	9	N	48	41	1			15
02	9716	X	8764	-0-	-952	-0-	8746	3	18	9	N	16	22	1			9
03	10757	X	10134	-0-	-623	-0-	10103	3	31	9	N	28	31	1			6
04	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	10695	3	15	9	N	14	16	1			4
05	10137	X	10072	-0-	-65	-0-	10061	3	11	9	N	10	7	1			7
06	9810	X	9287	-0-	-523	-0-	9273	3	14	9	N	13	14	1			6

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	2576	X	2576	-0-	-0-	-0-	2565	2	11	9	Y	10	17	1			7
02	7924	X	1128	-0-	-6796	-0-	1120	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	8773	X	1177	-0-	-7596	-0-	1171	2	6	9	Y	5	6	1			6
04	8490	X	688	-0-	-7802	-0-	682	2	6	9	Y	5	10	1			1
05	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	DLQ G-10		-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
01	11935	X	10959	-0-	-976	-0-	10959	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	9929	-0-	-851	-0-	9929	2			N	-0-					-0-
03	11811	X	10447	-0-	-1364	-0-	10447	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	9930	-0-	-930	-0-	9930	2			N	-0-					-0-
05	11222	X	10133	-0-	-1089	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
*06	11785	X	11785	-0-	-0-	-0-	11785	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
01	8339	X	230	-0-	-8109	-0-	230	1			N	-0-					-0-
02	6188	X	383	-0-	-5805	-0-	383	1			N	-0-					-0-
03	492	X	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	426	X	426	-0-	-0-	-0-	426	1			N	-0-					-0-
05	440	X	440	-0-	-0-	-0-	440	1			N	-0-					-0-
06	480	X	122	-0-	-358	-0-	122	1			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
01	9579	X	195	-0-	-9384	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	8191	X	8191	-0-	-0-	-0-	8191	2			N	-0-					-0-
03	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	17255	2			N	-0-					-0-
04	16043	X	16043	-0-	-0-	-0-	16043	2			N	-0-					-0-
05	14338	X	14338	-0-	-0-	-0-	14338	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	7228	-0-	-9482	-0-	7228	2			N	-0-					-0-

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
01	6865	X	6865	-0-	-0-	-0-	6865	3			N	-0-					55
02	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6166	3	179	9	N	163	195	1			23
03	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6601	3	129	9	N	117	45	1			95
04	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3			N	-0-					95
05	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3			N	-0-					95
06	4950	X	2032	-0-	-2918	-0-	2032	3			N	-0-					95

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
01	18073	X	12261	-0-	-5812	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	16352	X	10522	-0-	-5830	-0-	10522	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	13815	-0-	-4692	-0-	13815	2			N	-0-					-0-
04	17910	X	15076	-0-	-2834	-0-	15076	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15903	-0-	-2604	-0-	15903	2			N	-0-					-0-
*06	15138	X	15138	-0-	-0-	-0-	15138	2			N	-0-					-0-

AZLE TRWD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250526 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 8098 - 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
01	6138	X	5311	-0-	-827	-0-	5311	2			N	-0-					-0-
02	5880	X	4978	-0-	-902	-0-	4978	2			N	-0-					-0-
03	6510	X	5065	-0-	-1445	-0-	5065	2			N	-0-					-0-
04	6300	X	4883	-0-	-1417	-0-	4883	2			N	-0-					-0-
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					-0-
*06	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8420	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	21359	X	5900	-0-	-15459	-0-	5900	2			N	-0-					-0-
02	19292	X	14249	-0-	-5043	-0-	14249	2			N	-0-					-0-
03	21297	X	14033	-0-	-7264	-0-	14033	2			N	-0-					-0-
04	13260	X	11847	-0-	-1413	-0-	11847	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	12815	-0-	-2964	-0-	12815	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12201	-0-	-3069	-0-	12201	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 250541 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8184 - 11751

01	14911	X	12261	-0-	-2650	-0-	12261	2			N	-0-					-0-
02	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	13922	2			N	-0-					-0-
03	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	15026	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	7074	-0-	-5826	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	7208	-0-	-8199	-0-	7208	2			N	-0-					-0-
06	14910	X	8471	-0-	-6439	-0-	8471	2			N	-0-					-0-

TXU EML UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 250545 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7029 - 10127

01	23181	X	23181	-0-	-0-	-0-	23181	2			N	-0-					-0-
02	20050	X	20050	-0-	-0-	-0-	20050	2			N	-0-					-0-
03	21564	X	21564	-0-	-0-	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
04	21330	X	20703	-0-	-627	-0-	20703	2			N	-0-					-0-
05	22041	X	20843	-0-	-1198	-0-	20843	2			N	-0-					-0-
06	21330	X	20693	-0-	-637	-0-	20693	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD S UNIT WELL #: 13H RRCID -> 250627 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7214 - 12982

01	46035	X	42241	-0-	-3794	-0-	42241	2			N	-0-					-0-
02	40740	X	38560	-0-	-2180	-0-	38560	2			N	-0-					-0-
03	45105	X	42342	-0-	-2763	-0-	42342	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	40131	-0-	-2169	-0-	40131	2			N	-0-					-0-
05	42687	X	41334	-0-	-1353	-0-	41334	2			N	-0-					-0-
06	41310	X	39926	-0-	-1384	-0-	39926	2			N	-0-					-0-

BISD WELL #: B 4H RRCID -> 250629 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7709 - 9554

01	13609	X	11380	-0-	-2229	-0-	11380	2			N	-0-					-0-
02	12656	X	10357	-0-	-2299	-0-	10357	2			N	-0-					-0-
03	14012	X	11705	-0-	-2307	-0-	11705	2			N	-0-					-0-
04	13560	X	10916	-0-	-2644	-0-	10916	2			N	-0-					-0-
05	12989	X	10985	-0-	-2004	-0-	10985	2			N	-0-					-0-
06	11340	X	10723	-0-	-617	-0-	10723	2			N	-0-					-0-

FINKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250632 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 9185 - 11211

01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6049	2			N	-0-					-0-
02	4928	X	4707	-0-	-221	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
03	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					-0-
04	5850	X	5635	-0-	-215	-0-	5635	2			N	-0-					-0-
05	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	7118	2			N	-0-					-0-
*06	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	6067	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 250636 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8331 - 10467

01	18042	X	6794	-0-	-11248	-0-	6794	2			N	-0-					-0-
02	15988	X	15762	-0-	-226	-0-	15762	2			N	-0-					-0-
03	14260	X	7177	-0-	-7083	-0-	7177	2			N	-0-					-0-
04	10056	X	10056	-0-	-0-	-0-	10056	2			N	-0-					-0-
05	17453	X	7783	-0-	-9670	-0-	7783	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	16002	-0-	-888	-0-	16002	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KIMBROUGH DUNLAP UNIT WELL #: B 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
01	14291	X	9670	-0-	-4621	-0-	9670	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	6499	-0-	-6409	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	78	-0-	-12632	-0-	78	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	-0-	-0-	-10680	-0-					N	-0-					-0-
05	11036	X	7347	-0-	-3689	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
06	9360	X	5810	-0-	-3550	-0-	5810	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
01	11718	X	9852	-0-	-1866	-0-	9845	3	7	9	N	6	6	8			-0-
02	10584	X	9034	-0-	-1550	-0-	9034	3			N	-0-					-0-
03	11718	X	5259	-0-	-6459	-0-	5259	3			N	-0-					-0-
04	10980	X	10300	-0-	-680	-0-	10300	3			N	-0-					-0-
05	10013	X	9350	-0-	-663	-0-	9350	3			N	-0-					-0-
06	9690	X	8208	-0-	-1482	-0-	8208	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
01	29574	X	19556	-0-	-10018	-0-	19556	2			N	-0-					-0-
02	25228	X	16656	-0-	-8572	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
03	25141	X	18298	-0-	-6843	-0-	18298	2			N	-0-					-0-
04	21690	X	16177	-0-	-5513	-0-	16177	2			N	-0-					-0-
05	21700	X	15562	-0-	-6138	-0-	15562	2			N	-0-					-0-
06	18930	X	15238	-0-	-3692	-0-	15238	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
01	39091	X	10991	-0-	-28100	-0-	10991	2			N	-0-					-0-
02	35308	X	7800	-0-	-27508	-0-	7800	2			N	-0-					-0-
03	26040	X	13947	-0-	-12093	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
04	21150	X	12049	-0-	-9101	-0-	12049	2			N	-0-					-0-
05	17763	X	11721	-0-	-6042	-0-	11721	2			N	-0-					-0-
06	13500	X	11031	-0-	-2469	-0-	11031	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
01	12679	X	9769	-0-	-2910	-0-	9769	2			N	-0-					-0-
02	11452	X	4605	-0-	-6847	-0-	4605	2			N	-0-					-0-
03	12338	X	8003	-0-	-4335	-0-	8003	2			N	-0-					-0-
04	11940	X	9378	-0-	-2562	-0-	9378	2			N	-0-					-0-
05	9765	X	6620	-0-	-3145	-0-	6620	2			N	-0-					-0-
*06	10222	X	10222	-0-	-0-	-0-	10222	2			N	-0-					-0-

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
01	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
02	14952	X	-0-	-0-	-14952	-0-					N	-0-					-0-
03	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
04	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	9124					N	-0-					-0-
02	9127	X	3	-0-	-9124	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	12420	X	-0-	-0-	-12420	-0-					N	-0-					-0-
05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					N	-0-					-0-
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VISTAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250661 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 6733 PERF. 7151 - 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
01	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	16182	X	11709	-0-	-4473	-0-	11709	2			N	-0-					-0-
02	14616	X	12984	-0-	-1632	-0-	12984	2			N	-0-					-0-
03	13733	X	8908	-0-	-4825	-0-	8908	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	7300	-0-	-4040	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
05	14384	X	12228	-0-	-2156	-0-	12228	2			N	-0-					-0-
*06	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	14661	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
01	6107	X	5490	-0-	-617	-0-	5444	2	46	9	Y	42	41	1			26
02	5404	X	5326	-0-	-78	-0-	5289	2	37	9	Y	34	29	1			31
03	5859	X	5578	-0-	-281	-0-	5547	2	31	9	Y	28	29	1			30
04	5520	X	5057	-0-	-463	-0-	5018	2	39	9	Y	35	55	1			10
05	5890	X	3463	-0-	-2427	-0-	3453	2	10	9	Y	9	8	1			11
06	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	5200	2	21	9	Y	19	23	1			7

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
01	17484	X	12624	-0-	-4860	-0-	12624	2			N	-0-					-0-
02	16996	X	10719	-0-	-6277	-0-	10719	2			N	-0-					-0-
03	19638	X	19638	-0-	-0-	-0-	19638	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	17149	-0-	-1061	-0-	17149	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	14477	-0-	-1519	-0-	14477	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	12449	-0-	-5761	-0-	12449	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
01	23746	X	22763	-0-	-983	-0-	22763	2			N	-0-					-0-
02	21448	X	21438	-0-	-10	-0-	21438	2			N	-0-					-0-
03	23746	X	21796	-0-	-1950	-0-	21796	2			N	-0-					-0-
04	22980	X	17206	-0-	-5774	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	23746	X	16406	-0-	-7340	-0-	16406	2			N	-0-					-0-
06	22980	X	21575	-0-	-1405	-0-	21575	2			N	-0-					-0-

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
01	5301	X	4329	-0-	-972	-0-	289	1	4029	3	N	10					47
							11	9									
02	4256	X	3821	-0-	-435	-0-	267	1	3545	3	N	8					55
							9	9									
03	4402	X	4285	-0-	-117	-0-	277	1	3973	3	N	32					87
							35	9									
04	4260	X	4204	-0-	-56	-0-	383	1	3814	3	N	6					93
							7	9									
05	8153	X	4117	-0-	-4036	-0-	375	1	3723	3	N	17					110
							19	9									
*06	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	401	1	3895	3	N	-0-					110

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	9517	X	6689	-0-	-2828	-0-	6689	2			N	-0-					-0-
02	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	8359	2			N	-0-					-0-
03	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	8946	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	8331	-0-	-279	-0-	8331	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	8298	-0-	-971	-0-	8298	2			N	-0-					-0-
06	8970	X	8924	-0-	-46	-0-	8924	2			N	-0-					-0-

SIDDONS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 250902 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 7205 PERF. 7623 - 9499

01	10974	X	9532	-0-	-1442	-0-	9532	2			N	-0-					-0-
02	9576	X	8053	-0-	-1523	-0-	8053	2			N	-0-					-0-
03	10602	X	8512	-0-	-2090	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	8335	-0-	-1805	-0-	8335	2			N	-0-					-0-
05	9827	X	8784	-0-	-1043	-0-	8784	2			N	-0-					-0-
06	9210	X	8106	-0-	-1104	-0-	8106	2			N	-0-					-0-

SHOEBAR RANCH WELL #: H 4H RRCID -> 250914 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 4944 PERF. 5486 - 8288

01	3782	X	2415	-0-	-1367	-0-	291	1	2118	3	N	5					128
							6	9									
02	3416	X	2156	-0-	-1260	-0-	352	1	1780	3	N	22					150
							24	9									
03	3565	X	2746	-0-	-819	-0-	310	1	2433	3	N	3					153
							3	9									
04	3240	X	2782	-0-	-458	-0-	336	1	2446	3	N	-0-					153
05	4371	X	2459	-0-	-1912	-0-	329	1	2130	3	N	-0-					153
06	2670	X	1469	-0-	-1201	-0-	260	1	1209	3	N	-0-					153

SDA B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251066 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7791 - 9501

01	10986	X	10986	-0-	-0-	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
02	10304	X	10181	-0-	-123	-0-	10181	2			N	-0-					-0-
03	11532	X	11316	-0-	-216	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	9890	-0-	-1270	-0-	9890	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	10980	-0-	-552	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	10827	-0-	-123	-0-	10827	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 251092 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8059 - 10795

01	15407	X	12686	-0-	-2721	-0-	12686	2			N	-0-					-0-
02	13916	X	12048	-0-	-1868	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	12556	-0-	-2851	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	10936	-0-	-3974	-0-	10936	2			N	-0-					-0-
05	15407	X	11859	-0-	-3548	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
*06	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	13072	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 4H RRCID -> 251139 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 6934 - 7991

01	1953	X	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-					103
02	1764	X	1596	-0-	-168	-0-	1596	2			N	-0-					103
03	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			N	-0-					103
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	1844	2			N	-0-					103
05	1829	X	1596	-0-	-233	-0-	1596	2			N	-0-					103
06	1980	X	1613	-0-	-367	-0-	1613	2			N	-0-					103

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					N	-0-					-0-
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					-0-
04	2910	X	7	-0-	-2903	-0-	7	3			N	-0-					-0-
05	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9045	2	43	9	Y	39	35	1			13
02	7776	X	7776	-0-	-0-	-0-	7776	2			Y	-0-					13
03	9517	X	8724	-0-	-793	-0-	8724	2			Y	-0-					13
04	9210	X	8436	-0-	-774	-0-	8436	2			Y	-0-					13
05	9517	X	8487	-0-	-1030	-0-	8487	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		8662	-0-	8662	8662	8662	2			Y	-0-					13

WICKIZER UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251189 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 5257 PERF. 5532 - 7181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
01	7161	X	6279	-0-	-882	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	5607	-0-	-861	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
03	7161	X	6005	-0-	-1156	-0-	6005	2			N	-0-					-0-
04	6360	X	5793	-0-	-567	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
05	6541	X	5706	-0-	-835	-0-	5706	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5463	-0-	-627	-0-	5463	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
01	8711	X	6686	-0-	-2025	-0-	6686	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6133	-0-	-1735	-0-	6133	2			N	-0-					-0-
03	8711	X	6673	-0-	-2038	-0-	6673	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	6068	-0-	-2362	-0-	6068	2			N	-0-					-0-
05	7657	X	6062	-0-	-1595	-0-	6062	2			N	-0-					-0-
06	6570	X	5506	-0-	-1064	-0-	5506	2			N	-0-					-0-

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
01	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	13972	2			N	-0-					-0-
02	12636	X	12636	-0-	-0-	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
03	13486	X	13486	-0-	-0-	-0-	13486	2			N	-0-					-0-
04	13530	X	12015	-0-	-1515	-0-	12015	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	11451	-0-	-2530	-0-	11451	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11108	-0-	-2422	-0-	11108	2			N	-0-					-0-

WHITE A WELL #: 1H RRCID -> 251390 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 9070 - 10099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 251392 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 8257 - 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
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	9641	X	8422	-0-	-1219	-0-	8422	2			N	-0-					-0-
02	8596	X	7530	-0-	-1066	-0-	7530	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	8204	-0-	-879	-0-	8204	2			N	-0-					-0-
04	8640	X	8002	-0-	-638	-0-	8002	2			N	-0-					-0-
05	8773	X	7862	-0-	-911	-0-	7862	2			N	-0-					-0-
06	8160	X	7692	-0-	-468	-0-	7692	2			N	-0-					-0-

WALSH RANCH WEST WELL #: L 2H RRCID -> 251441 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7781 - 9555

01	5829	X	5829	-0-	-0-	-0-	5798	3	31	9	N	28	23	1			9
02	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5269	3	8	9	N	7	12	1			4
03	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5416	3	17	9	N	15	16	1			3
04	5640	X	5280	-0-	-360	-0-	5273	3	7	9	N	6	7	1			2
05	5828	X	5416	-0-	-412	-0-	5410	3	6	9	N	5	4	1			3
06	5640	X	5290	-0-	-350	-0-	5281	3	9	9	N	8	8	1			3

FORSTON BURTON KIRKLAND UNIT WELL #: A 1AH RRCID -> 251449 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8299 - 10371

01	13702	X	5519	-0-	-8183	-0-	5519	2			N	-0-					-0-
02	11088	X	8926	-0-	-2162	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
03	11253	X	8756	-0-	-2497	-0-	8756	2			N	-0-					-0-
04	9870	X	7997	-0-	-1873	-0-	7997	2			N	-0-					-0-
05	9889	X	6939	-0-	-2950	-0-	6939	2			N	-0-					-0-
06	9570	X	6310	-0-	-3260	-0-	6310	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251468 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7867 - 10807

01	24689	X	24689	-0-	-0-	-0-	24689	2			N	-0-					-0-
02	21884	X	21884	-0-	-0-	-0-	21884	2			N	-0-					-0-
03	24317	X	24317	-0-	-0-	-0-	24317	2			N	-0-					-0-
04	23368	X	23368	-0-	-0-	-0-	23368	2			N	-0-					-0-
05	22342	X	22342	-0-	-0-	-0-	22342	2			N	-0-					-0-
*06	21572	X	21572	-0-	-0-	-0-	21572	2			N	-0-					-0-

MADEWELL WELL #: 1H RRCID -> 251506 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 9176 - 10575

01	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
02	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	2			N	-0-					-0-
03	4840	X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
04	4320	X	1279	-0-	-3041	-0-	1279	2			N	-0-					-0-
05	4464	X	90	-0-	-4374	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					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

01	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	197	197	1			51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WALSH RANCH WEST WELL #: C 2H RRCID -> 251521 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 7165 - 8616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8184	X	6773	-0-	-1411	-0-	6738	3	35	9	N	32	28	1			10
02	7224	X	6056	-0-	-1168	-0-	6042	3	14	9	N	13	15	1			8
03	7781	X	6251	-0-	-1530	-0-	6232	3	19	9	N	17	22	1			3
04	7110	X	4900	-0-	-2210	-0-	4896	3	4	9	N	4	6	1			1
05	7347	X	6466	-0-	-881	-0-	6457	3	9	9	N	8	5	1			4
06	6540	X	5286	-0-	-1254	-0-	5278	3	8	9	N	7	8	1			3

N SID RICHARDSON WELL #: F 1H RRCID -> 251522 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7379 - 9639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15190	X	13271	-0-	-1919	-0-	552	1	12719	2	N	-0-					-0-
02	13048	X	11693	-0-	-1355	-0-	468	1	11225	2	N	-0-					-0-
03	14012	X	12771	-0-	-1241	-0-	460	1	12311	2	N	-0-					-0-
04	13350	X	12662	-0-	-688	-0-	463	1	12199	2	N	-0-					-0-
05	13795	X	12873	-0-	-922	-0-	458	1	12415	2	N	-0-					-0-
*06	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	464	1	12453	2	N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 251523 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 7133 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5394	X	4847	-0-	-547	-0-	4806	2	41	9	Y	37	39	1			23
02	4872	X	4073	-0-	-799	-0-	4048	2	25	9	Y	23	24	1			22
03	5394	X	4470	-0-	-924	-0-	4447	2	23	9	Y	21	20	1			23
04	5160	X	4385	-0-	-775	-0-	4352	2	33	9	Y	30	45	1			8
05	4929	X	4354	-0-	-575	-0-	4333	2	21	9	Y	19	14	1			13
06	DLQ G-10		4489	-0-	4489	4489	4463	2	26	9	Y	24	27	1			10

CRUMBIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 251525 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7998 - 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
01	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	514	1	4276	2	N	-0-					-0-
02	4004	X	3941	-0-	-63	-0-	479	1	3462	2	N	-0-					-0-
03	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	532	1	3812	2	N	-0-					-0-
04	4650	X	4483	-0-	-167	-0-	521	1	3962	2	N	-0-					-0-
05	4805	X	2012	-0-	-2793	-0-	511	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	4650	X	3388	-0-	-1262	-0-	504	1	2884	2	N	-0-					-0-

SDA A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251526 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7870 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.		771	-0-	771	771	771	2			N	-0-					-0-
02	T. A.		10511	-0-	10511	11282	10511	2			N	-0-					-0-
03	22363	X	11081	-0-	-11282	-0-	11081	2			N	-0-					-0-
04	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
05	11625	X	11463	-0-	-162	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
*06	11956	X	11956	-0-	-0-	-0-	11956	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: H 10H RRCID -> 251529 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 7455 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					-0-
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
03	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
05	3100	N	4577	-0-	1477	1477	4577	2			N	-0-					-0-
*06	1507	N	30	-0-	-1477	-0-	30	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251628 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6776 PERF. 7425 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	26582	-0-	-2093	-0-	26582	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	23903	-0-	-1997	-0-	23903	2			N	-0-					-0-
03	28210	X	26042	-0-	-2168	-0-	26042	2			N	-0-					-0-
04	27300	X	24996	-0-	-2304	-0-	24996	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	25583	-0-	-1356	-0-	25583	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	23891	-0-	-1819	-0-	23891	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
YMCA WELL #: B 3H RRCID -> 251630 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6957 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					N	-0-					-0-
02	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	7215	2			N	-0-					-0-
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	13952	2			N	-0-					-0-
04	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	7998	X	2712	-0-	-5286	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	2457	-0-	-10773	-0-	2457	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: F 6H RRCID -> 251653 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 7260 - 10296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8587	X	6525	-0-	-2062	-0-	6525	3			Y	-0-					101
02	7756	X	5256	-0-	-2500	-0-	5256	3			Y	-0-					101
03	8587	X	6540	-0-	-2047	-0-	6402	3	138	9	Y	125	183	1			43
04	8250	X	4430	-0-	-3820	-0-	4430	3			Y	-0-					43
05	6510	X	5063	-0-	-1447	-0-	5063	3			Y	-0-					43
06	DLQ G-10		7288	-0-	7288	7288	7288	3			Y	-0-					43

ENGLER WELL #: 2H RRCID -> 251654 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8122 - 8927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	4619	X	4511	-0-	-108	-0-	4511	2			N	-0-					-0-
02	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			N	-0-					-0-
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4853	2			N	-0-					-0-
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4714	2			N	-0-					-0-
05	4619	X	4145	-0-	-474	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4470	X	4023	-0-	-447	-0-	4023	2			N	-0-					-0-

KASAL WELL #: 2H RRCID -> 251679 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8190 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21334	X	21334	-0-	-0-	-0-	21334	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	15118	-0-	-1738	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17133	-0-	-1529	-0-	17133	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16377	-0-	-1683	-0-	16377	2			N	-0-					-0-
05	18662	X	17204	-0-	-1458	-0-	17204	2			N	-0-					-0-
06	18060	X	15849	-0-	-2211	-0-	15849	2			N	-0-					-0-

KNAPP B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251919 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8115 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13051	X	6865	-0-	-6186	-0-	6865	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	-0-	-0-	-10976	-0-					N	-0-					-0-
03	10633	X	3890	-0-	-6743	-0-	3890	2			N	-0-					-0-
04	22551	X	22551	-0-	-0-	-0-	22551	2			N	-0-					-0-
05	13360	X	13360	-0-	-0-	-0-	13360	2			N	-0-					-0-
*06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	8443	2			N	-0-					-0-

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 251920 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7613 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	10706	-0-	-4732	-0-	10706	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	8774	-0-	-5170	-0-	8774	2			N	-0-					-0-
03	15407	X	10171	-0-	-5236	-0-	10171	2			N	-0-					-0-
04	10680	X	9275	-0-	-1405	-0-	9275	2			N	-0-					-0-
05	11036	X	9111	-0-	-1925	-0-	9111	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9203	-0-	-1147	-0-	9203	2			N	-0-					-0-

TARRAGON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251921 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7149 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28753	X	28753	-0-	-0-	-0-	28753	2			N	-0-					-0-
02	26104	X	26104	-0-	-0-	-0-	26104	2			N	-0-					-0-
03	27862	X	27862	-0-	-0-	-0-	27862	2			N	-0-					-0-
04	25346	X	25346	-0-	-0-	-0-	25346	2			N	-0-					-0-
05	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	24577	2			N	-0-					-0-
*06	22136	X	22136	-0-	-0-	-0-	22136	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: B 7H RRCID -> 251922 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 7558 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	9292	-0-	-6084	-0-	9292	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	10700	-0-	-3188	-0-	10700	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	11769	-0-	-3607	-0-	11769	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	11028	-0-	-3072	-0-	11028	2			N	-0-					-0-
05	11842	X	10038	-0-	-1804	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	11460	X	8104	-0-	-3356	-0-	8104	2			N	-0-					-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 7H RRCID -> 251923 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 6673 PERF. 6962 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8527	2	102	9	Y	93	194	1			41
02	8204	X	3432	-0-	-4772	-0-	3432	2			Y	-0-					41
03	9083	X	7161	-0-	-1922	-0-	7161	2			Y	-0-					41
04	8790	X	7717	-0-	-1073	-0-	7717	2			Y	-0-					41
05	8618	X	6041	-0-	-2577	-0-	6041	2			Y	-0-					41
06	DLQ G-10		6951	-0-	6951	6951	6951	2			Y	-0-					41

ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 13H RRCID -> 251924 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7506 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18290	X	15950	-0-	-2340	-0-	15950	2			N	-0-					-0-
02	16520	X	13959	-0-	-2561	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
03	18290	X	16122	-0-	-2168	-0-	16122	2			N	-0-					-0-
04	15450	X	7767	-0-	-7683	-0-	7767	2			N	-0-					-0-
05	15965	X	14311	-0-	-1654	-0-	14311	2			N	-0-					-0-
06	15600	X	13576	-0-	-2024	-0-	13576	2			N	-0-					-0-

TIMBERVIEW B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251930 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7956 - 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
01	10416	X	5652	-0-	-4764	-0-	436	1	5216	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	5274	-0-	-4134	-0-	380	1	4894	2	N	-0-					-0-
03	10416	X	4326	-0-	-6090	-0-	441	1	3885	2	N	-0-					-0-
04	5460	X	3481	-0-	-1979	-0-	457	1	3024	2	N	-0-					-0-
05	5828	X	3692	-0-	-2136	-0-	480	1	3212	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	2486	-0-	-3154	-0-	414	1	2072	2	N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 7H RRCID -> 251931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 7048 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6355	X	5846	-0-	-509	-0-	5846	2			N	-0-					39
02	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5827	2			N	-0-					39
03	6426	X	6426	-0-	-0-	-0-	6323	2	103	9	N	94	94	1			39
04	5880	X	5830	-0-	-50	-0-	5830	2			N	-0-					39
05	6417	X	5922	-0-	-495	-0-	5922	2			N	-0-					39
06	6210	X	5751	-0-	-459	-0-	5751	2			N	-0-					39

KIMBROUGH XTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251932 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 7188 - 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
01	2293	X	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
02	1904	X	1788	-0-	-116	-0-	1788	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	1474	-0-	-634	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
04	2220	X	2075	-0-	-145	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	1957	-0-	-337	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
06	2220	X	1629	-0-	-591	-0-	1629	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 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
01	4247	X	3769	-0-	-478	-0-	464	1	3299	3	N	5					60
							6	9									
02	3836	X	3413	-0-	-423	-0-	419	1	2986	3	N	7					67
							8	9									
03	4247	X	3166	-0-	-1081	-0-	419	1	2722	3	N	23					90
							25	9									
04	3900	X	3140	-0-	-760	-0-	442	1	2681	3	N	15					105
							17	9									
05	7099	X	2763	-0-	-4336	-0-	450	1	2313	3	N	-0-					105
06	3660	X	2339	-0-	-1321	-0-	451	1	1888	3	N	-0-					105

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
01	17019	X	16142	-0-	-877	-0-	16142	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14481	-0-	-891	-0-	14481	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	13128	-0-	-3891	-0-	13128	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15142	-0-	-878	-0-	15142	2			N	-0-					-0-
05	17973	X	17973	-0-	-0-	-0-	17973	2			N	-0-					-0-
*06	16374	X	16374	-0-	-0-	-0-	16374	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
01	6634	X	5905	-0-	-729	-0-	347	1	5508	2	N	45					105
							50	9									
02	5544	X	4583	-0-	-961	-0-	269	1	4268	2	N	42					147
							46	9									
03	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	360	1	5828	2	N	6					153
							7	9									
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	326	1	5470	2	N	27	147	1			33
							30	9									
05	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	352	1	5621	2	N	29					62
							32	9									
06	6000	X	5716	-0-	-284	-0-	346	1	5370	2	N	-0-					62

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
01	14167	X	10647	-0-	-3520	-0-	10647	2			N	-0-					-0-
02	12796	X	9669	-0-	-3127	-0-	9669	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	11042	-0-	-149	-0-	11042	2			N	-0-					-0-
04	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	12105	2			N	-0-					-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
*06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	11371	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
01	6975	X	6248	-0-	-727	-0-	6248	2			N	-0-					115
02	6160	X	4212	-0-	-1948	-0-	4212	2			N	-0-					115
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					115
04	6360	X	5842	-0-	-518	-0-	5842	2			N	-0-					115
05	6324	X	5557	-0-	-767	-0-	5557	2			N	-0-					115
06	6060	X	4766	-0-	-1294	-0-	4766	2			N	-0-					115

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
01	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7276	2			N	-0-					-0-
02	7868	X	6805	-0-	-1063	-0-	6805	2			N	-0-					-0-
03	9502	X	9502	-0-	-0-	-0-	9502	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	3175	-0-	-5255	-0-	3175	2			N	-0-					-0-
05	8711	X	910	-0-	-7801	-0-	910	2			N	-0-					-0-
06	8430	X	-0-	-0-	-8430	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	9052	X	7362	-0-	-1690	-0-	7362	2			N	-0-			-0-
02	8176	X	6852	-0-	-1324	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
03	7626	X	7353	-0-	-273	-0-	7353	2			N	-0-			-0-
04	7380	X	6768	-0-	-612	-0-	6768	2			N	-0-			-0-
05	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	7655	2			N	-0-			-0-
06	7350	X	6453	-0-	-897	-0-	6453	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
01	6510	X	2554	-0-	-3956	-0-	41	1	2513	2	N	-0-			-0-
02	5404	X	4263	-0-	-1141	-0-	74	1	4189	2	N	-0-			-0-
03	5239	X	3368	-0-	-1871	-0-	64	1	3304	2	N	-0-			-0-
04	5070	X	1372	-0-	-3698	-0-	1372	2			N	-0-			-0-
05	5239	X	1319	-0-	-3920	-0-	41	1	1278	2	N	-0-			-0-
*06	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	239	1	5368	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
01	20801	X	15389	-0-	-5412	-0-	15389	2			N	-0-			-0-
02	18788	X	13130	-0-	-5658	-0-	13130	2			N	-0-			-0-
03	18259	X	14301	-0-	-3958	-0-	14301	2			N	-0-			-0-
04	14880	X	14018	-0-	-862	-0-	14018	2			N	-0-			-0-
05	16332	X	16332	-0-	-0-	-0-	16332	2			N	-0-			-0-
*06	18666	X	18666	-0-	-0-	-0-	18666	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
01	40021	X	36971	-0-	-3050	-0-	36971	2			N	-0-			-0-
02	36148	X	33812	-0-	-2336	-0-	33812	2			N	-0-			-0-
03	40021	X	36779	-0-	-3242	-0-	36779	2			N	-0-			-0-
04	37980	X	34220	-0-	-3760	-0-	34220	2			N	-0-			-0-
05	38161	X	34968	-0-	-3193	-0-	34968	2			N	-0-			-0-
06	36240	X	33542	-0-	-2698	-0-	33542	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
01	19625	X	19625	-0-	-0-	-0-	19625	2			N	-0-			-0-
02	17220	X	8614	-0-	-8606	-0-	8614	2			N	-0-			-0-
03	19065	X	12652	-0-	-6413	-0-	12652	2			N	-0-			-0-
04	18450	X	17336	-0-	-1114	-0-	17336	2			N	-0-			-0-
05	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	19130	2			N	-0-			-0-
06	18450	X	15861	-0-	-2589	-0-	15861	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
01	14074	X	13849	-0-	-225	-0-	13849	2			N	-0-			-0-
02	12516	X	12350	-0-	-166	-0-	12350	2			N	-0-			-0-
03	14287	X	14287	-0-	-0-	-0-	14287	2			N	-0-			-0-
04	13410	X	12061	-0-	-1349	-0-	12061	2			N	-0-			-0-
05	13857	X	12863	-0-	-994	-0-	12863	2			N	-0-			-0-
06	13620	X	12350	-0-	-1270	-0-	12350	2			N	-0-			-0-

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
01	11731	X	11731	-0-	-0-	-0-	11731	2			N	-0-			-0-
02	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	10214	2			N	-0-			-0-
03	10788	X	10148	-0-	-640	-0-	10148	2			N	-0-			-0-
04	10440	X	9544	-0-	-896	-0-	9544	2			N	-0-			-0-
05	10788	X	4177	-0-	-6611	-0-	4177	2			N	-0-			-0-
06	10440	X	9440	-0-	-1000	-0-	9440	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	24211	X	11	-0-	-24200	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	21868	X	5036	-0-	-16832	-0-	5036	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	1712	-0-	-22499	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	5649	-0-	-17781	-0-	5649	2			N	-0-					-0-
05	17726	X	17726	-0-	-0-	-0-	17726	2			N	-0-					-0-
*06	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-

USA TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 251978 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 8627 PERF. 9036 - 11476

01	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	552	1	6026	2	N	44					211
							48	9									
02	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	479	1	5443	2	N	14					225
							15	9									
03	6558	X	6558	-0-	-0-	-0-	587	1	5941	2	N	27	33	1			219
							30	9									
04	6420	X	6163	-0-	-257	-0-	589	1	5549	2	N	23					242
							25	9									
05	6634	X	6159	-0-	-475	-0-	601	1	5528	2	N	27					269
							30	9									
06	6420	X	5638	-0-	-782	-0-	568	1	5036	2	N	31					300
							34	9									

USA TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 251979 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 8659 PERF. 9117 - 11697

01	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	761	1	8312	2	N	17					250
							19	9									
02	8148	X	7623	-0-	-525	-0-	614	1	6975	2	N	31					281
							34	9									
03	9083	X	9006	-0-	-77	-0-	805	1	8143	2	N	53	162	1			172
							58	9									
04	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	864	1	8142	2	N	17					189
							19	9									
05	9083	X	9062	-0-	-21	-0-	886	1	8145	2	N	28					217
							31	9									
06	8790	X	8400	-0-	-390	-0-	849	1	7523	2	N	25					242
							28	9									

INDIAN CREEK WELL #: B 6H RRCID -> 251983 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7537 - 9847

01	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	7095	2			N	-0-					-0-
02	6608	X	5750	-0-	-858	-0-	5750	2			N	-0-					-0-
03	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	2			N	-0-					-0-
04	6870	X	6064	-0-	-806	-0-	6064	2			N	-0-					-0-
05	7099	X	6462	-0-	-637	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
06	6870	X	6691	-0-	-179	-0-	6691	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: G 9H RRCID -> 251984 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6894 PERF. 7183 - 9437

01	13392	X	12919	-0-	-473	-0-	12919	2			N	-0-					-0-
02	12096	X	11631	-0-	-465	-0-	11631	2			N	-0-					-0-
03	13430	X	13430	-0-	-0-	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
04	12960	X	11463	-0-	-1497	-0-	11463	2			N	-0-					-0-
05	13392	X	10758	-0-	-2634	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
06	12960	X	9168	-0-	-3792	-0-	9168	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
INDIAN CREEK WELL #: G 8H RRCID -> 251985 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7328 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13547	X	12841	-0-	-706	-0-	12841	2			N	-0-					-0-
02	12236	X	11591	-0-	-645	-0-	11591	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	5609	-0-	-7938	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
04	12510	X	10758	-0-	-1752	-0-	10758	2			N	-0-					-0-
05	12834	X	12605	-0-	-229	-0-	12605	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11109	-0-	-1311	-0-	11109	2			N	-0-					-0-

MARY ANN WHITE WELL #: B 1H RRCID -> 251986 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 6213 - 10311

01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					-0-
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					N	-0-					-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	-0-					-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 1H RRCID -> 251987 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8109 - 10005

01	8122	X	6299	-0-	-1823	-0-	6299	2			N	-0-					-0-
02	10036	X	10036	-0-	-0-	-0-	10036	2			N	-0-					-0-
03	13020	X	8436	-0-	-4584	-0-	8436	2			N	-0-					-0-
04	12600	X	3705	-0-	-8895	-0-	3705	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	12305	-0-	-715	-0-	12305	2			N	-0-					-0-
06	10740	X	9469	-0-	-1271	-0-	9469	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 4H RRCID -> 251988 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7292 - 9130

01	7874	X	7144	-0-	-730	-0-	294	1	6850	2	N	-0-					-0-
02	7112	X	5641	-0-	-1471	-0-	256	1	5385	2	N	-0-					-0-
03	7409	X	3715	-0-	-3694	-0-	205	1	3510	2	N	-0-					-0-
04	6900	X	13	-0-	-6887	-0-	13	1			N	-0-					-0-
05	7130	X	80	-0-	-7050	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	6900	X	21	-0-	-6879	-0-	21	1			N	-0-					-0-

BAKERS ACRES UNIT WELL #: 5H RRCID -> 251989 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7997 - 9764

01	5332	X	2295	-0-	-3037	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	3790	-0-	-1194	-0-	3790	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	5027	-0-	-491	-0-	5027	2			N	-0-					-0-
04	5340	X	4609	-0-	-731	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
05	5518	X	4565	-0-	-953	-0-	4565	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4497	-0-	-363	-0-	4497	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251991 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7594 PERF. 8097 - 10677

01	18073	X	17661	-0-	-412	-0-	17661	2			N	-0-					-0-
02	16688	X	15889	-0-	-799	-0-	15889	2			N	-0-					-0-
03	18476	X	17385	-0-	-1091	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
04	17880	X	17118	-0-	-762	-0-	17118	2			N	-0-					-0-
05	17670	X	17497	-0-	-173	-0-	17497	2			N	-0-					-0-
06	17100	X	16802	-0-	-298	-0-	16802	2			N	-0-					-0-

HORSESHOE HILLS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 251996 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 8448 - 9444

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TRWD FOSTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251998 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6955 - 10373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36828	X	36434	-0-	-394	-0-	36434	2			N	-0-					-0-
02	33012	X	29506	-0-	-3506	-0-	29506	2			N	-0-					-0-
03	36022	X	32160	-0-	-3862	-0-	32160	2			N	-0-					-0-
04	35250	X	30620	-0-	-4630	-0-	30620	2			N	-0-					-0-
05	36425	X	29802	-0-	-6623	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	28182	-0-	-7068	-0-	28182	2			N	-0-					-0-

BEECHWOOD WELL #: C 2H RRCID -> 251999 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7900 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10819	X	8727	-0-	-2092	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	8853	-0-	-835	-0-	8853	2			N	-0-					-0-
03	10447	X	9624	-0-	-823	-0-	9624	2			N	-0-					-0-
04	11313	X	11313	-0-	-0-	-0-	11313	2			N	-0-					-0-
05	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	12284	2			N	-0-					-0-
*06	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	10934	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
01	8835	X	6488	-0-	-2347	-0-	6488	2			N	-0-					-0-
02	7980	X	7048	-0-	-932	-0-	7048	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	7600	-0-	-1235	-0-	7600	2			N	-0-					-0-
04	7710	X	6943	-0-	-767	-0-	6943	2			N	-0-					-0-
05	7812	X	6702	-0-	-1110	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	6507	-0-	-1053	-0-	6507	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
01	26071	X	23944	-0-	-2127	-0-	23944	2			N	-0-					-0-
02	23352	X	21118	-0-	-2234	-0-	21118	2			N	-0-					-0-
03	25823	X	22776	-0-	-3047	-0-	22776	2			N	-0-					-0-
04	24570	X	20973	-0-	-3597	-0-	20973	2			N	-0-					-0-
05	24397	X	20660	-0-	-3737	-0-	20660	2			N	-0-					-0-
06	23160	X	17556	-0-	-5604	-0-	17556	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
01	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
02	9759	X	9759	-0-	-0-	-0-	9759	2			N	-0-					-0-
03	9844	X	9844	-0-	-0-	-0-	9844	2			N	-0-					-0-
04	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			N	-0-					-0-
05	10346	X	10346	-0-	-0-	-0-	10346	2			N	-0-					-0-
*06	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	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
01	25234	X	16519	-0-	-8715	-0-	16519	2			N	-0-					-0-
02	20888	X	18096	-0-	-2792	-0-	18096	2			N	-0-					-0-
03	23095	X	14175	-0-	-8920	-0-	14175	2			N	-0-					-0-
04	22350	X	2858	-0-	-19492	-0-	2858	2			N	-0-					-0-
05	23095	X	-0-	-0-	-23095	-0-					N	-0-					-0-
06	19380	X	10102	-0-	-9278	-0-	10102	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
01	21328	X	17599	-0-	-3729	-0-	142	1	17457	2	N	-0-					-0-
02	16940	X	16170	-0-	-770	-0-	144	1	16026	2	N	-0-					-0-
03	18280	X	18280	-0-	-0-	-0-	216	1	18064	2	N	-0-					-0-
04	17040	X	15241	-0-	-1799	-0-	262	1	14979	2	N	-0-					-0-
05	17918	X	15998	-0-	-1920	-0-	547	1	15451	2	N	-0-					-0-
06	17700	X	15498	-0-	-2202	-0-	565	1	14933	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 #: 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
01	9641	X	6325	-0-	-3316	-0-	6325	2			N	-0-					-0-
02	6468	X	-0-	-0-	-6468	-0-					N	-0-					-0-
03	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	7214	2			N	-0-					-0-
04	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-					-0-
05	7307	X	7307	-0-	-0-	-0-	7307	2			N	-0-					-0-
06	6990	X	6320	-0-	-670	-0-	6320	2			N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 252049 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8193 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	8859	-0-	-5184	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
02	12544	X	-0-	-0-	-12544	-0-					N	-0-					-0-
03	13423	X	7132	-0-	-6291	-0-	7132	2			N	-0-					-0-
04	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
05	11148	X	11148	-0-	-0-	-0-	11148	2			N	-0-					-0-
*06	10424	X	10424	-0-	-0-	-0-	10424	2			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
01	27125	X	21445	-0-	-5680	-0-	765	1	20680	2	N	-0-					-0-
02	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	713	1	18720	2	N	-0-					-0-
03	16628	X	16628	-0-	-0-	-0-	1041	1	15587	2	N	-0-					-0-
04	20760	X	12627	-0-	-8133	-0-	970	1	11657	2	N	-0-					-0-
05	21514	X	16336	-0-	-5178	-0-	947	1	15389	2	N	-0-					-0-
06	20820	X	12143	-0-	-8677	-0-	963	1	11180	2	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
01	6975	X	5490	-0-	-1485	-0-	198	1	5292	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	4695	-0-	-1017	-0-	183	1	4512	2	N	-0-					-0-
03	6200	X	4966	-0-	-1234	-0-	265	1	4701	2	N	-0-					-0-
04	5640	X	4038	-0-	-1602	-0-	224	1	3814	2	N	-0-					-0-
05	5487	X	4376	-0-	-1111	-0-	343	1	4033	2	N	-0-					-0-
06	5310	X	1452	-0-	-3858	-0-	445	1	1007	2	N	-0-					-0-

SANDY'S DREAM WELL #: 1H RRCID -> 252052 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8900 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	X	656	-0-	-584	-0-	656	2			N	-0-					-0-
02	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
03	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
04	630	X	273	-0-	-357	-0-	273	2			N	-0-					-0-
05	2294	X	584	-0-	-1710	-0-	584	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	397	-0-	-1883	-0-	397	2			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
01	18259	X	11447	-0-	-6812	-0-	11447	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	11130	-0-	-5362	-0-	11130	2			N	-0-					-0-
03	18259	X	8895	-0-	-9364	-0-	8895	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	5986	-0-	-11684	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
05	16244	X	6096	-0-	-10148	-0-	6096	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	5211	-0-	-6729	-0-	5211	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
01	23188	X	21774	-0-	-1414	-0-	21774	2			N	-0-					-0-
02	20944	X	18963	-0-	-1981	-0-	18963	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	20102	-0-	-2342	-0-	20102	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	18938	-0-	-2782	-0-	18938	2			N	-0-					-0-
05	22444	X	18927	-0-	-3517	-0-	18927	2			N	-0-					-0-
06	21060	X	17702	-0-	-3358	-0-	17702	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14136	X	13156	-0-	-980	-0-	13156	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	11366	-0-	-1402	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
03	13919	X	12371	-0-	-1548	-0-	12371	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11728	-0-	-1682	-0-	11728	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	11161	-0-	-1983	-0-	11161	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	11179	-0-	-1541	-0-	11179	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
01	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	10500	-0-	-672	-0-	10500	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	11613	-0-	-756	-0-	11613	2			N	-0-					-0-
04	11970	X	10560	-0-	-1410	-0-	10560	2			N	-0-					-0-
05	12369	X	10569	-0-	-1800	-0-	10569	2			N	-0-					-0-
06	11850	X	11008	-0-	-842	-0-	11008	2			N	-0-					-0-

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
01	1364	X	988	-0-	-376	-0-	981	2	7	9	N	6	6	8			-0-
02	1232	X	454	-0-	-778	-0-	454	2			N	-0-					-0-
03	837	X	103	-0-	-734	-0-	103	2			N	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	14	-0-	-946	-0-	14	2			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
01	32302	X	27397	-0-	-4905	-0-	27397	2			N	-0-					-0-
02	28280	X	23736	-0-	-4544	-0-	23736	2			N	-0-					-0-
03	30101	X	9854	-0-	-20247	-0-	9854	2			N	-0-					-0-
04	28050	X	8887	-0-	-19163	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
05	28086	X	8649	-0-	-19437	-0-	8649	2			N	-0-					-0-
06	26520	X	7744	-0-	-18776	-0-	7744	2			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
01	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	15935	3	84	9	N	76	65	1			24
02	14833	X	14833	-0-	-0-	-0-	14800	3	33	9	N	30	33	1			21
03	15973	X	15973	-0-	-0-	-0-	15925	3	48	9	N	44	57	1			8
04	15234	X	15234	-0-	-0-	-0-	15213	3	21	9	N	19	22	1			5
05	15113	X	15113	-0-	-0-	-0-	15095	3	18	9	N	16	11	1			10
*06	14361	X	14361	-0-	-0-	-0-	14338	3	23	9	N	21	22	1			9

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
01	13888	X	3169	-0-	-10719	-0-	305	1	2864	2	N	-0-					-0-
02	12544	X	6034	-0-	-6510	-0-	254	1	5780	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	9233	-0-	-160	-0-	274	1	8959	2	N	-0-					-0-
04	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	275	1	8850	2	N	-0-					-0-
05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	284	1	11897	2	N	-0-					-0-
*06	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	267	1	9951	2	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
01	22692	X	17518	-0-	-5174	-0-	17518	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	13192	-0-	-5960	-0-	13192	2			N	-0-					-0-
03	21204	X	10520	-0-	-10684	-0-	10520	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16218	-0-	-4092	-0-	16218	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14490	-0-	-4451	-0-	14490	2			N	-0-					-0-
06	16950	X	15061	-0-	-1889	-0-	15061	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 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
01	20429	X	17044	-0-	-3385	-0-	17044	2			N	-0-					-0-
02	18228	X	13409	-0-	-4819	-0-	13409	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	8748	-0-	-10782	-0-	8748	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	7394	-0-	-11446	-0-	7394	2			N	-0-					-0-
05	18166	X	12561	-0-	-5605	-0-	12561	2			N	-0-					-0-
06	16500	X	10676	-0-	-5824	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

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
01	12896	X	10950	-0-	-1946	-0-	10950	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	10386	-0-	-1262	-0-	10386	2			N	-0-					-0-
03	12896	X	11882	-0-	-1014	-0-	11882	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10456	-0-	-2024	-0-	10456	2			N	-0-					-0-
05	11501	X	10320	-0-	-1181	-0-	10320	2			N	-0-					-0-
06	11490	X	9485	-0-	-2005	-0-	9485	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
01	11563	X	10194	-0-	-1369	-0-	10194	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	7354	-0-	-3090	-0-	7354	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8006	-0-	-3340	-0-	8006	2			N	-0-					-0-
04	10980	X	9687	-0-	-1293	-0-	9687	2			N	-0-					-0-
05	11346	X	9170	-0-	-2176	-0-	9170	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	9061	-0-	-809	-0-	9061	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
01	22878	X	22064	-0-	-814	-0-	22064	2			N	-0-					-0-
02	20608	X	19503	-0-	-1105	-0-	19503	2			N	-0-					-0-
03	22816	X	21626	-0-	-1190	-0-	21626	2			N	-0-					-0-
04	22080	X	20803	-0-	-1277	-0-	20803	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	20798	-0-	-1553	-0-	20798	2			N	-0-					-0-
06	21360	X	18951	-0-	-2409	-0-	18951	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
01	9176	X	8062	-0-	-1114	-0-	820	1	7242	2	N	-0-					-0-
02	8036	X	6818	-0-	-1218	-0-	717	1	6101	2	N	-0-					-0-
03	8649	X	7742	-0-	-907	-0-	748	1	6994	2	N	-0-					-0-
04	8340	X	7399	-0-	-941	-0-	731	1	6668	2	N	-0-					-0-
05	8618	X	7444	-0-	-1174	-0-	729	1	6715	2	N	-0-					-0-
06	7800	X	6980	-0-	-820	-0-	703	1	6277	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
01	28923	X	24754	-0-	-4169	-0-	24711	2	43	9	Y	39	38	1			10
02	25984	X	20398	-0-	-5586	-0-	20398	2			Y	-0-					10
03	28768	X	22515	-0-	-6253	-0-	22446	2	69	9	Y	63	56	1			17
04	24330	X	18800	-0-	-5530	-0-	18800	2			Y	-0-					17
05	25141	X	19031	-0-	-6110	-0-	19031	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		17677	-0-	17677	17677	17608	2	69	9	Y	63	64	1			16

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
01	12369	X	9217	-0-	-3152	-0-	9217	2			N	-0-					-0-
02	11172	X	8090	-0-	-3082	-0-	8090	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	8914	-0-	-2742	-0-	8914	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	8192	-0-	-2218	-0-	8192	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	6959	-0-	-3364	-0-	6959	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	7843	-0-	-1067	-0-	7843	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 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
01	23033	X	7661	-0-	-15372	-0-	7661	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	6310	-0-	-11666	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	7861	-0-	-11514	-0-	7861	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12180	-0-	-5550	-0-	12180	2			N	-0-					-0-
05	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			N	-0-					-0-
*06	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	13497	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252356 COMPL. DATE 12/06/2009 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8587 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14601	X	10310	-0-	-4291	-0-	378	1	9932	2	N	-0-					-0-
02	10640	X	9555	-0-	-1085	-0-	364	1	9191	2	N	-0-					-0-
03	10106	X	5052	-0-	-5054	-0-	541	1	4511	2	N	-0-					-0-
04	9990	X	7906	-0-	-2084	-0-	447	1	7459	2	N	-0-					-0-
05	10571	X	8028	-0-	-2543	-0-	294	1	7734	2	N	-0-					-0-
06	10230	X	5888	-0-	-4342	-0-	546	1	5342	2	N	-0-					-0-

KNAPP D UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252364 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8256 - 10892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26443	X	23747	-0-	-2696	-0-	195	1	23552	2	N	-0-					-0-
02	21700	X	21700	-0-	-0-	-0-	183	1	21517	2	N	-0-					-0-
03	23632	X	23632	-0-	-0-	-0-	264	1	23368	2	N	-0-					-0-
04	22980	X	21760	-0-	-1220	-0-	221	1	21539	2	N	-0-					-0-
05	24025	X	21757	-0-	-2268	-0-	217	1	21540	2	N	-0-					-0-
06	23250	X	20414	-0-	-2836	-0-	273	1	20141	2	N	-0-					-0-

KNAPP C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252366 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8069 - 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
01	24273	X	15842	-0-	-8431	-0-	15842	2			N	-0-					-0-
02	19572	X	-0-	-0-	-19572	-0-					N	-0-					-0-
03	19313	X	6336	-0-	-12977	-0-	6336	2			N	-0-					-0-
04	41040	X	41040	-0-	-0-	-0-	41040	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	13730	-0-	-5583	-0-	13730	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14416	-0-	-914	-0-	14416	2			N	-0-					-0-

SOUTH JACOBS BRANCH A WELL #: 1H RRCID -> 252367 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 6099 - 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
01	6820	X	5838	-0-	-982	-0-	5780	2	58	9	N	53					120
02	5964	X	4952	-0-	-1012	-0-	4839	2	113	9	N	103	196	1			27
03	6603	X	5497	-0-	-1106	-0-	5329	2	168	9	N	153					180
04	6390	X	5380	-0-	-1010	-0-	5303	2	77	9	N	70	150	1			100
05	6324	X	5466	-0-	-858	-0-	5436	2	30	9	N	27					127
06	5640	X	5315	-0-	-325	-0-	5252	2	63	9	N	57	171	1			13

MCCUTCHIN WELL #: 1H RRCID -> 252369 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8518 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16740	X	16545	-0-	-195	-0-	16545	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13668	-0-	-668	-0-	13668	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	14289	-0-	-1583	-0-	14289	2			N	-0-					-0-
04	16020	X	15945	-0-	-75	-0-	15945	2			N	-0-					-0-
05	16554	X	14990	-0-	-1564	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
06	16020	X	14353	-0-	-1667	-0-	14353	2			N	-0-					-0-

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
01	12307	X	9254	-0-	-3053	-0-	9254	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	7017	-0-	-3231	-0-	7017	2			N	-0-					-0-
03	11346	X	8357	-0-	-2989	-0-	8357	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	5029	-0-	-4811	-0-	5029	2			N	-0-					-0-
05	9269	X	3059	-0-	-6210	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*06	9761	X	9761	-0-	-0-	-0-	9761	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARTERBURN & CROW UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252388 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7126 - 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
01	16585	X	15787	-0-	-798	-0-	15787	2			N	-0-					-0-
02	14980	X	14093	-0-	-887	-0-	14093	2			N	-0-					-0-
03	16585	X	13572	-0-	-3013	-0-	13572	2			N	-0-					-0-
04	16050	X	13786	-0-	-2264	-0-	13786	2			N	-0-					-0-
05	15779	X	15343	-0-	-436	-0-	15343	2			N	-0-					-0-
06	15270	X	12500	-0-	-2770	-0-	12500	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 14H RRCID -> 252389 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6951 PERF. 7647 - 9653

01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER NE UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 252390 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7284 - 9724

01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FLASHBACK WELL #: 3H RRCID -> 252392 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8402 - 9485

01	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
02	1204	X	-0-	-0-	-1204	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

FLASHBACK WELL #: 5H RRCID -> 252393 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 7847 PERF. 8132 - 9215

01	9796	X	9084	-0-	-712	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	8755	-0-	-93	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
03	9883	X	9883	-0-	-0-	-0-	9883	2			N	-0-					-0-
04	8940	X	8712	-0-	-228	-0-	8712	2			N	-0-					-0-
05	9703	X	8137	-0-	-1566	-0-	8137	2			N	-0-					-0-
06	9480	X	7813	-0-	-1667	-0-	7813	2			N	-0-					-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252394 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8752 - 10076

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBDY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252396 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7747 - 9833

01	23250	X	21938	-0-	-1312	-0-	21938	2			N	-0-					-0-
02	21000	X	18577	-0-	-2423	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	19490	-0-	-3760	-0-	19490	2			N	-0-					-0-
04	22500	X	17002	-0-	-5498	-0-	17002	2			N	-0-					-0-
05	23250	X	16729	-0-	-6521	-0-	16729	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	16585	-0-	-4655	-0-	16585	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
01	13423	X	11914	-0-	-1509	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
02	12124	X	11145	-0-	-979	-0-	11145	2			N	-0-					-0-
03	13206	X	10604	-0-	-2602	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	10445	-0-	-2035	-0-	10445	2			N	-0-					-0-
05	12338	X	11137	-0-	-1201	-0-	11137	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	9388	-0-	-2552	-0-	9388	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: C 8H RRCID -> 252400 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 7509 - 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
01	19468	X	10446	-0-	-9022	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	11041	-0-	-6011	-0-	11041	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	11596	-0-	-6942	-0-	11596	2			N	-0-					-0-
04	17790	X	11832	-0-	-5958	-0-	11832	2			N	-0-					-0-
05	16771	X	11934	-0-	-4837	-0-	11934	2			N	-0-					-0-
06	11820	X	10954	-0-	-866	-0-	10954	2			N	-0-					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 6H RRCID -> 252402 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7410 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 14H RRCID -> 252465 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6205 PERF. 7288 - 11266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: D 15H RRCID -> 252467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6171 PERF. 7289 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN CREEK WELL #: N 5H RRCID -> 252469 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 7390 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13361	X	12462	-0-	-899	-0-	12462	2			N	-0-					-0-
02	12068	X	11483	-0-	-585	-0-	11483	2			N	-0-					-0-
03	13051	X	12659	-0-	-392	-0-	12659	2			N	-0-					-0-
04	12180	X	11905	-0-	-275	-0-	11905	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	12602	-0-	-108	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
06	12300	X	11360	-0-	-940	-0-	11360	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
01	16523	X	15540	-0-	-983	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
02	14868	X	13833	-0-	-1035	-0-	13833	2			N	-0-					-0-
03	16461	X	15215	-0-	-1246	-0-	15215	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	13893	-0-	-2037	-0-	13893	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	10721	-0-	-5616	-0-	10721	2			N	-0-					-0-
06	15030	X	7576	-0-	-7454	-0-	7576	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
01	11257	X	11257	-0-	-0-	-0-	11257	2			N	-0-					-0-
02	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	10973	2			N	-0-					-0-
03	10354	X	8954	-0-	-1400	-0-	8954	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9264	-0-	-1626	-0-	9264	2			N	-0-					-0-
05	12152	X	8985	-0-	-3167	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	11760	X	8078	-0-	-3682	-0-	8078	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
01	22816	X	17499	-0-	-5317	-0-	17499	2			N	-0-					-0-
02	19824	X	15798	-0-	-4026	-0-	15798	2			N	-0-					-0-
03	20553	X	17128	-0-	-3425	-0-	17128	2			N	-0-					-0-
04	18210	X	16126	-0-	-2084	-0-	16126	2			N	-0-					-0-
05	17484	X	16275	-0-	-1209	-0-	16275	2			N	-0-					-0-
06	16920	X	16271	-0-	-649	-0-	16271	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
01	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					N	-0-					-0-
02	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	8360	2			N	-0-					-0-
03	33786	X	33786	-0-	-0-	-0-	33786	2			N	-0-					-0-
04	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29480	2			N	-0-					-0-
05	27669	X	27669	-0-	-0-	-0-	27669	2			N	-0-					-0-
*06	23883	X	23883	-0-	-0-	-0-	23883	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
01	15314	X	8365	-0-	-6949	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
02	13832	X	7460	-0-	-6372	-0-	7460	2			N	-0-					-0-
03	12431	X	9459	-0-	-2972	-0-	9459	2			N	-0-					-0-
04	10080	X	9423	-0-	-657	-0-	9423	2			N	-0-					-0-
05	9303	X	9303	-0-	-0-	-0-	9303	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	8661	-0-	-489	-0-	8661	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
01	17095	X	17095	-0-	-0-	-0-	17095	2			N	-0-					-0-
02	14333	X	14333	-0-	-0-	-0-	14333	2			N	-0-					-0-
03	15284	X	15284	-0-	-0-	-0-	15284	2			N	-0-					-0-
04	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	2			N	-0-					-0-
05	14818	X	14144	-0-	-674	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
*06	14980	X	14980	-0-	-0-	-0-	14980	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
01	17050	X	14877	-0-	-2173	-0-	14877	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	12444	-0-	-2956	-0-	12444	2			N	-0-					-0-
03	17050	X	13986	-0-	-3064	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	16500	X	12592	-0-	-3908	-0-	12592	2			N	-0-					-0-
05	14880	X	12194	-0-	-2686	-0-	12194	2			N	-0-					-0-
06	14400	X	12042	-0-	-2358	-0-	12042	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
01	27246	X	27246	-0-	-0-	-0-	27246	2			N	-0-					-0-
02	23996	X	23802	-0-	-194	-0-	23802	2			N	-0-					-0-
03	26567	X	25505	-0-	-1062	-0-	25505	2			N	-0-					-0-
04	25710	X	22323	-0-	-3387	-0-	22323	2			N	-0-					-0-
05	26567	X	18819	-0-	-7748	-0-	18819	2			N	-0-					-0-
06	25710	X	18140	-0-	-7570	-0-	245	1	17895	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
01	20522	X	16474	-0-	-4048	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
02	18956	X	16334	-0-	-2622	-0-	16334	2			N	-0-					-0-
03	20987	X	17756	-0-	-3231	-0-	17756	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	16813	-0-	-3497	-0-	16813	2			N	-0-					-0-
05	19313	X	16852	-0-	-2461	-0-	16852	2			N	-0-					-0-
06	17490	X	15437	-0-	-2053	-0-	15437	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
01	6045	X	2224	-0-	-3821	-0-	2224	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
03	7639	X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	2			N	-0-					-0-
04	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	6624	2			N	-0-					-0-
05	5425	X	1653	-0-	-3772	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	4204	-0-	-1976	-0-	4204	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
01	7316	X	6214	-0-	-1102	-0-	399 6	1 9	5809	2	N	5	5	8			-0-
02	6496	X	5487	-0-	-1009	-0-	417	1	5070	2	N	-0-					-0-
03	6541	X	6529	-0-	-12	-0-	432	1	6097	2	N	-0-					-0-
04	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	418	1	5994	2	N	-0-					-0-
05	6510	X	5786	-0-	-724	-0-	414	1	5372	2	N	-0-					-0-
06	6330	X	5920	-0-	-410	-0-	393	1	5527	2	N	-0-					-0-

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
01	38719	X	36429	-0-	-2290	-0-	36429	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	32074	-0-	-2814	-0-	32074	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	34953	-0-	-3673	-0-	34953	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	33508	-0-	-3362	-0-	33508	2			N	-0-					-0-
05	37200	X	33813	-0-	-3387	-0-	33813	2			N	-0-					-0-
06	35250	X	31026	-0-	-4224	-0-	31026	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
01	20894	X	6366	-0-	-14528	-0-	6366	2			N	-0-					-0-
02	18172	X	-0-	-0-	-18172	-0-					N	-0-					-0-
03	19956	X	19956	-0-	-0-	-0-	19956	2			N	-0-					-0-
04	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	16243	2			N	-0-					-0-
05	15066	X	6042	-0-	-9024	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
06	19320	X	15102	-0-	-4218	-0-	15102	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	17143	X	6639	-0-	-10504	-0-	6639	2			N	-0-			-0-
02	15484	X	-0-	-0-	-15484	-0-					N	-0-			-0-
03	18946	X	18946	-0-	-0-	-0-	18946	2			N	-0-			-0-
04	17446	X	17446	-0-	-0-	-0-	17446	2			N	-0-			-0-
05	15965	X	4762	-0-	-11203	-0-	4762	2			N	-0-			-0-
06	17400	X	9175	-0-	-8225	-0-	9175	2			N	-0-			-0-

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
01	17050	X	15639	-0-	-1411	-0-	341	1	15298	2	N	-0-			-0-
02	15400	X	12796	-0-	-2604	-0-	345	1	12451	2	N	-0-			-0-
03	16275	X	13106	-0-	-3169	-0-	390	1	12716	2	N	-0-			-0-
04	15120	X	13162	-0-	-1958	-0-	377	1	12785	2	N	-0-			-0-
05	15624	X	12840	-0-	-2784	-0-	391	1	12449	2	N	-0-			-0-
06	15120	X	12812	-0-	-2308	-0-	397	1	12415	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
01	15097	X	10495	-0-	-4602	-0-	10495	2			N	-0-			1
02	13636	X	10450	-0-	-3186	-0-	10450	2			N	-0-			1
03	12264	X	12264	-0-	-0-	-0-	12264	2			N	-0-			1
04	12457	X	12457	-0-	-0-	-0-	12457	2			N	-0-			1
05	11563	X	10314	-0-	-1249	-0-	10314	2			N	-0-			1
06	11880	X	9864	-0-	-2016	-0-	9864	2			N	-0-			1

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
01	11532	X	9859	-0-	-1673	-0-	9859	2			N	-0-			-0-
02	10416	X	8785	-0-	-1631	-0-	8785	2			N	-0-			-0-
03	11603	X	11603	-0-	-0-	-0-	11603	2			N	-0-			-0-
04	10920	X	10614	-0-	-306	-0-	10614	2			N	-0-			-0-
05	11284	X	10932	-0-	-352	-0-	10932	2			N	-0-			-0-
06	11220	X	10241	-0-	-979	-0-	10241	2			N	-0-			-0-

FLOWERS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252604 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8597 - 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
01	12741	X	12441	-0-	-300	-0-	12441	2			N	-0-			-0-
02	11508	X	10260	-0-	-1248	-0-	10260	2			N	-0-			-0-
03	11239	X	11239	-0-	-0-	-0-	11239	2			N	-0-			-0-
04	12030	X	10119	-0-	-1911	-0-	10119	2			N	-0-			-0-
05	12431	X	10147	-0-	-2284	-0-	10147	2			N	-0-			-0-
06	12030	X	9054	-0-	-2976	-0-	9054	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
01	14553	X	14553	-0-	-0-	-0-	14553	2			N	-0-			-0-
02	13149	X	13149	-0-	-0-	-0-	13149	2			N	-0-			-0-
03	13974	X	13974	-0-	-0-	-0-	13974	2			N	-0-			-0-
04	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	12888	2			N	-0-			-0-
05	13020	X	12617	-0-	-403	-0-	12617	2			N	-0-			-0-
06	12600	X	11570	-0-	-1030	-0-	11570	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
01	14322	X	14115	-0-	-207	-0-	14115	2			N	-0-			-0-
02	13104	X	12402	-0-	-702	-0-	12402	2			N	-0-			-0-
03	14508	X	13131	-0-	-1377	-0-	13131	2			N	-0-			-0-
04	14040	X	12187	-0-	-1853	-0-	12187	2			N	-0-			-0-
05	14508	X	12688	-0-	-1820	-0-	12688	2			N	-0-			-0-
06	13650	X	11676	-0-	-1974	-0-	11676	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	22444	X	16152	-0-	-6292	-0-	16152	2			N	-0-					-0-
02	20272	X	17209	-0-	-3063	-0-	17209	2			N	-0-					-0-
03	22444	X	10188	-0-	-12256	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	21720	X	13298	-0-	-8422	-0-	13298	2			N	-0-					-0-
05	21917	X	11640	-0-	-10277	-0-	11640	2			N	-0-					-0-
06	18450	X	8436	-0-	-10014	-0-	8436	2			N	-0-					-0-

TRWD TWIN POINTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252609 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 6667 PERF. 7374 - 10246

01	1953	X	343	-0-	-1610	-0-	343	2			N	-0-					-0-
02	1764	X	132	-0-	-1632	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	341	X	71	-0-	-270	-0-	71	2			N	-0-					-0-
06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: E 2H RRCID -> 252612 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7141 - 8299

01	4805	X	3911	-0-	-894	-0-	3878	3	33	9	Y	30	33	1			18
02	4060	X	3967	-0-	-93	-0-	3942	3	25	9	Y	23	19	1			22
03	4154	X	4010	-0-	-144	-0-	3991	3	19	9	Y	17	20	1			19
04	4020	X	3547	-0-	-473	-0-	3522	3	25	9	Y	23	36	1			6
05	4402	X	3710	-0-	-692	-0-	3695	3	15	9	Y	14	10	1			10
06	DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	3695	3	19	9	Y	17	20	1			7

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 252640 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6881 - 8437

01	10090	X	10090	-0-	-0-	-0-	10090	2			N	-0-					-0-
02	8148	X	7967	-0-	-181	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
03	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	9224	2			N	-0-					-0-
04	9150	X	8478	-0-	-672	-0-	8478	2			N	-0-					-0-
05	9455	X	8225	-0-	-1230	-0-	8225	2			N	-0-					-0-
06	9150	X	7877	-0-	-1273	-0-	7877	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 252641 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8022 - 9867

01	18879	X	18248	-0-	-631	-0-	18248	2			N	-0-					-0-
02	17052	X	16287	-0-	-765	-0-	16287	2			N	-0-					-0-
03	18879	X	18805	-0-	-74	-0-	18805	2			N	-0-					-0-
04	17670	X	15752	-0-	-1918	-0-	15752	2			N	-0-					-0-
05	18259	X	15328	-0-	-2931	-0-	15328	2			N	-0-					-0-
06	18210	X	15579	-0-	-2631	-0-	15579	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: I 2H RRCID -> 252643 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6542 PERF. 6933 - 8832

01	5053	X	3963	-0-	-1090	-0-	3932	2	31	9	Y	28	30	1			18
02	4228	X	4096	-0-	-132	-0-	4068	2	28	9	Y	25	20	1			23
03	4278	X	4027	-0-	-251	-0-	4007	2	20	9	Y	18	21	1			20
04	4140	X	3688	-0-	-452	-0-	3660	2	28	9	Y	25	38	1			7
05	4526	X	3237	-0-	-1289	-0-	3225	2	12	9	Y	11	9	1			9
06	DLQ G-10		4232	-0-	4232	4232	4209	2	23	9	Y	21	22	1			8

ARMSTRONG TRWD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 252744 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6864 - 10748

01	T. A.		4423	-0-	4423	6947	4423	2			N	-0-					-0-
02	11044	X	4097	-0-	-6947	-0-	4097	2			N	-0-					-0-
03	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
04	4290	X	3886	-0-	-404	-0-	3886	2			N	-0-					-0-
05	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	954	-0-	-3426	-0-	954	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TONEY TAN FOX WELL #: 1H RRCID -> 252747 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 6132 - 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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252759 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8529 - 10869

01	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					N	-0-					-0-
02	28812	X	24195	-0-	-4617	-0-	24195	3			N	-0-					-0-
03	24179	X	24179	-0-	-0-	-0-	24179	3			N	-0-					-0-
04	27940	X	27940	-0-	-0-	-0-	27940	3			N	-0-					-0-
05	27253	X	27253	-0-	-0-	-0-	27253	3			N	-0-					-0-
06	25920	X	12136	-0-	-13784	-0-	12136	3			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 252760 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 7785 PERF. 8170 - 10058

01	9796	X	7817	-0-	-1979	-0-	7817	2			N	-0-					-0-
02	8848	X	7442	-0-	-1406	-0-	7442	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8979	-0-	-73	-0-	8979	2			N	-0-					-0-
04	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	8952	2			N	-0-					-0-
05	8742	X	8410	-0-	-332	-0-	8410	2			N	-0-					-0-
06	8700	X	7554	-0-	-1146	-0-	7554	2			N	-0-					-0-

RED HOT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 252766 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 8565 - 13475

01	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	18212	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14269	-0-	-2027	-0-	14269	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	16014	-0-	-788	-0-	16014	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	14773	-0-	-2837	-0-	14773	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15535	-0-	-2662	-0-	15535	2			N	-0-					-0-
06	17610	X	14071	-0-	-3539	-0-	14071	2			N	-0-					-0-

SHERRILL KNAPP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252774 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 7149 PERF. 8193 - 9861

01	10932	X	10932	-0-	-0-	-0-	41	1	10891	2	N	-0-					-0-
02	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	9293	2			N	-0-					-0-
03	10545	X	10545	-0-	-0-	-0-	10545	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	9395	-0-	-1195	-0-	9395	2			N	-0-					-0-
05	10943	X	9334	-0-	-1609	-0-	9334	2			N	-0-					-0-
06	10590	X	7936	-0-	-2654	-0-	7936	2			N	-0-					-0-

WILEY WELL #: 6H RRCID -> 252796 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 7402 - 9707

01	6634	X	6234	-0-	-400	-0-	6234	2			N	-0-					31
02	6178	X	6178	-0-	-0-	-0-	6178	2			N	-0-					31
03	6678	X	6678	-0-	-0-	-0-	6678	2			N	-0-					31
04	6330	X	6085	-0-	-245	-0-	6085	2			N	-0-					31
05	6634	X	6282	-0-	-352	-0-	6282	2			N	-0-					31
06	6420	X	6094	-0-	-326	-0-	6094	2			N	-0-					31

YATES. CAP WELL #: 1H RRCID -> 252850 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6890 - 9580

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					70
*05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-	40	7			30
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					30

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	16670	X	16670	-0-	-0-	-0-	16670	2			N	-0-					-0-
02	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	8121	2			N	-0-					-0-
03	13096	X	13096	-0-	-0-	-0-	13096	2			N	-0-					-0-
04	7530	X	7042	-0-	-488	-0-	7042	2			N	-0-					-0-
05	7781	X	3784	-0-	-3997	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
06	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					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
01	12896	X	609	-0-	-12287	-0-	609	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	-0-	-0-	-11648	-0-					N	-0-					-0-
03	16205	X	16205	-0-	-0-	-0-	16205	2			N	-0-					-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	18097	2			N	-0-					-0-
05	14400	X	14400	-0-	-0-	-0-	14400	2			N	-0-					-0-
*06	14561	X	14561	-0-	-0-	-0-	14561	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
01	7812	X	1884	-0-	-5928	-0-	1869	2	15	9	Y	14	15	1			7
02	7056	X	1721	-0-	-5335	-0-	1711	2	10	9	Y	9	7	1			9
03	7006	X	1736	-0-	-5270	-0-	1726	2	10	9	Y	9	8	1			10
04	2940	X	2294	-0-	-646	-0-	2279	2	15	9	Y	14	21	1			3
05	3038	X	1490	-0-	-1548	-0-	1486	2	4	9	Y	4	3	1			4
06	DLQ G-10		3698	-0-	3698	3698	3681	2	17	9	Y	15	14	1			5

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
01	12865	X	11985	-0-	-880	-0-	11985	2			N	-0-					-0-
02	11620	X	11403	-0-	-217	-0-	11403	2			N	-0-					-0-
03	12562	X	12562	-0-	-0-	-0-	12562	2			N	-0-					-0-
*04	11739	X	11739	-0-	-0-	-0-	11739	2			N	-0-					-0-
*05	12617	X	11778	-0-	-839	-0-	11778	2			N	-0-					-0-
06	12210	X	11223	-0-	-987	-0-	11223	2			N	-0-					-0-

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
01	19499	X	16825	-0-	-2674	-0-	16825	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	29	-0-	-18759	-0-	29	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	-0-	-0-	-20801	-0-					N	-0-					-0-
04	20130	X	-0-	-0-	-20130	-0-					N	-0-					-0-
05	16833	X	-0-	-0-	-16833	-0-					N	-0-					-0-
06	16290	X	4911	-0-	-11379	-0-	4911	2			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
01	9176	X	7982	-0-	-1194	-0-	7982	2			N	-0-					-0-
02	8120	X	6719	-0-	-1401	-0-	6719	2			N	-0-					-0-
03	8246	X	6279	-0-	-1967	-0-	6279	2			N	-0-					-0-
04	7980	X	6413	-0-	-1567	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7128	-0-	-1087	-0-	7128	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	5809	-0-	-1901	-0-	5809	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
01	15175	X	15175	-0-	-0-	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
02	13412	X	13369	-0-	-43	-0-	13369	2			N	-0-					-0-
03	14849	X	14208	-0-	-641	-0-	14208	2			N	-0-					-0-
04	14370	X	12879	-0-	-1491	-0-	12879	2			N	-0-					-0-
05	14849	X	12669	-0-	-2180	-0-	12669	2			N	-0-					-0-
06	14370	X	12019	-0-	-2351	-0-	12019	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RIM PROPERTIES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253099 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5614 PERF. 6094 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19127	X	16713	-0-	-2414	-0-	16590	2	123	9	N	112					180
02	17276	X	14993	-0-	-2283	-0-	14902	2	91	9	N	83	183	1			80
03	19251	X	10025	-0-	-9226	-0-	9942	2	83	9	N	75					155
04	18630	X	14299	-0-	-4331	-0-	14255	2	44	9	N	40	168	1			27
05	19251	X	8037	-0-	-11214	-0-	8028	2	9	9	N	8					35
*06	19672	X	19672	-0-	-0-	-0-	19641	2	31	9	N	28					63

NEAL WELL #: 5H RRCID -> 253102 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7409 PERF. 7845 - 8928

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEDBETTER UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 253105 COMPL. DATE 10/25/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7212 - 10696

01	12183	X	11304	-0-	-879	-0-	11304	2			N	-0-					-0-
02	10920	X	10068	-0-	-852	-0-	10068	2			N	-0-					-0-
03	11935	X	10524	-0-	-1411	-0-	10524	2			N	-0-					-0-
04	11280	X	10217	-0-	-1063	-0-	10217	2			N	-0-					-0-
05	11439	X	9791	-0-	-1648	-0-	9791	2			N	-0-					-0-
06	10950	X	8756	-0-	-2194	-0-	8756	2			N	-0-					-0-

HARPER CATTLE I WELL #: 1CH RRCID -> 253111 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9653 - 11628

01	2945	X	2370	-0-	-575	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
02	5404	X	1746	-0-	-3658	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
03	5983	X	3389	-0-	-2594	-0-	3389	2			N	-0-					-0-
04	5790	X	2691	-0-	-3099	-0-	2691	2			N	-0-					-0-
05	2790	X	2445	-0-	-345	-0-	2445	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	2000	-0-	-1270	-0-	2000	2			N	-0-					-0-

EULESS D UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 253114 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8433 - 11441

01	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			N	-0-					-0-
02	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	7238	2			N	-0-					-0-
03	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	9577	2			N	-0-					-0-
04	9000	X	4897	-0-	-4103	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
06	9270	X	4269	-0-	-5001	-0-	4269	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253118 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8295 - 12219

01	17292	X	17292	-0-	-0-	-0-	17292	2			N	-0-					-0-
02	18749	X	18749	-0-	-0-	-0-	18749	2			N	-0-					-0-
03	19709	X	19709	-0-	-0-	-0-	19709	2			N	-0-					-0-
04	12556	X	12556	-0-	-0-	-0-	12556	2			N	-0-					-0-
05	9486	X	8829	-0-	-657	-0-	8829	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	5883	-0-	-3297	-0-	5883	2			N	-0-					-0-

CASON HOLLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253119 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6557 - 8692

01	15531	X	14905	-0-	-626	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
02	14442	X	14442	-0-	-0-	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
03	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	15934	2	216	9	N	196	196	1			-0-
04	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	15457	2	212	9	N	193	193	1			-0-
05	15686	X	15568	-0-	-118	-0-	15568	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	14841	-0-	-339	-0-	14841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253121 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7394 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15717	X	10854	-0-	-4863	-0-	10854	2			N	-0-					-0-
02	14196	X	8288	-0-	-5908	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
03	15717	X	13194	-0-	-2523	-0-	13194	2			N	-0-					-0-
04	15210	X	12801	-0-	-2409	-0-	12801	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	12318	-0-	-2283	-0-	12318	2			N	-0-					-0-
06	12780	X	10294	-0-	-2486	-0-	10294	2			N	-0-					-0-

BA PEPPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253122 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7717 - 10075

01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7868	X	1454	-0-	-6414	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
03	8277	X	7567	-0-	-710	-0-	7567	2			N	-0-					-0-
04	7770	X	7579	-0-	-191	-0-	7579	2			N	-0-					-0-
05	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	6844	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	3249	-0-	-4071	-0-	3249	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253125 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8213 - 9927

01	15159	X	14578	-0-	-581	-0-	14578	2			N	-0-					-0-
02	12908	X	11368	-0-	-1540	-0-	11368	2			N	-0-					-0-
03	13547	X	12073	-0-	-1474	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
04	14100	X	10071	-0-	-4029	-0-	10071	2			N	-0-					-0-
05	14570	X	8323	-0-	-6247	-0-	8323	2			N	-0-					-0-
06	14100	X	6911	-0-	-7189	-0-	6911	2			N	-0-					-0-

SDA B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253136 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7757 - 9371

01	9052	X	9011	-0-	-41	-0-	9011	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	7883	-0-	-153	-0-	7883	2			N	-0-					-0-
03	9052	X	8179	-0-	-873	-0-	8179	2			N	-0-					-0-
04	8760	X	8365	-0-	-395	-0-	8365	2			N	-0-					-0-
05	9052	X	7724	-0-	-1328	-0-	7724	2			N	-0-					-0-
06	8730	X	7252	-0-	-1478	-0-	7252	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253138 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7925 - 9639

01	11718	X	11149	-0-	-569	-0-	11149	2			N	-0-					-0-
02	10584	X	9544	-0-	-1040	-0-	9544	2			N	-0-					-0-
03	11718	X	10029	-0-	-1689	-0-	10029	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	8865	-0-	-2475	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
05	11718	X	8985	-0-	-2733	-0-	8985	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8533	-0-	-2267	-0-	8533	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253141 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8111 - 10283

01	19809	X	15225	-0-	-4584	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
02	17024	X	15256	-0-	-1768	-0-	15256	2			N	-0-					-0-
03	16740	X	14404	-0-	-2336	-0-	14404	2			N	-0-					-0-
04	14730	X	11389	-0-	-3341	-0-	11389	2			N	-0-					-0-
05	16895	X	11035	-0-	-5860	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
06	16350	X	10970	-0-	-5380	-0-	10970	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253195 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7501 - 9203

01	15872	X	13007	-0-	-2865	-0-	13007	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	11035	-0-	-3301	-0-	11035	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	11664	-0-	-4208	-0-	11664	2			N	-0-					-0-
04	15030	X	10922	-0-	-4108	-0-	10922	2			N	-0-					-0-
05	15004	X	11222	-0-	-3782	-0-	11222	2			N	-0-					-0-
06	12600	X	11575	-0-	-1025	-0-	11575	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ROSE C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253264 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8478 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47554	X	-0-	-0-	-47554	-0-					N	-0-					-0-
02	42952	X	37262	-0-	-5690	-0-	37262	3			N	-0-					-0-
03	41951	X	41951	-0-	-0-	-0-	41951	3			N	-0-					-0-
04	40335	X	40335	-0-	-0-	-0-	40335	3			N	-0-					-0-
05	45756	X	45756	-0-	-0-	-0-	45756	3			N	-0-					-0-
06	40590	X	22071	-0-	-18519	-0-	22071	3			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
01	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	20391	2			N	-0-					-0-
02	25088	X	25088	-0-	-0-	-0-	25088	2			N	-0-					-0-
03	26475	X	26475	-0-	-0-	-0-	26475	2			N	-0-					-0-
04	21352	X	21352	-0-	-0-	-0-	21352	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	20863	-0-	-0-	-0-	20863	2			N	-0-					-0-
*06	18919	X	18919	-0-	-0-	-0-	18919	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
01	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	13860	2			Y	-0-					-0-
02	12356	X	12356	-0-	-0-	-0-	12356	2			Y	-0-					-0-
03	13547	X	13530	-0-	-17	-0-	13530	2			Y	-0-					-0-
04	13410	X	13187	-0-	-223	-0-	13187	2			Y	-0-					-0-
05	13857	X	13139	-0-	-718	-0-	13139	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		12755	-0-	12755	12755	12755	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
01	5363	X	3464	-0-	-1899	-0-	3464	2			N	-0-					-0-
02	3808	X	2452	-0-	-1356	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
03	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	9031	2			N	-0-					-0-
04	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	1055	-0-	-2417	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	785	-0-	-4405	-0-	785	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 253271 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8219 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-
02	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	9263	2			N	-0-					-0-
03	10075	X	9820	-0-	-255	-0-	9820	2			N	-0-					-0-
04	9750	X	8948	-0-	-802	-0-	8948	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8461	-0-	-1614	-0-	8461	2			N	-0-					-0-
06	9750	X	5987	-0-	-3763	-0-	5987	2			N	-0-					-0-

WATERS C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253272 COMPL. DATE 03/24/2010 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6319 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
02	2184	X	-0-	-0-	-2184	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

LEWIS UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253274 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7883 PERF. 8072 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25916	X	20208	-0-	-5708	-0-	20208	2			N	-0-					-0-
02	23408	X	19108	-0-	-4300	-0-	19108	2			N	-0-					-0-
03	24087	X	19031	-0-	-5056	-0-	19031	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	19188	-0-	-4122	-0-	19188	2			N	-0-					-0-
05	22165	X	20057	-0-	-2108	-0-	20057	2			N	-0-					-0-
06	20460	X	18594	-0-	-1866	-0-	18594	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253283 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 7673 PERF. 8059 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25730	X	11753	-0-	-13977	-0-	11753	2			N	-0-					-0-
02	23240	X	16	-0-	-23224	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	23250	X	-0-	-0-	-23250	-0-					N	-0-					-0-
04	21720	X	-0-	-0-	-21720	-0-					N	-0-					-0-
05	22196	X	20	-0-	-22176	-0-	20	2			N	-0-					-0-
*06	17070	X	17070	-0-	-0-	-0-	17070	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 253286 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8409 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19716	X	18048	-0-	-1668	-0-	18048	2			N	-0-					-0-
02	17136	X	16459	-0-	-677	-0-	16459	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	17607	-0-	-3132	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15440	-0-	-4630	-0-	15440	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	13816	-0-	-6923	-0-	13816	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	8994	-0-	-8646	-0-	8994	2			N	-0-					-0-

CD FINCHER UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 253288 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 7747 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12586	X	11984	-0-	-602	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
02	11833	X	11833	-0-	-0-	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
03	13058	X	13058	-0-	-0-	-0-	13058	2			N	-0-					-0-
04	12290	X	12290	-0-	-0-	-0-	12290	2			N	-0-					-0-
05	13113	X	12182	-0-	-931	-0-	12182	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	9844	-0-	-2846	-0-	9844	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253298 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8967 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	18662	-0-	-3472	-0-	18662	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	19429	-0-	-563	-0-	19429	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	21591	-0-	-543	-0-	21591	2			N	-0-					-0-
04	21208	X	21208	-0-	-0-	-0-	21208	2			N	-0-					-0-
05	21514	X	19138	-0-	-2376	-0-	19138	2			N	-0-					-0-
06	20880	X	18895	-0-	-1985	-0-	18895	2			N	-0-					-0-

NEAL WELL #: 6H RRCID -> 253302 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7546 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	295	-0-	-713	-0-	295	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	776	-0-	-340	-0-	776	2			N	-0-					-0-
04	810	X	627	-0-	-183	-0-	627	2			N	-0-					-0-
05	837	X	749	-0-	-88	-0-	749	2			N	-0-					-0-
*06	989	X	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: 1GG RRCID -> 253326 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 7213 PERF. N/A

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

WALSH CRESSON RANCH WELL #: H 1H RRCID -> 253329 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 6487 PERF. 7135 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14772	X	14772	-0-	-0-	-0-	14677	2	95	9	Y	86	65	1			53
02	8934	X	8934	-0-	-0-	-0-	8880	2	54	9	Y	49	52	1			50
03	7347	X	7223	-0-	-124	-0-	7186	2	37	9	Y	34	44	1			40
04	12150	X	10431	-0-	-1719	-0-	10376	2	55	9	Y	50	76	1			14
05	12555	X	6463	-0-	-6092	-0-	6424	2	39	9	Y	35	20	1			29
06	DLQ G-10		6749	-0-	6749	6749	6727	2	22	9	Y	20	36	1			13

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 253423 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7721 - 8879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9672	X	7715	-0-	-1957	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	6820	-0-	-1860	-0-	6820	2			N	-0-					-0-
03	9114	X	6897	-0-	-2217	-0-	6897	2			N	-0-					-0-
04	8820	X	7944	-0-	-876	-0-	7944	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	7590	-0-	-1524	-0-	7590	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	7007	-0-	-463	-0-	7007	2			N	-0-					-0-

SAMMONS RICHARDSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253488 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6516 PERF. 6858 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12617	X	11197	-0-	-1420	-0-	11197	2			N	-0-					62
02	11396	X	9906	-0-	-1490	-0-	9906	2			N	-0-					62
03	12617	X	11629	-0-	-988	-0-	11452	2	177	9	N	161	196	1			27
04	11580	X	10680	-0-	-900	-0-	10680	2			N	-0-					27
05	11408	X	10708	-0-	-700	-0-	10708	2			N	-0-					27
06	11250	X	10253	-0-	-997	-0-	10253	2			N	-0-					27

SHIPMAN UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253521 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8183 - 10643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11904	X	10696	-0-	-1208	-0-	10696	2			N	-0-					-0-
02	10752	X	9480	-0-	-1272	-0-	9480	2			N	-0-					-0-
03	11656	X	10269	-0-	-1387	-0-	10269	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	9690	-0-	-1200	-0-	9690	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	8448	-0-	-2557	-0-	8448	2			N	-0-					-0-
06	10350	X	9296	-0-	-1054	-0-	9296	2			N	-0-					-0-

PRIME RAIL UNIT WELL #: 5H RRCID -> 253553 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7799 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	32550	X	22753	-0-	-9797	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
02	29400	X	25542	-0-	-3858	-0-	25542	2			N	-0-					-0-
03	32550	X	22033	-0-	-10517	-0-	22033	2			N	-0-					-0-
04	26430	X	25777	-0-	-653	-0-	25777	2			N	-0-					-0-
05	28272	X	23164	-0-	-5108	-0-	23164	2			N	-0-					-0-
06	27360	X	4338	-0-	-23022	-0-	4338	2			N	-0-					-0-

TERMINAL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253565 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7640 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30628	X	26687	-0-	-3941	-0-	26687	2			N	-0-					-0-
02	27664	X	22742	-0-	-4922	-0-	22742	2			N	-0-					-0-
03	28365	X	24799	-0-	-3566	-0-	24799	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	22096	-0-	-5084	-0-	22096	2			N	-0-					-0-
05	27404	X	18135	-0-	-9269	-0-	18135	2			N	-0-					-0-
06	25830	X	19191	-0-	-6639	-0-	19191	2			N	-0-					-0-

N SID RICHARDSON WELL #: H 1H RRCID -> 253566 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7705 - 10005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31744	X	26669	-0-	-5075	-0-	1108	1	25561	2	N	-0-					-0-
02	28252	X	23500	-0-	-4752	-0-	940	1	22560	2	N	-0-					-0-
03	30101	X	27004	-0-	-3097	-0-	973	1	26031	2	N	-0-					-0-
04	28350	X	26602	-0-	-1748	-0-	972	1	25630	2	N	-0-					-0-
05	29295	X	26671	-0-	-2624	-0-	949	1	25722	2	N	-0-					-0-
06	26130	X	23018	-0-	-3112	-0-	827	1	22191	2	N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253593 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7244 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	18514	-0-	-2566	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	15986	-0-	-2998	-0-	15986	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	17291	-0-	-3727	-0-	17291	2			N	-0-					-0-
04	19710	X	15709	-0-	-4001	-0-	15709	2			N	-0-					-0-
05	19902	X	12726	-0-	-7176	-0-	12726	2			N	-0-					-0-
06	17910	X	9317	-0-	-8593	-0-	9317	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JD SMITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253598 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6379 PERF. 6630 - 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
01	11656	X	10519	-0-	-1137	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
02	10528	X	9514	-0-	-1014	-0-	9514	2			N	-0-					-0-
03	11439	X	9889	-0-	-1550	-0-	9889	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	10378	-0-	-452	-0-	10378	2			N	-0-					-0-
05	10540	X	8931	-0-	-1609	-0-	8931	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	9948	-0-	-252	-0-	9948	2			N	-0-					-0-

ELLIG B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253599 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 6629 PERF. 7146 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34782	X	31440	-0-	-3342	-0-	31440	2			N	-0-					-0-
02	30968	X	28538	-0-	-2430	-0-	28538	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	30868	-0-	-3418	-0-	30868	2			N	-0-					-0-
04	32670	X	29486	-0-	-3184	-0-	29486	2			N	-0-					-0-
05	32829	X	29878	-0-	-2951	-0-	29878	2			N	-0-					-0-
06	30570	X	28279	-0-	-2291	-0-	28279	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253639 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8084 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	11129	X	5825	-0-	-5304	-0-	5825	2			N	-0-					-0-
02	8652	X	3183	-0-	-5469	-0-	3183	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7382	-0-	-1701	-0-	7382	2			N	-0-					-0-
04	8790	X	2164	-0-	-6626	-0-	2164	2			N	-0-					-0-
05	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
*06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	9103	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45632	X	38544	-0-	-7088	-0-	38544	2			N	-0-					-0-
02	41216	X	32113	-0-	-9103	-0-	32113	2			N	-0-					-0-
03	45632	X	34481	-0-	-11151	-0-	34481	2			N	-0-					-0-
04	44160	X	29757	-0-	-14403	-0-	29757	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	28505	-0-	-11144	-0-	28505	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	26163	-0-	-11127	-0-	26163	2			N	-0-					-0-

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
01	18197	X	16225	-0-	-1972	-0-	16225	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	14202	-0-	-2038	-0-	14202	2			N	-0-					-0-
03	17267	X	16730	-0-	-537	-0-	16730	2			N	-0-					-0-
04	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	2			N	-0-					-0-
05	17267	X	17041	-0-	-226	-0-	17041	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	15159	-0-	-1041	-0-	15159	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
01	13020	X	11764	-0-	-1256	-0-	11764	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	10215	-0-	-761	-0-	10215	2			N	-0-					-0-
03	12028	X	11518	-0-	-510	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
04	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	12769	2			N	-0-					-0-
05	12476	X	12476	-0-	-0-	-0-	12476	2			N	-0-					-0-
06	11370	X	10589	-0-	-781	-0-	10589	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
01	18507	X	12881	-0-	-5626	-0-	12881	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	9933	-0-	-6783	-0-	9933	2			N	-0-					-0-
03	17701	X	10073	-0-	-7628	-0-	10073	2			N	-0-					-0-
04	17130	X	12721	-0-	-4409	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
05	15903	X	11367	-0-	-4536	-0-	11367	2			N	-0-					-0-
06	12480	X	7460	-0-	-5020	-0-	7460	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	14725	2			N	-0-					-0-
02	13739	X	13739	-0-	-0-	-0-	13739	2			N	-0-					-0-
03	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	12150	2			N	-0-					-0-
04	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	14067	2			N	-0-					-0-
05	12690	X	12690	-0-	-0-	-0-	12690	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	8076	-0-	-1914	-0-	8076	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
01	17887	X	10670	-0-	-7217	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
02	16156	X	11834	-0-	-4322	-0-	11834	2			N	-0-					-0-
03	17887	X	12770	-0-	-5117	-0-	12770	2			N	-0-					-0-
04	17310	X	10806	-0-	-6504	-0-	10806	2			N	-0-					-0-
05	14756	X	13342	-0-	-1414	-0-	13342	2			N	-0-					-0-
06	12690	X	12073	-0-	-617	-0-	12073	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
01	35278	X	31149	-0-	-4129	-0-	31149	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	25621	-0-	-5627	-0-	25621	2			N	-0-					-0-
03	34069	X	28007	-0-	-6062	-0-	28007	2			N	-0-					-0-
04	32130	X	26543	-0-	-5587	-0-	26543	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26807	-0-	-6177	-0-	26807	2			N	-0-					-0-
06	30150	X	24941	-0-	-5209	-0-	24941	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
01	13702	X	11518	-0-	-2184	-0-	11518	2			N	-0-					-0-
02	12376	X	9238	-0-	-3138	-0-	9238	2			N	-0-					-0-
03	13330	X	10604	-0-	-2726	-0-	10604	2			N	-0-					-0-
04	12900	X	9458	-0-	-3442	-0-	9458	2			N	-0-					-0-
05	13175	X	7955	-0-	-5220	-0-	7955	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	8787	-0-	-2373	-0-	8787	2			N	-0-					-0-

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
01	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					N	-0-					-0-
02	48888	X	34159	-0-	-14729	-0-	34159	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	18307	-0-	-9128	-0-	18307	2			N	-0-					-0-
04	26550	X	21601	-0-	-4949	-0-	21601	2			N	-0-					-0-
05	52668	X	52668	-0-	-0-	-0-	52668	2			N	-0-					-0-
06	36600	X	24211	-0-	-12389	-0-	24211	2			N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253716 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7218 PERF. 7593 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLEET UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253717 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7793 - 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
01	33480	X	29978	-0-	-3502	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
02	30100	X	27367	-0-	-2733	-0-	27367	2			N	-0-					-0-
03	32798	X	24377	-0-	-8421	-0-	24377	2			N	-0-					-0-
04	31080	X	21574	-0-	-9506	-0-	21574	2			N	-0-					-0-
05	30287	X	22383	-0-	-7904	-0-	22383	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	20987	-0-	-8323	-0-	20987	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253718 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 8754 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16895	X	12111	-0-	-4784	-0-	12111	2			N	-0-					-0-
02	21196	X	4182	-0-	-17014	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
03	23467	X	3	-0-	-23464	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	-0-	-0-	-22710	-0-					N	-0-					-0-
05	12121	X	-0-	-0-	-12121	-0-					N	-0-					-0-
06	11730	X	-0-	-0-	-11730	-0-					N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 4H RRCID -> 253720 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8304 - 10526

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-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

01	15562	X	10679	-0-	-4883	-0-	10679	2			N	-0-					-0-
02	10164	X	9739	-0-	-425	-0-	9739	2			N	-0-					-0-
03	10724	X	10724	-0-	-0-	-0-	10724	2			N	-0-					-0-
04	10320	X	9761	-0-	-559	-0-	9761	2			N	-0-					-0-
05	10788	X	10229	-0-	-559	-0-	10229	2			N	-0-					-0-
*06	14247	X	14247	-0-	-0-	-0-	14247	2			N	-0-					-0-

TORNADO UNIT WELL #: 7H RRCID -> 253724 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7658 PERF. N/A

01	18848	X	15502	-0-	-3346	-0-	15502	2			N	-0-					-0-
02	16464	X	13852	-0-	-2612	-0-	13852	2			N	-0-					-0-
03	16616	X	15424	-0-	-1192	-0-	15424	2			N	-0-					-0-
04	16080	X	7714	-0-	-8366	-0-	7714	2			N	-0-					-0-
05	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	15710	2			N	-0-					-0-
06	15000	X	13490	-0-	-1510	-0-	13490	2			N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 253734 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8253 - 10138

01	13268	X	11338	-0-	-1930	-0-	11338	2			N	-0-					-0-
02	13132	X	12509	-0-	-623	-0-	12509	2			N	-0-					-0-
03	14539	X	11859	-0-	-2680	-0-	11859	2			N	-0-					-0-
04	14070	X	11902	-0-	-2168	-0-	11902	2			N	-0-					-0-
05	14539	X	14186	-0-	-353	-0-	14186	2			N	-0-					-0-
06	13410	X	13029	-0-	-381	-0-	13029	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER HEIGHTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253750 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7506 - 12156

01	26505	X	13513	-0-	-12992	-0-	13513	2			N	-0-					-0-
02	23940	X	16351	-0-	-7589	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
03	26505	X	14929	-0-	-11576	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	17151	-0-	-6669	-0-	17151	2			N	-0-					-0-
05	22506	X	15171	-0-	-7335	-0-	15171	2			N	-0-					-0-
06	17520	X	4293	-0-	-13227	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

QUARRY WELL #: B 6H RRCID -> 253752 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7870 - 9788

01	527	X	400	-0-	-127	-0-	400	1			N	-0-					-0-
02	504	X	336	-0-	-168	-0-	336	1			N	-0-					-0-
03	558	X	155	-0-	-403	-0-	155	1			N	-0-					-0-
04	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	380	1	2004	2	N	-0-					-0-
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	395	1	2430	2	N	-0-					-0-
*06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	251	1	499	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HARRIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253753 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8838 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30720	X	30720	-0-	-0-	-0-	30720	2			N	-0-					-0-
02	23997	X	23997	-0-	-0-	-0-	23997	2			N	-0-					-0-
03	20522	X	17749	-0-	-2773	-0-	17749	2			N	-0-					-0-
04	20389	X	20389	-0-	-0-	-0-	20389	2			N	-0-					-0-
05	20522	X	17517	-0-	-3005	-0-	17517	2			N	-0-					-0-
06	19860	X	18890	-0-	-970	-0-	18890	2			N	-0-					-0-

HOSLER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253761 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7610 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14074	X	11924	-0-	-2150	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	12712	X	9706	-0-	-3006	-0-	9706	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	10443	-0-	-3631	-0-	10443	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	10430	-0-	-3190	-0-	10430	2			N	-0-					-0-
05	13020	X	11341	-0-	-1679	-0-	11341	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	10056	-0-	-1494	-0-	10056	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
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
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-

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
01	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
02	1176	X	509	-0-	-667	-0-	509	1			N	-0-					-0-
03	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	1			N	-0-					-0-
04	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	1			N	-0-					-0-
05	561	X	561	-0-	-0-	-0-	561	1			N	-0-					-0-
06	630	X	544	-0-	-86	-0-	544	1			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
01	19096	X	16024	-0-	-3072	-0-	16024	2			N	-0-					-0-
02	18984	X	14080	-0-	-4904	-0-	14080	2			N	-0-					-0-
03	21018	X	15511	-0-	-5507	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
04	20340	X	14858	-0-	-5482	-0-	14858	2			N	-0-					-0-
05	16027	X	15928	-0-	-99	-0-	15928	2			N	-0-					-0-
06	15510	X	15107	-0-	-403	-0-	15107	2			N	-0-					-0-

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
01	617	X	617	-0-	-0-	-0-	617	1			N	-0-					-0-
02	476	X	80	-0-	-396	-0-	80	1			N	-0-					-0-
03	434	X	-0-	-0-	-434	-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	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253767 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 6688 PERF. 7167 - 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
01	23827	X	23827	-0-	-0-	-0-	23827	2			N	-0-					-0-
02	22988	X	21837	-0-	-1151	-0-	21837	2			N	-0-					-0-
03	25451	X	21404	-0-	-4047	-0-	21404	2			N	-0-					-0-
04	24630	X	19035	-0-	-5595	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	18893	-0-	-6558	-0-	18893	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	16514	-0-	-6886	-0-	16514	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SITTING BULL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253769 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 7027 - 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
01	13671	X	10709	-0-	-2962	-0-	10709	2			N	-0-					97
02	11928	X	7972	-0-	-3956	-0-	7972	2			N	-0-					97
03	12524	X	6243	-0-	-6281	-0-	6243	2			N	-0-					97
04	10350	X	9396	-0-	-954	-0-	9396	2			N	-0-					97
05	10695	X	9786	-0-	-909	-0-	9786	2			N	-0-					97
06	10350	X	9101	-0-	-1249	-0-	9101	2			N	-0-					97

TARRAGON MSP WELL #: 3H RRCID -> 253812 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7410 - 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
01	41571	X	39207	-0-	-2364	-0-	39207	2			N	-0-					-0-
02	37548	X	35296	-0-	-2252	-0-	35296	2			N	-0-					-0-
03	38781	X	38493	-0-	-288	-0-	38493	2			N	-0-					-0-
04	37950	X	36123	-0-	-1827	-0-	36123	2			N	-0-					-0-
05	39215	X	36713	-0-	-2502	-0-	36713	2			N	-0-					-0-
06	37950	X	33850	-0-	-4100	-0-	33850	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253819 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 7901 PERF. 8433 - 13253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28954	X	25449	-0-	-3505	-0-	25449	2			N	-0-					-0-
02	25760	X	22059	-0-	-3701	-0-	22059	2			N	-0-					-0-
03	27993	X	23352	-0-	-4641	-0-	23352	2			N	-0-					-0-
04	26490	X	21564	-0-	-4926	-0-	21564	2			N	-0-					-0-
05	25451	X	21955	-0-	-3496	-0-	21955	2			N	-0-					-0-
06	24630	X	21071	-0-	-3559	-0-	21071	2			N	-0-					-0-

FLINT HILLS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253822 COMPL. DATE 12/27/2009 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8291 - 10011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	13206	X	292	-0-	-12914	-0-	292	2			N	-0-					-0-
02	10052	X	773	-0-	-9279	-0-	773	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	9487	-0-	-123	-0-	9487	2			N	-0-					-0-
04	15179	X	15179	-0-	-0-	-0-	15179	2			N	-0-					-0-
05	15458	X	15458	-0-	-0-	-0-	15458	2			N	-0-					-0-
*06	14524	X	14524	-0-	-0-	-0-	14524	2			N	-0-					-0-

EULESS A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253823 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 8148 - 11926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34720	X	21617	-0-	-13103	-0-	21617	2			N	-0-					-0-
02	30324	X	17927	-0-	-12397	-0-	17927	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	18933	-0-	-11447	-0-	18933	2			N	-0-					-0-
04	26820	X	20301	-0-	-6519	-0-	20301	2			N	-0-					-0-
05	22382	X	21210	-0-	-1172	-0-	21210	2			N	-0-					-0-
06	20910	X	20850	-0-	-60	-0-	20850	2			N	-0-					-0-

SMITH UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 253829 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7954 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21483	X	15241	-0-	-6242	-0-	15241	2			N	-0-					-0-
02	19152	X	14214	-0-	-4938	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	16749	-0-	-1634	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15128	-0-	-2482	-0-	15128	2			N	-0-					-0-
05	18197	X	15449	-0-	-2748	-0-	15449	2			N	-0-					-0-
06	16200	X	14775	-0-	-1425	-0-	14775	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
01	24924	X	14689	-0-	-10235	-0-	14689	2			N	-0-					-0-
02	22512	X	17556	-0-	-4956	-0-	17556	2			N	-0-					-0-
03	24862	X	22505	-0-	-2357	-0-	22505	2			N	-0-					-0-
04	24060	X	21441	-0-	-2619	-0-	21441	2			N	-0-					-0-
05	23529	X	21495	-0-	-2034	-0-	21495	2			N	-0-					-0-
06	21780	X	19872	-0-	-1908	-0-	19872	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 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
01	11842	X	11531	-0-	-311	-0-	11531	2			N	-0-					-0-
02	8540	X	8380	-0-	-160	-0-	8380	2			N	-0-					-0-
03	9455	X	9002	-0-	-453	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
04	11160	X	8623	-0-	-2537	-0-	8623	2			N	-0-					-0-
05	11532	X	8822	-0-	-2710	-0-	8822	2			N	-0-					-0-
06	11160	X	7904	-0-	-3256	-0-	7904	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
01	19747	X	16078	-0-	-3669	-0-	16078	2			N	-0-					-0-
02	17192	X	13844	-0-	-3348	-0-	13844	2			N	-0-					-0-
03	18817	X	15283	-0-	-3534	-0-	15283	2			N	-0-					-0-
04	16950	X	14640	-0-	-2310	-0-	14640	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	15571	-0-	-1572	-0-	15571	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	13703	-0-	-1867	-0-	13703	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
01	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
02	6874	X	6874	-0-	-0-	-0-	6874	2			N	-0-					-0-
03	7224	X	7224	-0-	-0-	-0-	7224	2			N	-0-					-0-
04	6810	X	5694	-0-	-1116	-0-	5694	2			N	-0-					-0-
05	7037	X	5314	-0-	-1723	-0-	5314	2			N	-0-					-0-
06	6810	X	4590	-0-	-2220	-0-	4590	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
01	53227	X	45111	-0-	-8116	-0-	45111	2			N	-0-					-0-
02	48076	X	43395	-0-	-4681	-0-	43395	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	46600	-0-	-6627	-0-	46600	2			N	-0-					-0-
04	47100	X	44010	-0-	-3090	-0-	44010	2			N	-0-					-0-
05	48050	X	27155	-0-	-20895	-0-	27155	2			N	-0-					-0-
06	46500	X	24000	-0-	-22500	-0-	24000	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
01	33356	X	20232	-0-	-13124	-0-	20232	2			N	-0-					-0-
02	30128	X	14463	-0-	-15665	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	33356	X	19907	-0-	-13449	-0-	19907	2			N	-0-					-0-
04	32280	X	18019	-0-	-14261	-0-	18019	2			N	-0-					-0-
05	21824	X	17857	-0-	-3967	-0-	17857	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	16282	-0-	-3308	-0-	16282	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253839 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 7674 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	35247	X	22091	-0-	-13156	-0-	22091	2			N	-0-					-0-
02	31836	X	17548	-0-	-14288	-0-	17548	2			N	-0-					-0-
03	35247	X	18122	-0-	-17125	-0-	18122	2			N	-0-					-0-
04	34110	X	16326	-0-	-17784	-0-	16326	2			N	-0-					-0-
05	22103	X	16924	-0-	-5179	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
06	21390	X	15436	-0-	-5954	-0-	15436	2			N	-0-					-0-

EDWARDS CLEAR FORK EAST C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253840 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 7367 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38192	X	35676	-0-	-2516	-0-	35676	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	32853	-0-	-1643	-0-	32853	2			N	-0-					-0-
03	38192	X	34489	-0-	-3703	-0-	34489	2			N	-0-					-0-
04	36960	X	30051	-0-	-6909	-0-	30051	2			N	-0-					-0-
05	38192	X	28599	-0-	-9593	-0-	28599	2			N	-0-					-0-
06	35190	X	26590	-0-	-8600	-0-	26590	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS OVERLAND NW C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 253843 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7413 - 11241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31279	X	-0-	-0-	-31279	-0-					N	-0-					-0-
02	28252	X	8459	-0-	-19793	-0-	8459	2			N	-0-					-0-
03	37619	X	37619	-0-	-0-	-0-	37619	2			N	-0-					-0-
04	36676	X	36676	-0-	-0-	-0-	36676	2			N	-0-					-0-
05	37898	X	37898	-0-	-0-	-0-	37898	2			N	-0-					-0-
*06	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253844 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 7456 - 12276

01	40709	X	40709	-0-	-0-	-0-	40709	2			N	-0-					-0-
02	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	37719	2			N	-0-					-0-
03	38987	X	38987	-0-	-0-	-0-	38987	2			N	-0-					-0-
04	36015	X	36015	-0-	-0-	-0-	36015	2			N	-0-					-0-
05	37561	X	37561	-0-	-0-	-0-	37561	2			N	-0-					-0-
06	34440	X	33809	-0-	-631	-0-	33809	2			N	-0-					-0-

BEADLES UNIT WELL #: 6H RRCID -> 253897 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8082 - 9842

01	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	13166	2			N	-0-					-0-
02	10544	X	10544	-0-	-0-	-0-	10544	2			N	-0-					-0-
03	10962	X	10962	-0-	-0-	-0-	10962	2			N	-0-					-0-
04	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
05	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	9780	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	9194	-0-	-46	-0-	9194	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 253955 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8632 - 10465

01	12483	X	12483	-0-	-0-	-0-	12483	2			N	-0-					-0-
02	10881	X	10881	-0-	-0-	-0-	10881	2			N	-0-					-0-
03	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	12040	2			N	-0-					-0-
04	9840	X	4548	-0-	-5292	-0-	4548	2			N	-0-					-0-
05	10168	X	8288	-0-	-1880	-0-	8288	2			N	-0-					-0-
06	9840	X	5825	-0-	-4015	-0-	5825	2			N	-0-					-0-

MATHIS COAL CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 253956 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8338 PERF. 8684 - 10720

01	24056	X	19877	-0-	-4179	-0-	19877	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16612	-0-	-5116	-0-	16612	2			N	-0-					-0-
03	20925	X	13986	-0-	-6939	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
04	22300	X	22300	-0-	-0-	-0-	22300	2			N	-0-					-0-
05	21527	X	21527	-0-	-0-	-0-	21527	2			N	-0-					-0-
06	19230	X	13798	-0-	-5432	-0-	13798	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253957 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7034 - 9194

01	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	12037	2			N	-0-					-0-
02	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	9695	2			N	-0-					-0-
03	12786	X	12786	-0-	-0-	-0-	12786	2			N	-0-					-0-
04	13521	X	13521	-0-	-0-	-0-	13521	2			N	-0-					-0-
05	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	2			N	-0-					-0-
*06	12277	X	12277	-0-	-0-	-0-	12277	2			N	-0-					-0-

SID RICHARDSON WELL #: D 2H RRCID -> 253958 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7191 - 10819

01	7750	X	6459	-0-	-1291	-0-	728	1	5731	2	N	-0-					-0-
02	6888	X	5708	-0-	-1180	-0-	623	1	5085	2	N	-0-					-0-
03	7006	X	6384	-0-	-622	-0-	642	1	5742	2	N	-0-					-0-
04	6780	X	5991	-0-	-789	-0-	631	1	5360	2	N	-0-					-0-
05	6851	X	6359	-0-	-492	-0-	637	1	5722	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	6013	-0-	-227	-0-	618	1	5395	2	N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

SMITH UNIT WELL #: B 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
01	8370	X	5326	-0-	-3044	-0-	5326	2			N	-0-					-0-
02	7560	X	1961	-0-	-5599	-0-	1961	2			N	-0-					-0-
03	8122	X	3644	-0-	-4478	-0-	3644	2			N	-0-					-0-
04	7860	X	-0-	-0-	-7860	-0-					N	-0-					-0-
05	5859	X	1918	-0-	-3941	-0-	1918	2			N	-0-					-0-
*06	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	5694	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
01	12679	X	10791	-0-	-1888	-0-	10791	2			N	-0-					-0-
02	12768	X	7161	-0-	-5607	-0-	7161	2			N	-0-					-0-
03	14136	X	10345	-0-	-3791	-0-	10345	2			N	-0-					-0-
04	13680	X	6421	-0-	-7259	-0-	6421	2			N	-0-					-0-
05	12090	X	5546	-0-	-6544	-0-	5546	2			N	-0-					-0-
06	10440	X	6878	-0-	-3562	-0-	6878	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
01	17391	X	4174	-0-	-13217	-0-	4174	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	2095	-0-	-11793	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
03	13485	X	692	-0-	-12793	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
05	15509	X	15509	-0-	-0-	-0-	15509	2			N	-0-					-0-
*06	13591	X	13591	-0-	-0-	-0-	13591	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
01	11444	X	11444	-0-	-0-	-0-	11444	2			N	-0-					-0-
02	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	10540	2			N	-0-					-0-
03	10980	X	10980	-0-	-0-	-0-	10980	2			N	-0-					-0-
04	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	10832	2			N	-0-					-0-
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	11258	2			N	-0-					-0-
*06	10474	X	10474	-0-	-0-	-0-	10474	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
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	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	5	X	55	-0-	50	50	55	2			N	-0-					-0-
06	5	X	27	-0-	22	72	27	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 14H RRCID -> 253974 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7582 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21452	X	20658	-0-	-794	-0-	20658	2			N	-0-					-0-
02	18402	X	18402	-0-	-0-	-0-	18402	2			N	-0-					-0-
03	21545	X	19840	-0-	-1705	-0-	19840	2			N	-0-					-0-
04	20850	X	19831	-0-	-1019	-0-	19831	2			N	-0-					-0-
05	21545	X	19660	-0-	-1885	-0-	19660	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	17969	-0-	-2011	-0-	17969	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
01	20956	X	17153	-0-	-3803	-0-	17153	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	15370	-0-	-3558	-0-	15370	2			N	-0-					-0-
03	16678	X	12058	-0-	-4620	-0-	12058	2			N	-0-					-0-
04	16590	X	15870	-0-	-720	-0-	15870	2			N	-0-					-0-
05	17143	X	13647	-0-	-3496	-0-	13647	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	11698	-0-	-4892	-0-	11698	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	17329	X	4236	-0-	-13093	-0-	4236	2			N	-0-					-0-
02	15652	X	14855	-0-	-797	-0-	14855	2			N	-0-					-0-
03	17329	X	16052	-0-	-1277	-0-	16052	2			N	-0-					-0-
04	14850	X	14064	-0-	-786	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	10926	-0-	-5535	-0-	10926	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13217	-0-	-2713	-0-	13217	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
01	46500	X	42986	-0-	-3514	-0-	42986	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	38099	-0-	-3313	-0-	38099	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	41734	-0-	-3123	-0-	41734	2			N	-0-					-0-
04	42120	X	39874	-0-	-2246	-0-	39874	2			N	-0-					-0-
05	43524	X	40445	-0-	-3079	-0-	40445	2			N	-0-					-0-
06	41610	X	38359	-0-	-3251	-0-	38359	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
01	30597	X	28636	-0-	-1961	-0-	28636	2			N	-0-					-0-
02	27636	X	24922	-0-	-2714	-0-	24922	2			N	-0-					-0-
03	29915	X	26791	-0-	-3124	-0-	26791	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	25617	-0-	-2763	-0-	25617	2			N	-0-					-0-
05	29326	X	25544	-0-	-3782	-0-	25544	2			N	-0-					-0-
06	27720	X	24446	-0-	-3274	-0-	24446	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
01	10385	X	8706	-0-	-1679	-0-	8681	2	25	9	N	23	158	1			33
02	8596	X	7062	-0-	-1534	-0-	7051	2	11	9	N	10					43
03	9517	X	8072	-0-	-1445	-0-	8048	2	24	9	N	22					65
04	8850	X	8833	-0-	-17	-0-	8772	2	61	9	N	55					120
05	8804	X	7706	-0-	-1098	-0-	7697	2	9	9	N	8					128
06	8430	X	6841	-0-	-1589	-0-	6833	2	8	9	N	7					135

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
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	115	X	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	9017	X	9017	-0-	-0-	-0-	9017	2			N	-0-					-0-
05	8960	X	8960	-0-	-0-	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
*06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-

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
01	10726	X	9426	-0-	-1300	-0-	9426	2			N	-0-					-0-
02	9352	X	6191	-0-	-3161	-0-	6191	2			N	-0-					-0-
03	10292	X	5267	-0-	-5025	-0-	5267	2			N	-0-					-0-
04	9120	X	8665	-0-	-455	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
05	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	10814	2			N	-0-					-0-
*06	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	9834	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254161 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 7729 - 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
01	25854	X	21164	-0-	-4690	-0-	21164	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	17343	-0-	-5617	-0-	17343	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	17575	-0-	-6760	-0-	17575	2			N	-0-					-0-
04	22140	X	8362	-0-	-13778	-0-	8362	2			N	-0-					-0-
05	21793	X	292	-0-	-21501	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	502	-0-	-19988	-0-	502	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 #: 8H RRCID -> 254247 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8922 - 13033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19569	X	19569	-0-	-0-	-0-	19569	2			N	-0-					-0-
02	16829	X	16829	-0-	-0-	-0-	16829	2			N	-0-					-0-
03	17360	X	17003	-0-	-357	-0-	17003	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	15494	-0-	-1306	-0-	15494	2			N	-0-					-0-
05	17360	X	14476	-0-	-2884	-0-	14476	2			N	-0-					-0-
06	16800	X	14468	-0-	-2332	-0-	14468	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254248 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7499 - 12105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14043	X	3802	-0-	-10241	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
02	12684	X	8122	-0-	-4562	-0-	8122	2			N	-0-					-0-
03	18914	X	18914	-0-	-0-	-0-	18914	2			N	-0-					-0-
04	23977	X	23977	-0-	-0-	-0-	23977	2			N	-0-					-0-
05	23637	X	23637	-0-	-0-	-0-	23637	2			N	-0-					-0-
06	18300	X	16514	-0-	-1786	-0-	16514	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND SE A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254249 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 7692 - 12332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20088	X	9920	-0-	-10168	-0-	9920	2			N	-0-					-0-
02	18144	X	11372	-0-	-6772	-0-	11372	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	14706	-0-	-3119	-0-	14706	2			N	-0-					-0-
04	16170	X	13652	-0-	-2518	-0-	13652	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	13773	-0-	-1541	-0-	13773	2			N	-0-					-0-
06	14220	X	12915	-0-	-1305	-0-	12915	2			N	-0-					-0-

WINNETT UNIT WELL #: 3H RRCID -> 254323 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 6462 PERF. 6975 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7347	X	6499	-0-	-848	-0-	6499	2			N	-0-					-0-
02	6636	X	6304	-0-	-332	-0-	6304	2			N	-0-					-0-
03	7347	X	6788	-0-	-559	-0-	6788	2			N	-0-					-0-
04	7350	X	6364	-0-	-986	-0-	6364	2			N	-0-					-0-
05	7595	X	6142	-0-	-1453	-0-	6142	2			N	-0-					-0-
06	6750	X	5927	-0-	-823	-0-	5927	2			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 1H RRCID -> 254329 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 8019 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25606	X	21596	-0-	-4010	-0-	21596	2			N	-0-					-0-
02	23128	X	20474	-0-	-2654	-0-	20474	2			N	-0-					-0-
03	25606	X	22683	-0-	-2923	-0-	22683	2			N	-0-					-0-
04	21600	X	20374	-0-	-1226	-0-	20374	2			N	-0-					-0-
05	22661	X	20390	-0-	-2271	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
06	21960	X	21323	-0-	-637	-0-	21323	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254331 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 8189 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	19189	X	15663	-0-	-3526	-0-	15663	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14790	-0-	-582	-0-	14790	2			N	-0-					-0-
03	16802	X	13180	-0-	-3622	-0-	13180	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10497	-0-	-5013	-0-	10497	2			N	-0-					-0-
05	16368	X	14572	-0-	-1796	-0-	14572	2			N	-0-					-0-
*06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	16297	2			N	-0-					-0-

NOLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254346 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 8847 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	12501	-0-	-2658	-0-	12501	2			N	-0-					-0-
02	13692	X	11371	-0-	-2321	-0-	11371	2			N	-0-					-0-
03	14756	X	11799	-0-	-2957	-0-	11799	2			N	-0-					-0-
04	13254	X	13254	-0-	-0-	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	16680	2			N	-0-					-0-
*06	14454	X	14454	-0-	-0-	-0-	14454	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 254371 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9107 - 11133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	A	6663	-0-	6663	602657	6663	2			N	-0-					-0-
02	0	A	6229	-0-	6229	608886	6229	2			N	-0-					-0-
03	0	A	6725	-0-	6725	615611	6725	2			N	-0-					-0-
04	0	A	6012	-0-	6012	621623	6012	2			N	-0-					-0-
05	0	A	6669	-0-	6669	628292	6669	2			N	-0-					-0-
06	0	A	6543	-0-	6543	634835	6543	2			N	-0-					-0-

BAILEY FOWLER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254375 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9049 - 10745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3441	X	2584	-0-	-857	-0-	362	1	2222	2	N	-0-					-0-
02	3080	X	2681	-0-	-399	-0-	327	1	2354	2	N	-0-					-0-
03	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	362	1	3135	2	N	-0-					-0-
04	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	351	1	2871	2	N	-0-					-0-
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	362	1	3673	2	N	-0-					-0-
*06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	351	1	3065	2	N	-0-					-0-

MCCUTCHIN WELL #: 3H RRCID -> 254439 COMPL. DATE 03/19/2010 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8463 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21700	X	19196	-0-	-2504	-0-	19196	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	15305	-0-	-2951	-0-	15305	2			N	-0-					-0-
03	20212	X	17412	-0-	-2800	-0-	17412	2			N	-0-					-0-
04	19410	X	15538	-0-	-3872	-0-	15538	2			N	-0-					-0-
05	19251	X	15677	-0-	-3574	-0-	15677	2			N	-0-					-0-
06	18570	X	15071	-0-	-3499	-0-	15071	2			N	-0-					-0-

LINDSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254664 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 8146 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15376	X	12352	-0-	-3024	-0-	12352	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11073	-0-	-2815	-0-	11073	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	12334	-0-	-3042	-0-	12334	2			N	-0-					-0-
04	16539	X	16539	-0-	-0-	-0-	16539	2			N	-0-					-0-
05	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	15780	2			N	-0-					-0-
*06	14714	X	14714	-0-	-0-	-0-	14714	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
01	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	7850	2			N	-0-					-0-
02	8734	X	8734	-0-	-0-	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	2			N	-0-					-0-
04	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	7935	2			N	-0-					-0-
05	8649	X	8152	-0-	-497	-0-	8152	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	2182	-0-	-6188	-0-	2182	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
01	34162	X	121	-0-	-34041	-0-	121	2			N	-0-					-0-
02	33404	X	-0-	-0-	-33404	-0-					N	-0-					-0-
03	36983	X	-0-	-0-	-36983	-0-					N	-0-					-0-
04	35790	X	-0-	-0-	-35790	-0-					N	-0-					-0-
05	25265	X	-0-	-0-	-25265	-0-					N	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					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
01	T. A.		21625	-0-	21625	57776	21625	2			N	-0-					-0-
02	94247	X	36471	-0-	-57776	-0-	36471	2			N	-0-					-0-
03	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	38480	2			N	-0-					-0-
04	38910	X	36380	-0-	-2530	-0-	36380	2			N	-0-					-0-
05	40393	X	37893	-0-	-2500	-0-	37893	2			N	-0-					-0-
06	39090	X	32557	-0-	-6533	-0-	32557	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 #: 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
01	38968	X	38968	-0-	-0-	-0-	38968	2			N	-0-					-0-
02	34922	X	34922	-0-	-0-	-0-	34922	2			N	-0-					-0-
03	37389	X	37389	-0-	-0-	-0-	37389	2			N	-0-					-0-
04	37710	X	34280	-0-	-3430	-0-	34280	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	35914	-0-	-3053	-0-	35914	2			N	-0-					-0-
06	37710	X	33622	-0-	-4088	-0-	33622	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
01	26536	X	21066	-0-	-5470	-0-	21066	2			N	-0-					-0-
02	23156	X	17360	-0-	-5796	-0-	17360	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	17353	-0-	-7044	-0-	17353	2			N	-0-					-0-
04	21930	X	16749	-0-	-5181	-0-	16749	2			N	-0-					-0-
05	22413	X	16664	-0-	-5749	-0-	16664	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	14518	-0-	-5882	-0-	14518	2			N	-0-					-0-

ALEDO ISD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254744 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 7140 - 8093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	5270	X	5143	-0-	-127	-0-	360	1	4783	2	N	-0-					33
02	4760	X	4652	-0-	-108	-0-	262	1	4390	2	N	-0-					33
03	5611	X	5166	-0-	-445	-0-	279	1	4887	2	N	-0-					33
04	5400	X	4858	-0-	-542	-0-	274	1	4584	2	N	-0-					33
05	5580	X	4787	-0-	-793	-0-	279	1	4508	2	N	-0-					33
06	5010	X	4676	-0-	-334	-0-	270	1	4406	2	N	-0-					33

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
01	13485	X	7	-0-	-13478	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	13334	X	13334	-0-	-0-	-0-	13334	2			N	-0-					-0-
03	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	16605	2			N	-0-					-0-
04	15699	X	15699	-0-	-0-	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
05	16056	X	16056	-0-	-0-	-0-	16056	2			N	-0-					-0-
06	14820	X	11909	-0-	-2911	-0-	11909	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
01	17391	X	12842	-0-	-4549	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
02	15708	X	13846	-0-	-1862	-0-	13846	2			N	-0-					-0-
03	16771	X	16060	-0-	-711	-0-	16060	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	15160	-0-	-350	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
05	15345	X	14978	-0-	-367	-0-	14978	2			N	-0-					-0-
06	15540	X	15465	-0-	-75	-0-	15465	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
01	24056	X	22668	-0-	-1388	-0-	22668	2			N	-0-					-0-
02	21700	X	19820	-0-	-1880	-0-	19820	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	22037	-0-	-1275	-0-	22037	2			N	-0-					-0-
04	22290	X	20977	-0-	-1313	-0-	20977	2			N	-0-					-0-
05	22723	X	21483	-0-	-1240	-0-	21483	2			N	-0-					-0-
06	21930	X	20555	-0-	-1375	-0-	20555	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
01	16554	X	14943	-0-	-1611	-0-	14943	2			N	-0-					-0-
02	14952	X	12996	-0-	-1956	-0-	12996	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	13925	-0-	-1327	-0-	13925	2			N	-0-					-0-
04	14460	X	12854	-0-	-1606	-0-	12854	2			N	-0-					-0-
05	14942	X	13018	-0-	-1924	-0-	13018	2			N	-0-					-0-
06	14460	X	12279	-0-	-2181	-0-	12279	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARPER CATTLE D WELL #: B 12AH RRCID -> 255153 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 8666 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	8904	X	8904	-0-	-0-	-0-	8904	2			N	-0-					-0-
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	5008	2			N	-0-					-0-
03	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	7139	2			N	-0-					-0-
04	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	6183	2			N	-0-					-0-
05	11629	X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	2			N	-0-					-0-
*06	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	10341	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255156 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8657 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25482	X	7103	-0-	-18379	-0-	7103	2			N	-0-					-0-
02	26398	X	26398	-0-	-0-	-0-	26398	2			N	-0-					-0-
03	25017	X	21268	-0-	-3749	-0-	21268	2			N	-0-					-0-
04	22380	X	20341	-0-	-2039	-0-	20341	2			N	-0-					-0-
05	25730	X	21885	-0-	-3845	-0-	21885	2			N	-0-					-0-
06	24900	X	2633	-0-	-22267	-0-	2633	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
01	7812	X	6415	-0-	-1397	-0-	6415	2			N	-0-					97
02	7056	X	6093	-0-	-963	-0-	6093	2			N	-0-					97
03	7037	X	6632	-0-	-405	-0-	6545	2	87	9	N	79	151	1			25
04	6720	X	6128	-0-	-592	-0-	6128	2			N	-0-					25
05	6944	X	4477	-0-	-2467	-0-	4477	2			N	-0-					25
*06	8088	X	8088	-0-	-0-	-0-	8088	2			N	-0-					25

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
01	41602	X	40563	-0-	-1039	-0-	1686	1	38877	2	N	-0-					-0-
02	37576	X	36448	-0-	-1128	-0-	1458	1	34990	2	N	-0-					-0-
03	41602	X	40576	-0-	-1026	-0-	1462	1	39114	2	N	-0-					-0-
04	39930	X	39028	-0-	-902	-0-	1426	1	37602	2	N	-0-					-0-
05	41261	X	39733	-0-	-1528	-0-	1414	1	38319	2	N	-0-					-0-
06	39270	X	37872	-0-	-1398	-0-	1361	1	36511	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
01	16833	X	13573	-0-	-3260	-0-	13573	2			N	-0-					-0-
02	13860	X	12054	-0-	-1806	-0-	12054	2			N	-0-					-0-
03	15345	X	12271	-0-	-3074	-0-	12271	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	12077	-0-	-1933	-0-	12077	2			N	-0-					-0-
05	13578	X	11597	-0-	-1981	-0-	11597	2			N	-0-					-0-
06	13140	X	9827	-0-	-3313	-0-	9827	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
01	8215	X	8090	-0-	-125	-0-	8090	3			N	-0-					22
02	6972	X	5798	-0-	-1174	-0-	5798	3			N	-0-					22
03	8463	X	5627	-0-	-2836	-0-	5627	3			N	-0-					22
04	8190	X	4990	-0-	-3200	-0-	4990	3			N	-0-					22
05	8463	X	5238	-0-	-3225	-0-	5238	3			N	-0-					22
06	7830	X	4217	-0-	-3613	-0-	4217	3			N	-0-					22

CARTER NE UNIT WELL #: B 17H RRCID -> 255235 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6877 PERF. 7312 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22134	X	20400	-0-	-1734	-0-	20400	2			N	-0-					-0-
02	19992	X	18602	-0-	-1390	-0-	18602	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	20305	-0-	-1829	-0-	20305	2			N	-0-					-0-
04	21390	X	18941	-0-	-2449	-0-	18941	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	19259	-0-	-1325	-0-	19259	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	18623	-0-	-1297	-0-	18623	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 255236 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8982 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	17230	-0-	-6826	-0-	17230	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	16058	-0-	-5670	-0-	16058	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	18970	-0-	-5086	-0-	18970	2			N	-0-					-0-
04	23280	X	20659	-0-	-2621	-0-	20659	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	21187	-0-	-2621	-0-	21187	2			N	-0-					-0-
06	18360	X	17302	-0-	-1058	-0-	17302	2			N	-0-					-0-

MIRA LAGOS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 255255 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 8964 - 12411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	21917	X	20663	-0-	-1254	-0-	20663	2			N	-0-					-0-
02	18816	X	16659	-0-	-2157	-0-	16659	2			N	-0-					-0-
03	19433	X	19433	-0-	-0-	-0-	19433	2			N	-0-					-0-
04	20010	X	19697	-0-	-313	-0-	19697	2			N	-0-					-0-
05	20677	X	19587	-0-	-1090	-0-	19587	2			N	-0-					-0-
06	20010	X	18439	-0-	-1571	-0-	18439	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
01	12307	X	12307	-0-	-0-	-0-	12307	2			N	-0-					-0-
02	12152	X	10308	-0-	-1844	-0-	10308	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	10807	-0-	-2647	-0-	10807	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9990	-0-	-3030	-0-	9990	2			N	-0-					-0-
05	12307	X	9470	-0-	-2837	-0-	9470	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8732	-0-	-3178	-0-	8732	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
01	47678	X	40149	-0-	-7529	-0-	40149	2			N	-0-					-0-
02	41832	X	37574	-0-	-4258	-0-	37574	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	42143	-0-	-2714	-0-	42143	2			N	-0-					-0-
04	42000	X	38983	-0-	-3017	-0-	38983	2			N	-0-					-0-
05	41788	X	39000	-0-	-2788	-0-	39000	2			N	-0-					-0-
06	40770	X	27824	-0-	-12946	-0-	27824	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
01	45291	X	37676	-0-	-7615	-0-	37676	2			N	-0-					-0-
02	39872	X	32945	-0-	-6927	-0-	32945	2			N	-0-					-0-
03	40393	X	33201	-0-	-7192	-0-	33201	2			N	-0-					-0-
04	39090	X	27771	-0-	-11319	-0-	27771	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	26976	-0-	-11557	-0-	26976	2			N	-0-					-0-
06	36450	X	26050	-0-	-10400	-0-	26050	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
01	7719	X	6938	-0-	-781	-0-	6938	2			N	-0-					53
02	6972	X	6218	-0-	-754	-0-	6203	2	15	9	N	14					67
03	7440	X	6970	-0-	-470	-0-	6837	2	133	9	N	121	63	1			125
04	7200	X	5628	-0-	-1572	-0-	5628	2			N	-0-					125
05	7192	X	5341	-0-	-1851	-0-	5310	2	31	9	N	28					153
06	6750	X	5181	-0-	-1569	-0-	5181	2			N	-0-					150

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
01	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	12729	2			N	-0-					-0-
02	12048	X	12048	-0-	-0-	-0-	12048	2			N	-0-					-0-
03	12065	X	12065	-0-	-0-	-0-	12065	2			N	-0-					-0-
04	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11250	2			N	-0-					-0-
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	10709	2			N	-0-					-0-
*06	9860	X	9860	-0-	-0-	-0-	9860	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VETERAN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255377 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8646 - 10473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16833	X	14	-0-	-16819	-0-	14	2			N	-0-					-0-
02	13440	X	8322	-0-	-5118	-0-	8322	2			N	-0-					-0-
03	13857	X	6653	-0-	-7204	-0-	6653	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	7624	-0-	-5786	-0-	7624	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	7020	-0-	-3055	-0-	7020	2			N	-0-					-0-
06	8910	X	3962	-0-	-4948	-0-	3962	2			N	-0-					-0-

CWS COMMUNITIES WELL #: 2H RRCID -> 255388 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8063 - 9813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12307	X	9813	-0-	-2494	-0-	9813	2			N	-0-					-0-
02	11116	X	6186	-0-	-4930	-0-	6186	2			N	-0-					-0-
03	12307	X	5610	-0-	-6697	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
04	10410	X	7692	-0-	-2718	-0-	7692	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	4333	-0-	-6424	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
06	9510	X	4362	-0-	-5148	-0-	4362	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
01	18922	X	18922	-0-	-0-	-0-	18922	2			N	-0-					-0-
02	18620	X	18620	-0-	-0-	-0-	18620	2			N	-0-					-0-
03	21965	X	21965	-0-	-0-	-0-	21965	2			N	-0-					-0-
04	19860	X	11651	-0-	-8209	-0-	11651	2			N	-0-					-0-
05	20584	X	12721	-0-	-7863	-0-	12721	2			N	-0-					-0-
06	19920	X	13540	-0-	-6380	-0-	13540	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
01	7378	X	89	-0-	-7289	-0-	89	1			N	-0-					-0-
02	3808	X	-0-	-0-	-3808	-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	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	-0-	-0-	-90	-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
01	18879	X	17258	-0-	-1621	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
02	15400	X	14618	-0-	-782	-0-	14618	2			N	-0-					-0-
03	19096	X	17245	-0-	-1851	-0-	17245	2			N	-0-					-0-
04	18480	X	16135	-0-	-2345	-0-	16135	2			N	-0-					-0-
05	19096	X	16512	-0-	-2584	-0-	16512	2			N	-0-					-0-
06	16710	X	15246	-0-	-1464	-0-	15246	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
01	19654	X	17626	-0-	-2028	-0-	17626	2			N	-0-					-0-
02	18312	X	18312	-0-	-0-	-0-	18312	2			N	-0-					-0-
03	20734	X	20734	-0-	-0-	-0-	20734	2			N	-0-					-0-
04	19889	X	19889	-0-	-0-	-0-	19889	2			N	-0-					-0-
05	19654	X	9985	-0-	-9669	-0-	9985	2			N	-0-					-0-
06	19020	X	7696	-0-	-11324	-0-	7696	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
01	13113	X	8880	-0-	-4233	-0-	8880	2			N	-0-					-0-
02	11648	X	6462	-0-	-5186	-0-	6462	2			N	-0-					-0-
03	11780	X	6001	-0-	-5779	-0-	6001	2			N	-0-					-0-
04	10260	X	9079	-0-	-1181	-0-	9079	2			N	-0-					-0-
05	9641	X	9465	-0-	-176	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*06	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	8654	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GERY SMITH UNIT WELL #: 18H RRCID -> 255518 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7950 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26288	X	22264	-0-	-4024	-0-	22264	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	19879	-0-	-3865	-0-	19879	2			N	-0-					-0-
03	24335	X	20733	-0-	-3602	-0-	20733	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18890	-0-	-4300	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
05	23684	X	19039	-0-	-4645	-0-	19039	2			N	-0-					-0-
06	21540	X	17861	-0-	-3679	-0-	17861	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255531 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12648	X	10717	-0-	-1931	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
02	11424	X	9864	-0-	-1560	-0-	9864	2			N	-0-					-0-
03	11873	X	11683	-0-	-190	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
04	11490	X	11001	-0-	-489	-0-	11001	2			N	-0-					-0-
05	10912	X	10431	-0-	-481	-0-	10431	2			N	-0-					-0-
06	11310	X	8829	-0-	-2481	-0-	8829	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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	16492	X	13584	-0-	-2908	-0-	13584	2			N	-0-					-0-
02	14896	X	11126	-0-	-3770	-0-	11126	2			N	-0-					-0-
03	16492	X	13903	-0-	-2589	-0-	13903	2			N	-0-					-0-
04	14520	X	12712	-0-	-1808	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
05	14601	X	11879	-0-	-2722	-0-	11879	2			N	-0-					-0-
06	13440	X	12738	-0-	-702	-0-	12738	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
01	34441	X	32177	-0-	-2264	-0-	32177	2			N	-0-					-0-
02	31108	X	28444	-0-	-2664	-0-	28444	2			N	-0-					-0-
03	34441	X	29912	-0-	-4529	-0-	29912	2			N	-0-					-0-
04	33330	X	27665	-0-	-5665	-0-	27665	2			N	-0-					-0-
05	32178	X	27871	-0-	-4307	-0-	27871	2			N	-0-					-0-
06	31140	X	25988	-0-	-5152	-0-	25988	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
01	26691	X	23870	-0-	-2821	-0-	23870	2			N	-0-					-0-
02	24108	X	19665	-0-	-4443	-0-	19665	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	4466	-0-	-22225	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
04	24930	X	17523	-0-	-7407	-0-	17523	2			N	-0-					-0-
05	24800	X	23114	-0-	-1686	-0-	23114	2			N	-0-					-0-
06	23100	X	17171	-0-	-5929	-0-	17171	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
01	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					19
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					19
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					19
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
05	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	198	1	5140	2	N	-0-					19
*06	8975	X	8975	-0-	-0-	-0-	354	1	8621	2	N	-0-					19

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
01	28489	X	11865	-0-	-16624	-0-	11865	2			N	-0-					-0-
02	24948	X	20676	-0-	-4272	-0-	20676	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	23258	-0-	-1325	-0-	23258	2			N	-0-					-0-
04	25375	X	25375	-0-	-0-	-0-	25375	2			N	-0-					-0-
05	22878	X	19008	-0-	-3870	-0-	19008	2			N	-0-					-0-
06	22500	X	11278	-0-	-11222	-0-	11278	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
01	11160	X	10461	-0-	-699	-0-	10461	2			N	-0-					-0-
02	10080	X	9403	-0-	-677	-0-	9403	2			N	-0-					-0-
03	11160	X	10417	-0-	-743	-0-	10417	2			N	-0-					-0-
04	10530	X	9992	-0-	-538	-0-	9992	2			N	-0-					-0-
05	10695	X	9607	-0-	-1088	-0-	9607	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	8022	-0-	-2088	-0-	8022	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
01	4061	X	1244	-0-	-2817	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
02	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	2			N	-0-					-0-
03	19398	X	19398	-0-	-0-	-0-	19398	2			N	-0-					-0-
04	21337	X	21337	-0-	-0-	-0-	21337	2			N	-0-					-0-
05	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	22066	2			N	-0-					-0-
*06	18407	X	18407	-0-	-0-	-0-	18407	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
01	13175	X	11816	-0-	-1359	-0-	11816	2			N	-0-					-0-
02	11228	X	10327	-0-	-901	-0-	10327	2			N	-0-					-0-
03	12152	X	10670	-0-	-1482	-0-	10670	2			N	-0-					-0-
04	11430	X	10856	-0-	-574	-0-	10856	2			N	-0-					-0-
05	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	14335	2			N	-0-					-0-
*06	14586	X	14586	-0-	-0-	-0-	14586	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
01	10951	X	10951	-0-	-0-	-0-	10951	2			N	-0-					41
02	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	11124	2	213	9	N	194	194	1			41
03	13271	X	13271	-0-	-0-	-0-	13106	2	165	9	N	150	191	1			-0-
04	11335	X	11335	-0-	-0-	-0-	11335	2			N	-0-					-0-
05	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	11551	2			N	-0-					-0-
*06	11038	X	11038	-0-	-0-	-0-	10831	2	207	9	N	188	188	1			-0-

ANNETTA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255729 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 6336 PERF. 6885 - 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
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					139
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					139
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					139
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
05	861	X	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					139
*06	792	X	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					139

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
01	8708	X	8708	-0-	-0-	-0-	8708	3			N	-0-					156
02	7308	X	6890	-0-	-418	-0-	6890	3			N	-0-					156
03	8091	X	6475	-0-	-1616	-0-	6475	3			N	-0-					156
04	8430	X	6595	-0-	-1835	-0-	6595	3			N	-0-					156
05	8711	X	7245	-0-	-1466	-0-	7245	3			N	-0-					156
06	8430	X	7033	-0-	-1397	-0-	7033	3			N	-0-					156

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RITCHIE WELL #: A 2H RRCID -> 255818 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 7227 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	9304	2			N	-0-					-0-
02	8397	X	8397	-0-	-0-	-0-	8397	2			N	-0-					-0-
03	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	8947	2			N	-0-					-0-
04	8430	X	8430	-0-	-0-	-0-	8430	2			N	-0-					-0-
05	9015	X	9015	-0-	-0-	-0-	9015	2			N	-0-					-0-
*06	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	9479	2			N	-0-					-0-

KNAPP SISTERS WELL #: 2H RRCID -> 255864 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 8243 - 9551

01	9083	X	8230	-0-	-853	-0-	8230	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7117	-0-	-1087	-0-	7117	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	7527	-0-	-1556	-0-	7527	2			N	-0-					-0-
04	7950	X	6693	-0-	-1257	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
05	8215	X	7121	-0-	-1094	-0-	7121	2			N	-0-					-0-
06	7950	X	6624	-0-	-1326	-0-	6624	2			N	-0-					-0-

PEGGY UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 255880 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7969 - 10357

01	21266	X	21119	-0-	-147	-0-	21119	2			N	-0-					-0-
02	21919	X	21919	-0-	-0-	-0-	21919	2			N	-0-					-0-
03	24859	X	24859	-0-	-0-	-0-	24859	2			N	-0-					-0-
04	21643	X	21643	-0-	-0-	-0-	21643	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20142	-0-	-2147	-0-	20142	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20514	-0-	-1056	-0-	20514	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 255903 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8075 - 11307

01	28489	X	24044	-0-	-4445	-0-	24044	2			N	-0-					-0-
02	25396	X	21522	-0-	-3874	-0-	21522	2			N	-0-					-0-
03	26846	X	22212	-0-	-4634	-0-	22212	2			N	-0-					-0-
04	25470	X	19179	-0-	-6291	-0-	19179	2			N	-0-					-0-
05	24056	X	17963	-0-	-6093	-0-	17963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	17558	-0-	-5722	-0-	17558	2			N	-0-					-0-

TEXAS STEEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255928 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 7212 PERF. 7559 - 11570

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAPLE TREE WELL #: 3H RRCID -> 256045 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 7213 PERF. 7747 - 9396

01	8091	X	5702	-0-	-2389	-0-	5702	2			N	-0-					-0-
02	7308	X	3489	-0-	-3819	-0-	3489	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6174	-0-	-1917	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
04	7440	X	6747	-0-	-693	-0-	6747	2			N	-0-					-0-
05	7074	X	7074	-0-	-0-	-0-	7074	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	2153	-0-	-3817	-0-	2153	2			N	-0-					-0-

BOSWELL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256053 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 7614 - 10374

01	4898	X	4690	-0-	-208	-0-	4690	2			N	-0-					-0-
02	4424	X	4157	-0-	-267	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	4442	-0-	-456	-0-	4442	2			N	-0-					-0-
04	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	4719	2			N	-0-					-0-
05	4681	X	4513	-0-	-168	-0-	4513	2			N	-0-					-0-
06	4530	X	3551	-0-	-979	-0-	3551	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 #: 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
01	25612	X	25612	-0-	-0-	-0-	25612	2			N	-0-					-0-
02	21028	X	15645	-0-	-5383	-0-	15645	2			N	-0-					-0-
03	13609	X	11435	-0-	-2174	-0-	11435	2			N	-0-					-0-
04	23820	X	16577	-0-	-7243	-0-	16577	2			N	-0-					-0-
05	24614	X	2811	-0-	-21803	-0-	2811	2			N	-0-					-0-
06	23820	X	17720	-0-	-6100	-0-	17720	2			N	-0-					-0-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7967	X	6314	-0-	-1653	-0-	6314	2			N	-0-					-0-
02	7168	X	5803	-0-	-1365	-0-	5803	2			N	-0-					-0-
03	7595	X	6435	-0-	-1160	-0-	6435	2			N	-0-					-0-
04	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
05	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	9818	2			N	-0-					-0-
*06	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	8886	2			N	-0-					-0-

BBC TRWD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256134 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 7418 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PETRIE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256141 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 6687 PERF. 7057 - 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
01	15934	X	14354	-0-	-1580	-0-	14354	2			N	-0-					-0-
02	14392	X	11984	-0-	-2408	-0-	11984	2			N	-0-					-0-
03	15934	X	12819	-0-	-3115	-0-	12819	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	12427	-0-	-2363	-0-	12427	2			N	-0-					-0-
05	14663	X	12855	-0-	-1808	-0-	12855	2			N	-0-					-0-
06	13890	X	12232	-0-	-1658	-0-	12232	2			N	-0-					-0-

BASPED UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256148 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8175 - 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
01	8649	X	7764	-0-	-885	-0-	7764	2			N	-0-					-0-
02	8036	X	2570	-0-	-5466	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
03	8897	X	7300	-0-	-1597	-0-	7300	2			N	-0-					-0-
04	8610	X	5608	-0-	-3002	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
05	7967	X	5350	-0-	-2617	-0-	5350	2			N	-0-					-0-
06	7500	X	6692	-0-	-808	-0-	6692	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 256171 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8291 - 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
01	11924	X	11924	-0-	-0-	-0-	11924	2			N	-0-					-0-
02	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
03	12059	X	9766	-0-	-2293	-0-	9766	2			N	-0-					-0-
04	11670	X	7027	-0-	-4643	-0-	7027	2			N	-0-					-0-
05	12059	X	7574	-0-	-4485	-0-	7574	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	6924	-0-	-4626	-0-	6924	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

YMCA WELL #: B 5H RRCID -> 256180 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7205 - 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
01	12772	X	8266	-0-	-4506	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
02	11536	X	4923	-0-	-6613	-0-	4923	2			N	-0-					-0-
03	11191	X	5793	-0-	-5398	-0-	5793	2			N	-0-					-0-
04	10830	X	7796	-0-	-3034	-0-	7796	2			N	-0-					-0-
05	9114	X	8694	-0-	-420	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
*06	8743	X	8743	-0-	-0-	-0-	8743	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 4H RRCID -> 256181 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 7402 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15004	X	7761	-0-	-7243	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	11657	-0-	-4583	-0-	11657	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	16432	-0-	-1548	-0-	16432	2			N	-0-					-0-
04	17400	X	15952	-0-	-1448	-0-	15952	2			N	-0-					-0-
05	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	15072	2			N	-0-					-0-
06	15900	X	14723	-0-	-1177	-0-	14723	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256182 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7419 - 11763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37297	X	37297	-0-	-0-	-0-	37297	2			N	-0-					-0-
02	37278	X	37278	-0-	-0-	-0-	37278	2			N	-0-					-0-
03	37488	X	37488	-0-	-0-	-0-	37488	2			N	-0-					-0-
04	36090	X	31548	-0-	-4542	-0-	31548	2			N	-0-					-0-
05	41261	X	32381	-0-	-8880	-0-	32381	2			N	-0-					-0-
06	39930	X	29776	-0-	-10154	-0-	29776	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256183 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 7487 PERF. 8267 - 11547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	28675	X	23596	-0-	-5079	-0-	23596	2			N	-0-					-0-
02	25900	X	20134	-0-	-5766	-0-	20134	2			N	-0-					-0-
03	28551	X	27606	-0-	-945	-0-	27606	2			N	-0-					-0-
04	26934	X	26934	-0-	-0-	-0-	26934	2			N	-0-					-0-
05	25896	X	25896	-0-	-0-	-0-	25896	2			N	-0-					-0-
06	26730	X	24002	-0-	-2728	-0-	24002	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 5H RRCID -> 256192 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6767 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15438	X	13428	-0-	-2010	-0-	13428	2			N	-0-					-0-
02	13608	X	12235	-0-	-1373	-0-	12235	2			N	-0-					-0-
03	14074	X	13068	-0-	-1006	-0-	13068	2			N	-0-					-0-
04	13620	X	12419	-0-	-1201	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
05	14074	X	12061	-0-	-2013	-0-	12061	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	11309	-0-	-1801	-0-	11309	2			N	-0-					-0-

HOWLING HOUND COA WELL #: 1H RRCID -> 256228 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8405 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	12285	2			N	-0-					-0-
02	13888	X	11876	-0-	-2012	-0-	11876	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	8887	-0-	-6489	-0-	8887	2			N	-0-					-0-
04	14880	X	6159	-0-	-8721	-0-	6159	2			N	-0-					-0-
05	13144	X	1544	-0-	-11600	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	-0-	-0-	-12720	-0-					N	-0-					-0-

VETERAN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256229 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8705 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14539	X	11960	-0-	-2579	-0-	11960	2			N	-0-					-0-
02	14463	X	14463	-0-	-0-	-0-	14463	2			N	-0-					-0-
03	16238	X	16238	-0-	-0-	-0-	16238	2			N	-0-					-0-
04	17914	X	17914	-0-	-0-	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
05	17704	X	17704	-0-	-0-	-0-	17704	2			N	-0-					-0-
06	15720	X	12028	-0-	-3692	-0-	12028	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HOPKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256230 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7402 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6603	X	5188	-0-	-1415	-0-	5188	2			N	-0-					-0-
02	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
03	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
04	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	5502	2			N	-0-					-0-
05	5983	X	5329	-0-	-654	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	4782	-0-	-1488	-0-	4782	2			N	-0-					-0-

RITCHIE UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 256319 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7303 - 9001

01	9548	X	9129	-0-	-419	-0-	9129	2			N	-0-					-0-
02	8680	X	8088	-0-	-592	-0-	8088	2			N	-0-					-0-
03	9610	X	8757	-0-	-853	-0-	8757	2			N	-0-					-0-
04	9300	X	8528	-0-	-772	-0-	8528	2			N	-0-					-0-
05	9610	X	8720	-0-	-890	-0-	8720	2			N	-0-					-0-
06	8820	X	8357	-0-	-463	-0-	8357	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256371 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7658 - 8976

01	9331	X	5762	-0-	-3569	-0-	5762	2			N	-0-					-0-
02	8428	X	5765	-0-	-2663	-0-	5765	2			N	-0-					-0-
03	8339	X	5240	-0-	-3099	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
04	7590	X	6589	-0-	-1001	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
05	7254	X	4944	-0-	-2310	-0-	4944	2			N	-0-					-0-
06	6180	X	5751	-0-	-429	-0-	5751	2			N	-0-					-0-

LIBERTY SCHOOL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256454 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 6787 PERF. 7202 - 9010

01	15841	X	12400	-0-	-3441	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
02	14308	X	11200	-0-	-3108	-0-	11200	2			N	-0-					-0-
03	14911	X	10654	-0-	-4257	-0-	10654	2			N	-0-					-0-
04	14010	X	10574	-0-	-3436	-0-	10574	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	11249	-0-	-1151	-0-	11249	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9924	-0-	-2076	-0-	9924	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256519 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 7695 - 13605

01	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
02	29064	X	5	-0-	-29059	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-					N	-0-					-0-
04	22200	X	-0-	-0-	-22200	-0-					N	-0-					-0-
05	41096	X	41096	-0-	-0-	-0-	41096	2			N	-0-					-0-
*06	44272	X	44272	-0-	-0-	-0-	44272	2			N	-0-					-0-

WALSH CRESSON RANCH WELL #: F 1H RRCID -> 256566 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 6941 - 10077

01	5828	X	4260	-0-	-1568	-0-	4225	2	35	9	Y	32	35	1			22
02	5152	X	4411	-0-	-741	-0-	4380	2	31	9	Y	28	24	1			26
03	5487	X	3963	-0-	-1524	-0-	3909	2	54	9	Y	49	26	1			49
04	5310	X	3563	-0-	-1747	-0-	3530	2	33	9	Y	30	68	1			11
05	5394	X	4867	-0-	-527	-0-	4849	2	18	9	Y	16	14	1			13
06	DLQ G-10		4904	-0-	4904	4904	4876	2	28	9	Y	25	28	1			10

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256570 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 7211 - 10769

01	31217	X	-0-	-0-	-31217	-0-					N	-0-					-0-
02	28196	X	7793	-0-	-20403	-0-	7793	2			N	-0-					-0-
03	48103	X	48103	-0-	-0-	-0-	48103	2			N	-0-					-0-
04	51956	X	51956	-0-	-0-	-0-	51956	2			N	-0-					-0-
05	56492	X	56492	-0-	-0-	-0-	56492	2			N	-0-					-0-
*06	48923	X	48923	-0-	-0-	-0-	48923	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BUNNY LEECH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256571 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 8094 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	7874	X	5525	-0-	-2349	-0-	356	1	5169	2	N	-0-			-0-
02	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	300	1	5509	2	N	-0-			-0-
03	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	383	1	6679	2	N	-0-			-0-
04	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	370	1	6930	2	N	-0-			-0-
05	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	396	1	6440	2	N	-0-			-0-
06	6840	X	4942	-0-	-1898	-0-	382	1	4560	2	N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256572 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7206 - 9685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	15345	X	-0-	-0-	-15345	-0-					N	-0-			-0-
02	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					N	-0-			-0-
03	15345	X	9780	-0-	-5565	-0-	9780	2			N	-0-			-0-
04	13500	X	12312	-0-	-1188	-0-	12312	2			N	-0-			-0-
05	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	12585	2			N	-0-			-0-
*06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	12506	2			N	-0-			-0-

EDWARDS CLEAR FORK WEST C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 256573 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7603 - 11291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37386	X	35507	-0-	-1879	-0-	35507	2			N	-0-			-0-
02	33768	X	32454	-0-	-1314	-0-	32454	2			N	-0-			-0-
03	37386	X	33505	-0-	-3881	-0-	33505	2			N	-0-			-0-
04	36180	X	28287	-0-	-7893	-0-	28287	2			N	-0-			-0-
05	37386	X	26026	-0-	-11360	-0-	26026	2			N	-0-			-0-
06	34770	X	24060	-0-	-10710	-0-	24060	2			N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 256574 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7461 - 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
01	28241	X	25591	-0-	-2650	-0-	25591	2			N	-0-			-0-
02	25508	X	13812	-0-	-11696	-0-	13812	2			N	-0-			-0-
03	44029	X	44029	-0-	-0-	-0-	44029	2			N	-0-			-0-
04	44819	X	44819	-0-	-0-	-0-	44819	2			N	-0-			-0-
05	58258	X	58258	-0-	-0-	-0-	58258	2			N	-0-			-0-
*06	43936	X	43936	-0-	-0-	-0-	43936	2			N	-0-			-0-

RYFFEL WELL #: A 2H RRCID -> 256575 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 6706 PERF. 7069 - 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
01	6975	X	-0-	-0-	-6975	-0-					N	-0-			-0-
02	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	12278	2			N	-0-			-0-
03	16438	X	16438	-0-	-0-	-0-	16438	2			N	-0-			-0-
04	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	2			N	-0-			-0-
05	13609	X	6622	-0-	-6987	-0-	6622	2			N	-0-			-0-
06	15900	X	5839	-0-	-10061	-0-	5839	2			N	-0-			-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 256610 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7171 - 13922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40734	X	38782	-0-	-1952	-0-	38782	2			N	-0-			-0-
02	36792	X	34246	-0-	-2546	-0-	34246	2			N	-0-			-0-
03	40734	X	37552	-0-	-3182	-0-	37552	2			N	-0-			-0-
04	38970	X	35466	-0-	-3504	-0-	35466	2			N	-0-			-0-
05	39556	X	35997	-0-	-3559	-0-	35997	2			N	-0-			-0-
06	37530	X	34582	-0-	-2948	-0-	34582	2			N	-0-			-0-

ROSEN UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256673 COMPL. DATE 07/01/2010 TOTAL DEPTH 6819 PERF. 7293 - 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
01	22599	X	18876	-0-	-3723	-0-	18876	2			N	-0-			-0-
02	20356	X	18020	-0-	-2336	-0-	18020	2			N	-0-			-0-
03	22537	X	19970	-0-	-2567	-0-	19970	2			N	-0-			-0-
04	21810	X	19142	-0-	-2668	-0-	19142	2			N	-0-			-0-
05	21762	X	18399	-0-	-3363	-0-	18399	2			N	-0-			-0-
06	19320	X	17356	-0-	-1964	-0-	17356	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
OLE GIESER UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256710 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21235	X	17980	-0-	-3255	-0-	17980	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	15013	-0-	-3663	-0-	15013	2			N	-0-					-0-
03	19344	X	15712	-0-	-3632	-0-	15712	2			N	-0-					-0-
04	18720	X	14263	-0-	-4457	-0-	14263	2			N	-0-					-0-
05	18941	X	14043	-0-	-4898	-0-	14043	2			N	-0-					-0-
06	17400	X	13064	-0-	-4336	-0-	13064	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256816 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8869 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20243	X	17199	-0-	-3044	-0-	17199	2			N	-0-					-0-
02	15204	X	11581	-0-	-3623	-0-	11581	2			N	-0-					-0-
03	11501	X	9620	-0-	-1881	-0-	9620	2			N	-0-					-0-
04	16650	X	7831	-0-	-8819	-0-	7831	2			N	-0-					-0-
05	25637	X	10862	-0-	-14775	-0-	10862	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	10797	-0-	-5853	-0-	10797	2			N	-0-					-0-

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
01	21297	X	17100	-0-	-4197	-0-	17100	2			N	-0-					-0-
02	16184	X	7055	-0-	-9129	-0-	7055	2			N	-0-					-0-
03	17918	X	5190	-0-	-12728	-0-	5190	2			N	-0-					-0-
04	18466	X	18466	-0-	-0-	-0-	18466	2			N	-0-					-0-
05	17112	X	-0-	-0-	-17112	-0-					N	-0-					-0-
06	16560	X	5	-0-	-16555	-0-	5	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
01	21700	X	7851	-0-	-13849	-0-	7851	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	279	-0-	-19321	-0-	279	2			N	-0-					-0-
03	21700	X	11690	-0-	-10010	-0-	11690	2			N	-0-					-0-
04	17580	X	16743	-0-	-837	-0-	16743	2			N	-0-					-0-
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	17338	2			N	-0-					-0-
*06	16766	X	16766	-0-	-0-	-0-	16766	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
01	12276	X	9898	-0-	-2378	-0-	9898	2			N	-0-					-0-
02	10976	X	9433	-0-	-1543	-0-	9433	2			N	-0-					-0-
03	11005	X	10530	-0-	-475	-0-	10530	2			N	-0-					-0-
04	10470	X	9537	-0-	-933	-0-	9537	2			N	-0-					-0-
05	10819	X	9552	-0-	-1267	-0-	9552	2			N	-0-					-0-
06	10200	X	7715	-0-	-2485	-0-	7715	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
01	23653	X	22853	-0-	-800	-0-	22853	2			N	-0-					-0-
02	20814	X	20814	-0-	-0-	-0-	20814	2			N	-0-					-0-
03	23679	X	23679	-0-	-0-	-0-	23679	2			N	-0-					-0-
04	23512	X	23512	-0-	-0-	-0-	23512	2			N	-0-					-0-
05	23743	X	23743	-0-	-0-	-0-	23743	2			N	-0-					-0-
06	22920	X	19473	-0-	-3447	-0-	19473	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
01	21049	X	15397	-0-	-5652	-0-	15397	2			N	-0-					-0-
02	19012	X	12238	-0-	-6774	-0-	12238	2			N	-0-					-0-
03	20398	X	16811	-0-	-3587	-0-	16811	2			N	-0-					-0-
04	18000	X	13125	-0-	-4875	-0-	13125	2			N	-0-					-0-
05	17432	X	17432	-0-	-0-	-0-	17432	2			N	-0-					-0-
06	16260	X	15676	-0-	-584	-0-	15676	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		4053	-0-	4053	4053	4053	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		5017	-0-	5017	9070	5017	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		3149	-0-	3149	12219	3149	2			N	-0-					-0-

HARTNETT UNIT WELL #: 2H RRCID -> 256878 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8191 - 9849

01	14508	X	8858	-0-	-5650	-0-	8858	2			N	-0-					-0-
02	13104	X	9326	-0-	-3778	-0-	9326	2			N	-0-					-0-
03	14508	X	10109	-0-	-4399	-0-	10109	2			N	-0-					-0-
04	13020	X	9907	-0-	-3113	-0-	9907	2			N	-0-					-0-
05	10385	X	8793	-0-	-1592	-0-	8793	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	9618	-0-	-372	-0-	9618	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 256881 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7870 - 10732

01	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11169	2			N	-0-					-0-
02	9686	X	9686	-0-	-0-	-0-	9686	2			N	-0-					-0-
03	10258	X	10258	-0-	-0-	-0-	10258	2			N	-0-					-0-
04	9732	X	9732	-0-	-0-	-0-	9732	2			N	-0-					-0-
05	9362	X	8883	-0-	-479	-0-	8883	2			N	-0-					-0-
*06	9872	X	9872	-0-	-0-	-0-	9872	2			N	-0-					-0-

TODD UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 256888 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 8096 - 11010

01	18414	X	17570	-0-	-844	-0-	17570	2			N	-0-					-0-
02	17976	X	14623	-0-	-3353	-0-	14623	2			N	-0-					-0-
03	19902	X	14557	-0-	-5345	-0-	14557	2			N	-0-					-0-
04	19260	X	11144	-0-	-8116	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
05	18445	X	10624	-0-	-7821	-0-	10624	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	10021	-0-	-6989	-0-	10021	2			N	-0-					-0-

DALTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256892 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 7822 PERF. 8345 - 10025

01	8711	X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-					-0-
02	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					N	-0-					-0-
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256895 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 7441 PERF. 8055 - 10447

01	16399	X	14396	-0-	-2003	-0-	14396	2			N	-0-					-0-
02	14812	X	10224	-0-	-4588	-0-	10224	2			N	-0-					-0-
03	16399	X	9256	-0-	-7143	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
04	15510	X	10003	-0-	-5507	-0-	10003	2			N	-0-					-0-
05	16890	X	16890	-0-	-0-	-0-	16890	2			N	-0-					-0-
06	13920	X	12263	-0-	-1657	-0-	12263	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256897 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7433 - 11261

01	36394	X	30185	-0-	-6209	-0-	30185	2			N	-0-					-0-
02	32480	X	19887	-0-	-12593	-0-	19887	2			N	-0-					-0-
03	36369	X	36369	-0-	-0-	-0-	36369	2			N	-0-					-0-
04	38373	X	38373	-0-	-0-	-0-	38373	2			N	-0-					-0-
05	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37270	2			N	-0-					-0-
*06	35651	X	35651	-0-	-0-	-0-	35651	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	25978	X	20334	-0-	-5644	-0-	20334	2			N	-0-					-0-
02	23072	X	17456	-0-	-5616	-0-	17456	2			N	-0-					-0-
03	24242	X	18369	-0-	-5873	-0-	18369	2			N	-0-					-0-
04	22200	X	16943	-0-	-5257	-0-	16943	2			N	-0-					-0-
05	21452	X	16818	-0-	-4634	-0-	16818	2			N	-0-					-0-
06	19680	X	15839	-0-	-3841	-0-	15839	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
01	33108	X	19832	-0-	-13276	-0-	19832	2			N	-0-					-0-
02	29904	X	22237	-0-	-7667	-0-	22237	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	31696	-0-	-1412	-0-	31696	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	29726	-0-	-2314	-0-	29726	2			N	-0-					-0-
05	33108	X	29556	-0-	-3552	-0-	29556	2			N	-0-					-0-
06	30660	X	26857	-0-	-3803	-0-	26857	2			N	-0-					-0-

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
01	20398	X	12940	-0-	-7458	-0-	12940	2			N	-0-					-0-
02	17892	X	12679	-0-	-5213	-0-	12679	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	12566	-0-	-6406	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
04	17010	X	5385	-0-	-11625	-0-	5385	2			N	-0-					-0-
05	16213	X	9848	-0-	-6365	-0-	9848	2			N	-0-					-0-
*06	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	14185	2			N	-0-					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256971 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7239 - 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
*01	0	W	29069	-0-	29069	29069	29069	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	10530	-0-	10530	39599	10530	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	10	-0-	10	39609	10	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	-0-	-0-	-0-	39609					N	-0-					-0-
*05	0	W	-0-	-0-	-0-	39609					N	-0-					-0-
*06	0	W	29762	-0-	29762	69371	29762	2			N	-0-					-0-

COPPER CAR UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256973 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8753 - 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
01	20801	X	14178	-0-	-6623	-0-	14178	2			N	-0-					-0-
02	18788	X	13456	-0-	-5332	-0-	13456	2			N	-0-					-0-
03	20801	X	13079	-0-	-7722	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	14676	-0-	-5454	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
05	20801	X	14559	-0-	-6242	-0-	14559	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	9428	-0-	-5002	-0-	9428	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38626	X	34042	-0-	-4584	-0-	34042	2			N	-0-					-0-
02	34888	X	30529	-0-	-4359	-0-	30529	2			N	-0-					-0-
03	38626	X	31565	-0-	-7061	-0-	31565	2			N	-0-					-0-
04	35490	X	27379	-0-	-8111	-0-	27379	2			N	-0-					-0-
05	36673	X	25693	-0-	-10980	-0-	25693	2			N	-0-					-0-
06	32940	X	23507	-0-	-9433	-0-	23507	2			N	-0-					-0-

EDGAR L HUFFMAN WELL #: 3H RRCID -> 256978 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8490 - 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
01	7285	X	1013	-0-	-6272	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
02	5992	X	-0-	-0-	-5992	-0-					N	-0-					-0-
03	4898	X	558	-0-	-4340	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					N	-0-					-0-
05	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TODD UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 256988 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7966 - 11782

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
01	24304	X	12578	-0-	-11726	-0-	12578	2			N	-0-			-0-
02	21196	X	15943	-0-	-5253	-0-	15943	2			N	-0-			-0-
03	19409	X	19409	-0-	-0-	-0-	19409	2			N	-0-			-0-
04	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	2			N	-0-			-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	20913	2			N	-0-			-0-
06	18780	X	18653	-0-	-127	-0-	18653	2			N	-0-			-0-

HATCHER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257013 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7675 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	19468	X	14085	-0-	-5383	-0-	14085	2			N	-0-			-0-
02	15540	X	11317	-0-	-4223	-0-	11317	2			N	-0-			-0-
03	16244	X	11748	-0-	-4496	-0-	11748	2			N	-0-			-0-
04	14940	X	10184	-0-	-4756	-0-	10184	2			N	-0-			-0-
05	14074	X	9439	-0-	-4635	-0-	9439	2			N	-0-			-0-
06	13620	X	6036	-0-	-7584	-0-	6036	2			N	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	21080	X	1322	-0-	-19758	-0-	1322	2			N	-0-			-0-
02	19040	X	145	-0-	-18895	-0-	145	2			N	-0-			-0-
03	21080	X	1941	-0-	-19139	-0-	1941	2			N	-0-			-0-
04	20400	X	683	-0-	-19717	-0-	683	2			N	-0-			-0-
05	20957	X	20957	-0-	-0-	-0-	20957	2			N	-0-			-0-
*06	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	24823	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	9021	X	7677	-0-	-1344	-0-	7663	2	14	9	N	13			118
02	7728	X	6677	-0-	-1051	-0-	6673	2	4	9	N	4			122
03	8556	X	7604	-0-	-952	-0-	7604	2			N	-0-			122
04	8280	X	6910	-0-	-1370	-0-	6909	2	1	9	N	1			123
05	7688	X	7277	-0-	-411	-0-	7277	2			N	-0-			123
06	7440	X	6941	-0-	-499	-0-	6941	2			N	-0-			123

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20677	X	14410	-0-	-6267	-0-	14410	2			N	-0-			-0-
02	18676	X	12605	-0-	-6071	-0-	12605	2			N	-0-			-0-
03	20212	X	7928	-0-	-12284	-0-	7928	2			N	-0-			-0-
04	15990	X	15362	-0-	-628	-0-	15362	2			N	-0-			-0-
05	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	15815	2			N	-0-			-0-
*06	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	16761	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	20012	X	20012	-0-	-0-	-0-	20012	2			N	-0-			-0-
02	17696	X	16506	-0-	-1190	-0-	16506	2			N	-0-			-0-
03	19828	X	19828	-0-	-0-	-0-	19828	2			N	-0-			-0-
04	19726	X	19726	-0-	-0-	-0-	19726	2			N	-0-			-0-
05	19592	X	19229	-0-	-363	-0-	19229	2			N	-0-			-0-
06	18960	X	17891	-0-	-1069	-0-	17891	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	59303	X	56949	-0-	-2354	-0-	56949	2			N	-0-			-0-
02	55004	X	55004	-0-	-0-	-0-	55004	2			N	-0-			-0-
03	59303	X	55455	-0-	-3848	-0-	55455	2			N	-0-			-0-
04	55110	X	50985	-0-	-4125	-0-	50985	2			N	-0-			-0-
05	60884	X	48521	-0-	-12363	-0-	48521	2			N	-0-			-0-
06	58920	X	45424	-0-	-13496	-0-	45424	2			N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

KWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257086 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 8069 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	6510	X	17	-0-	-6493	-0-	17	2			N	-0-					-0-
02	4060	X	63	-0-	-3997	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
04	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
*06	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 257087 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8090 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17014	X	17014	-0-	-0-	-0-	17014	2			N	-0-					-0-
02	15372	X	14114	-0-	-1258	-0-	14114	2			N	-0-					-0-
03	17019	X	11504	-0-	-5515	-0-	11504	2			N	-0-					-0-
04	16470	X	10070	-0-	-6400	-0-	10070	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	7950	-0-	-9069	-0-	7950	2			N	-0-					-0-
06	16470	X	8548	-0-	-7922	-0-	8548	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
01	30132	X	26353	-0-	-3779	-0-	26353	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23633	-0-	-3583	-0-	23633	2			N	-0-					-0-
03	28303	X	24947	-0-	-3356	-0-	24947	2			N	-0-					-0-
04	27390	X	21162	-0-	-6228	-0-	21162	2			N	-0-					-0-
05	27156	X	20637	-0-	-6519	-0-	20637	2			N	-0-					-0-
06	25500	X	17439	-0-	-8061	-0-	17439	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
01	19251	X	18459	-0-	-792	-0-	18459	2			N	-0-					-0-
02	19264	X	17161	-0-	-2103	-0-	17161	2			N	-0-					-0-
03	21328	X	18514	-0-	-2814	-0-	18514	2			N	-0-					-0-
04	20640	X	19374	-0-	-1266	-0-	19374	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	19461	-0-	-1309	-0-	19461	2			N	-0-					-0-
06	18390	X	14183	-0-	-4207	-0-	14183	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
01	15283	X	10254	-0-	-5029	-0-	10254	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	9276	-0-	-4528	-0-	9276	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	9979	-0-	-4064	-0-	9979	2			N	-0-					-0-
04	11850	X	9754	-0-	-2096	-0-	9754	2			N	-0-					-0-
05	11191	X	10623	-0-	-568	-0-	10623	2			N	-0-					-0-
*06	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	10083	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
01	19220	X	13590	-0-	-5630	-0-	13590	2			N	-0-					-0-
02	17360	X	13055	-0-	-4305	-0-	13055	2			N	-0-					-0-
03	18569	X	10133	-0-	-8436	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	8827	-0-	-8903	-0-	8827	2			N	-0-					-0-
05	17918	X	10038	-0-	-7880	-0-	10038	2			N	-0-					-0-
06	13980	X	12631	-0-	-1349	-0-	12631	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257262 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 6672 PERF. 7437 - 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
01	12152	X	-0-	-0-	-12152	-0-					N	-0-					-0-
02	1512	X	-0-	-0-	-1512	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
*06	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	7344	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	31124	X	27685	-0-	-3439	-0-	27685	2			N	-0-					-0-
02	27440	X	22370	-0-	-5070	-0-	22370	2			N	-0-					-0-
03	30380	X	23968	-0-	-6412	-0-	23968	2			N	-0-					-0-
04	27510	X	24026	-0-	-3484	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	23417	-0-	-5010	-0-	23417	2			N	-0-					-0-
06	26790	X	24731	-0-	-2059	-0-	24731	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
01	11563	X	10172	-0-	-1391	-0-	10172	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	10717	-0-	-315	-0-	10717	2			N	-0-					-0-
03	12343	X	12343	-0-	-0-	-0-	12343	2			N	-0-					-0-
04	11820	X	10894	-0-	-926	-0-	10894	2			N	-0-					-0-
05	11873	X	10260	-0-	-1613	-0-	10260	2			N	-0-					-0-
06	11940	X	10697	-0-	-1243	-0-	10697	2			N	-0-					-0-

EDEN SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257270 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8701 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	63054	X	53316	-0-	-9738	-0-	53316	2			N	-0-					-0-
02	56952	X	48717	-0-	-8235	-0-	48717	2			N	-0-					-0-
03	63054	X	51268	-0-	-11786	-0-	51268	2			N	-0-					-0-
04	53640	X	47734	-0-	-5906	-0-	47734	2			N	-0-					-0-
05	53940	X	25471	-0-	-28469	-0-	25471	2			N	-0-					-0-
06	52200	X	79	-0-	-52121	-0-	79	2			N	-0-					-0-

CLEBURNE STATE PARK WELL #: 9H RRCID -> 257289 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6584 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15159	X	11048	-0-	-4111	-0-	11048	2			N	-0-					-0-
02	13244	X	9693	-0-	-3551	-0-	9693	2			N	-0-					-0-
03	11222	X	8998	-0-	-2224	-0-	8998	2			N	-0-					-0-
04	10770	X	10391	-0-	-379	-0-	10391	2			N	-0-					-0-
05	11129	X	10828	-0-	-301	-0-	10828	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	9029	-0-	-1651	-0-	9029	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257300 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 7270 - 9279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	7533	X	23	-0-	-7510	-0-	23	2			N	-0-					-0-
02	6804	X	16	-0-	-6788	-0-	16	2			N	-0-					-0-
03	7533	X	1535	-0-	-5998	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
04	5730	X	3805	-0-	-1925	-0-	3805	2			N	-0-					-0-
05	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
*06	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 257393 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8096 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23684	X	21361	-0-	-2323	-0-	21361	2			N	-0-					-0-
02	21392	X	18339	-0-	-3053	-0-	18339	2			N	-0-					-0-
03	23684	X	19462	-0-	-4222	-0-	19462	2			N	-0-					-0-
04	22530	X	19065	-0-	-3465	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	19276	-0-	-2920	-0-	19276	2			N	-0-					-0-
06	20670	X	19763	-0-	-907	-0-	19763	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 257397 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 7788 PERF. 8282 - 11118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18538	X	7236	-0-	-11302	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
02	16856	X	10519	-0-	-6337	-0-	10519	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	17440	-0-	-1222	-0-	17440	2			N	-0-					-0-
04	18060	X	16296	-0-	-1764	-0-	16296	2			N	-0-					-0-
05	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	12842	2			N	-0-					-0-
06	16890	X	14817	-0-	-2073	-0-	14817	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WILKINSON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257398 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 7981 PERF. 8339 - 11087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24056	X	17777	-0-	-6279	-0-	17777	2			N	-0-					-0-
02	21728	X	18278	-0-	-3450	-0-	18278	2			N	-0-					-0-
03	24056	X	15174	-0-	-8882	-0-	15174	2			N	-0-					-0-
04	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	19396	2			N	-0-					-0-
05	23549	X	23549	-0-	-0-	-0-	23549	2			N	-0-					-0-
*06	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	21987	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 257401 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 8224 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	25668	X	7318	-0-	-18350	-0-	7318	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	1866	-0-	-21318	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
03	16213	X	5074	-0-	-11139	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	7080	X	846	-0-	-6234	-0-	846	2			N	-0-					-0-
05	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8622	2			N	-0-					-0-
*06	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	7603	2			N	-0-					-0-

TRWD FOSTER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257402 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 7519 - 11003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29560	X	29560	-0-	-0-	-0-	29560	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	24600	-0-	-656	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27342	X	25521	-0-	-1821	-0-	25521	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	24344	-0-	-2926	-0-	24344	2			N	-0-					-0-
05	28179	X	23905	-0-	-4274	-0-	23905	2			N	-0-					-0-
06	27270	X	22314	-0-	-4956	-0-	22314	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
01	28799	X	25873	-0-	-2926	-0-	25873	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	22809	-0-	-2923	-0-	22809	2			N	-0-					-0-
03	27838	X	24434	-0-	-3404	-0-	24434	2			N	-0-					-0-
04	26070	X	23440	-0-	-2630	-0-	23440	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	23325	-0-	-2963	-0-	23325	2			N	-0-					-0-
06	25050	X	22048	-0-	-3002	-0-	22048	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
01	9331	X	8623	-0-	-708	-0-	335 186	1 9	8102	2	N	169	172	1			45
02	8428	X	7349	-0-	-1079	-0-	309	1	7040	2	N	-0-					45
03	8401	X	5034	-0-	-3367	-0-	170	1	4864	2	N	-0-					45
04	8340	X	7833	-0-	-507	-0-	232	1	7601	2	N	-0-					45
05	8618	X	8560	-0-	-58	-0-	319	1	8241	2	N	-0-					45
06	8340	X	7618	-0-	-722	-0-	269	1	7349	2	N	-0-					45

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
01	32178	X	29965	-0-	-2213	-0-	29965	2			N	-0-					-0-
02	28784	X	26516	-0-	-2268	-0-	26516	2			N	-0-					-0-
03	31868	X	28884	-0-	-2984	-0-	28884	2			N	-0-					-0-
04	30300	X	28070	-0-	-2230	-0-	28070	2			N	-0-					-0-
05	30504	X	28092	-0-	-2412	-0-	28092	2			N	-0-					-0-
06	29010	X	26969	-0-	-2041	-0-	26969	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 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
01	17949	X	6804	-0-	-11145	-0-	6804	2			N	-0-					-0-
02	16212	X	1523	-0-	-14689	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
03	12927	X	12652	-0-	-275	-0-	12652	2			N	-0-					-0-
04	10140	X	7184	-0-	-2956	-0-	7184	2			N	-0-					-0-
05	8184	X	6291	-0-	-1893	-0-	6291	2			N	-0-					-0-
06	12240	X	5478	-0-	-6762	-0-	5478	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
01	14875	X	14875	-0-	-0-	-0-	14875	2			N	-0-					-0-
02	11900	X	11526	-0-	-374	-0-	11526	2			N	-0-					-0-
03	15314	X	12617	-0-	-2697	-0-	12617	2			N	-0-					-0-
04	14820	X	11914	-0-	-2906	-0-	11914	2			N	-0-					-0-
05	15314	X	12602	-0-	-2712	-0-	12602	2			N	-0-					-0-
*06	14438	X	14438	-0-	-0-	-0-	14438	2			N	-0-					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 30H RRCID -> 257833 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 7295 - 10427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	30938	X	26013	-0-	-4925	-0-	26013	2			N	-0-					-0-
02	27944	X	22867	-0-	-5077	-0-	22867	2			N	-0-					-0-
03	29512	X	21181	-0-	-8331	-0-	21181	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	25452	-0-	-2388	-0-	25452	2			N	-0-					-0-
05	26009	X	25295	-0-	-714	-0-	25295	2			N	-0-					-0-
06	25170	X	24465	-0-	-705	-0-	24465	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
01	52840	X	52840	-0-	-0-	-0-	52840	2			N	-0-					-0-
02	46474	X	46474	-0-	-0-	-0-	46474	2			N	-0-					-0-
03	49390	X	49390	-0-	-0-	-0-	49390	2			N	-0-					-0-
04	45698	X	45698	-0-	-0-	-0-	45698	2			N	-0-					-0-
05	45821	X	45821	-0-	-0-	-0-	45821	2			N	-0-					-0-
*06	41790	X	41790	-0-	-0-	-0-	41790	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
01	15438	X	11683	-0-	-3755	-0-	11683	2			N	-0-					-0-
02	13944	X	11108	-0-	-2836	-0-	11108	2			N	-0-					-0-
03	14291	X	12108	-0-	-2183	-0-	12108	2			N	-0-					-0-
04	12780	X	9198	-0-	-3582	-0-	9198	2			N	-0-					-0-
05	13206	X	9366	-0-	-3840	-0-	9366	2			N	-0-					-0-
06	11910	X	8900	-0-	-3010	-0-	8900	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
01	31000	X	19667	-0-	-11333	-0-	19667	2			N	-0-					-0-
02	28000	X	20386	-0-	-7614	-0-	20386	2			N	-0-					-0-
03	29326	X	14662	-0-	-14664	-0-	14662	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	1445	-0-	-23245	-0-	1445	2			N	-0-					-0-
05	22568	X	-0-	-0-	-22568	-0-					N	-0-					-0-
06	21840	X	1055	-0-	-20785	-0-	1055	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
01	SWR 10		30382	-0-	30382	1229910	30382	2			N	-0-					-0-
02	SWR 10		23738	-0-	23738	1253648	23738	2			N	-0-					-0-
03	SWR 10		19643	-0-	19643	1273291	19643	2			N	-0-					-0-
04	SWR 10		21232	-0-	21232	1294523	21232	2			N	-0-					-0-
05	SWR 10		24105	-0-	24105	1318628	24105	2			N	-0-					-0-
06	SWR 10		22610	-0-	22610	1341238	22610	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	14725	X	4938	-0-	-9787	-0-	4938	2			N	-0-					-0-
02	11340	X	-0-	-0-	-11340	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	7727	-0-	-5076	-0-	7727	2			N	-0-					-0-
04	13672	X	13672	-0-	-0-	-0-	13672	2			N	-0-					-0-
05	12803	X	4235	-0-	-8568	-0-	4235	2			N	-0-					-0-
*06	11427	X	11427	-0-	-0-	-0-	11427	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 10H RRCID -> 257886 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 7603 - 9763

01	13702	X	12043	-0-	-1659	-0-	12043	2			N	-0-					-0-
02	12208	X	10892	-0-	-1316	-0-	10892	2			N	-0-					-0-
03	13454	X	12121	-0-	-1333	-0-	12121	2			N	-0-					-0-
04	12840	X	11307	-0-	-1533	-0-	11307	2			N	-0-					-0-
05	12710	X	11434	-0-	-1276	-0-	11434	2			N	-0-					-0-
06	11730	X	9801	-0-	-1929	-0-	9801	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257895 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8652 - 10996

01	18972	X	15006	-0-	-3966	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	12929	-0-	-4039	-0-	12929	2			N	-0-					-0-
03	18786	X	14535	-0-	-4251	-0-	14535	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	13207	-0-	-3503	-0-	13207	2			N	-0-					-0-
05	16957	X	11064	-0-	-5893	-0-	11064	2			N	-0-					-0-
06	14520	X	7438	-0-	-7082	-0-	7438	2			N	-0-					-0-

LYNN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257898 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 8800 - 12018

01	16058	X	12125	-0-	-3933	-0-	12125	2			N	-0-					-0-
02	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	12419	2			N	-0-					-0-
03	14105	X	12973	-0-	-1132	-0-	12973	2			N	-0-					-0-
04	16203	X	16203	-0-	-0-	-0-	16203	2			N	-0-					-0-
05	16099	X	16099	-0-	-0-	-0-	16099	2			N	-0-					-0-
*06	17099	X	17099	-0-	-0-	-0-	17099	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 17H RRCID -> 257941 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 7500 - 11810

01	50437	X	40797	-0-	-9640	-0-	40797	2			N	-0-					-0-
02	45556	X	33546	-0-	-12010	-0-	33546	2			N	-0-					-0-
03	50437	X	35935	-0-	-14502	-0-	35935	2			N	-0-					-0-
04	43500	X	31556	-0-	-11944	-0-	31556	2			N	-0-					-0-
05	40951	X	31558	-0-	-9393	-0-	31558	2			N	-0-					-0-
06	39480	X	31230	-0-	-8250	-0-	31230	2			N	-0-					-0-

TRWD WILDLIFE D UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257986 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 7342 - 9680

01	21700	X	19725	-0-	-1975	-0-	19725	2			N	-0-					-0-
02	19600	X	17759	-0-	-1841	-0-	17759	2			N	-0-					-0-
03	21390	X	19541	-0-	-1849	-0-	19541	2			N	-0-					-0-
04	20130	X	16792	-0-	-3338	-0-	16792	2			N	-0-					-0-
05	20739	X	18264	-0-	-2475	-0-	18264	2			N	-0-					-0-
06	19080	X	15541	-0-	-3539	-0-	15541	2			N	-0-					-0-

HASLET 78 GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258007 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7808 - 10946

01	38130	X	29576	-0-	-8554	-0-	29576	2			N	-0-					-0-
02	34440	X	26045	-0-	-8395	-0-	26045	2			N	-0-					-0-
03	34937	X	27732	-0-	-7205	-0-	27732	2			N	-0-					-0-
04	31560	X	25935	-0-	-5625	-0-	25935	2			N	-0-					-0-
05	31093	X	26184	-0-	-4909	-0-	26184	2			N	-0-					-0-
06	28620	X	24504	-0-	-4116	-0-	24504	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

BRITT UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258022 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7494 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	10137	X	9493	-0-	-644	-0-	9493	2			N	-0-					-0-
02	9240	X	7914	-0-	-1326	-0-	7914	2			N	-0-					-0-
03	10230	X	8900	-0-	-1330	-0-	8900	2			N	-0-					-0-
04	9900	X	9142	-0-	-758	-0-	9142	2			N	-0-					-0-
05	9951	X	9087	-0-	-864	-0-	9087	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8796	-0-	-384	-0-	8796	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 258052 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 8112 - 10499

01	28489	X	24724	-0-	-3765	-0-	24724	2			N	-0-					-0-
02	25732	X	21682	-0-	-4050	-0-	21682	2			N	-0-					-0-
03	24552	X	23902	-0-	-650	-0-	23902	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	22054	-0-	-1886	-0-	22054	2			N	-0-					-0-
05	24738	X	22376	-0-	-2362	-0-	22376	2			N	-0-					-0-
06	23940	X	23087	-0-	-853	-0-	23087	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258069 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8254 - 11678

01	28489	X	16837	-0-	-11652	-0-	16837	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	17914	-0-	-8294	-0-	17914	2			N	-0-					-0-
03	29016	X	24836	-0-	-4180	-0-	24836	2			N	-0-					-0-
04	28080	X	12976	-0-	-15104	-0-	12976	2			N	-0-					-0-
05	26939	X	26061	-0-	-878	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	24030	X	20121	-0-	-3909	-0-	20121	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 10H RRCID -> 258073 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7985 - 11142

01	9269	X	7820	-0-	-1449	-0-	7820	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5855	-0-	-2517	-0-	5855	2			N	-0-					-0-
03	10013	X	9521	-0-	-492	-0-	9521	2			N	-0-					-0-
04	10472	X	10472	-0-	-0-	-0-	10472	2			N	-0-					-0-
05	13945	X	13945	-0-	-0-	-0-	13945	2			N	-0-					-0-
*06	13690	X	13690	-0-	-0-	-0-	13690	2			N	-0-					-0-

VANCE UNIT WELL #: 11H RRCID -> 258075 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7969 - 10903

01	12927	X	7980	-0-	-4947	-0-	7980	2			N	-0-					-0-
02	11032	X	7878	-0-	-3154	-0-	7878	2			N	-0-					-0-
03	11687	X	7967	-0-	-3720	-0-	7967	2			N	-0-					-0-
04	10590	X	3792	-0-	-6798	-0-	3792	2			N	-0-					-0-
05	10261	X	8934	-0-	-1327	-0-	8934	2			N	-0-					-0-
*06	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 19H RRCID -> 258101 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 6634 PERF. 7684 - 9844

01	25141	X	22469	-0-	-2672	-0-	22469	2			N	-0-					-0-
02	22568	X	19641	-0-	-2927	-0-	19641	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21206	-0-	-3439	-0-	21206	2			N	-0-					-0-
04	23310	X	20470	-0-	-2840	-0-	20470	2			N	-0-					-0-
05	23405	X	20227	-0-	-3178	-0-	20227	2			N	-0-					-0-
06	21750	X	19456	-0-	-2294	-0-	19456	2			N	-0-					-0-

COTTEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258104 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6897 - 9197

01	4991	X	3201	-0-	-1790	-0-	3201	2			N	-0-					-0-
02	4508	X	3289	-0-	-1219	-0-	3289	2			N	-0-					-0-
03	4991	X	3071	-0-	-1920	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	2817	-0-	-1233	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
05	3968	X	3036	-0-	-932	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	927	-0-	-2583	-0-	927	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 5H RRCID -> 258108 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8230 - 11334

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23963	X	22290	-0-	-1673	-0-	22290	2			N	-0-					-0-
02	23925	X	23925	-0-	-0-	-0-	23925	2			N	-0-					-0-
03	24908	X	24908	-0-	-0-	-0-	24908	2			N	-0-					-0-
04	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	25285	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	20556	-0-	-3903	-0-	20556	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	20150	-0-	-3520	-0-	20150	2			N	-0-					-0-

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258122 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 8355 - 10807

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	21105	2			N	-0-					-0-
02	15540	X	14990	-0-	-550	-0-	14990	2			N	-0-					-0-
03	21140	X	21140	-0-	-0-	-0-	21140	2			N	-0-					-0-
04	21634	X	21634	-0-	-0-	-0-	21634	2			N	-0-					-0-
05	20181	X	17045	-0-	-3136	-0-	17045	2			N	-0-					-0-
06	19530	X	16163	-0-	-3367	-0-	16163	2			N	-0-					-0-

HRS JIMENEZ UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258156 COMPL. DATE 10/16/2010 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 7974 - 10336

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27745	X	25007	-0-	-2738	-0-	25007	2			N	-0-					-0-
02	23268	X	21749	-0-	-1519	-0-	21749	2			N	-0-					-0-
03	25916	X	23690	-0-	-2226	-0-	23690	2			N	-0-					-0-
04	25080	X	22089	-0-	-2991	-0-	22089	2			N	-0-					-0-
05	25916	X	22753	-0-	-3163	-0-	22753	2			N	-0-					-0-
06	24210	X	21222	-0-	-2988	-0-	21222	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258168 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8098 - 11195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27559	X	24099	-0-	-3460	-0-	24099	2			N	-0-					-0-
02	24892	X	21871	-0-	-3021	-0-	21871	2			N	-0-					-0-
03	27280	X	23282	-0-	-3998	-0-	23282	2			N	-0-					-0-
04	25140	X	21335	-0-	-3805	-0-	21335	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20961	-0-	-4273	-0-	20961	2			N	-0-					-0-
06	23430	X	19136	-0-	-4294	-0-	19136	2			N	-0-					-0-

SHADED LANE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258169 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8029 - 10115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24087	X	22746	-0-	-1341	-0-	22746	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	19756	-0-	-2000	-0-	19756	2			N	-0-					-0-
03	23839	X	21392	-0-	-2447	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
04	22830	X	20104	-0-	-2726	-0-	20104	2			N	-0-					-0-
05	23591	X	19876	-0-	-3715	-0-	19876	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	20082	-0-	-1938	-0-	20082	2			N	-0-					-0-

PACIFIC UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 258176 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 8122 - 10634

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12429	X	12429	-0-	-0-	-0-	12429	2			N	-0-					-0-
02	12488	X	11875	-0-	-613	-0-	11875	2			N	-0-					-0-
03	13826	X	8960	-0-	-4866	-0-	8960	2			N	-0-					-0-
04	13380	X	10838	-0-	-2542	-0-	10838	2			N	-0-					-0-
05	13361	X	11652	-0-	-1709	-0-	11652	2			N	-0-					-0-
06	12720	X	9732	-0-	-2988	-0-	9732	2			N	-0-					-0-

AMON G CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258187 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 8308 - 12192

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885	X	22860	-0-	-3025	-0-	22860	2			N	-0-					-0-
02	22736	X	20173	-0-	-2563	-0-	20173	2			N	-0-					-0-
03	25172	X	21580	-0-	-3592	-0-	21580	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	19914	-0-	-3576	-0-	19914	2			N	-0-					-0-
05	22847	X	8439	-0-	-14408	-0-	8439	2			N	-0-					-0-
06	22110	X	5389	-0-	-16721	-0-	5389	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

PACIFIC UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 258193 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 8287 - 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
01	20057	X	11228	-0-	-8829	-0-	11228	2			N	-0-					-0-
02	17556	X	8337	-0-	-9219	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
03	18383	X	9913	-0-	-8470	-0-	9913	2			N	-0-					-0-
04	15720	X	13919	-0-	-1801	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
05	20426	X	20426	-0-	-0-	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
*06	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	10888	2			N	-0-					-0-

SUE BARNETT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258207 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8614 - 9780

01	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
02	7448	X	-0-	-0-	-7448	-0-					N	-0-					-0-
03	8246	X	2058	-0-	-6188	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
04	7230	X	7035	-0-	-195	-0-	7035	2			N	-0-					-0-
05	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
06	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 6H RRCID -> 258262 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7962 - 10354

01	26666	X	26666	-0-	-0-	-0-	26666	2			N	-0-					-0-
02	23269	X	23269	-0-	-0-	-0-	23269	2			N	-0-					-0-
03	23328	X	23328	-0-	-0-	-0-	23328	2			N	-0-					-0-
04	22231	X	22231	-0-	-0-	-0-	22231	2			N	-0-					-0-
05	22372	X	22372	-0-	-0-	-0-	22372	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	20732	-0-	-58	-0-	20732	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 258274 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7480 - 10068

01	29295	X	24566	-0-	-4729	-0-	24566	2			N	-0-					-0-
02	26460	X	22870	-0-	-3590	-0-	22870	2			N	-0-					-0-
03	26691	X	24067	-0-	-2624	-0-	24067	2			N	-0-					-0-
04	25830	X	21392	-0-	-4438	-0-	21392	2			N	-0-					-0-
05	25327	X	13889	-0-	-11438	-0-	13889	2			N	-0-					-0-
06	24510	X	21092	-0-	-3418	-0-	21092	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258277 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 7249 PERF. 7471 - 13425

01	35433	X	29203	-0-	-6230	-0-	29203	2			N	-0-					-0-
02	30772	X	24140	-0-	-6632	-0-	24140	2			N	-0-					-0-
03	33108	X	25785	-0-	-7323	-0-	25785	2			N	-0-					-0-
04	28260	X	24372	-0-	-3888	-0-	24372	2			N	-0-					-0-
05	50626	X	50626	-0-	-0-	-0-	50626	2			N	-0-					-0-
*06	46819	X	46819	-0-	-0-	-0-	46819	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258331 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7511 PERF. 7869 - 10493

01	23374	X	20634	-0-	-2740	-0-	20634	2			N	-0-					-0-
02	20412	X	17591	-0-	-2821	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	18606	-0-	-2505	-0-	18606	2			N	-0-					-0-
04	20100	X	17135	-0-	-2965	-0-	17135	2			N	-0-					-0-
05	20770	X	17089	-0-	-3681	-0-	17089	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	15916	-0-	-4064	-0-	15916	2			N	-0-					-0-

KNAPP F UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258334 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8384 - 11970

01	22940	X	646	-0-	-22294	-0-	532	1	114	2	N	-0-					-0-
02	17556	X	755	-0-	-16801	-0-	549	1	206	2	N	-0-					-0-
03	12648	X	1069	-0-	-11579	-0-	789	1	280	2	N	-0-					-0-
04	743	X	743	-0-	-0-	-0-	568	1	175	2	N	-0-					-0-
05	837	X	384	-0-	-453	-0-	221	1	163	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	213	-0-	-807	-0-	213	1			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	36828	X	32622	-0-	-4206	-0-	32622	2			N	-0-					-0-
02	32704	X	29324	-0-	-3380	-0-	29324	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	31877	-0-	-3649	-0-	31877	2			N	-0-					-0-
04	33630	X	29835	-0-	-3795	-0-	29835	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	30607	-0-	-3400	-0-	30607	2			N	-0-					-0-
06	31560	X	29479	-0-	-2081	-0-	29479	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
01	40765	X	33073	-0-	-7692	-0-	33073	2			N	-0-					-0-
02	36820	X	27903	-0-	-8917	-0-	27903	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	28003	-0-	-10158	-0-	28003	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28572	-0-	-8478	-0-	28572	2			N	-0-					-0-
05	35898	X	30428	-0-	-5470	-0-	30428	2			N	-0-					-0-
06	32010	X	31848	-0-	-162	-0-	31848	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
01	11005	X	3991	-0-	-7014	-0-	3991	2			N	-0-					-0-
02	9940	X	-0-	-0-	-9940	-0-					N	-0-					-0-
03	11005	X	8665	-0-	-2340	-0-	8665	2			N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	12400	2			N	-0-					-0-
05	15749	X	15749	-0-	-0-	-0-	15749	2			N	-0-					-0-
*06	15257	X	15257	-0-	-0-	-0-	15257	2			N	-0-					-0-

BRENTLINGER UNIT WELL #: B 5H RRCID -> 258357 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8390 - 10695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20429	X	6670	-0-	-13759	-0-	6670	2			N	-0-					-0-
02	18452	X	4033	-0-	-14419	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
03	19778	X	4282	-0-	-15496	-0-	4282	2			N	-0-					-0-
04	19140	X	4126	-0-	-15014	-0-	4126	2			N	-0-					-0-
05	18848	X	4183	-0-	-14665	-0-	4183	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	3807	-0-	-2643	-0-	3807	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
01	25110	X	-0-	-0-	-25110	-0-					Y	60	57	1			20
02	22680	X	-0-	-0-	-22680	-0-					Y	-0-					20
03	20615	X	-0-	-0-	-20615	-0-					Y	-0-					20
04	14490	X	-0-	-0-	-14490	-0-					Y	-0-					20
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					20
*06	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	4127	2			Y	-0-					20

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
01	19530	X	8694	-0-	-10836	-0-	8694	2			N	-0-					-0-
02	17640	X	9166	-0-	-8474	-0-	9166	2			N	-0-					-0-
03	19530	X	10188	-0-	-9342	-0-	10188	2			N	-0-					-0-
04	17760	X	8001	-0-	-9759	-0-	8001	2			N	-0-					-0-
05	17174	X	6196	-0-	-10978	-0-	6196	2			N	-0-					-0-
06	9870	X	3317	-0-	-6553	-0-	3317	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
01	20561	X	20561	-0-	-0-	-0-	20561	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	17638	-0-	-646	-0-	17638	2			N	-0-					-0-
03	20026	X	17337	-0-	-2689	-0-	17337	2			N	-0-					-0-
04	19830	X	15490	-0-	-4340	-0-	15490	2			N	-0-					-0-
05	20491	X	14903	-0-	-5588	-0-	14903	2			N	-0-					-0-
06	19830	X	15060	-0-	-4770	-0-	15060	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	18693	X	16452	-0-	-2241	-0-	16254	2	198	9	Y	180	195	1			65
02	16884	X	8881	-0-	-8003	-0-	8881	2			Y	-0-					65
03	17701	X	12698	-0-	-5003	-0-	12628	2	70	9	Y	64	81	1			48
04	16680	X	12558	-0-	-4122	-0-	12558	2			Y	-0-					48
05	16461	X	14373	-0-	-2088	-0-	14373	2			Y	-0-					48
06	DLQ G-10		13603	-0-	13603	13603	13603	2			Y	-0-					48

RAFTER J UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 258393 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8186 - 11453

01	34131	X	29458	-0-	-4673	-0-	29458	2			N	-0-					-0-
02	30828	X	25694	-0-	-5134	-0-	25694	2			N	-0-					-0-
03	34131	X	27949	-0-	-6182	-0-	27949	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	25514	-0-	-5716	-0-	25514	2			N	-0-					-0-
05	30814	X	26061	-0-	-4753	-0-	26061	2			N	-0-					-0-
06	28500	X	24369	-0-	-4131	-0-	24369	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL A UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258395 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 9215 - 12017

01	15872	X	8871	-0-	-7001	-0-	8871	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	7343	-0-	-6993	-0-	7343	2			N	-0-					-0-
03	12369	X	8512	-0-	-3857	-0-	8512	2			N	-0-					-0-
04	11730	X	6651	-0-	-5079	-0-	6651	2			N	-0-					-0-
05	11005	X	5607	-0-	-5398	-0-	5607	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	5355	-0-	-3225	-0-	5355	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: D 3H RRCID -> 258396 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7641 PERF. 8104 - 10560

01	23808	X	18762	-0-	-5046	-0-	18762	2			N	-0-					-0-
02	21504	X	13757	-0-	-7747	-0-	13757	2			N	-0-					-0-
03	22134	X	18638	-0-	-3496	-0-	18638	2			N	-0-					-0-
04	19920	X	14762	-0-	-5158	-0-	14762	2			N	-0-					-0-
05	18755	X	16187	-0-	-2568	-0-	16187	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	17686	-0-	-464	-0-	17686	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258397 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8849 - 10403

01	19375	X	5416	-0-	-13959	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
02	18415	X	18415	-0-	-0-	-0-	18415	2			N	-0-					-0-
03	18538	X	16360	-0-	-2178	-0-	16360	2			N	-0-					-0-
04	17940	X	9376	-0-	-8564	-0-	9376	2			N	-0-					-0-
05	19530	X	8983	-0-	-10547	-0-	8983	2			N	-0-					-0-
06	18900	X	8142	-0-	-10758	-0-	8142	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 258399 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8106 - 10036

01	26102	X	21948	-0-	-4154	-0-	21948	2			N	-0-					-0-
02	22960	X	18898	-0-	-4062	-0-	18898	2			N	-0-					-0-
03	24397	X	19816	-0-	-4581	-0-	19816	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	18034	-0-	-5156	-0-	18034	2			N	-0-					-0-
05	23498	X	18873	-0-	-4625	-0-	18873	2			N	-0-					-0-
06	21240	X	17450	-0-	-3790	-0-	17450	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258407 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 7241 PERF. 7666 - 14810

01	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	8092	2			N	-0-					-0-
02	9688	X	7888	-0-	-1800	-0-	7888	2			N	-0-					-0-
03	9083	X	5561	-0-	-3522	-0-	5561	2			N	-0-					-0-
04	8700	X	7441	-0-	-1259	-0-	7441	2			N	-0-					-0-
05	42246	X	42246	-0-	-0-	-0-	42246	2			N	-0-					-0-
*06	39527	X	39527	-0-	-0-	-0-	39527	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 12H RRCID -> 258411 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7996 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20212	X	17203	-0-	-3009	-0-	17203	2			N	-0-					-0-
02	18256	X	13885	-0-	-4371	-0-	13885	2			N	-0-					-0-
03	19840	X	16656	-0-	-3184	-0-	16656	2			N	-0-					-0-
04	18300	X	16455	-0-	-1845	-0-	16455	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	16119	-0-	-1086	-0-	16119	2			N	-0-					-0-
06	16650	X	13093	-0-	-3557	-0-	13093	2			N	-0-					-0-

HUGH WHITE UNIT WELL #: 13H RRCID -> 258423 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7700 - 10844

01	23963	X	20948	-0-	-3015	-0-	20948	2			N	-0-					-0-
02	21336	X	19404	-0-	-1932	-0-	19404	2			N	-0-					-0-
03	23622	X	20131	-0-	-3491	-0-	20131	2			N	-0-					-0-
04	22860	X	9490	-0-	-13370	-0-	9490	2			N	-0-					-0-
05	22320	X	14300	-0-	-8020	-0-	14300	2			N	-0-					-0-
06	20790	X	13849	-0-	-6941	-0-	13849	2			N	-0-					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 3H RRCID -> 258432 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8749 - 11684

01	24738	X	9084	-0-	-15654	-0-	9084	2			N	-0-					-0-
02	28519	X	28519	-0-	-0-	-0-	28519	2			N	-0-					-0-
03	27545	X	27545	-0-	-0-	-0-	27545	2			N	-0-					-0-
04	25871	X	25871	-0-	-0-	-0-	25871	2			N	-0-					-0-
05	25575	X	23696	-0-	-1879	-0-	23696	2			N	-0-					-0-
06	24750	X	14909	-0-	-9841	-0-	14909	2			N	-0-					-0-

TNGC UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258517 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 6892 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 3H RRCID -> 258619 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 6866 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANSFIELD SPORTS COMPLEX UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258620 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8828 - 10512

01	22196	X	6114	-0-	-16082	-0-	6114	2			N	-0-					-0-
02	22262	X	22262	-0-	-0-	-0-	22262	2			N	-0-					-0-
03	22082	X	22082	-0-	-0-	-0-	22082	2			N	-0-					-0-
04	19760	X	19760	-0-	-0-	-0-	19760	2			N	-0-					-0-
05	22196	X	15200	-0-	-6996	-0-	15200	2			N	-0-					-0-
06	21480	X	10342	-0-	-11138	-0-	10342	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258636 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7230 - 12270

01	42005	X	10	-0-	-41995	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	35168	X	-0-	-0-	-35168	-0-					N	-0-					-0-
03	38936	X	-0-	-0-	-38936	-0-					N	-0-					-0-
04	37680	X	-0-	-0-	-37680	-0-					N	-0-					-0-
05	33301	X	33301	-0-	-0-	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
*06	40759	X	40759	-0-	-0-	-0-	40759	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8122	X	5797	-0-	-2325	-0-	5797	2			N	-0-					98
02	7336	X	4883	-0-	-2453	-0-	4883	2			N	-0-					98
03	8122	X	7670	-0-	-452	-0-	7528	2	142	9	N	129	194	1			33
04	6450	X	6226	-0-	-224	-0-	6226	2			N	-0-					33
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					33
06	7410	X	5786	-0-	-1624	-0-	5786	2			N	-0-					33

OLE GIESER UNIT WELL #: D 4H RRCID -> 258883 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 7875 - 10617

01	25978	X	20867	-0-	-5111	-0-	20867	2			N	-0-					-0-
02	23464	X	15118	-0-	-8346	-0-	15118	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	18603	-0-	-6693	-0-	18603	2			N	-0-					-0-
04	23940	X	16020	-0-	-7920	-0-	16020	2			N	-0-					-0-
05	24521	X	14424	-0-	-10097	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
06	20190	X	14984	-0-	-5206	-0-	14984	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 258947 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 7370 - 11148

01	31527	X	11225	-0-	-20302	-0-	11225	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	17092	-0-	-6652	-0-	17092	2			N	-0-					-0-
03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
04	10860	X	-0-	-0-	-10860	-0-					N	-0-					-0-
05	18910	X	-0-	-0-	-18910	-0-					N	-0-					-0-
06	18300	X	7361	-0-	-10939	-0-	7361	2			N	-0-					-0-

SANSOM PARK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258948 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 6871 PERF. 7310 - 10888

01	21086	X	21086	-0-	-0-	-0-	21086	2			N	-0-					-0-
02	10780	X	3402	-0-	-7378	-0-	3402	2			N	-0-					-0-
03	23994	X	2090	-0-	-21904	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
04	23220	X	768	-0-	-22452	-0-	768	2			N	-0-					-0-
05	23994	X	1544	-0-	-22450	-0-	1544	2			N	-0-					-0-
06	20400	X	7847	-0-	-12553	-0-	7847	2			N	-0-					-0-

PAGE STREET B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258960 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 7799 - 10059

01	30442	X	24636	-0-	-5806	-0-	24636	2			N	-0-					-0-
02	27496	X	22395	-0-	-5101	-0-	22395	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	24392	-0-	-2423	-0-	24392	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	22502	-0-	-3448	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
05	26257	X	21898	-0-	-4359	-0-	21898	2			N	-0-					-0-
06	24000	X	18664	-0-	-5336	-0-	18664	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258966 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 7421 - 12491

01	68882	X	53229	-0-	-15653	-0-	53229	2			N	-0-					-0-
02	61432	X	45030	-0-	-16402	-0-	45030	2			N	-0-					-0-
03	59489	X	50213	-0-	-9276	-0-	50213	2			N	-0-					-0-
04	57570	X	44478	-0-	-13092	-0-	44478	2			N	-0-					-0-
05	56575	X	45789	-0-	-10786	-0-	45789	2			N	-0-					-0-
06	51510	X	40939	-0-	-10571	-0-	40939	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 258990 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6917 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
D LOVE UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 258995 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7996 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

01	18693	X	17186	-0-	-1507	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
02	16884	X	16491	-0-	-393	-0-	16491	2			N	-0-					-0-
03	19209	X	19209	-0-	-0-	-0-	19209	2			N	-0-					-0-
04	18151	X	18151	-0-	-0-	-0-	18151	2			N	-0-					-0-
05	21037	X	21037	-0-	-0-	-0-	21037	2			N	-0-					-0-
*06	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	2			N	-0-					-0-

LEWIS UNIT WELL #: B 9H RRCID -> 258998 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 8129 - 9287

01	10385	X	10324	-0-	-61	-0-	10324	2			N	-0-					-0-
02	8932	X	8402	-0-	-530	-0-	8402	2			N	-0-					-0-
03	8835	X	8250	-0-	-585	-0-	8250	2			N	-0-					-0-
04	9990	X	7872	-0-	-2118	-0-	7872	2			N	-0-					-0-
05	10323	X	7536	-0-	-2787	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	9990	X	7315	-0-	-2675	-0-	7315	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 2H RRCID -> 258999 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8738 - 12902

01	70463	X	58914	-0-	-11549	-0-	58914	2			N	-0-					-0-
02	59500	X	52752	-0-	-6748	-0-	52752	2			N	-0-					-0-
03	65658	X	53531	-0-	-12127	-0-	53531	2			N	-0-					-0-
04	60720	X	50718	-0-	-10002	-0-	50718	2			N	-0-					-0-
05	58900	X	55240	-0-	-3660	-0-	55240	2			N	-0-					-0-
06	57000	X	23950	-0-	-33050	-0-	23950	2			N	-0-					-0-

DWG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259000 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 8733 - 14625

01	38520	X	38520	-0-	-0-	-0-	38520	2			N	-0-					-0-
02	30156	X	21344	-0-	-8812	-0-	21344	2			N	-0-					-0-
03	39277	X	23195	-0-	-16082	-0-	23195	2			N	-0-					-0-
04	37290	X	15690	-0-	-21600	-0-	15690	2			N	-0-					-0-
05	38533	X	23078	-0-	-15455	-0-	23078	2			N	-0-					-0-
06	37290	X	9538	-0-	-27752	-0-	9538	2			N	-0-					-0-

WESCO A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259029 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7518 - 9926

01	45105	X	30917	-0-	-14188	-0-	30917	2			N	-0-					-0-
02	39396	X	30393	-0-	-9003	-0-	30393	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	33727	-0-	-5860	-0-	33727	2			N	-0-					-0-
04	38310	X	31312	-0-	-6998	-0-	31312	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	31323	-0-	-6528	-0-	31323	2			N	-0-					-0-
06	32640	X	26442	-0-	-6198	-0-	26442	2			N	-0-					-0-

TRWD III WELL #: 3H RRCID -> 259031 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7407 - 8643

01	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	2			N	-0-					-0-
02	10444	X	10444	-0-	-0-	-0-	10444	2			N	-0-					-0-
03	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	10796	2			N	-0-					-0-
04	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	10421	2			N	-0-					-0-
05	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	10282	2			N	-0-					-0-
*06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9771	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	38812	X	31418	-0-	-7394	-0-	31418	2			N	-0-					-0-
02	31556	X	27932	-0-	-3624	-0-	27932	2			N	-0-					-0-
03	33263	X	30411	-0-	-2852	-0-	30411	2			N	-0-					-0-
04	32190	X	27958	-0-	-4232	-0-	27958	2			N	-0-					-0-
05	31403	X	27677	-0-	-3726	-0-	27677	2			N	-0-					-0-
06	30390	X	22873	-0-	-7517	-0-	22873	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
01	38874	X	30835	-0-	-8039	-0-	30835	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	27764	-0-	-6732	-0-	27764	2			N	-0-					-0-
03	34968	X	30373	-0-	-4595	-0-	30373	2			N	-0-					-0-
04	33840	X	28583	-0-	-5257	-0-	28583	2			N	-0-					-0-
05	30845	X	28720	-0-	-2125	-0-	28720	2			N	-0-					-0-
06	29850	X	23643	-0-	-6207	-0-	23643	2			N	-0-					-0-

FOREST PARK B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259038 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6933 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		17920	-0-	17920	17920	17920	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		43869	-0-	43869	61789	43869	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46062	-0-	46062	107851	46062	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		35183	-0-	35183	143034	35183	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
01	12431	X	10446	-0-	-1985	-0-	10446	2			N	-0-					-0-
02	9912	X	7369	-0-	-2543	-0-	7369	2			N	-0-					-0-
03	10974	X	9083	-0-	-1891	-0-	9083	2			N	-0-					-0-
04	11473	X	11473	-0-	-0-	-0-	11473	2			N	-0-					-0-
05	11268	X	11268	-0-	-0-	-0-	11268	2			N	-0-					-0-
06	10110	X	9640	-0-	-470	-0-	9640	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
01	51770	X	45169	-0-	-6601	-0-	45169	2			N	-0-					-0-
02	46732	X	39858	-0-	-6874	-0-	39858	2			N	-0-					-0-
03	49910	X	42921	-0-	-6989	-0-	42921	2			N	-0-					-0-
04	46560	X	40394	-0-	-6166	-0-	40394	2			N	-0-					-0-
05	46469	X	40721	-0-	-5748	-0-	40721	2			N	-0-					-0-
06	43710	X	39210	-0-	-4500	-0-	39210	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
01	49507	X	42846	-0-	-6661	-0-	42846	2			N	-0-					-0-
02	44380	X	37472	-0-	-6908	-0-	37472	2			N	-0-					-0-
03	47926	X	40346	-0-	-7580	-0-	40346	2			N	-0-					-0-
04	44910	X	38161	-0-	-6749	-0-	38161	2			N	-0-					-0-
05	44454	X	41206	-0-	-3248	-0-	41206	2			N	-0-					-0-
06	41460	X	38653	-0-	-2807	-0-	38653	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
01	20359	X	20359	-0-	-0-	-0-	20359	2			N	-0-					-0-
02	18284	X	13776	-0-	-4508	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
03	20243	X	14368	-0-	-5875	-0-	14368	2			N	-0-					-0-
04	19590	X	14334	-0-	-5256	-0-	14334	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	12852	-0-	-7391	-0-	12852	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	10423	-0-	-9167	-0-	10423	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 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
01	20398	X	112	-0-	-20286	-0-	112	2			N	-0-					-0-
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					-0-
03	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
04	17607	X	17607	-0-	-0-	-0-	17607	2			N	-0-					-0-
05	19257	X	19257	-0-	-0-	-0-	19257	2			N	-0-					-0-
*06	18275	X	18275	-0-	-0-	-0-	18275	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 259095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8304 - 10958

01	31713	X	28999	-0-	-2714	-0-	28999	2			N	-0-					-0-
02	28644	X	23103	-0-	-5541	-0-	23103	2			N	-0-					-0-
03	30876	X	25562	-0-	-5314	-0-	25562	2			N	-0-					-0-
04	28380	X	27323	-0-	-1057	-0-	27323	2			N	-0-					-0-
05	28985	X	22608	-0-	-6377	-0-	22608	2			N	-0-					-0-
06	28050	X	19193	-0-	-8857	-0-	19193	2			N	-0-					-0-

GERY SMITH UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 259096 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 8132 - 10769

01	18414	X	7892	-0-	-10522	-0-	7892	2			N	-0-					-0-
02	23476	X	23476	-0-	-0-	-0-	23476	2			N	-0-					-0-
03	24211	X	20763	-0-	-3448	-0-	20763	2			N	-0-					-0-
04	23430	X	3973	-0-	-19457	-0-	3973	2			N	-0-					-0-
05	24211	X	22540	-0-	-1671	-0-	22540	2			N	-0-					-0-
*06	24576	X	24576	-0-	-0-	-0-	24576	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

*01	0	W	31109	-0-	31109	31109	31109	2			N	-0-					-0-
*02	0	W	24489	-0-	24489	55598	24489	2			N	-0-					-0-
*03	0	W	25833	-0-	25833	81431	25833	2			N	-0-					-0-
*04	0	W	22666	-0-	22666	104097	22666	2			N	-0-					-0-
*05	0	W	21480	-0-	21480	125577	21480	2			N	-0-					-0-
*06	0	W	20357	-0-	20357	145934	20357	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259116 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7878 - 10014

01	13175	X	3994	-0-	-9181	-0-	3994	2			N	-0-					-0-
02	11508	X	9676	-0-	-1832	-0-	9676	2			N	-0-					-0-
03	12741	X	9529	-0-	-3212	-0-	9529	2			N	-0-					-0-
04	11334	X	11334	-0-	-0-	-0-	11334	2			N	-0-					-0-
05	13197	X	13197	-0-	-0-	-0-	13197	2			N	-0-					-0-
*06	11442	X	11442	-0-	-0-	-0-	11442	2			N	-0-					-0-

RUTH TURNER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259122 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 8048 - 11688

01	32829	X	26933	-0-	-5896	-0-	26933	2			N	-0-					-0-
02	28756	X	24600	-0-	-4156	-0-	24600	2			N	-0-					-0-
03	27633	X	27633	-0-	-0-	-0-	27633	2			N	-0-					-0-
04	26460	X	25640	-0-	-820	-0-	25640	2			N	-0-					-0-
05	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	28328	2			N	-0-					-0-
*06	28029	X	28029	-0-	-0-	-0-	28029	2			N	-0-					-0-

FREDDIE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259124 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7945 - 9599

01	18259	X	8821	-0-	-9438	-0-	8821	2			N	-0-					-0-
02	16492	X	6678	-0-	-9814	-0-	6678	2			N	-0-					-0-
03	16957	X	11316	-0-	-5641	-0-	11316	2			N	-0-					-0-
04	16410	X	12282	-0-	-4128	-0-	12282	2			N	-0-					-0-
05	15934	X	12794	-0-	-3140	-0-	12794	2			N	-0-					-0-
*06	12397	X	12397	-0-	-0-	-0-	12397	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK II UNIT WELL #: A 6H RRCID -> 259138 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 7856 - 10436

01	10292	X	4469	-0-	-5823	-0-	4469	3			N	-0-					-0-
02	9296	X	3955	-0-	-5341	-0-	3955	3			N	-0-					-0-
03	10292	X	7654	-0-	-2638	-0-	7654	3			N	-0-					-0-
04	9690	X	5758	-0-	-3932	-0-	5758	3			N	-0-					-0-
05	6169	X	3818	-0-	-2351	-0-	3818	3			N	-0-					-0-
06	7410	X	5667	-0-	-1743	-0-	5667	3			N	-0-					-0-

HILLS OF BEAR CREEK III UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 259139 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7579 - 10711

01	12865	X	12222	-0-	-643	-0-	12222	3			N	-0-					22
02	11508	X	10750	-0-	-758	-0-	10750	3			N	-0-					22
03	12741	X	11125	-0-	-1616	-0-	11125	3			N	-0-					22
04	12180	X	10525	-0-	-1655	-0-	10525	3			N	-0-					22
05	12586	X	11479	-0-	-1107	-0-	11479	3			N	-0-					22
06	11820	X	10865	-0-	-955	-0-	10865	3			N	-0-					22

FOREST PARK A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259161 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 6986 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		25263	-0-	25263	25263	25263	2			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51251	-0-	51251	76514	51251	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		50270	-0-	50270	126784	50270	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	126784					N	NO RPT					-0-

LOWERY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259164 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8571 - 11807

01	29109	X	23077	-0-	-6032	-0-	23077	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	21093	-0-	-5115	-0-	21093	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	23267	-0-	-1936	-0-	23267	2			N	-0-					-0-
04	23490	X	22047	-0-	-1443	-0-	22047	2			N	-0-					-0-
05	23343	X	22429	-0-	-914	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	20659	-0-	-1931	-0-	20659	2			N	-0-					-0-

ROCHIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259165 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 8257 - 12647

01	34156	X	34156	-0-	-0-	-0-	34156	2			N	-0-					-0-
02	32620	X	29703	-0-	-2917	-0-	29703	2			N	-0-					-0-
03	36115	X	27901	-0-	-8214	-0-	27901	2			N	-0-					-0-
04	34950	X	23846	-0-	-11104	-0-	23846	2			N	-0-					-0-
05	35278	X	29234	-0-	-6044	-0-	29234	2			N	-0-					-0-
06	33060	X	27524	-0-	-5536	-0-	27524	2			N	-0-					-0-

SWEET ADDIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259168 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 7260 - 9882

01	46097	X	38441	-0-	-7656	-0-	38441	2			N	-0-					-0-
02	39508	X	33557	-0-	-5951	-0-	33557	2			N	-0-					-0-
03	41602	X	35861	-0-	-5741	-0-	35861	2			N	-0-					-0-
04	39420	X	33891	-0-	-5529	-0-	33891	2			N	-0-					-0-
05	39742	X	34068	-0-	-5674	-0-	34068	2			N	-0-					-0-
06	37200	X	33527	-0-	-3673	-0-	33527	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	16926	X	16651	-0-	-275	-0-	16651	2			N	-0-					-0-
02	15260	X	6042	-0-	-9218	-0-	6042	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	12872	-0-	-4054	-0-	12872	2			N	-0-					-0-
04	16380	X	11775	-0-	-4605	-0-	11775	2			N	-0-					-0-
05	16926	X	11592	-0-	-5334	-0-	11592	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	10573	-0-	-5537	-0-	10573	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259208 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8866 - 11002

01	13640	X	10671	-0-	-2969	-0-	10671	3			N	-0-					-0-
02	12124	X	7984	-0-	-4140	-0-	7984	3			N	-0-					-0-
03	13423	X	2507	-0-	-10916	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
04	12960	X	-0-	-0-	-12960	-0-					N	-0-					-0-
05	10974	X	3294	-0-	-7680	-0-	3294	3			N	-0-					-0-
06	10320	X	8826	-0-	-1494	-0-	8826	3			N	-0-					-0-

REGAN ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 259209 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8155 - 12115

01	43276	X	36521	-0-	-6755	-0-	36521	2			N	-0-					-0-
02	37044	X	32137	-0-	-4907	-0-	32137	2			N	-0-					-0-
03	39587	X	35042	-0-	-4545	-0-	35042	2			N	-0-					-0-
04	38280	X	32962	-0-	-5318	-0-	32962	2			N	-0-					-0-
05	37913	X	33372	-0-	-4541	-0-	33372	2			N	-0-					-0-
06	35340	X	32114	-0-	-3226	-0-	32114	2			N	-0-					-0-

GREEN HIGHLANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 259210 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 8871 - 10631

01	14787	X	12570	-0-	-2217	-0-	12570	3			N	-0-					-0-
02	13272	X	10158	-0-	-3114	-0-	10158	3			N	-0-					-0-
03	14694	X	10493	-0-	-4201	-0-	10493	3			N	-0-					-0-
04	13890	X	10542	-0-	-3348	-0-	10542	3			N	-0-					-0-
05	12555	X	10101	-0-	-2454	-0-	10101	3			N	-0-					-0-
06	12150	X	8232	-0-	-3918	-0-	8232	3			N	-0-					-0-

MFG WELL #: 2H RRCID -> 259213 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 8033 - 9345

01	16492	X	15376	-0-	-1116	-0-	15376	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	14064	-0-	-3884	-0-	14064	2			N	-0-					-0-
03	19871	X	12367	-0-	-7504	-0-	12367	2			N	-0-					-0-
04	19230	X	6530	-0-	-12700	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
05	18569	X	14313	-0-	-4256	-0-	14313	2			N	-0-					-0-
06	15060	X	14957	-0-	-103	-0-	14957	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 259214 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7167 - 9439

01	22373	X	22373	-0-	-0-	-0-	22373	2			N	-0-					-0-
02	19403	X	19403	-0-	-0-	-0-	19403	2			N	-0-					-0-
03	20425	X	20425	-0-	-0-	-0-	20425	2			N	-0-					-0-
04	19776	X	19776	-0-	-0-	-0-	19776	2			N	-0-					-0-
05	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	19243	2			N	-0-					-0-
*06	18173	X	18173	-0-	-0-	-0-	18173	2			N	-0-					-0-

POYNOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259215 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8042 - 10378

01	21170	X	21170	-0-	-0-	-0-	21170	2			N	-0-					-0-
02	19096	X	17565	-0-	-1531	-0-	17565	2			N	-0-					-0-
03	20088	X	17442	-0-	-2646	-0-	17442	2			N	-0-					-0-
04	20490	X	16351	-0-	-4139	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
05	21173	X	17491	-0-	-3682	-0-	17491	2			N	-0-					-0-
06	20490	X	15686	-0-	-4804	-0-	15686	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	26288	X	25558	-0-	-730	-0-	25558	2			N	-0-					-0-
02	23744	X	21430	-0-	-2314	-0-	21430	2			N	-0-					-0-
03	26102	X	23570	-0-	-2532	-0-	23570	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	22801	-0-	-1919	-0-	22801	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	22721	-0-	-2823	-0-	22721	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	21371	-0-	-3349	-0-	21371	2			N	-0-					-0-

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
01	25420	X	22754	-0-	-2666	-0-	22754	2			N	-0-					-0-
02	22820	X	19898	-0-	-2922	-0-	19898	2			N	-0-					-0-
03	25203	X	21846	-0-	-3357	-0-	21846	2			N	-0-					-0-
04	23880	X	20929	-0-	-2951	-0-	20929	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	20752	-0-	-2963	-0-	20752	2			N	-0-					-0-
06	22020	X	19199	-0-	-2821	-0-	19199	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
01	29946	X	27816	-0-	-2130	-0-	27816	2			N	-0-					-0-
02	26572	X	21288	-0-	-5284	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	29450	X	18422	-0-	-11028	-0-	18422	2			N	-0-					-0-
04	28500	X	16846	-0-	-11654	-0-	16846	2			N	-0-					-0-
05	29450	X	16768	-0-	-12682	-0-	16768	2			N	-0-					-0-
06	26910	X	15281	-0-	-11629	-0-	15281	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
01	23839	X	16658	-0-	-7181	-0-	16658	2			N	-0-					-0-
02	20384	X	15060	-0-	-5324	-0-	15060	2			N	-0-					-0-
03	21173	X	20944	-0-	-229	-0-	20944	2			N	-0-					-0-
04	17070	X	15862	-0-	-1208	-0-	15862	2			N	-0-					-0-
05	17019	X	13024	-0-	-3995	-0-	13024	2			N	-0-					-0-
06	20280	X	16508	-0-	-3772	-0-	16508	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
01	23684	X	20699	-0-	-2985	-0-	20699	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	17688	-0-	-1940	-0-	17688	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	19107	-0-	-1756	-0-	19107	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	16372	-0-	-3818	-0-	16372	2			N	-0-					-0-
05	20863	X	5676	-0-	-15187	-0-	5676	2			N	-0-					-0-
06	20040	X	2790	-0-	-17250	-0-	2790	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
01	31651	X	25547	-0-	-6104	-0-	25547	2			N	-0-					-0-
02	27888	X	17887	-0-	-10001	-0-	17887	2			N	-0-					-0-
03	25296	X	17460	-0-	-7836	-0-	17460	2			N	-0-					-0-
04	24720	X	18268	-0-	-6452	-0-	18268	2			N	-0-					-0-
05	25544	X	19065	-0-	-6479	-0-	19065	2			N	-0-					-0-
06	24720	X	20241	-0-	-4479	-0-	20241	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
01	31217	X	27459	-0-	-3758	-0-	27459	2			N	-0-					-0-
02	28196	X	24190	-0-	-4006	-0-	24190	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	27233	-0-	-3798	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
04	28920	X	25941	-0-	-2979	-0-	25941	2			N	-0-					-0-
05	28427	X	25893	-0-	-2534	-0-	25893	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	24118	-0-	-2462	-0-	24118	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	27590	X	22419	-0-	-5171	-0-	22419	2			N	-0-					-0-
02	23184	X	18631	-0-	-4553	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
03	25668	X	18502	-0-	-7166	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
04	23700	X	14736	-0-	-8964	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
05	24428	X	16744	-0-	-7684	-0-	16744	2			N	-0-					-0-
06	21690	X	15798	-0-	-5892	-0-	15798	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 10H RRCID -> 259330 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 6654 PERF. 7109 - 9731

01	25420	X	24457	-0-	-963	-0-	24457	2			N	-0-					-0-
02	23044	X	21288	-0-	-1756	-0-	21288	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	22571	-0-	-2942	-0-	22571	2			N	-0-					-0-
04	24690	X	22016	-0-	-2674	-0-	22016	2			N	-0-					-0-
05	25482	X	21931	-0-	-3551	-0-	21931	2			N	-0-					-0-
06	23670	X	19304	-0-	-4366	-0-	19304	2			N	-0-					-0-

WEST FORK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259431 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7429 - 9259

01	9703	X	9599	-0-	-104	-0-	9599	2			N	-0-					-0-
02	9520	X	8543	-0-	-977	-0-	8543	2			N	-0-					-0-
03	10540	X	9411	-0-	-1129	-0-	9411	2			N	-0-					-0-
04	10200	X	8771	-0-	-1429	-0-	8771	2			N	-0-					-0-
05	10075	X	8847	-0-	-1228	-0-	8847	2			N	-0-					-0-
06	9300	X	8445	-0-	-855	-0-	8445	2			N	-0-					-0-

LINDA VISTA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 259499 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 6649 PERF. 7268 - 9296

01	8463	X	7665	-0-	-798	-0-	7664	2	1	9	N	1	1	8			51
02	7644	X	7001	-0-	-643	-0-	6999	2	2	9	N	2	2	8			51
03	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	8382	2	161	9	N	146	154	1			43
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	8070	2			N	-0-					43
05	8215	X	7950	-0-	-265	-0-	7950	2			N	-0-					43
06	8280	X	7607	-0-	-673	-0-	7607	2			N	-0-					43

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 8H RRCID -> 259796 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 7119 - 9877

01	20677	X	15728	-0-	-4949	-0-	15728	2			N	-0-					-0-
02	17612	X	13333	-0-	-4279	-0-	13333	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	14862	-0-	-2808	-0-	14862	2			N	-0-					-0-
04	16710	X	14441	-0-	-2269	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
05	15991	X	15991	-0-	-0-	-0-	15991	2			N	-0-					-0-
*06	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	15529	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 6H RRCID -> 259809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6713 PERF. 7286 - 8720

01	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					-0-
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					-0-
03	12941	X	12941	-0-	-0-	-0-	12941	2			N	-0-					-0-
04	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	20872	2			N	-0-					-0-
05	24113	X	24113	-0-	-0-	-0-	24113	2			N	-0-					-0-
*06	17241	X	17241	-0-	-0-	-0-	17241	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 7H RRCID -> 259811 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 7356 - 8832

01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	9062	-0-	6262	6262	9062	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	12181	-0-	9081	15343	12181	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	14546	-0-	11546	26889	14546	2			N	-0-					-0-
05	40319	X	13430	-0-	-26889	-0-	13430	2			N	-0-					-0-
*06	13310	X	13310	-0-	-0-	-0-	13310	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
01	16104	X	16104	-0-	-0-	-0-	16104	2			N	-0-					-0-
02	17500	X	6973	-0-	-10527	-0-	6973	2			N	-0-					-0-
03	19375	X	3539	-0-	-15836	-0-	3539	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	1186	-0-	-17564	-0-	1186	2			N	-0-					-0-
05	16089	X	1284	-0-	-14805	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	15570	X	328	-0-	-15242	-0-	328	2			N	-0-					-0-

YMCA WELL #: B 8H RRCID -> 259921 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7479 - 9035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31434	X	16339	-0-	-15095	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
02	23548	X	6451	-0-	-17097	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
03	20739	X	3879	-0-	-16860	-0-	3879	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	4043	-0-	-11767	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
05	16337	X	5490	-0-	-10847	-0-	5490	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	2808	-0-	-13002	-0-	2808	2			N	-0-					-0-

WILDLIFE A NW UNIT WELL #: 9H RRCID -> 259931 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 7160 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
02	15647	X	15647	-0-	-0-	-0-	15647	2			N	-0-					-0-
03	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	2			N	-0-					-0-
04	15930	X	15206	-0-	-724	-0-	15206	2			N	-0-					-0-
05	16461	X	14754	-0-	-1707	-0-	14754	2			N	-0-					-0-
06	15930	X	13884	-0-	-2046	-0-	13884	2			N	-0-					-0-

BONHAM UNIT WELL #: C 6H RRCID -> 259978 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7889 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	15438	-0-	-899	-0-	15438	2			N	-0-					-0-
02	14756	X	13100	-0-	-1656	-0-	13100	2			N	-0-					-0-
03	15252	X	14804	-0-	-448	-0-	14804	2			N	-0-					-0-
04	14940	X	13702	-0-	-1238	-0-	13702	2			N	-0-					-0-
05	15438	X	12942	-0-	-2496	-0-	12942	2			N	-0-					-0-
06	14940	X	11606	-0-	-3334	-0-	11606	2			N	-0-					-0-

ELKINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260063 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8674 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62837	X	52592	-0-	-10245	-0-	52592	2			N	-0-					-0-
02	53984	X	47535	-0-	-6449	-0-	47535	2			N	-0-					-0-
03	57350	X	51712	-0-	-5638	-0-	51712	2			N	-0-					-0-
04	54030	X	48250	-0-	-5780	-0-	48250	2			N	-0-					-0-
05	55087	X	48731	-0-	-6356	-0-	48731	2			N	-0-					-0-
06	50940	X	35222	-0-	-15718	-0-	35222	2			N	-0-					-0-

TRWD MARINE QUEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260078 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 7224 - 11232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21297	X	18890	-0-	-2407	-0-	18890	2			N	-0-					-0-
02	19684	X	17905	-0-	-1779	-0-	17905	2			N	-0-					-0-
03	21793	X	19035	-0-	-2758	-0-	19035	2			N	-0-					-0-
04	21090	X	16924	-0-	-4166	-0-	16924	2			N	-0-					-0-
05	19809	X	17544	-0-	-2265	-0-	17544	2			N	-0-					-0-
06	19170	X	16746	-0-	-2424	-0-	16746	2			N	-0-					-0-

BRANTS WELL #: 11H RRCID -> 260193 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 7344 - 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
01	18910	X	17132	-0-	-1778	-0-	17132	2			N	-0-					-0-
02	16968	X	15022	-0-	-1946	-0-	15022	2			N	-0-					-0-
03	18631	X	16433	-0-	-2198	-0-	16433	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	15511	-0-	-2099	-0-	15511	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	15152	-0-	-2456	-0-	15152	2			N	-0-					-0-
06	16590	X	13499	-0-	-3091	-0-	13499	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
01	25699	X	19837	-0-	-5862	-0-	19837	2			N	-0-					-0-
02	21756	X	16286	-0-	-5470	-0-	16286	2			N	-0-					-0-
03	22878	X	19255	-0-	-3623	-0-	19255	2			N	-0-					-0-
04	21270	X	17997	-0-	-3273	-0-	17997	2			N	-0-					-0-
05	20956	X	17195	-0-	-3761	-0-	17195	2			N	-0-					-0-
06	19200	X	16425	-0-	-2775	-0-	16425	2			N	-0-					-0-

TRAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260202 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8437 - 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
01	18724	X	14098	-0-	-4626	-0-	14098	2			N	-0-					-0-
02	16296	X	14016	-0-	-2280	-0-	14016	2			N	-0-					-0-
03	17670	X	15831	-0-	-1839	-0-	15831	2			N	-0-					-0-
04	15870	X	15036	-0-	-834	-0-	15036	2			N	-0-					-0-
05	15531	X	14406	-0-	-1125	-0-	14406	2			N	-0-					-0-
06	15330	X	14076	-0-	-1254	-0-	14076	2			N	-0-					-0-

FREIGHT TRAIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260203 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 8627 - 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
01	14167	X	12018	-0-	-2149	-0-	12018	2			N	-0-					-0-
02	20580	X	10631	-0-	-9949	-0-	10631	2			N	-0-					-0-
03	22785	X	4864	-0-	-17921	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
04	22050	X	-0-	-0-	-22050	-0-					N	-0-					-0-
05	23529	X	2381	-0-	-21148	-0-	2381	2			N	-0-					-0-
06	11640	X	6969	-0-	-4671	-0-	6969	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260206 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 7262 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		43004	-0-	43004	43004	43004	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		60845	-0-	60845	103849	60845	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		61943	-0-	61943	165792	61943	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		60440	-0-	60440	226232	60440	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		51822	-0-	51822	278054	51822	2			N	-0-					-0-

MB A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260210 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		44077	-0-	44077	44077	44077	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		65536	-0-	65536	109613	65536	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		62913	-0-	62913	172526	62913	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		66819	-0-	66819	239345	66819	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		62416	-0-	62416	301761	62416	2			N	-0-					-0-

MB B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260213 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 7337 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		39555	-0-	39555	39555	39555	2			N	-0-					-0-
03	14B DENY		64851	-0-	64851	104406	64851	2			N	-0-					-0-
04	14B DENY		63025	-0-	63025	167431	63025	2			N	-0-					-0-
05	14B DENY		66464	-0-	66464	233895	66464	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		65027	-0-	65027	298922	65027	2			N	-0-					-0-

WINDRUSH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 260214 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 6644 PERF. 7253 - 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
01	16399	X	15199	-0-	-1200	-0-	15103	3	96	9	Y	87	92	1	2	8	21
02	14812	X	13339	-0-	-1473	-0-	13274	3	65	9	Y	59	64	1			16
03	15593	X	15404	-0-	-189	-0-	15353	3	51	9	Y	46	51	1			11
04	14760	X	14425	-0-	-335	-0-	14341	3	84	9	Y	76	64	1			23
05	15190	X	14464	-0-	-726	-0-	14464	3			Y	-0-	23	1			-0-
06	DLQ G-10		12815	-0-	12815	12815	12815	3			Y	-0-					-0-

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
01	29977	X	24419	-0-	-5558	-0-	24419	2			N	-0-					-0-
02	27076	X	19884	-0-	-7192	-0-	19884	2			N	-0-					-0-
03	29977	X	20355	-0-	-9622	-0-	20355	2			N	-0-					-0-
04	26730	X	19002	-0-	-7728	-0-	19002	2			N	-0-					-0-
05	26350	X	19006	-0-	-7344	-0-	19006	2			N	-0-					-0-
06	23640	X	17077	-0-	-6563	-0-	17077	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
01	18607	X	18607	-0-	-0-	-0-	18401	3	206	9	Y	187	198	1	1	8	49
02	16520	X	16520	-0-	-0-	-0-	16520	3			Y	-0-					49
03	19292	X	19292	-0-	-0-	-0-	19152	3	140	9	Y	127	102	1			74
04	18000	X	17334	-0-	-666	-0-	17334	3			Y	-0-					74
05	18600	X	18236	-0-	-364	-0-	18236	3			Y	-0-					74
06	DLQ G-10		17097	-0-	17097	17097	16962	3	135	9	Y	123	114	1			83

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
01	14450	X	14450	-0-	-0-	-0-	14450	2			N	-0-					-0-
02	17584	X	13645	-0-	-3939	-0-	13645	2			N	-0-					-0-
03	19468	X	14051	-0-	-5417	-0-	14051	2			N	-0-					-0-
04	18840	X	15380	-0-	-3460	-0-	15380	2			N	-0-					-0-
05	19468	X	17024	-0-	-2444	-0-	17024	2			N	-0-					-0-
06	14610	X	13137	-0-	-1473	-0-	13137	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
01	26288	X	19824	-0-	-6464	-0-	19824	2			N	-0-					-0-
02	22008	X	18571	-0-	-3437	-0-	18571	2			N	-0-					-0-
03	24366	X	18751	-0-	-5615	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
04	22890	X	16881	-0-	-6009	-0-	16881	2			N	-0-					-0-
05	23653	X	14732	-0-	-8921	-0-	14732	2			N	-0-					-0-
*06	20867	X	20867	-0-	-0-	-0-	20867	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
01	16926	X	13587	-0-	-3339	-0-	13587	2			N	-0-					-0-
02	15288	X	14137	-0-	-1151	-0-	14137	2			N	-0-					-0-
03	16926	X	16339	-0-	-587	-0-	16339	2			N	-0-					-0-
04	15840	X	14942	-0-	-898	-0-	14942	2			N	-0-					-0-
05	15655	X	12525	-0-	-3130	-0-	12525	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	11421	-0-	-4389	-0-	11421	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
01	28365	X	23416	-0-	-4949	-0-	23416	2			N	-0-					-0-
02	25620	X	25500	-0-	-120	-0-	25500	2			N	-0-					-0-
03	27528	X	27057	-0-	-471	-0-	27057	2			N	-0-					-0-
04	24442	X	24442	-0-	-0-	-0-	24442	2			N	-0-					-0-
05	28241	X	24503	-0-	-3738	-0-	24503	2			N	-0-					-0-
06	27330	X	24275	-0-	-3055	-0-	24275	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
01	20677	X	5406	-0-	-15271	-0-	5406	2			N	-0-					-0-
02	18676	X	10986	-0-	-7690	-0-	10986	2			N	-0-					-0-
03	20677	X	12649	-0-	-8028	-0-	12649	2			N	-0-					-0-
04	16920	X	14929	-0-	-1991	-0-	14929	2			N	-0-					-0-
05	14998	X	14998	-0-	-0-	-0-	14998	2			N	-0-					-0-
*06	13947	X	13947	-0-	-0-	-0-	13947	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
01	28164	X	28164	-0-	-0-	-0-	28164	2			N	-0-					-0-
02	26147	X	26147	-0-	-0-	-0-	26147	2			N	-0-					-0-
03	29301	X	29301	-0-	-0-	-0-	29301	2			N	-0-					-0-
04	27270	X	21341	-0-	-5929	-0-	21341	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	20362	-0-	-8530	-0-	20362	2			N	-0-					-0-
06	27960	X	25548	-0-	-2412	-0-	25548	2			N	-0-					-0-

ROSEN WELL #: 6H RRCID -> 260533 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7251 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14849	X	13992	-0-	-857	-0-	13992	2			N	-0-					-0-
02	13804	X	12236	-0-	-1568	-0-	12236	2			N	-0-					-0-
03	15283	X	12636	-0-	-2647	-0-	12636	2			N	-0-					-0-
04	14790	X	11065	-0-	-3725	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
05	14198	X	12567	-0-	-1631	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
06	13530	X	11097	-0-	-2433	-0-	11097	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260555 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8280 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31403	X	22607	-0-	-8796	-0-	22607	2			N	-0-					-0-
02	25256	X	18601	-0-	-6655	-0-	18601	2			N	-0-					-0-
03	27311	X	19087	-0-	-8224	-0-	19087	2			N	-0-					-0-
04	24450	X	17252	-0-	-7198	-0-	17252	2			N	-0-					-0-
05	24862	X	15333	-0-	-9529	-0-	15333	2			N	-0-					-0-
06	21870	X	12478	-0-	-9392	-0-	12478	2			N	-0-					-0-

RAFAEL UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 260582 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7982 - 11369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18755	X	14482	-0-	-4273	-0-	14482	2			N	-0-					-0-
02	16940	X	10825	-0-	-6115	-0-	10825	2			N	-0-					-0-
03	17980	X	14905	-0-	-3075	-0-	14905	2			N	-0-					-0-
04	16800	X	14355	-0-	-2445	-0-	14355	2			N	-0-					-0-
05	16182	X	13830	-0-	-2352	-0-	13830	2			N	-0-					-0-
06	14430	X	10676	-0-	-3754	-0-	10676	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 260623 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8240 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	12865	X	11242	-0-	-1623	-0-	11242	2			N	-0-					-0-
02	11004	X	10664	-0-	-340	-0-	10664	2			N	-0-					-0-
03	11918	X	11918	-0-	-0-	-0-	11918	2			N	-0-					-0-
04	10890	X	10163	-0-	-727	-0-	10163	2			N	-0-					-0-
05	11811	X	10087	-0-	-1724	-0-	10087	2			N	-0-					-0-
06	11520	X	9273	-0-	-2247	-0-	9273	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 260635 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7831 PERF. 8005 - 9765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	22196	X	12196	-0-	-10000	-0-	12196	2			N	-0-					-0-
02	18928	X	9664	-0-	-9264	-0-	9664	2			N	-0-					-0-
03	18751	X	18751	-0-	-0-	-0-	18751	2			N	-0-					-0-
04	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	16468	2			N	-0-					-0-
05	16523	X	15303	-0-	-1220	-0-	15303	2			N	-0-					-0-
06	18150	X	14160	-0-	-3990	-0-	14160	2			N	-0-					-0-

TWU B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260639 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7804 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47120	X	38673	-0-	-8447	-0-	38673	2			N	-0-					-0-
02	41300	X	33776	-0-	-7524	-0-	33776	2			N	-0-					-0-
03	43679	X	35587	-0-	-8092	-0-	35587	2			N	-0-					-0-
04	38370	X	33373	-0-	-4997	-0-	33373	2			N	-0-					-0-
05	39649	X	33198	-0-	-6451	-0-	33198	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	31018	-0-	-6422	-0-	31018	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
01	26846	X	18921	-0-	-7925	-0-	18921	2			N	-0-					-0-
02	21896	X	8541	-0-	-13355	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
03	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	22789	2			N	-0-					-0-
04	20520	X	19530	-0-	-990	-0-	19530	2			N	-0-					-0-
05	18910	X	18211	-0-	-699	-0-	18211	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	16234	-0-	-5816	-0-	16234	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
01	12586	X	2327	-0-	-10259	-0-	2327	2			N	-0-					-0-
02	10864	X	-0-	-0-	-10864	-0-					N	-0-					-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					N	-0-					-0-
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
05	7564	X	2	-0-	-7562	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					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
01	T. A.		1547	-0-	1547	16944	1547	2			N	-0-					-0-
02	16944	X	-0-	-0-	-16944	-0-					N	-0-					-0-
03	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	14910	X	-0-	-0-	-14910	-0-					N	-0-					-0-
05	15407	X	-0-	-0-	-15407	-0-					N	-0-					-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					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
01	35495	X	16772	-0-	-18723	-0-	16772	2			N	-0-					-0-
02	31248	X	18950	-0-	-12298	-0-	18950	2			N	-0-					-0-
03	32302	X	16257	-0-	-16045	-0-	16257	2			N	-0-					-0-
04	25950	X	13776	-0-	-12174	-0-	13776	2			N	-0-					-0-
05	20987	X	10889	-0-	-10098	-0-	10889	2			N	-0-					-0-
06	20310	X	6313	-0-	-13997	-0-	6313	2			N	-0-					-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
01	47461	X	39078	-0-	-8383	-0-	39078	2			N	-0-					-0-
02	42308	X	33597	-0-	-8711	-0-	33597	2			N	-0-					-0-
03	44857	X	35698	-0-	-9159	-0-	35698	2			N	-0-					-0-
04	41430	X	32766	-0-	-8664	-0-	32766	2			N	-0-					-0-
05	40765	X	32651	-0-	-8114	-0-	32651	2			N	-0-					-0-
06	37830	X	30129	-0-	-7701	-0-	30129	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
01	31403	X	23310	-0-	-8093	-0-	23310	2			N	-0-					-0-
02	26656	X	21729	-0-	-4927	-0-	21729	2			N	-0-					-0-
03	28954	X	21785	-0-	-7169	-0-	21785	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	15629	-0-	-10681	-0-	15629	2			N	-0-					-0-
05	25017	X	12963	-0-	-12054	-0-	12963	2			N	-0-					-0-
06	23280	X	12755	-0-	-10525	-0-	12755	2			N	-0-					-0-

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
01	14787	X	14441	-0-	-346	-0-	14441	2			N	-0-					-0-
02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	15208	2			N	-0-					-0-
03	17729	X	17729	-0-	-0-	-0-	17729	2			N	-0-					-0-
04	15771	X	15771	-0-	-0-	-0-	15771	2			N	-0-					-0-
05	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
06	17160	X	14774	-0-	-2386	-0-	14774	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TUBBS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260738 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8219 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	16709	X	10385	-0-	-6324	-0-	10385	2			N	-0-					-0-
02	15092	X	3948	-0-	-11144	-0-	3948	2			N	-0-					-0-
03	16709	X	4382	-0-	-12327	-0-	4382	2			N	-0-					-0-
04	14550	X	9578	-0-	-4972	-0-	9578	2			N	-0-					-0-
05	12896	X	6638	-0-	-6258	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
06	10050	X	9539	-0-	-511	-0-	9539	2			N	-0-					-0-

HUFFMAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260765 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 7599 - 10777

01	29822	X	28253	-0-	-1569	-0-	28253	2			N	-0-					-0-
02	26908	X	25587	-0-	-1321	-0-	25587	2			N	-0-					-0-
03	29791	X	25418	-0-	-4373	-0-	25418	2			N	-0-					-0-
04	28830	X	22350	-0-	-6480	-0-	22350	2			N	-0-					-0-
05	28644	X	22528	-0-	-6116	-0-	22528	2			N	-0-					-0-
06	27420	X	21776	-0-	-5644	-0-	21776	2			N	-0-					-0-

DUNCAN UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 260925 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 8122 - 10258

01	23343	X	19682	-0-	-3661	-0-	19682	2			N	-0-					-0-
02	19908	X	16697	-0-	-3211	-0-	16697	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	17339	-0-	-4702	-0-	17339	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	15225	-0-	-5565	-0-	15225	2			N	-0-					-0-
05	21297	X	15451	-0-	-5846	-0-	15451	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	12868	-0-	-6182	-0-	12868	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260929 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8050 - 9810

01	21235	X	12426	-0-	-8809	-0-	12426	2			N	-0-					-0-
02	18424	X	13234	-0-	-5190	-0-	13234	2			N	-0-					-0-
03	19111	X	19111	-0-	-0-	-0-	19111	2			N	-0-					-0-
04	18081	X	18081	-0-	-0-	-0-	18081	2			N	-0-					-0-
05	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	16054	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	15302	-0-	-3178	-0-	15302	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261004 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 8214 - 13271

01	50220	X	41722	-0-	-8498	-0-	41722	2			N	-0-					-0-
02	43568	X	35871	-0-	-7697	-0-	35871	2			N	-0-					-0-
03	46190	X	39243	-0-	-6947	-0-	39243	2			N	-0-					-0-
04	43410	X	36071	-0-	-7339	-0-	36071	2			N	-0-					-0-
05	43276	X	36838	-0-	-6438	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
06	40380	X	34703	-0-	-5677	-0-	34703	2			N	-0-					-0-

RAFTER J UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 261006 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 8213 - 10349

01	33604	X	26839	-0-	-6765	-0-	26839	2			N	-0-					-0-
02	27524	X	22762	-0-	-4762	-0-	22762	2			N	-0-					-0-
03	30442	X	24059	-0-	-6383	-0-	24059	2			N	-0-					-0-
04	27900	X	21876	-0-	-6024	-0-	21876	2			N	-0-					-0-
05	27466	X	22554	-0-	-4912	-0-	22554	2			N	-0-					-0-
06	25980	X	21095	-0-	-4885	-0-	21095	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: B 7H RRCID -> 261007 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7909 - 10745

01	32860	X	29123	-0-	-3737	-0-	29123	2			N	-0-					-0-
02	29680	X	25564	-0-	-4116	-0-	25564	2			N	-0-					-0-
03	32860	X	27608	-0-	-5252	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
04	30420	X	26695	-0-	-3725	-0-	26695	2			N	-0-					-0-
05	29109	X	25208	-0-	-3901	-0-	25208	2			N	-0-					-0-
06	28170	X	21975	-0-	-6195	-0-	21975	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 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
01	54994	X	45470	-0-	-9524	-0-	45470	2			N	-0-					-0-
02	49336	X	41682	-0-	-7654	-0-	41682	2			N	-0-					-0-
03	53227	X	44670	-0-	-8557	-0-	44670	2			N	-0-					-0-
04	49020	X	41110	-0-	-7910	-0-	41110	2			N	-0-					-0-
05	46159	X	41026	-0-	-5133	-0-	41026	2			N	-0-					-0-
06	44670	X	38575	-0-	-6095	-0-	38575	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261035 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 9608 - 12756

01	40238	X	34008	-0-	-6230	-0-	34008	2			N	-0-					-0-
02	35700	X	29671	-0-	-6029	-0-	29671	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	31561	-0-	-7964	-0-	31561	2			N	-0-					-0-
04	36360	X	29347	-0-	-7013	-0-	29347	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	28931	-0-	-7060	-0-	28931	2			N	-0-					-0-
06	32910	X	26831	-0-	-6079	-0-	26831	2			N	-0-					-0-

ARLINGTON SURBER C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 261176 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8429 - 11473

01	43431	X	37223	-0-	-6208	-0-	37223	2			N	-0-					-0-
02	39228	X	32710	-0-	-6518	-0-	32710	2			N	-0-					-0-
03	41540	X	34387	-0-	-7153	-0-	34387	2			N	-0-					-0-
04	39450	X	32325	-0-	-7125	-0-	32325	2			N	-0-					-0-
05	39060	X	30703	-0-	-8357	-0-	30703	2			N	-0-					-0-
06	36030	X	27177	-0-	-8853	-0-	27177	2			N	-0-					-0-

GENE ESTES WINERY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261264 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7850 - 9610

01	31775	X	27304	-0-	-4471	-0-	27304	2			N	-0-					-0-
02	27216	X	23969	-0-	-3247	-0-	23969	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	25406	-0-	-4726	-0-	25406	2			N	-0-					-0-
04	28290	X	21177	-0-	-7113	-0-	21177	2			N	-0-					-0-
05	28768	X	22311	-0-	-6457	-0-	22311	2			N	-0-					-0-
06	26430	X	18155	-0-	-8275	-0-	18155	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 6H RRCID -> 261276 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 6794 PERF. 6999 - 10377

01	T. A.		678	-0-	678	1131	678	2			N	-0-					-0-
02	1324	X	193	-0-	-1131	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-

DOLLAR BOOTH UNIT WELL #: B 1H RRCID -> 261277 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 8580 - 11844

01	40114	X	32591	-0-	-7523	-0-	32591	2			N	-0-					-0-
02	34468	X	28043	-0-	-6425	-0-	28043	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	29440	-0-	-6954	-0-	29440	2			N	-0-					-0-
04	33600	X	27149	-0-	-6451	-0-	27149	2			N	-0-					-0-
05	33914	X	27608	-0-	-6306	-0-	27608	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	25781	-0-	-5749	-0-	25781	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261282 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 9411 - 11216

01	23715	X	12388	-0-	-11327	-0-	12388	2			N	-0-					-0-
02	21420	X	7187	-0-	-14233	-0-	7187	2			N	-0-					-0-
03	20646	X	19675	-0-	-971	-0-	19675	2			N	-0-					-0-
04	19980	X	15915	-0-	-4065	-0-	15915	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	11355	-0-	-9291	-0-	11355	2			N	-0-					-0-
06	19050	X	15119	-0-	-3931	-0-	15119	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

COLONIAL A UNIT WELL #: 8H RRCID -> 261283 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 9652 - 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
01	24645	X	20161	-0-	-4484	-0-	20161	2			N	-0-					-0-
02	20188	X	17644	-0-	-2544	-0-	17644	2			N	-0-					-0-
03	22351	X	18321	-0-	-4030	-0-	18321	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	16467	-0-	-5163	-0-	16467	2			N	-0-					-0-
05	21576	X	15382	-0-	-6194	-0-	15382	2			N	-0-					-0-
06	19500	X	13938	-0-	-5562	-0-	13938	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261287 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8038 - 11447

01	39215	X	31997	-0-	-7218	-0-	31997	2			N	-0-					-0-
02	33936	X	27233	-0-	-6703	-0-	27233	2			N	-0-					-0-
03	35588	X	29111	-0-	-6477	-0-	29111	2			N	-0-					-0-
04	32040	X	26925	-0-	-5115	-0-	26925	2			N	-0-					-0-
05	32395	X	27068	-0-	-5327	-0-	27068	2			N	-0-					-0-
06	30960	X	25507	-0-	-5453	-0-	25507	2			N	-0-					-0-

WADSWORTH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 261289 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 8038 - 11367

01	43617	X	34832	-0-	-8785	-0-	34832	2			N	-0-					-0-
02	38584	X	29606	-0-	-8978	-0-	29606	2			N	-0-					-0-
03	40486	X	31011	-0-	-9475	-0-	31011	2			N	-0-					-0-
04	37050	X	28659	-0-	-8391	-0-	28659	2			N	-0-					-0-
05	36456	X	28464	-0-	-7992	-0-	28464	2			N	-0-					-0-
06	33720	X	26665	-0-	-7055	-0-	26665	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: I 8H RRCID -> 261301 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7600 - 11944

01	22103	X	20012	-0-	-2091	-0-	20012	2			N	-0-					39
02	19964	X	13739	-0-	-6225	-0-	13739	2			N	-0-					39
03	22661	X	14190	-0-	-8471	-0-	14190	2			N	-0-					39
04	21930	X	14225	-0-	-7705	-0-	14225	2			N	-0-					39
05	22661	X	9750	-0-	-12911	-0-	9750	2			N	-0-					39
06	19380	X	17531	-0-	-1849	-0-	17531	2			N	-0-					39

MOUSER UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 261314 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8239 - 10374

01	14255	X	14255	-0-	-0-	-0-	14255	2			N	-0-					-0-
02	12432	X	10915	-0-	-1517	-0-	10915	2			N	-0-					-0-
03	13764	X	12200	-0-	-1564	-0-	12200	2			N	-0-					-0-
04	13320	X	12288	-0-	-1032	-0-	12288	2			N	-0-					-0-
05	13764	X	11701	-0-	-2063	-0-	11701	2			N	-0-					-0-
06	13320	X	10344	-0-	-2976	-0-	10344	2			N	-0-					-0-

MOUSER UNIT WELL #: C 5H RRCID -> 261315 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8176 - 12275

01	38192	X	32667	-0-	-5525	-0-	32667	2			N	-0-					-0-
02	33376	X	28640	-0-	-4736	-0-	28640	2			N	-0-					-0-
03	34875	X	31193	-0-	-3682	-0-	31193	2			N	-0-					-0-
04	33750	X	29276	-0-	-4474	-0-	29276	2			N	-0-					-0-
05	33728	X	29621	-0-	-4107	-0-	29621	2			N	-0-					-0-
06	31620	X	27721	-0-	-3899	-0-	27721	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261318 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 7492 - 10510

01	45942	X	36637	-0-	-9305	-0-	36637	2			N	-0-					-0-
02	41496	X	30725	-0-	-10771	-0-	30725	2			N	-0-					-0-
03	39804	X	32067	-0-	-7737	-0-	32067	2			N	-0-					-0-
04	36270	X	30312	-0-	-5958	-0-	30312	2			N	-0-					-0-
05	37479	X	28920	-0-	-8559	-0-	28920	2			N	-0-					-0-
06	35460	X	24701	-0-	-10759	-0-	24701	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 261319 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9408 - 13324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	48779	X	48779	-0-	-0-	-0-	48779	2			N	-0-					-0-
02	46536	X	40020	-0-	-6516	-0-	40020	2			N	-0-					-0-
03	51522	X	41085	-0-	-10437	-0-	41085	2			N	-0-					-0-
04	49860	X	37385	-0-	-12475	-0-	37385	2			N	-0-					-0-
05	49972	X	19741	-0-	-30231	-0-	19741	2			N	-0-					-0-
06	47220	X	19885	-0-	-27335	-0-	19885	2			N	-0-					-0-

RFS JIMENEZ UNIT SA WELL #: 2H RRCID -> 261378 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 7522 PERF. 7795 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	29202	X	25175	-0-	-4027	-0-	25175	2			N	-0-					-0-
02	25004	X	21584	-0-	-3420	-0-	21584	2			N	-0-					-0-
03	26877	X	23169	-0-	-3708	-0-	23169	2			N	-0-					-0-
04	26010	X	21613	-0-	-4397	-0-	21613	2			N	-0-					-0-
05	26660	X	21736	-0-	-4924	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
06	24360	X	20691	-0-	-3669	-0-	20691	2			N	-0-					-0-

SORROW SOUTH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 261402 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 7074 - 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
01	34286	X	29037	-0-	-5249	-0-	29037	2			N	-0-					-0-
02	30260	X	30260	-0-	-0-	-0-	30260	2			N	-0-					-0-
03	36407	X	36407	-0-	-0-	-0-	36407	2			N	-0-					-0-
04	36862	X	36862	-0-	-0-	-0-	36862	2			N	-0-					-0-
05	33511	X	29114	-0-	-4397	-0-	29114	2			N	-0-					-0-
06	33180	X	25154	-0-	-8026	-0-	25154	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 261455 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7693 PERF. 8340 - 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
01	39990	X	30625	-0-	-9365	-0-	30625	2			N	-0-					-0-
02	35952	X	25207	-0-	-10745	-0-	25207	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26041	-0-	-9485	-0-	26041	2			N	-0-					-0-
04	31710	X	23398	-0-	-8312	-0-	23398	2			N	-0-					-0-
05	32023	X	23296	-0-	-8727	-0-	23296	2			N	-0-					-0-
06	29640	X	21624	-0-	-8016	-0-	21624	2			N	-0-					-0-

COLONIAL A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 261476 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 9732 - 12474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34658	X	14649	-0-	-20009	-0-	14649	2			N	-0-					-0-
02	31304	X	15672	-0-	-15632	-0-	15672	2			N	-0-					-0-
03	23808	X	16025	-0-	-7783	-0-	16025	2			N	-0-					-0-
04	23040	X	18009	-0-	-5031	-0-	18009	2			N	-0-					-0-
05	23808	X	18522	-0-	-5286	-0-	18522	2			N	-0-					-0-
*06	17252	X	17252	-0-	-0-	-0-	17252	2			N	-0-					-0-

WILKINSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 261492 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8663 - 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
01	47151	X	41313	-0-	-5838	-0-	41313	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	36105	-0-	-5643	-0-	36105	2			N	-0-					-0-
03	44919	X	38412	-0-	-6507	-0-	38412	2			N	-0-					-0-
04	42210	X	36803	-0-	-5407	-0-	36803	2			N	-0-					-0-
05	42749	X	36365	-0-	-6384	-0-	36365	2			N	-0-					-0-
06	39990	X	34119	-0-	-5871	-0-	34119	2			N	-0-					-0-

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
01	15500	X	14332	-0-	-1168	-0-	14324	3	8	9	N	7					122
02	13440	X	11325	-0-	-2115	-0-	11272	3	53	9	N	48					170
03	14198	X	13023	-0-	-1175	-0-	13001	3	22	9	N	20					190
04	13860	X	11359	-0-	-2501	-0-	11325	3	34	9	N	31	194	1			27
05	14322	X	3620	-0-	-10702	-0-	3620	3			N	-0-					27
06	13860	X	6980	-0-	-6880	-0-	6979	3	1	9	N	1					28

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	8308	X	7822	-0-	-486	-0-	7778	3	44	9	N	40					162
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7180	3	11	9	N	10					172
03	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	3			N	-0-					172
04	7560	X	5351	-0-	-2209	-0-	5278	3	73	9	N	66	196	1			42
05	7967	X	6120	-0-	-1847	-0-	6119	3	1	9	N	1					43
06	7710	X	3811	-0-	-3899	-0-	3793	3	18	9	N	16					59

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
01	19561	X	17097	-0-	-2464	-0-	17097	2			N	-0-					-0-
02	17668	X	15109	-0-	-2559	-0-	15109	2			N	-0-					-0-
03	19561	X	16780	-0-	-2781	-0-	16780	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	15772	-0-	-1958	-0-	15772	2			N	-0-					-0-
05	18321	X	15651	-0-	-2670	-0-	15651	2			N	-0-					-0-
06	16560	X	14757	-0-	-1803	-0-	14757	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
01	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	10523	2			N	-0-					-0-
02	9385	X	9385	-0-	-0-	-0-	9385	2			N	-0-					-0-
03	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	10228	2			N	-0-					-0-
04	11373	X	11373	-0-	-0-	-0-	11373	2			N	-0-					-0-
05	12073	X	12073	-0-	-0-	-0-	12073	2			N	-0-					-0-
*06	10775	X	10775	-0-	-0-	-0-	10775	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
01	13082	X	10380	-0-	-2702	-0-	10380	2			N	-0-					-0-
02	10696	X	9175	-0-	-1521	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
03	11842	X	11209	-0-	-633	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
04	11460	X	10592	-0-	-868	-0-	10592	2			N	-0-					-0-
05	10757	X	10170	-0-	-587	-0-	10170	2			N	-0-					-0-
06	10860	X	10410	-0-	-450	-0-	10410	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
01	26815	X	17591	-0-	-9224	-0-	17591	2			N	-0-					-0-
02	19964	X	210	-0-	-19754	-0-	210	2			N	-0-					-0-
03	20863	X	2	-0-	-20861	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	20190	X	-0-	-0-	-20190	-0-					N	-0-					-0-
05	20863	X	18577	-0-	-2286	-0-	18577	2			N	-0-					-0-
*06	23013	X	23013	-0-	-0-	-0-	23013	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
01	27807	X	14308	-0-	-13499	-0-	14308	2			N	-0-					-0-
02	24052	X	12927	-0-	-11125	-0-	12927	2			N	-0-					-0-
03	24521	X	12437	-0-	-12084	-0-	12437	2			N	-0-					-0-
04	23520	X	10551	-0-	-12969	-0-	10551	2			N	-0-					-0-
05	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	19474	2			N	-0-					-0-
*06	20316	X	20316	-0-	-0-	-0-	20316	2			N	-0-					-0-

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
01	78647	X	56690	-0-	-21957	-0-	56690	2			N	-0-					-0-
02	68684	X	48645	-0-	-20039	-0-	48645	2			N	-0-					-0-
03	69502	X	50638	-0-	-18864	-0-	50638	2			N	-0-					-0-
04	61980	X	46615	-0-	-15365	-0-	46615	2			N	-0-					-0-
05	60512	X	45910	-0-	-14602	-0-	45910	2			N	-0-					-0-
06	54870	X	42065	-0-	-12805	-0-	42065	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	18290	X	13503	-0-	-4787	-0-	13503	2			N	-0-					25
02	15596	X	11762	-0-	-3834	-0-	11762	2			N	-0-					25
03	16957	X	11934	-0-	-5023	-0-	11934	2			N	-0-					25
04	13800	X	13720	-0-	-80	-0-	13720	2			N	-0-					25
05	14260	X	13861	-0-	-399	-0-	13861	2			N	-0-					25
06	13080	X	12729	-0-	-351	-0-	12729	2			N	-0-					25

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
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
02	1568	X	-0-	-0-	-1568	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-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-

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
01	20638	X	20638	-0-	-0-	-0-	20638	2			N	-0-					-0-
02	17072	X	17072	-0-	-0-	-0-	17072	2			N	-0-					-0-
03	21111	X	17667	-0-	-3444	-0-	17667	2			N	-0-					-0-
04	20430	X	11794	-0-	-8636	-0-	11794	2			N	-0-					-0-
05	21111	X	9465	-0-	-11646	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
06	19980	X	723	-0-	-19257	-0-	723	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
01	85374	X	75255	-0-	-10119	-0-	75255	2			N	-0-					-0-
02	77112	X	65176	-0-	-11936	-0-	65176	2			N	-0-					-0-
03	85374	X	70824	-0-	-14550	-0-	70824	2			N	-0-					-0-
04	77670	X	68171	-0-	-9499	-0-	68171	2			N	-0-					-0-
05	75268	X	26781	-0-	-48487	-0-	26781	2			N	-0-					-0-
06	72840	X	29935	-0-	-42905	-0-	29935	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
01	56823	X	37016	-0-	-19807	-0-	37016	2			N	-0-					-0-
02	46704	X	30799	-0-	-15905	-0-	30799	2			N	-0-					-0-
03	45694	X	31813	-0-	-13881	-0-	31813	2			N	-0-					-0-
04	36240	X	29772	-0-	-6468	-0-	29772	2			N	-0-					-0-
05	37014	X	30724	-0-	-6290	-0-	30724	2			N	-0-					-0-
06	35820	X	29392	-0-	-6428	-0-	29392	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
01	49724	X	41492	-0-	-8232	-0-	41492	2			N	-0-					-0-
02	44912	X	33245	-0-	-11667	-0-	33245	2			N	-0-					-0-
03	48794	X	34441	-0-	-14353	-0-	34441	2			N	-0-					-0-
04	43260	X	31690	-0-	-11570	-0-	31690	2			N	-0-					-0-
05	41478	X	35378	-0-	-6100	-0-	35378	2			N	-0-					-0-
06	40140	X	33879	-0-	-6261	-0-	33879	2			N	-0-					-0-

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
01	24397	X	22288	-0-	-2109	-0-	22288	2			N	-0-					-0-
02	22036	X	20067	-0-	-1969	-0-	20067	2			N	-0-					-0-
03	24273	X	21635	-0-	-2638	-0-	21635	2			N	-0-					-0-
04	23190	X	20609	-0-	-2581	-0-	20609	2			N	-0-					-0-
05	22289	X	20847	-0-	-1442	-0-	20847	2			N	-0-					-0-
06	21570	X	20186	-0-	-1384	-0-	20186	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	31372	X	24167	-0-	-7205	-0-	24167	2			N	-0-					-0-
02	25788	X	20478	-0-	-5310	-0-	20478	2			N	-0-					-0-
03	27435	X	21949	-0-	-5486	-0-	21949	2			N	-0-					-0-
04	26310	X	18007	-0-	-8303	-0-	18007	2			N	-0-					-0-
05	26288	X	19005	-0-	-7283	-0-	19005	2			N	-0-					-0-
06	23400	X	13637	-0-	-9763	-0-	13637	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
01	13330	X	10943	-0-	-2387	-0-	10943	2			Y	-0-					-0-
02	12040	X	9266	-0-	-2774	-0-	9266	2			Y	-0-					-0-
03	11718	X	9840	-0-	-1878	-0-	9840	2			Y	-0-					-0-
04	10860	X	9322	-0-	-1538	-0-	9322	2			Y	-0-					-0-
05	11222	X	9739	-0-	-1483	-0-	9739	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		9177	-0-	9177	9177	9177	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
01	42718	X	35071	-0-	-7647	-0-	35071	2			N	-0-					-0-
02	37128	X	30574	-0-	-6554	-0-	30574	2			N	-0-					-0-
03	39525	X	32736	-0-	-6789	-0-	32736	2			N	-0-					-0-
04	36660	X	30275	-0-	-6385	-0-	30275	2			N	-0-					-0-
05	36642	X	29958	-0-	-6684	-0-	29958	2			N	-0-					-0-
06	33930	X	28419	-0-	-5511	-0-	28419	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
01	22847	X	13976	-0-	-8871	-0-	13937	2	39	9	Y	35	25	1			10
02	20664	X	12308	-0-	-8356	-0-	12308	2			Y	-0-					10
03	19685	X	13714	-0-	-5971	-0-	13681	2	33	9	Y	30	32	1			8
04	16710	X	14193	-0-	-2517	-0-	14193	2			Y	-0-					8
05	18119	X	18119	-0-	-0-	-0-	18119	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		12294	-0-	12294	12294	12294	2			Y	-0-					8

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
01	13299	X	13299	-0-	-0-	-0-	13299	2			N	-0-					-0-
02	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11533	2			N	-0-					-0-
03	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	13713	2			N	-0-					-0-
04	13230	X	12974	-0-	-256	-0-	12974	2			N	-0-					-0-
05	13671	X	13561	-0-	-110	-0-	13561	2			N	-0-					-0-
06	13230	X	12061	-0-	-1169	-0-	12061	2			N	-0-					-0-

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
01	13516	X	11067	-0-	-2449	-0-	11067	2			N	-0-					-0-
02	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	12587	2			N	-0-					-0-
03	13596	X	13596	-0-	-0-	-0-	13596	2			N	-0-					-0-
04	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	17005	2			N	-0-					-0-
05	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	16716	2			N	-0-					-0-
06	13200	X	10054	-0-	-3146	-0-	10054	2			N	-0-					-0-

CARTER B UNIT WELL #: 18H RRCID -> 262296 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 6843 PERF. 7405 - 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
01	43338	X	38635	-0-	-4703	-0-	38635	2			N	-0-					-0-
02	39060	X	34520	-0-	-4540	-0-	34520	2			N	-0-					-0-
03	42098	X	37631	-0-	-4467	-0-	37631	2			N	-0-					-0-
04	40740	X	35880	-0-	-4860	-0-	35880	2			N	-0-					-0-
05	39618	X	36132	-0-	-3486	-0-	36132	2			N	-0-					-0-
06	37380	X	34597	-0-	-2783	-0-	34597	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

ANDERSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262326 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6591 PERF. 6923 - 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
01	13795	X	11318	-0-	-2477	-0-	11318	2			Y	-0-					-0-
02	12320	X	10266	-0-	-2054	-0-	10266	2			Y	-0-					-0-
03	13578	X	11091	-0-	-2487	-0-	11091	2			Y	-0-					-0-
04	12330	X	10530	-0-	-1800	-0-	10530	2			Y	-0-					-0-
05	12276	X	10866	-0-	-1410	-0-	10866	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10296	-0-	10296	10296	10296	2			Y	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 22H RRCID -> 262377 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7243 - 9749

01	21539	X	21539	-0-	-0-	-0-	21539	2			N	-0-					-0-
02	22204	X	4998	-0-	-17206	-0-	4998	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	53	-0-	-24530	-0-	53	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	-0-	-0-	-23790	-0-					N	-0-					-0-
05	22320	X	-0-	-0-	-22320	-0-					N	-0-					-0-
06	20850	X	-0-	-0-	-20850	-0-					N	-0-					-0-

HRS PARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262395 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 8243 - 10967

01	17453	X	13932	-0-	-3521	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	15232	X	11770	-0-	-3462	-0-	11770	2			N	-0-					-0-
03	15004	X	12567	-0-	-2437	-0-	12567	2			N	-0-					-0-
*04	14520	X	11951	-0-	-2569	-0-	11951	2			N	-0-					-0-
*05	15004	X	11972	-0-	-3032	-0-	11972	2			N	-0-					-0-
06	13470	X	11288	-0-	-2182	-0-	11288	2			N	-0-					-0-

GAFFORD UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 262402 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 8194 - 10780

01	44578	X	35197	-0-	-9381	-0-	35197	2			N	-0-					-0-
02	40040	X	36199	-0-	-3841	-0-	36199	2			N	-0-					-0-
03	41230	X	41016	-0-	-214	-0-	41016	2			N	-0-					-0-
04	38896	X	38896	-0-	-0-	-0-	38896	2			N	-0-					-0-
05	40083	X	38837	-0-	-1246	-0-	38837	2			N	-0-					-0-
06	39690	X	35087	-0-	-4603	-0-	35087	2			N	-0-					-0-

CARTER SE UNIT WELL #: B 23H RRCID -> 262404 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7461 - 9827

01	23560	X	11366	-0-	-12194	-0-	11366	2			N	-0-					-0-
02	21280	X	13291	-0-	-7989	-0-	13291	2			N	-0-					-0-
03	23560	X	15029	-0-	-8531	-0-	15029	2			N	-0-					-0-
04	20310	X	13279	-0-	-7031	-0-	13279	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	10818	-0-	-4868	-0-	10818	2			N	-0-					-0-
06	14550	X	5997	-0-	-8553	-0-	5997	2			N	-0-					-0-

CARTER WELL #: A 3H RRCID -> 262495 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7557 - 9307

01	25978	X	22713	-0-	-3265	-0-	22713	2			N	-0-					-0-
02	22792	X	19343	-0-	-3449	-0-	19343	2			N	-0-					-0-
03	24645	X	21151	-0-	-3494	-0-	21151	2			N	-0-					-0-
04	23580	X	19995	-0-	-3585	-0-	19995	2			N	-0-					-0-
05	23467	X	19700	-0-	-3767	-0-	19700	2			N	-0-					-0-
06	21990	X	18760	-0-	-3230	-0-	18760	2			N	-0-					-0-

CARTER NE UNIT WELL #: B 21H RRCID -> 262549 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 7266 - 9772

01	34193	X	22678	-0-	-11515	-0-	22678	2			N	-0-					-0-
02	30884	X	26684	-0-	-4200	-0-	26684	2			N	-0-					-0-
03	34193	X	32587	-0-	-1606	-0-	32587	2			N	-0-					-0-
04	30946	X	30946	-0-	-0-	-0-	30946	2			N	-0-					-0-
05	30512	X	30512	-0-	-0-	-0-	30512	2			N	-0-					-0-
06	31530	X	29086	-0-	-2444	-0-	29086	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 #: 4H RRCID -> 262563 COMPL. DATE 12/26/2011 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 8074 - 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
01	79701	X	61759	-0-	-17942	-0-	61759	2			N	-0-					-0-
02	71988	X	52475	-0-	-19513	-0-	52475	2			N	-0-					-0-
03	73532	X	54856	-0-	-18676	-0-	54856	2			N	-0-					-0-
04	67470	X	49980	-0-	-17490	-0-	49980	2			N	-0-					-0-
05	65379	X	48889	-0-	-16490	-0-	48889	2			N	-0-					-0-
06	59760	X	45465	-0-	-14295	-0-	45465	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 5H RRCID -> 262591 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7461 - 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
01	22196	X	8287	-0-	-13909	-0-	8287	2			N	-0-					-0-
02	20048	X	5450	-0-	-14598	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
03	19592	X	12508	-0-	-7084	-0-	12508	2			N	-0-					-0-
04	18960	X	12588	-0-	-6372	-0-	12588	2			N	-0-					-0-
05	16492	X	13274	-0-	-3218	-0-	13274	2			N	-0-					-0-
*06	16248	X	16248	-0-	-0-	-0-	16248	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262601 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 7447 - 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
01	21731	X	13644	-0-	-8087	-0-	13644	2			N	-0-					-0-
02	19628	X	12027	-0-	-7601	-0-	12027	2			N	-0-					-0-
03	18662	X	12688	-0-	-5974	-0-	12688	2			N	-0-					-0-
04	13830	X	13062	-0-	-768	-0-	13062	2			N	-0-					-0-
05	13981	X	12032	-0-	-1949	-0-	12032	2			N	-0-					-0-
*06	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	14246	2			N	-0-					-0-

CLEVELAND TAYLOR UNIT WELL #: 7H RRCID -> 262602 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7603 - 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
01	26133	X	22327	-0-	-3806	-0-	22327	2			N	-0-					-0-
02	23604	X	19205	-0-	-4399	-0-	19205	2			N	-0-					-0-
03	23963	X	13479	-0-	-10484	-0-	13479	2			N	-0-					-0-
04	22230	X	9291	-0-	-12939	-0-	9291	2			N	-0-					-0-
05	22785	X	14442	-0-	-8343	-0-	14442	2			N	-0-					-0-
06	21600	X	16123	-0-	-5477	-0-	16123	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 6H RRCID -> 262631 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 7413 - 11527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	54498	X	44962	-0-	-9536	-0-	44962	2			N	-0-					-0-
02	49224	X	37700	-0-	-11524	-0-	37700	2			N	-0-					-0-
03	52018	X	40106	-0-	-11912	-0-	40106	2			N	-0-					-0-
04	46920	X	37569	-0-	-9351	-0-	37569	2			N	-0-					-0-
05	46283	X	37886	-0-	-8397	-0-	37886	2			N	-0-					-0-
06	43500	X	NO RPT	-0-	-43500	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 5H RRCID -> 262632 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7444 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33914	X	22229	-0-	-11685	-0-	22229	2			N	-0-					-0-
02	28728	X	14913	-0-	-13815	-0-	14913	2			N	-0-					-0-
03	30132	X	5074	-0-	-25058	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
04	26610	X	4168	-0-	-22442	-0-	4168	2			N	-0-					-0-
05	24769	X	3906	-0-	-20863	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
06	21510	X	15731	-0-	-5779	-0-	15731	2			N	-0-					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 3H RRCID -> 262633 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6943 PERF. 7272 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37851	X	27645	-0-	-10206	-0-	27645	2			N	-0-					-0-
02	32284	X	22568	-0-	-9716	-0-	22568	2			N	-0-					-0-
03	35526	X	26144	-0-	-9382	-0-	26144	2			N	-0-					-0-
04	33133	X	33133	-0-	-0-	-0-	33133	2			N	-0-					-0-
05	32387	X	32387	-0-	-0-	-0-	32387	2			N	-0-					-0-
*06	30233	X	30233	-0-	-0-	-0-	30233	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 1H RRCID -> 262635 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7355 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	38254	X	31716	-0-	-6538	-0-	31716	2			N	-0-					-0-
02	34072	X	34072	-0-	-0-	-0-	34072	2			N	-0-					-0-
03	37779	X	37779	-0-	-0-	-0-	37779	2			N	-0-					-0-
04	34534	X	34534	-0-	-0-	-0-	34534	2			N	-0-					-0-
05	37727	X	34221	-0-	-3506	-0-	34221	2			N	-0-					-0-
06	36510	X	NO RPT	-0-	-36510	-0-					N	NO RPT					-0-

MEACHAM NORTH UNIT WELL #: Q 2H RRCID -> 262636 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 7511 - 10813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	34361	X	34361	-0-	-0-	-0-	34361	2			N	-0-					-0-
02	28953	X	28953	-0-	-0-	-0-	28953	2			N	-0-					-0-
03	29714	X	29714	-0-	-0-	-0-	29714	2			N	-0-					-0-
04	33240	X	26994	-0-	-6246	-0-	26994	2			N	-0-					-0-
05	34348	X	25634	-0-	-8714	-0-	25634	2			N	-0-					-0-
06	33240	X	23527	-0-	-9713	-0-	23527	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262680 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7082 - 10179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	37319	-0-	37319	380293	37232	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	413238	X	32945	-0-	-380293	-0-	32945	2			Y	-0-					20
03	46531	X	30230	-0-	-16301	-0-	30230	2			Y	-0-	20	1			-0-
04	37560	X	26742	-0-	-10818	-0-	26742	2			Y	-0-					-0-
05	38812	X	24543	-0-	-14269	-0-	24543	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		23092	-0-	23092	23092	23092	2			Y	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262681 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6988 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	28979	-0-	28979	312597	28892	2	87	9	Y	79	77	1			20
02	335507	X	22910	-0-	-312597	-0-	22910	2			Y	-0-					20
03	31496	X	23033	-0-	-8463	-0-	22894	2	139	9	Y	126	113	1			33
04	28050	X	21322	-0-	-6728	-0-	21322	2			Y	-0-					33
05	28985	X	20896	-0-	-8089	-0-	20896	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		20569	-0-	20569	20569	20430	2	139	9	Y	126	128	1			31

DOBSON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262682 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6759 PERF. 7129 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	30324	-0-	30324	318981	30324	2			Y	-0-					-0-
02	346259	X	27278	-0-	-318981	-0-	27278	2			Y	-0-					-0-
03	37045	X	27456	-0-	-9589	-0-	27456	2			Y	-0-					-0-
04	32280	X	27626	-0-	-4654	-0-	27626	2			Y	-0-					-0-
05	33356	X	27030	-0-	-6326	-0-	27030	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		26154	-0-	26154	26154	26154	2			Y	-0-					-0-

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
01	35433	X	32850	-0-	-2583	-0-	32850	2			N	-0-					-0-
02	31444	X	25360	-0-	-6084	-0-	25360	2			N	-0-					-0-
03	32922	X	29573	-0-	-3349	-0-	29573	2			N	-0-					-0-
04	31860	X	24604	-0-	-7256	-0-	24604	2			N	-0-					-0-
05	32860	X	24351	-0-	-8509	-0-	24351	2			N	-0-					-0-
06	31800	X	27216	-0-	-4584	-0-	27216	2			N	-0-					-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 262857 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8691 - 10786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	83514	X	64079	-0-	-19435	-0-	64079	2			N	-0-					-0-
02	75432	X	54531	-0-	-20901	-0-	54531	2			N	-0-					-0-
03	83514	X	57285	-0-	-26229	-0-	57285	2			N	-0-					-0-
04	66330	X	53069	-0-	-13261	-0-	53069	2			N	-0-					-0-
05	64263	X	32479	-0-	-31784	-0-	32479	2			N	-0-					-0-
06	62010	X	30409	-0-	-31601	-0-	30409	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUARRY WELL #: B 10H RRCID -> 262865 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 6932 PERF. 7381 - 11265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	46407	X	39127	-0-	-7280	-0-	39127	2			N	-0-					-0-
02	40684	X	34238	-0-	-6446	-0-	34238	2			N	-0-					-0-
03	42718	X	33794	-0-	-8924	-0-	33794	2			N	-0-					-0-
04	40350	X	32957	-0-	-7393	-0-	32957	2			N	-0-					-0-
05	39277	X	34574	-0-	-4703	-0-	34574	2			N	-0-					-0-
06	37860	X	30775	-0-	-7085	-0-	30775	2			N	-0-					-0-

SITTING BULL UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 262899 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7243 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	20522	X	18640	-0-	-1882	-0-	18640	2			N	-0-					-0-
02	17948	X	16474	-0-	-1474	-0-	16474	2			N	-0-					-0-
03	20708	X	18232	-0-	-2476	-0-	18232	2			N	-0-					-0-
04	20040	X	16300	-0-	-3740	-0-	16300	2			N	-0-					-0-
05	20708	X	17839	-0-	-2869	-0-	17839	2			N	-0-					-0-
06	18030	X	16895	-0-	-1135	-0-	16895	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 6H RRCID -> 262913 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 6481 PERF. 6919 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	17515	X	13355	-0-	-4160	-0-	13355	2			N	-0-					-0-
02	14336	X	13254	-0-	-1082	-0-	13254	2			N	-0-					-0-
03	15872	X	15160	-0-	-712	-0-	15160	2			N	-0-					-0-
04	15360	X	14117	-0-	-1243	-0-	14117	2			N	-0-					-0-
05	14970	X	14970	-0-	-0-	-0-	14970	2			N	-0-					-0-
*06	15896	X	15896	-0-	-0-	-0-	15896	2			N	-0-					-0-

TRWD WC UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262930 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7003 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15965	X	14244	-0-	-1721	-0-	14244	2			N	-0-					-0-
02	14420	X	12511	-0-	-1909	-0-	12511	2			N	-0-					-0-
03	14043	X	12862	-0-	-1181	-0-	12862	2			N	-0-					-0-
04	13770	X	11780	-0-	-1990	-0-	11780	2			N	-0-					-0-
05	14229	X	10948	-0-	-3281	-0-	10948	2			N	-0-					-0-
06	13770	X	7575	-0-	-6195	-0-	7575	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 262931 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 9274 - 12251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39122	X	32321	-0-	-6801	-0-	32321	2			N	-0-					-0-
02	34300	X	27519	-0-	-6781	-0-	27519	2			N	-0-					-0-
03	36952	X	29978	-0-	-6974	-0-	29978	2			N	-0-					-0-
04	31410	X	26384	-0-	-5026	-0-	26384	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	24907	-0-	-7426	-0-	24907	2			N	-0-					-0-
06	31290	X	21949	-0-	-9341	-0-	21949	2			N	-0-					-0-

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
01	64449	X	47204	-0-	-17245	-0-	47204	2			N	-0-					-0-
02	58212	X	37256	-0-	-20956	-0-	37256	2			N	-0-					-0-
03	64449	X	40664	-0-	-23785	-0-	40664	2			N	-0-					-0-
04	62370	X	33638	-0-	-28732	-0-	33638	2			N	-0-					-0-
05	47213	X	61	-0-	-47152	-0-	61	2			N	-0-					-0-
06	45690	X	-0-	-0-	-45690	-0-					N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 16H RRCID -> 262943 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7342 - 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
01	57009	X	43372	-0-	-13637	-0-	43372	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	38369	-0-	-13123	-0-	38369	2			N	-0-					-0-
03	57009	X	44277	-0-	-12732	-0-	44277	2			N	-0-					-0-
04	55170	X	41973	-0-	-13197	-0-	41973	2			N	-0-					-0-
05	43369	X	40881	-0-	-2488	-0-	40881	2			N	-0-					-0-
06	42840	X	38689	-0-	-4151	-0-	38689	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MEACHAM WELL #: W 19H RRCID -> 262945 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7296 - 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
01	70804	X	45863	-0-	-24941	-0-	45863	2			N	-0-					-0-
02	63952	X	39824	-0-	-24128	-0-	39824	2			N	-0-					-0-
03	70804	X	42795	-0-	-28009	-0-	42795	2			N	-0-					-0-
04	68520	X	39430	-0-	-29090	-0-	39430	2			N	-0-					-0-
05	48019	X	37896	-0-	-10123	-0-	37896	2			N	-0-					-0-
06	44370	X	36561	-0-	-7809	-0-	36561	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 262946 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8942 - 13106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33139	X	25886	-0-	-7253	-0-	25886	2			N	-0-					-0-
02	22624	X	21736	-0-	-888	-0-	21736	2			N	-0-					-0-
03	26298	X	26298	-0-	-0-	-0-	26298	2			N	-0-					-0-
04	33349	X	33349	-0-	-0-	-0-	33349	2			N	-0-					-0-
05	32577	X	32577	-0-	-0-	-0-	32577	2			N	-0-					-0-
*06	26555	X	26555	-0-	-0-	-0-	26555	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 4H RRCID -> 262948 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8461 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25885	X	19247	-0-	-6638	-0-	19247	2			N	-0-					-0-
02	22288	X	16562	-0-	-5726	-0-	16562	2			N	-0-					-0-
03	23281	X	17349	-0-	-5932	-0-	17349	2			N	-0-					-0-
04	20820	X	15753	-0-	-5067	-0-	15753	2			N	-0-					-0-
05	20646	X	15408	-0-	-5238	-0-	15408	2			N	-0-					-0-
06	18630	X	14223	-0-	-4407	-0-	14223	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 262955 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 9652 - 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
01	43555	X	33016	-0-	-10539	-0-	33016	2			N	-0-					-0-
02	39088	X	33301	-0-	-5787	-0-	33301	2			N	-0-					-0-
03	43276	X	30370	-0-	-12906	-0-	30370	2			N	-0-					-0-
04	36570	X	30468	-0-	-6102	-0-	30468	2			N	-0-					-0-
05	36859	X	29720	-0-	-7139	-0-	29720	2			N	-0-					-0-
06	35670	X	26100	-0-	-9570	-0-	26100	2			N	-0-					-0-

SHIPMAN UNIT WELL #: C 2H RRCID -> 262958 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8239 - 13823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	36797	X	30439	-0-	-6358	-0-	30439	2			N	-0-					-0-
02	32424	X	26605	-0-	-5819	-0-	26605	2			N	-0-					-0-
03	34596	X	28497	-0-	-6099	-0-	28497	2			N	-0-					-0-
04	31650	X	26326	-0-	-5324	-0-	26326	2			N	-0-					-0-
05	31713	X	26007	-0-	-5706	-0-	26007	2			N	-0-					-0-
06	29460	X	24468	-0-	-4992	-0-	24468	2			N	-0-					-0-

MEACHAM WELL #: W 18H RRCID -> 262975 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7306 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	90675	X	47197	-0-	-43478	-0-	47197	2			N	-0-					-0-
02	81900	X	43118	-0-	-38782	-0-	43118	2			N	-0-					-0-
03	90675	X	42878	-0-	-47797	-0-	42878	2			N	-0-					-0-
04	87750	X	42830	-0-	-44920	-0-	42830	2			N	-0-					-0-
05	53258	X	41117	-0-	-12141	-0-	41117	2			N	-0-					-0-
06	46200	X	39372	-0-	-6828	-0-	39372	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
01	96937	X	51721	-0-	-45216	-0-	51721	2			N	-0-					-0-
02	87556	X	43509	-0-	-44047	-0-	43509	2			N	-0-					-0-
03	96937	X	46112	-0-	-50825	-0-	46112	2			N	-0-					-0-
04	93810	X	41787	-0-	-52023	-0-	41787	2			N	-0-					-0-
05	60016	X	37487	-0-	-22529	-0-	37487	2			N	-0-					-0-
06	50040	X	35622	-0-	-14418	-0-	35622	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	32984	X	22603	-0-	-10381	-0-	22603	2			Y	-0-					-0-
02	29792	X	17697	-0-	-12095	-0-	17697	2			Y	-0-					-0-
03	32984	X	21542	-0-	-11442	-0-	21542	2			Y	-0-					-0-
04	31920	X	19835	-0-	-12085	-0-	19835	2			Y	-0-					-0-
05	32984	X	18055	-0-	-14929	-0-	18055	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		16821	-0-	16821	16821	16821	2			Y	-0-					-0-

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
01	32488	X	26294	-0-	-6194	-0-	26294	2			N	-0-					-0-
02	28840	X	22894	-0-	-5946	-0-	22894	2			N	-0-					-0-
03	30597	X	24983	-0-	-5614	-0-	24983	2			N	-0-					-0-
04	27840	X	23102	-0-	-4738	-0-	23102	2			N	-0-					-0-
05	27869	X	22738	-0-	-5131	-0-	22738	2			N	-0-					-0-
06	25440	X	21472	-0-	-3968	-0-	21472	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	24149	X	12040	-0-	-12109	-0-	11972	2	68	9			Y	62	61	1	1	8	15
02	21812	X	10938	-0-	-10874	-0-	10869	2	69	9			Y	63	59	1			19
03	15035	X	13229	-0-	-1806	-0-	13164	2	65	9			Y	59	60	1			18
04	13980	X	8188	-0-	-5792	-0-	8186	2	2	9			Y	2					16
05	12338	X	11006	-0-	-1332	-0-	10944	2	62	9			Y	56	56	1			16
06	DLQ G-10		10755	-0-	10755	10755	10698	2	57	9			Y	52	58	1			10

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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	37200	X	26683	-0-	-10517	-0-	26531	2	152	9			Y	138	137	1	1	8	33
02	33600	X	24044	-0-	-9556	-0-	23886	2	158	9			Y	144	134	1			43
03	31372	X	23093	-0-	-8279	-0-	22947	2	146	9			Y	133	135	1			41
04	28710	X	24629	-0-	-4081	-0-	24625	2	4	9			Y	4					37
05	26691	X	24226	-0-	-2465	-0-	24087	2	139	9			Y	126	126	1			37
06	DLQ G-10		23260	-0-	23260	23260	23130	2	130	9			Y	118	132	1			23

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
01	9610	X	195	-0-	-9415	-0-	195	2			N	-0-					-0-
02	3780	X	196	-0-	-3584	-0-	196	2			N	-0-					-0-
03	4185	X	136	-0-	-4049	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	4050	X	352	-0-	-3698	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	525	X	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	210	X	107	-0-	-103	-0-	107	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263035 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7946 - 12037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64635	X	48367	-0-	-16268	-0-	48367	2			N	-0-					-0-
02	56168	X	41036	-0-	-15132	-0-	41036	2			N	-0-					-0-
03	58962	X	43371	-0-	-15591	-0-	43371	2			N	-0-					-0-
04	53280	X	39840	-0-	-13440	-0-	39840	2			N	-0-					-0-
05	51522	X	39182	-0-	-12340	-0-	39182	2			N	-0-					-0-
06	46800	X	36872	-0-	-9928	-0-	36872	2			N	-0-					-0-

DOBSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263054 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. 7128 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	51150	X	39063	-0-	-12087	-0-	39063	2			Y	-0-					-0-
02	46200	X	31809	-0-	-14391	-0-	31809	2			Y	-0-					-0-
03	46903	X	34156	-0-	-12747	-0-	34156	2			Y	-0-					-0-
04	40110	X	32270	-0-	-7840	-0-	32270	2			Y	-0-					-0-
05	41447	X	29999	-0-	-11448	-0-	29999	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		28257	-0-	28257	28257	28257	2			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HATCHER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263070 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7799 - 9835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	27404	X	13191	-0-	-14213	-0-	13191	2			N	-0-					-0-
02	24556	X	287	-0-	-24269	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	24583	X	18431	-0-	-6152	-0-	18431	2			N	-0-					-0-
04	22560	X	15156	-0-	-7404	-0-	15156	2			N	-0-					-0-
05	19990	X	19990	-0-	-0-	-0-	19990	2			N	-0-					-0-
*06	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	18681	2			N	-0-					-0-

HATCHER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263103 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7204 PERF. 7749 - 10141

01	52142	X	36945	-0-	-15197	-0-	36945	2			N	-0-					-0-
02	47096	X	31866	-0-	-15230	-0-	31866	2			N	-0-					-0-
03	52142	X	32864	-0-	-19278	-0-	32864	2			N	-0-					-0-
04	50460	X	28671	-0-	-21789	-0-	28671	2			N	-0-					-0-
05	38967	X	27011	-0-	-11956	-0-	27011	2			N	-0-					-0-
06	35760	X	23558	-0-	-12202	-0-	23558	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263106 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 8021 - 12112

01	51894	X	38204	-0-	-13690	-0-	38204	2			N	-0-					-0-
02	43708	X	32843	-0-	-10865	-0-	32843	2			N	-0-					-0-
03	45260	X	34396	-0-	-10864	-0-	34396	2			N	-0-					-0-
04	41640	X	29669	-0-	-11971	-0-	29669	2			N	-0-					-0-
05	40610	X	32021	-0-	-8589	-0-	32021	2			N	-0-					-0-
06	36960	X	29790	-0-	-7170	-0-	29790	2			N	-0-					-0-

CV MOORE B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 263107 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8370 - 10656

01	26102	X	15671	-0-	-10431	-0-	15671	2			N	-0-					-0-
02	22176	X	12694	-0-	-9482	-0-	12694	2			N	-0-					-0-
03	23312	X	18225	-0-	-5087	-0-	18225	2			N	-0-					-0-
04	20070	X	15919	-0-	-4151	-0-	15919	2			N	-0-					-0-
05	18507	X	15133	-0-	-3374	-0-	15133	2			N	-0-					-0-
06	17640	X	14363	-0-	-3277	-0-	14363	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263114 COMPL. DATE 02/01/2012 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7179 - 10757

01	24397	X	16497	-0-	-7900	-0-	16497	2			N	-0-					-0-
02	20020	X	13379	-0-	-6641	-0-	13379	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14921	-0-	-3276	-0-	14921	2			N	-0-					-0-
04	17610	X	1720	-0-	-15890	-0-	1720	2			N	-0-					-0-
05	17205	X	3758	-0-	-13447	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
*06	16602	X	16602	-0-	-0-	-0-	16602	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263115 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7050 - 10628

01	34782	X	27653	-0-	-7129	-0-	27653	2			N	-0-					-0-
02	31416	X	23699	-0-	-7717	-0-	23699	2			N	-0-					-0-
03	34782	X	24108	-0-	-10674	-0-	24108	2			N	-0-					-0-
04	33060	X	22213	-0-	-10847	-0-	22213	2			N	-0-					-0-
05	29915	X	13706	-0-	-16209	-0-	13706	2			N	-0-					-0-
06	26760	X	18413	-0-	-8347	-0-	18413	2			N	-0-					-0-

JW ARLINGTON B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263116 COMPL. DATE 03/03/2012 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8318 - 12156

01	48050	X	16230	-0-	-31820	-0-	16230	2			N	-0-					-0-
02	37772	X	13619	-0-	-24153	-0-	13619	2			N	-0-					-0-
03	38161	X	31219	-0-	-6942	-0-	31219	2			N	-0-					-0-
04	33000	X	8727	-0-	-24273	-0-	8727	2			N	-0-					-0-
05	28582	X	1764	-0-	-26818	-0-	1764	2			N	-0-					-0-
06	30210	X	10349	-0-	-19861	-0-	10349	2			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 #: 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
01	38750	X	34244	-0-	-4506	-0-	34244	2			N	-0-					-0-
02	34496	X	30499	-0-	-3997	-0-	30499	2			N	-0-					-0-
03	37014	X	33173	-0-	-3841	-0-	33173	2			N	-0-					-0-
04	34890	X	31456	-0-	-3434	-0-	31456	2			N	-0-					-0-
05	35154	X	31915	-0-	-3239	-0-	31915	2			N	-0-					-0-
06	33150	X	30278	-0-	-2872	-0-	30278	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
01	19096	X	16351	-0-	-2745	-0-	16351	2			N	-0-					-0-
02	16828	X	14238	-0-	-2590	-0-	14238	2			N	-0-					-0-
03	17825	X	15607	-0-	-2218	-0-	15607	2			N	-0-					-0-
04	16830	X	14424	-0-	-2406	-0-	14424	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	14474	-0-	-2359	-0-	14474	2			N	-0-					-0-
06	15810	X	13765	-0-	-2045	-0-	13765	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
01	32674	X	27722	-0-	-4952	-0-	27722	2			N	-0-					-0-
02	28700	X	24748	-0-	-3952	-0-	24748	2			N	-0-					-0-
03	30256	X	26493	-0-	-3763	-0-	26493	2			N	-0-					-0-
04	28410	X	24882	-0-	-3528	-0-	24882	2			N	-0-					-0-
05	28396	X	24994	-0-	-3402	-0-	24994	2			N	-0-					-0-
06	26820	X	24002	-0-	-2818	-0-	24002	2			N	-0-					-0-

CURRY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263224 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 7319 - 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
01	15006	X	15006	-0-	-0-	-0-	15006	2			N	-0-					-0-
02	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11894	2			N	-0-					-0-
03	12400	X	11707	-0-	-693	-0-	11707	2			N	-0-					-0-
04	12000	X	7539	-0-	-4461	-0-	7539	2			N	-0-					-0-
05	12400	X	2590	-0-	-9810	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	12000	X	9686	-0-	-2314	-0-	9686	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
01	22382	X	5873	-0-	-16509	-0-	5873	2			N	-0-					-0-
02	16436	X	4255	-0-	-12181	-0-	4255	2			N	-0-					-0-
03	19102	X	19102	-0-	-0-	-0-	19102	2			N	-0-					-0-
04	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	18494	2			N	-0-					-0-
05	17663	X	17663	-0-	-0-	-0-	17663	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	16027	-0-	-2453	-0-	16027	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
01	23529	X	19384	-0-	-4145	-0-	19384	2			N	-0-					-0-
02	20972	X	17066	-0-	-3906	-0-	17066	2			N	-0-					-0-
03	22258	X	18631	-0-	-3627	-0-	18631	2			N	-0-					-0-
04	20400	X	17182	-0-	-3218	-0-	17182	2			N	-0-					-0-
05	20243	X	17277	-0-	-2966	-0-	17277	2			N	-0-					-0-
06	18750	X	16956	-0-	-1794	-0-	16956	2			N	-0-					-0-

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
01	19995	X	16731	-0-	-3264	-0-	16519	2	212	9	N	193	193	1			247
02	18060	X	14520	-0-	-3540	-0-	14520	2			N	-0-					247
03	19995	X	14788	-0-	-5207	-0-	14788	2			N	-0-					247
04	16200	X	13229	-0-	-2971	-0-	13031	2	198	9	N	180	180	1			247
05	16740	X	13964	-0-	-2776	-0-	13964	2			N	-0-					247
06	16200	X	13279	-0-	-2921	-0-	13279	2			N	-0-					247

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TXU TRWD N UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263359 COMPL. DATE 02/03/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7436 - 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
01	33728	X	33303	-0-	-425	-0-	33303	2			N	-0-					-0-
02	29988	X	29683	-0-	-305	-0-	29683	2			N	-0-					-0-
03	33418	X	32338	-0-	-1080	-0-	32338	2			N	-0-					-0-
04	32340	X	30365	-0-	-1975	-0-	30365	2			N	-0-					-0-
05	33418	X	30386	-0-	-3032	-0-	30386	2			N	-0-					-0-
06	32220	X	28672	-0-	-3548	-0-	28672	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263360 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6627 PERF. 8216 - 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
01	31000	X	14504	-0-	-16496	-0-	14504	2			N	-0-					-0-
02	24920	X	16229	-0-	-8691	-0-	16229	2			N	-0-					-0-
03	25513	X	13233	-0-	-12280	-0-	13233	2			N	-0-					-0-
04	14040	X	7298	-0-	-6742	-0-	7298	2			N	-0-					-0-
05	19522	X	19522	-0-	-0-	-0-	19522	2			N	-0-					-0-
*06	20704	X	20704	-0-	-0-	-0-	20704	2			N	-0-					-0-

FEDERAL WELL #: C 4H RRCID -> 263385 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 6781 PERF. 7037 - 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
01	35092	X	30581	-0-	-4511	-0-	30581	2			N	-0-					-0-
02	30044	X	26122	-0-	-3922	-0-	26122	2			N	-0-					-0-
03	32829	X	18979	-0-	-13850	-0-	18979	2			N	-0-					-0-
04	30180	X	19113	-0-	-11067	-0-	19113	2			N	-0-					-0-
05	33681	X	33681	-0-	-0-	-0-	33681	2			N	-0-					-0-
06	29580	X	28132	-0-	-1448	-0-	28132	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 9H RRCID -> 263388 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 6674 PERF. 7139 - 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
01	32718	X	32718	-0-	-0-	-0-	32718	2			N	-0-					-0-
02	29647	X	29647	-0-	-0-	-0-	29647	2			N	-0-					-0-
03	32379	X	32379	-0-	-0-	-0-	32379	2			N	-0-					-0-
04	30750	X	28298	-0-	-2452	-0-	28298	2			N	-0-					-0-
05	31775	X	27929	-0-	-3846	-0-	27929	2			N	-0-					-0-
06	30750	X	26405	-0-	-4345	-0-	26405	2			N	-0-					-0-

TXU TRWD N UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263451 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 949 - 12455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43586	X	27895	-0-	-15691	-0-	27895	2			N	-0-					-0-
02	31864	X	24026	-0-	-7838	-0-	24026	2			N	-0-					-0-
03	33139	X	26517	-0-	-6622	-0-	26517	2			N	-0-					-0-
04	30510	X	26902	-0-	-3608	-0-	26902	2			N	-0-					-0-
05	29264	X	25861	-0-	-3403	-0-	25861	2			N	-0-					-0-
06	27000	X	25919	-0-	-1081	-0-	25919	2			N	-0-					-0-

TRWD HEARNE WELL #: 5H RRCID -> 263454 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6993 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	23808	X	18126	-0-	-5682	-0-	18126	2			N	-0-					-0-
02	20160	X	15506	-0-	-4654	-0-	15506	2			N	-0-					-0-
03	22041	X	16465	-0-	-5576	-0-	16465	2			N	-0-					-0-
04	20790	X	17258	-0-	-3532	-0-	17258	2			N	-0-					-0-
05	18135	X	16738	-0-	-1397	-0-	16738	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	15716	-0-	-1834	-0-	15716	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263469 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 8011 - 12102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	61101	X	42475	-0-	-18626	-0-	42475	2			N	-0-					-0-
02	50820	X	35983	-0-	-14837	-0-	35983	2			N	-0-					-0-
03	52514	X	36543	-0-	-15971	-0-	36543	2			N	-0-					-0-
04	47340	X	35380	-0-	-11960	-0-	35380	2			N	-0-					-0-
05	45632	X	34819	-0-	-10813	-0-	34819	2			N	-0-					-0-
06	41100	X	32501	-0-	-8599	-0-	32501	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	55645	X	46023	-0-	-9622	-0-	46023	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	40015	-0-	-8789	-0-	40015	2			N	-0-					-0-
03	51801	X	28046	-0-	-23755	-0-	28046	2			N	-0-					-0-
04	48060	X	22429	-0-	-25631	-0-	22429	2			N	-0-					-0-
05	48356	X	48356	-0-	-0-	-0-	48356	2			N	-0-					-0-
*06	44905	X	44905	-0-	-0-	-0-	44905	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
01	13116	X	13116	-0-	-0-	-0-	13114	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	14849	2			Y	-0-					-0-
03	17949	X	3899	-0-	-14050	-0-	3814	2	85	9	Y	77	58	1			19
04	17370	X	8127	-0-	-9243	-0-	8127	2			Y	-0-					19
05	17949	X	7571	-0-	-10378	-0-	7571	2			Y	-0-					19
06	DLQ G-10		13627	-0-	13627	13627	13627	2			Y	-0-					19

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
01	23870	X	20747	-0-	-3123	-0-	20703	2	44	9	Y	40	43	1			13
02	21084	X	14036	-0-	-7048	-0-	14036	2			Y	-0-					13
03	22196	X	17669	-0-	-4527	-0-	17669	2			Y	-0-					13
04	20610	X	17414	-0-	-3196	-0-	17414	2			Y	-0-					13
05	21297	X	17256	-0-	-4041	-0-	17256	2			Y	-0-					13
06	DLQ G-10		16008	-0-	16008	16008	16008	2			Y	-0-					13

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
01	37169	X	28413	-0-	-8756	-0-	28413	2			Y	-0-					33
02	33572	X	24090	-0-	-9482	-0-	24090	2			Y	-0-					33
03	37169	X	25927	-0-	-11242	-0-	25927	2			Y	-0-					33
04	35970	X	22840	-0-	-13130	-0-	22840	2			Y	-0-					33
05	31744	X	23376	-0-	-8368	-0-	23376	2			Y	-0-					33
06	DLQ G-10		20516	-0-	20516	20516	20516	2			Y	-0-					33

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
01	52917	X	39039	-0-	-13878	-0-	39039	2			N	-0-					-0-
02	44436	X	33347	-0-	-11089	-0-	33347	2			N	-0-					-0-
03	46035	X	34840	-0-	-11195	-0-	34840	2			N	-0-					-0-
04	41970	X	32109	-0-	-9861	-0-	32109	2			N	-0-					-0-
05	41199	X	31779	-0-	-9420	-0-	31779	2			N	-0-					-0-
06	37770	X	29496	-0-	-8274	-0-	29496	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
01	23529	X	17614	-0-	-5915	-0-	17614	2			N	-0-					-0-
02	19488	X	13639	-0-	-5849	-0-	13639	2			N	-0-					-0-
03	21576	X	13919	-0-	-7657	-0-	13919	2			N	-0-					-0-
04	18750	X	14489	-0-	-4261	-0-	14489	2			N	-0-					-0-
05	17608	X	14448	-0-	-3160	-0-	14448	2			N	-0-					-0-
06	17040	X	13786	-0-	-3254	-0-	13786	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 3H RRCID -> 263491 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6984 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26319	X	19928	-0-	-6391	-0-	19928	2			N	-0-					-0-
02	22652	X	15685	-0-	-6967	-0-	15685	2			N	-0-					-0-
03	25079	X	15220	-0-	-9859	-0-	15220	2			N	-0-					-0-
04	22710	X	16036	-0-	-6674	-0-	16036	2			N	-0-					-0-
05	19933	X	15719	-0-	-4214	-0-	15719	2			N	-0-					-0-
06	19290	X	15116	-0-	-4174	-0-	15116	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	29016	X	12978	-0-	-16038	-0-	12978	2			N	-0-					-0-
02	24220	X	8690	-0-	-15530	-0-	8690	2			N	-0-					-0-
03	26815	X	12939	-0-	-13876	-0-	12939	2			N	-0-					-0-
04	23790	X	20516	-0-	-3274	-0-	20516	2			N	-0-					-0-
05	20263	X	20263	-0-	-0-	-0-	20263	2			N	-0-					-0-
*06	19516	X	19516	-0-	-0-	-0-	19516	2			N	-0-					-0-

AZCO UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263496 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6822 - 8462

01	39494	X	32986	-0-	-6508	-0-	32986	2			N	-0-					-0-
02	32564	X	26382	-0-	-6182	-0-	26382	2			N	-0-					-0-
03	36053	X	26500	-0-	-9553	-0-	26500	2			N	-0-					-0-
04	32100	X	26610	-0-	-5490	-0-	26610	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	26014	-0-	-6970	-0-	26014	2			N	-0-					-0-
06	31920	X	24638	-0-	-7282	-0-	24638	2			N	-0-					-0-

JOHNSON COOK G UNIT WELL #: 4H RRCID -> 263564 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 6683 PERF. 7349 - 11233

01	27652	X	23702	-0-	-3950	-0-	23702	2			Y	-0-	19	1			-0-
02	24556	X	19659	-0-	-4897	-0-	19659	2			Y	-0-					-0-
03	25699	X	21210	-0-	-4489	-0-	21210	2			Y	-0-					-0-
04	23340	X	21168	-0-	-2172	-0-	21168	2			Y	-0-					-0-
05	24118	X	20916	-0-	-3202	-0-	20916	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		18542	-0-	18542	18542	18542	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263589 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 7310 - 11960

01	14B2 EXT		24258	-0-	24258	655029	24234	2	24	9	Y	22	16	1			6
02	677238	X	22209	-0-	-655029	-0-	22209	2			Y	-0-					6
03	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	24949	2	43	9	Y	39	35	1			10
04	28080	X	21579	-0-	-6501	-0-	21579	2			Y	-0-					10
05	26226	X	24067	-0-	-2159	-0-	24067	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		20265	-0-	20265	20265	20265	2			Y	-0-					10

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 263611 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 6768 PERF. 6907 - 8605

01	16430	X	10823	-0-	-5607	-0-	10823	2			N	-0-					-0-
02	12880	X	10614	-0-	-2266	-0-	10614	2			N	-0-					-0-
03	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	13607	2			N	-0-					-0-
04	12480	X	12455	-0-	-25	-0-	12455	2			N	-0-					-0-
05	11749	X	8619	-0-	-3130	-0-	8619	2			N	-0-					-0-
06	13170	X	8640	-0-	-4530	-0-	8640	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: E 4H RRCID -> 263671 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 7415 - 11299

01	38688	X	25708	-0-	-12980	-0-	25708	2			Y	-0-					15
02	31920	X	21979	-0-	-9941	-0-	21979	2			Y	-0-					15
03	31465	X	24172	-0-	-7293	-0-	24119	2	53	9	Y	48	49	1			14
04	29550	X	21433	-0-	-8117	-0-	21433	2			Y	-0-					14
05	29450	X	21382	-0-	-8068	-0-	21382	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		20593	-0-	20593	20593	20562	2	31	9	Y	28	42	1			-0-

TRWD HEARNE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 263672 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7589 - 9449

01	26598	X	23353	-0-	-3245	-0-	23353	2			N	-0-					-0-
02	23380	X	19862	-0-	-3518	-0-	19862	2			N	-0-					-0-
03	24831	X	20797	-0-	-4034	-0-	20797	2			N	-0-					-0-
04	23460	X	20087	-0-	-3373	-0-	20087	2			N	-0-					-0-
05	23715	X	19844	-0-	-3871	-0-	19844	2			N	-0-					-0-
06	22590	X	18662	-0-	-3928	-0-	18662	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	16616	X	14099	-0-	-2517	-0-	14099	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	12565	-0-	-2275	-0-	12565	2			N	-0-					-0-
03	15376	X	10371	-0-	-5005	-0-	10371	2			N	-0-					-0-
04	14130	X	7506	-0-	-6624	-0-	7506	2			N	-0-					-0-
05	14105	X	9500	-0-	-4605	-0-	9500	2			N	-0-					-0-
06	13650	X	10155	-0-	-3495	-0-	10155	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
01	45136	X	31823	-0-	-13313	-0-	31823	2			N	-0-					-0-
02	40768	X	15293	-0-	-25475	-0-	15293	2			N	-0-					-0-
03	44950	X	20860	-0-	-24090	-0-	20860	2			N	-0-					-0-
04	39510	X	15087	-0-	-24423	-0-	15087	2			N	-0-					-0-
05	37169	X	962	-0-	-36207	-0-	962	2			N	-0-					-0-
06	30810	X	10	-0-	-30800	-0-	10	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
01	9982	X	3256	-0-	-6726	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
02	9016	X	6618	-0-	-2398	-0-	6618	2			N	-0-					-0-
03	9207	X	6466	-0-	-2741	-0-	6466	2			N	-0-					-0-
04	8310	X	7094	-0-	-1216	-0-	7094	2			N	-0-					-0-
05	7316	X	7217	-0-	-99	-0-	7217	2			N	-0-					-0-
06	7080	X	6872	-0-	-208	-0-	6872	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
01	56079	X	38342	-0-	-17737	-0-	38342	2			N	-0-					-0-
02	46228	X	33281	-0-	-12947	-0-	33281	2			N	-0-					-0-
03	47368	X	33503	-0-	-13865	-0-	33503	2			N	-0-					-0-
04	42150	X	29850	-0-	-12300	-0-	29850	2			N	-0-					-0-
05	41633	X	28627	-0-	-13006	-0-	28627	2			N	-0-					-0-
06	37110	X	26197	-0-	-10913	-0-	26197	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
01	22227	X	17122	-0-	-5105	-0-	17122	2			Y	-0-					10
02	19964	X	14794	-0-	-5170	-0-	14794	2			Y	-0-					10
03	19654	X	15638	-0-	-4016	-0-	15602	2	36	9	Y	33	33	1			10
04	18270	X	14735	-0-	-3535	-0-	14735	2			Y	-0-					10
05	18290	X	14484	-0-	-3806	-0-	14484	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		13561	-0-	13561	13561	13541	2	20	9	Y	18	28	1			-0-

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
01	39221	X	39221	-0-	-0-	-0-	39086	2	135	9	N	123	195	1			125
02	29288	X	25370	-0-	-3918	-0-	25275	2	95	9	N	86					211
03	33015	X	-0-	-0-	-33015	-0-					N	-0-					211
04	31950	X	2465	-0-	-29485	-0-	2455	2	10	9	N	9	29	1			191
05	33015	X	10243	-0-	-22772	-0-	10242	2	1	9	N	1					192
06	31950	X	-0-	-0-	-31950	-0-					N	-0-					192

R E PETTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 263896 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7288 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	26536	X	89	-0-	-26447	-0-	86	2	3	9	N	3					108
02	22008	X	-0-	-0-	-22008	-0-					N	-0-					108
03	21297	X	-0-	-0-	-21297	-0-					N	-0-					108
04	15150	X	-0-	-0-	-15150	-0-					N	-0-					108
05	14291	X	-0-	-0-	-14291	-0-					N	-0-	15	1			93
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					64

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
R E PETTY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 263898 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7225 - 10017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	33915	X	33915	-0-	-0-	-0-	33812	2	103	9	N	94					166
02	22820	X	21151	-0-	-1669	-0-	21127	2	24	9	N	22					188
03	25389	X	-0-	-0-	-25389	-0-					N	-0-					188
04	24570	X	6141	-0-	-18429	-0-	6126	2	15	9	N	14					202
*05	25389	X	18880	-0-	-6509	-0-	18870	2	10	9	N	9	178	1			33
06	24570	X	-0-	-0-	-24570	-0-					N	-0-					33

ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264013 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 6747 - 8079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	9630	X	9630	-0-	-0-	-0-	9630	2			N	-0-					-0-
02	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	9294	2			N	-0-					-0-
03	8804	X	8379	-0-	-425	-0-	8379	2			N	-0-					-0-
04	8520	X	7168	-0-	-1352	-0-	7168	2			N	-0-					-0-
05	8804	X	7735	-0-	-1069	-0-	7735	2			N	-0-					-0-
06	8520	X	5963	-0-	-2557	-0-	5963	2			N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264030 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7908 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42811	X	22014	-0-	-20797	-0-	22014	2			N	-0-					-0-
02	34832	X	4704	-0-	-30128	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
03	34286	X	248	-0-	-34038	-0-	248	2			N	-0-					-0-
04	29400	X	19	-0-	-29381	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	22010	X	18	-0-	-21992	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	21300	X	-0-	-0-	-21300	-0-					N	-0-					-0-

RICE UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264032 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 7558 PERF. 7874 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47647	X	35456	-0-	-12191	-0-	35456	2			N	-0-					-0-
02	41748	X	31974	-0-	-9774	-0-	31974	2			N	-0-					-0-
03	42532	X	32033	-0-	-10499	-0-	32033	2			N	-0-					-0-
04	38070	X	27187	-0-	-10883	-0-	27187	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	26377	-0-	-12311	-0-	26377	2			N	-0-					-0-
06	34320	X	22421	-0-	-11899	-0-	22421	2			N	-0-					-0-

FINCHER RAMBO UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 264035 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8147 - 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
01	22227	X	14196	-0-	-8031	-0-	14196	2			N	-0-					-0-
02	18732	X	9590	-0-	-9142	-0-	9590	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	16632	-0-	-3022	-0-	16632	2			N	-0-					-0-
04	17250	X	16920	-0-	-330	-0-	16920	2			N	-0-					-0-
05	15686	X	15566	-0-	-120	-0-	15566	2			N	-0-					-0-
06	16110	X	14471	-0-	-1639	-0-	14471	2			N	-0-					-0-

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
01	44826	X	36774	-0-	-8052	-0-	36774	2			N	-0-					-0-
02	36372	X	31465	-0-	-4907	-0-	31465	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	32289	-0-	-6585	-0-	32289	2			N	-0-					-0-
04	37380	X	33934	-0-	-3446	-0-	33934	2			N	-0-					-0-
05	38626	X	34954	-0-	-3672	-0-	34954	2			N	-0-					-0-
06	35580	X	32122	-0-	-3458	-0-	32122	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264037 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6971 - 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
01	40114	X	16107	-0-	-24007	-0-	16107	2			Y	-0-					8
02	36232	X	14540	-0-	-21692	-0-	14540	2			Y	-0-					8
03	40114	X	27687	-0-	-12427	-0-	27687	2			Y	-0-					8
04	38820	X	27794	-0-	-11026	-0-	27794	2			Y	-0-					8
05	29326	X	21333	-0-	-7993	-0-	21333	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		18774	-0-	18774	18774	18774	2			Y	-0-					8

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 264043 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 7052 - 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
01	41044	X	10297	-0-	-30747	-0-	10297	2			Y	-0-					8
02	37072	X	6027	-0-	-31045	-0-	6027	2			Y	-0-					8
03	41044	X	18669	-0-	-22375	-0-	18669	2			Y	-0-					8
04	39720	X	14747	-0-	-24973	-0-	14747	2			Y	-0-					8
05	17515	X	13716	-0-	-3799	-0-	13716	2			Y	-0-					8
06	DLQ G-10		13162	-0-	13162	13162	13162	2			Y	-0-					8

AZCO UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264044 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 7097 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34317	X	21924	-0-	-12393	-0-	21924	2			N	-0-					-0-
02	28168	X	15699	-0-	-12469	-0-	15699	2			N	-0-					-0-
03	31031	X	19013	-0-	-12018	-0-	19013	2			N	-0-					-0-
04	27180	X	20461	-0-	-6719	-0-	20461	2			N	-0-					-0-
05	24459	X	19937	-0-	-4522	-0-	19937	2			N	-0-					-0-
06	21210	X	18395	-0-	-2815	-0-	18395	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RANCH B UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264046 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6895 - 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
01	38874	X	17257	-0-	-21617	-0-	17257	2			Y	-0-					5
02	35112	X	22234	-0-	-12878	-0-	22234	2			Y	-0-					5
03	38874	X	25447	-0-	-13427	-0-	25447	2			Y	-0-					5
04	37620	X	22612	-0-	-15008	-0-	22612	2			Y	-0-					5
05	31775	X	22181	-0-	-9594	-0-	22181	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		20217	-0-	20217	20217	20217	2			Y	-0-					5

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: L 7H RRCID -> 264047 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7097 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40703	X	27113	-0-	-13590	-0-	27113	2			N	-0-					-0-
02	33712	X	10401	-0-	-23311	-0-	10401	2			N	-0-					-0-
03	45671	X	45671	-0-	-0-	-0-	45671	2			N	-0-					-0-
04	41835	X	41835	-0-	-0-	-0-	41835	2			N	-0-					-0-
05	41977	X	41977	-0-	-0-	-0-	41977	2			N	-0-					-0-
06	39390	X	25408	-0-	-13982	-0-	25408	2			N	-0-					-0-

EDWARDS BENBROOK UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264049 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 6726 PERF. 7004 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	43803	X	16759	-0-	-27044	-0-	16759	2			Y	-0-					14
02	39564	X	23493	-0-	-16071	-0-	23493	2			Y	-0-					14
03	43803	X	23298	-0-	-20505	-0-	23298	2			Y	-0-					14
04	42390	X	22371	-0-	-20019	-0-	22371	2			Y	-0-					14
05	30814	X	23109	-0-	-7705	-0-	23109	2			Y	-0-					14
06	DLQ G-10		18914	-0-	18914	18914	18914	2			Y	-0-					14

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
01	0	W	32292	-0-	32292	299480	32292	2			N	-0-					-0-
02	0	W	27109	-0-	27109	326589	27109	2			N	-0-					-0-
03	0	W	30316	-0-	30316	356905	30316	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26878	-0-	26878	383783	26878	2			N	-0-					-0-
05	0	W	26238	-0-	26238	410021	26238	2			N	-0-					-0-
06	0	W	24051	-0-	24051	434072	24051	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
01	0	W	31441	-0-	31441	340287	31440	2	1	9	Y	1	1	8			6
02	364601	X	24314	-0-	-340287	-0-	24314	2			Y	-0-					6
03	31961	X	25791	-0-	-6170	-0-	25733	2	58	9	Y	53	43	1			16
04	30930	X	24332	-0-	-6598	-0-	24332	2			Y	-0-					16
05	31961	X	23501	-0-	-8460	-0-	23501	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		21943	-0-	21943	21943	21910	2	33	9	Y	30	46	1			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	49786	X	22781	-0-	-27005	-0-	22781	2			N	-0-					-0-
02	44968	X	35303	-0-	-9665	-0-	35303	2			N	-0-					-0-
03	49786	X	34123	-0-	-15663	-0-	34123	2			N	-0-					-0-
04	48180	X	27047	-0-	-21133	-0-	27047	2			N	-0-					-0-
05	37045	X	23747	-0-	-13298	-0-	23747	2			N	-0-					-0-
06	22050	X	NO RPT	-0-	-22050	-0-					N	NO RPT					-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
01	41664	X	18622	-0-	-23042	-0-	18622	2			N	-0-					-0-
02	37632	X	8175	-0-	-29457	-0-	8175	2			N	-0-					-0-
03	41664	X	33772	-0-	-7892	-0-	33772	2			N	-0-					-0-
04	40320	X	28579	-0-	-11741	-0-	28579	2			N	-0-					-0-
05	34007	X	24545	-0-	-9462	-0-	24545	2			N	-0-					-0-
06	32670	X	19020	-0-	-13650	-0-	19020	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
01	55490	X	14455	-0-	-41035	-0-	14455	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	229	-0-	-49891	-0-	229	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	-0-	-0-	-55490	-0-					N	-0-					-0-
04	53700	X	1438	-0-	-52262	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
05	43912	X	43912	-0-	-0-	-0-	43912	2			N	-0-					-0-
*06	35966	X	35966	-0-	-0-	-0-	35966	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
01	54560	X	20256	-0-	-34304	-0-	20256	2			N	-0-					-0-
02	49280	X	16888	-0-	-32392	-0-	16888	2			N	-0-					-0-
03	54560	X	29377	-0-	-25183	-0-	29377	2			N	-0-					-0-
04	52800	X	27307	-0-	-25493	-0-	27307	2			N	-0-					-0-
05	40331	X	27918	-0-	-12413	-0-	27918	2			N	-0-					-0-
06	28440	X	24927	-0-	-3513	-0-	24927	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
01	42129	X	24490	-0-	-17639	-0-	24480	2	10	9	Y	9					17
02	38052	X	19313	-0-	-18739	-0-	19313	2			Y	-0-					17
03	42129	X	17570	-0-	-24559	-0-	17570	2			Y	-0-					17
04	40770	X	14776	-0-	-25994	-0-	14776	2			Y	-0-					17
05	28892	X	11121	-0-	-17771	-0-	11121	2			Y	-0-					17
06	DLQ G-10		14000	-0-	14000	14000	14000	2			Y	-0-					17

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
01	0	W	24190	-0-	24190	205915	24190	2			N	-0-					-0-
02	0	W	18135	-0-	18135	224050	18135	2			N	-0-					-0-
03	0	W	23163	-0-	23163	247213	23163	2			N	-0-					-0-
04	0	W	22432	-0-	22432	269645	22432	2			N	-0-					-0-
05	0	W	22466	-0-	22466	292111	22466	2			N	-0-					-0-
06	0	W	20952	-0-	20952	313063	20952	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
01	73718	X	4211	-0-	-69507	-0-	4211	2			N	-0-					-0-
02	66584	X	27306	-0-	-39278	-0-	27306	2			N	-0-					-0-
03	73718	X	40296	-0-	-33422	-0-	40296	2			N	-0-					-0-
04	71340	X	34315	-0-	-37025	-0-	34315	2			N	-0-					-0-
05	41680	X	41680	-0-	-0-	-0-	41680	2			N	-0-					-0-
*06	45841	X	45841	-0-	-0-	-0-	45841	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	73470	X	42335	-0-	-31135	-0-	42335	2			N	-0-					-0-
02	49728	X	35449	-0-	-14279	-0-	35449	2			N	-0-					-0-
03	52390	X	37171	-0-	-15219	-0-	37171	2			N	-0-					-0-
04	47670	X	33856	-0-	-13814	-0-	33856	2			N	-0-					-0-
05	45911	X	33032	-0-	-12879	-0-	33032	2			N	-0-					-0-
06	40980	X	59	-0-	-40921	-0-	59	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
01	24893	X	21122	-0-	-3771	-0-	21122	2			N	-0-					-0-
02	21588	X	19165	-0-	-2423	-0-	19165	2			N	-0-					-0-
03	22971	X	21281	-0-	-1690	-0-	21281	2			N	-0-					-0-
04	21540	X	20525	-0-	-1015	-0-	20525	2			N	-0-					-0-
05	21607	X	20426	-0-	-1181	-0-	20426	2			N	-0-					-0-
06	20580	X	19463	-0-	-1117	-0-	19463	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
01	9579	X	8077	-0-	-1502	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	8568	X	6295	-0-	-2273	-0-	6295	2			N	-0-					-0-
03	9269	X	7119	-0-	-2150	-0-	7119	2			N	-0-					-0-
04	8040	X	4229	-0-	-3811	-0-	4229	2			N	-0-					-0-
05	8091	X	6104	-0-	-1987	-0-	6104	2			N	-0-					-0-
06	7830	X	6247	-0-	-1583	-0-	6247	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
01	47926	X	36244	-0-	-11682	-0-	36244	2			N	-0-					-0-
02	40992	X	30964	-0-	-10028	-0-	30964	2			N	-0-					-0-
03	40176	X	32302	-0-	-7874	-0-	32302	2			N	-0-					-0-
04	38880	X	29147	-0-	-9733	-0-	29147	2			N	-0-					-0-
05	38223	X	29552	-0-	-8671	-0-	29552	2			N	-0-					-0-
06	35070	X	NO RPT	-0-	-35070	-0-					N	NO RPT					-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
01	50406	X	39254	-0-	-11152	-0-	39254	2			N	-0-					-0-
02	45528	X	28609	-0-	-16919	-0-	28609	2			N	-0-					-0-
03	47399	X	29549	-0-	-17850	-0-	29549	2			N	-0-					-0-
04	41910	X	26564	-0-	-15346	-0-	26564	2			N	-0-					-0-
05	42160	X	26387	-0-	-15773	-0-	26387	2			N	-0-					-0-
06	37980	X	24432	-0-	-13548	-0-	24432	2			N	-0-					-0-

LAKE PLACE WELL #: A 7H RRCID -> 264224 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 7130 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	39742	X	35779	-0-	-3963	-0-	35779	2			N	-0-					-0-
02	35896	X	31269	-0-	-4627	-0-	31269	2			N	-0-					-0-
03	39432	X	34136	-0-	-5296	-0-	34136	2			N	-0-					-0-
04	36630	X	32492	-0-	-4138	-0-	32492	2			N	-0-					-0-
05	36766	X	32832	-0-	-3934	-0-	32832	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	31562	-0-	-3058	-0-	31562	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
01	42842	X	42824	-0-	-18	-0-	42824	2			N	-0-					-0-
02	41412	X	37560	-0-	-3852	-0-	37560	2			N	-0-					-0-
03	45849	X	41058	-0-	-4791	-0-	41058	2			N	-0-					-0-
04	44370	X	36847	-0-	-7523	-0-	36847	2			N	-0-					-0-
05	44299	X	37003	-0-	-7296	-0-	37003	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	33849	-0-	-7581	-0-	33849	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 #: 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
01	0	W	63963	-0-	63963	584180	63963	2			N	-0-					-0-
02	0	W	57308	-0-	57308	641488	57308	2			N	-0-					-0-
03	0	W	58281	-0-	58281	699769	58281	2			N	-0-					-0-
04	758651	X	58882	-0-	-699769	-0-	58882	2			N	-0-					-0-
05	67580	X	58668	-0-	-8912	-0-	58668	2			N	-0-					-0-
06	61890	X	NO RPT	-0-	-61890	-0-					N	NO RPT					-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
01	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	9810	2			N	-0-					-0-
02	14214	X	14214	-0-	-0-	-0-	14214	2			N	-0-					-0-
03	17397	X	17397	-0-	-0-	-0-	17397	2			N	-0-					-0-
04	9308	X	9308	-0-	-0-	-0-	9308	2			N	-0-					-0-
05	8510	X	8510	-0-	-0-	-0-	8510	2			N	-0-					-0-
*06	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	13354	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
01	57877	X	15082	-0-	-42795	-0-	15082	2			Y	-0-					5
02	52276	X	20186	-0-	-32090	-0-	20186	2			Y	-0-					5
03	57877	X	16331	-0-	-41546	-0-	16331	2			Y	-0-					5
04	56010	X	13182	-0-	-42828	-0-	13182	2			Y	-0-					5
05	22444	X	9745	-0-	-12699	-0-	9745	2			Y	-0-					5
06	DLQ G-10		16738	-0-	16738	16738	16738	2			Y	-0-					5

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
01	40145	X	30936	-0-	-9209	-0-	30936	2			N	-0-					-0-
02	36260	X	25944	-0-	-10316	-0-	25944	2			N	-0-					-0-
03	40145	X	25499	-0-	-14646	-0-	25499	2			N	-0-					-0-
04	38850	X	23532	-0-	-15318	-0-	23532	2			N	-0-					-0-
05	32333	X	23872	-0-	-8461	-0-	23872	2			N	-0-					-0-
06	29940	X	23284	-0-	-6656	-0-	23284	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
01	33108	X	31930	-0-	-1178	-0-	31890	2	40	9	Y	36					55
02	29904	X	26848	-0-	-3056	-0-	26848	2			Y	-0-					55
03	33108	X	27902	-0-	-5206	-0-	27902	2			Y	-0-					55
04	32040	X	25437	-0-	-6603	-0-	25437	2			Y	-0-					55
05	33108	X	24953	-0-	-8155	-0-	24953	2			Y	-0-					55
06	DLQ G-10		22360	-0-	22360	22360	22360	2			Y	-0-					55

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
01	59334	X	23093	-0-	-36241	-0-	23093	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	32069	-0-	-21523	-0-	32069	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	47281	-0-	-12053	-0-	47281	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	40217	-0-	-17203	-0-	40217	2			N	-0-					-0-
05	39181	X	39181	-0-	-0-	-0-	39181	2			N	-0-					-0-
06	45750	X	37233	-0-	-8517	-0-	37233	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
01	65069	X	50271	-0-	-14798	-0-	50271	2			N	-0-					-0-
02	58772	X	44252	-0-	-14520	-0-	44252	2			N	-0-					-0-
03	65069	X	47669	-0-	-17400	-0-	47669	2			N	-0-					-0-
04	62970	X	45590	-0-	-17380	-0-	45590	2			N	-0-					-0-
05	50282	X	45094	-0-	-5188	-0-	45094	2			N	-0-					-0-
06	48660	X	38298	-0-	-10362	-0-	38298	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
01	61752	X	-0-	-0-	-61752	-0-					N	-0-					-0-
02	55776	X	26602	-0-	-29174	-0-	26602	2			N	-0-					-0-
03	61752	X	41186	-0-	-20566	-0-	41186	2			N	-0-					-0-
04	59760	X	38425	-0-	-21335	-0-	38425	2			N	-0-					-0-
05	37450	X	37450	-0-	-0-	-0-	37450	2			N	-0-					-0-
06	39870	X	36297	-0-	-3573	-0-	36297	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
01	59334	X	99	-0-	-59235	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	53592	X	38637	-0-	-14955	-0-	38637	2			N	-0-					-0-
03	59334	X	39007	-0-	-20327	-0-	39007	2			N	-0-					-0-
04	57420	X	37157	-0-	-20263	-0-	37157	2			N	-0-					-0-
05	42780	X	37795	-0-	-4985	-0-	37795	2			N	-0-					-0-
06	41400	X	36472	-0-	-4928	-0-	36472	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
01	29016	X	22362	-0-	-6654	-0-	22362	2			N	-0-					-0-
02	26208	X	5509	-0-	-20699	-0-	5509	2			N	-0-					-0-
03	28706	X	13103	-0-	-15603	-0-	13103	2			N	-0-					-0-
04	21630	X	18542	-0-	-3088	-0-	18542	2			N	-0-					-0-
05	22351	X	6614	-0-	-15737	-0-	6614	2			N	-0-					-0-
06	21630	X	11425	-0-	-10205	-0-	11425	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
01	78337	X	202	-0-	-78135	-0-	202	2			N	-0-					-0-
02	70756	X	12052	-0-	-58704	-0-	12052	2			N	-0-					-0-
03	78337	X	-0-	-0-	-78337	-0-					N	-0-					-0-
04	75810	X	17206	-0-	-58604	-0-	17206	2			N	-0-					-0-
05	42539	X	42539	-0-	-0-	-0-	42539	2			N	-0-					-0-
*06	38944	X	38944	-0-	-0-	-0-	38944	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
01	40207	X	9115	-0-	-31092	-0-	9114	2	1	9	Y	1	1	8			9
02	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	5675	2			Y	-0-					9
03	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	5087	2	41	9	Y	37	35	1			11
04	8820	X	4052	-0-	-4768	-0-	4052	2			Y	-0-					11
05	9114	X	2405	-0-	-6709	-0-	2405	2			Y	-0-					11
06	DLQ G-10		2200	-0-	2200	2200	2179	2	21	9	Y	19	30	1			-0-

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
01	90086	X	46415	-0-	-43671	-0-	46415	2			N	-0-					-0-
02	81368	X	36354	-0-	-45014	-0-	36354	2			N	-0-					-0-
03	90086	X	47581	-0-	-42505	-0-	47581	2			N	-0-					-0-
04	52680	X	44022	-0-	-8658	-0-	44022	2			N	-0-					-0-
05	47740	X	42518	-0-	-5222	-0-	42518	2			N	-0-					-0-
06	46050	X	40819	-0-	-5231	-0-	40819	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK B UNIT WELL #: 12H RRCID -> 264747 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6771 PERF. 7122 - 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
01	74183	X	18032	-0-	-56151	-0-	18032	2			N	-0-					-0-
02	67004	X	41159	-0-	-25845	-0-	41159	2			N	-0-					-0-
03	74183	X	38269	-0-	-35914	-0-	38269	2			N	-0-					-0-
04	71790	X	37679	-0-	-34111	-0-	37679	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	34762	-0-	-10808	-0-	34762	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	31493	-0-	-12607	-0-	31493	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

DALTON UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264748 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8498 - 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
01	45198	X	35650	-0-	-9548	-0-	35650	2			N	-0-					-0-
02	40124	X	31409	-0-	-8715	-0-	31409	2			N	-0-					-0-
03	43927	X	32019	-0-	-11908	-0-	32019	2			N	-0-					-0-
04	38730	X	30773	-0-	-7957	-0-	30773	2			N	-0-					-0-
05	38502	X	29205	-0-	-9297	-0-	29205	2			N	-0-					-0-
06	34500	X	48	-0-	-34452	-0-	48	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264749 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7500 - 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
01	110267	X	35772	-0-	-74495	-0-	35772	2			N	-0-					-0-
02	99596	X	30265	-0-	-69331	-0-	30265	2			N	-0-					-0-
03	41292	X	29802	-0-	-11490	-0-	29802	2			N	-0-					-0-
04	38490	X	29164	-0-	-9326	-0-	29164	2			N	-0-					-0-
05	35774	X	29212	-0-	-6562	-0-	29212	2			N	-0-					-0-
06	34620	X	20594	-0-	-14026	-0-	20594	2			N	-0-					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 264750 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7240 - 14326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61163	X	44033	-0-	-17130	-0-	44033	2			N	-0-					-0-
02	45668	X	38093	-0-	-7575	-0-	38093	2			N	-0-					-0-
03	48732	X	41079	-0-	-7653	-0-	41079	2			N	-0-					-0-
04	47160	X	38450	-0-	-8710	-0-	38450	2			N	-0-					-0-
05	46500	X	38693	-0-	-7807	-0-	38693	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	37901	-0-	-4699	-0-	37901	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264753 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 7212 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	47399	X	30682	-0-	-16717	-0-	30682	2			N	-0-					-0-
02	42812	X	26201	-0-	-16611	-0-	26201	2			N	-0-					-0-
03	35464	X	28210	-0-	-7254	-0-	28210	2			N	-0-					-0-
04	32610	X	27426	-0-	-5184	-0-	27426	2			N	-0-					-0-
05	32674	X	25855	-0-	-6819	-0-	25855	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	24289	-0-	-5411	-0-	24289	2			N	-0-					-0-

EAGLECREST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264754 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6917 - 8937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65503	X	24265	-0-	-41238	-0-	24265	2			N	-0-					-0-
02	59164	X	20623	-0-	-38541	-0-	20623	2			N	-0-					-0-
03	28024	X	21560	-0-	-6464	-0-	21560	2			N	-0-					-0-
04	25500	X	20622	-0-	-4878	-0-	20622	2			N	-0-					-0-
05	25234	X	20440	-0-	-4794	-0-	20440	2			N	-0-					-0-
06	23490	X	19633	-0-	-3857	-0-	19633	2			N	-0-					-0-

MT BIRDIE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264782 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 7760 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	114452	X	63647	-0-	-50805	-0-	63647	2			N	-0-					-0-
02	103376	X	64097	-0-	-39279	-0-	64097	2			N	-0-					-0-
03	114452	X	68330	-0-	-46122	-0-	68330	2			N	-0-					-0-
04	79140	X	61412	-0-	-17728	-0-	61412	2			N	-0-					-0-
05	71796	X	64172	-0-	-7624	-0-	64172	2			N	-0-					-0-
06	68670	X	57607	-0-	-11063	-0-	57607	2			N	-0-					-0-

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264806 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7496 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	131037	X	45037	-0-	-86000	-0-	45037	2			N	-0-					-0-
02	118356	X	37800	-0-	-80556	-0-	37800	2			N	-0-					-0-
03	56048	X	37991	-0-	-18057	-0-	37991	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	36151	-0-	-12119	-0-	36151	2			N	-0-					-0-
05	45756	X	36882	-0-	-8874	-0-	36882	2			N	-0-					-0-
06	43590	X	36104	-0-	-7486	-0-	36104	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
ARMSTRONG AZLE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 264808 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6544 PERF. 6739 - 8227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	18166	X	6589	-0-	-11577	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	16240	X	7169	-0-	-9071	-0-	7169	2			N	-0-					-0-
03	16368	X	14126	-0-	-2242	-0-	14126	2			N	-0-					-0-
04	15810	X	15175	-0-	-635	-0-	15175	2			N	-0-					-0-
05	15052	X	15052	-0-	-0-	-0-	15052	2			N	-0-					-0-
06	13680	X	13623	-0-	-57	-0-	13623	2			N	-0-					-0-

RFS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264860 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8116 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	112840	X	18023	-0-	-94817	-0-	18023	2			N	-0-					-0-
02	14840	X	11327	-0-	-3513	-0-	11327	2			N	-0-					-0-
03	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	18131	2			N	-0-					-0-
04	17430	X	13636	-0-	-3794	-0-	13636	2			N	-0-					-0-
05	18011	X	14793	-0-	-3218	-0-	14793	2			N	-0-					-0-
06	17550	X	9879	-0-	-7671	-0-	9879	2			N	-0-					-0-

BRITT UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264870 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6728 PERF. 7429 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	42284	X	2949	-0-	-39335	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	38192	X	1383	-0-	-36809	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
03	5704	X	434	-0-	-5270	-0-	434	2			N	-0-					-0-
04	5520	X	1817	-0-	-3703	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
05	2945	X	625	-0-	-2320	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	523	-0-	-2327	-0-	523	2			N	-0-					-0-

JOE POOL GEE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 264936 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 9009 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	101587	X	30698	-0-	-70889	-0-	30698	2			N	-0-					-0-
02	30744	X	25795	-0-	-4949	-0-	25795	2			N	-0-					-0-
03	34038	X	23986	-0-	-10052	-0-	23986	2			N	-0-					-0-
04	29700	X	24667	-0-	-5033	-0-	24667	2			N	-0-					-0-
05	30690	X	24919	-0-	-5771	-0-	24919	2			N	-0-					-0-
06	29700	X	19939	-0-	-9761	-0-	19939	2			N	-0-					-0-

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 264993 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6969 PERF. 7629 - 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
01	68665	X	44611	-0-	-24054	-0-	44611	2			N	-0-					-0-
02	62020	X	39551	-0-	-22469	-0-	39551	2			N	-0-					-0-
03	68665	X	40318	-0-	-28347	-0-	40318	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	38378	-0-	-28072	-0-	38378	2			N	-0-					-0-
05	44609	X	38136	-0-	-6473	-0-	38136	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37570	-0-	-5600	-0-	37570	2			N	-0-					-0-

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
01	59210	X	24648	-0-	-34562	-0-	24648	2			N	-0-					-0-
02	53480	X	21727	-0-	-31753	-0-	21727	2			N	-0-					-0-
03	28737	X	23441	-0-	-5296	-0-	23441	2			N	-0-					-0-
04	26130	X	21715	-0-	-4415	-0-	21715	2			N	-0-					-0-
05	25668	X	21875	-0-	-3793	-0-	21875	2			N	-0-					-0-
06	23850	X	20620	-0-	-3230	-0-	20620	2			N	-0-					-0-

WILSHIRE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265015 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7998 - 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
01	52979	X	49770	-0-	-3209	-0-	49770	2			N	-0-					-0-
02	53004	X	44843	-0-	-8161	-0-	44843	2			N	-0-					-0-
03	58683	X	46291	-0-	-12392	-0-	46291	2			N	-0-					-0-
04	56790	X	41512	-0-	-15278	-0-	41512	2			N	-0-					-0-
05	56079	X	41545	-0-	-14534	-0-	41545	2			N	-0-					-0-
06	48150	X	37964	-0-	-10186	-0-	37964	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265016 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7786 - 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
01	12713	X	12713	-0-	-0-	-0-	12713	2			N	-0-					-0-
02	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	14682	2			N	-0-					-0-
03	13115	X	13115	-0-	-0-	-0-	13115	2			N	-0-					-0-
04	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	11573	2			N	-0-					-0-
05	10525	X	10525	-0-	-0-	-0-	10525	2			N	-0-					-0-
*06	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	8096	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 5H RRCID -> 265017 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 7660 - 8976

01	0	W	15146	-0-	15146	174736	15146	2			N	-0-					-0-
02	187914	X	13178	-0-	-174736	-0-	13178	2			N	-0-					-0-
03	18197	X	14144	-0-	-4053	-0-	14144	2			N	-0-					-0-
04	16620	X	13162	-0-	-3458	-0-	13162	2			N	-0-					-0-
05	15996	X	12870	-0-	-3126	-0-	12870	2			N	-0-					-0-
06	14670	X	11046	-0-	-3624	-0-	11046	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 17H RRCID -> 265122 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6743 PERF. 7016 - 9872

01	110856	X	25626	-0-	-85230	-0-	25626	2			N	-0-					-0-
02	100128	X	20245	-0-	-79883	-0-	20245	2			N	-0-					-0-
03	110856	X	18080	-0-	-92776	-0-	18080	2			N	-0-					-0-
04	107280	X	14647	-0-	-92633	-0-	14647	2			N	-0-					-0-
05	28892	X	16437	-0-	-12455	-0-	16437	2			N	-0-					-0-
06	24810	X	18223	-0-	-6587	-0-	18223	2			N	-0-					-0-

HADLEY BOMBARGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265126 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7810 - 10460

01	0	W	46128	-0-	46128	522568	46128	2			N	-0-					-0-
02	0	W	38486	-0-	38486	561054	38486	2			N	-0-					-0-
03	0	W	37759	-0-	37759	598813	37759	2			N	-0-					-0-
04	634823	X	36010	-0-	-598813	-0-	36010	2			N	-0-					-0-
05	50344	X	34304	-0-	-16040	-0-	34304	2			N	-0-					-0-
06	44640	X	NO RPT	-0-	-44640	-0-					N	NO RPT					-0-

MIRA VISTA UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 265309 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. 7227 - 14313

01	64666	X	53197	-0-	-11469	-0-	53197	2			N	-0-					-0-
02	48508	X	48508	-0-	-0-	-0-	48508	2			N	-0-					-0-
03	54136	X	54136	-0-	-0-	-0-	54136	2			N	-0-					-0-
04	52358	X	52358	-0-	-0-	-0-	52358	2			N	-0-					-0-
05	54002	X	49241	-0-	-4761	-0-	49241	2			N	-0-					-0-
06	52380	X	47526	-0-	-4854	-0-	47526	2			N	-0-					-0-

TRWD WELL #: M 4H RRCID -> 265310 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 7673 - 9049

01	0	W	15698	-0-	15698	189494	15698	2			N	-0-					-0-
02	202959	X	13465	-0-	-189494	-0-	13465	2			N	-0-					-0-
03	19654	X	14230	-0-	-5424	-0-	14230	2			N	-0-					-0-
04	17730	X	12765	-0-	-4965	-0-	12765	2			N	-0-					-0-
05	16833	X	10373	-0-	-6460	-0-	10373	2			N	-0-					-0-
06	15180	X	5175	-0-	-10005	-0-	5175	2			N	-0-					-0-

LMRA WEST UNIT WELL #: 18H RRCID -> 265311 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 7252 - 10108

01	108066	X	30290	-0-	-77776	-0-	30290	2			N	-0-					-0-
02	97608	X	24938	-0-	-72670	-0-	24938	2			N	-0-					-0-
03	108066	X	27939	-0-	-80127	-0-	27939	2			N	-0-					-0-
04	104580	X	25072	-0-	-79508	-0-	25072	2			N	-0-					-0-
05	108066	X	21845	-0-	-86221	-0-	21845	2			N	-0-					-0-
06	29310	X	NO RPT	-0-	-29310	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	Z	33311	-0-	33311	346434	33311	2			N	-0-					-0-
02	0	Z	27825	-0-	27825	374259	27825	2			N	-0-					-0-
03	0	Z	30087	-0-	30087	404346	30087	2			N	-0-					-0-
04	0	Z	26266	-0-	26266	430612	26266	2			N	-0-					-0-
05	0	Z	24887	-0-	24887	455499	24887	2			N	-0-					-0-
06	0	Z	23014	-0-	23014	478513	23014	2			N	-0-					-0-

LMRA MONT DEL B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265364 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7265 - 11293

01	76291	X	23936	-0-	-52355	-0-	23936	2			N	-0-					-0-
02	68908	X	28503	-0-	-40405	-0-	28503	2			N	-0-					-0-
03	76291	X	47171	-0-	-29120	-0-	47171	2			N	-0-					-0-
04	73830	X	42341	-0-	-31489	-0-	42341	2			N	-0-					-0-
05	40494	X	40494	-0-	-0-	-0-	40494	2			N	-0-					-0-
06	45660	X	37301	-0-	-8359	-0-	37301	2			N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 265565 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7752 PERF. 8016 - 10026

01	0	W	30181	-0-	30181	465480	30181	2			N	-0-					-0-
02	0	W	24213	-0-	24213	489693	24213	2			N	-0-					-0-
03	0	W	25017	-0-	25017	514710	25017	2			N	-0-					-0-
04	537479	X	22769	-0-	-514710	-0-	22769	2			N	-0-					-0-
05	33232	X	21068	-0-	-12164	-0-	21068	2			N	-0-					-0-
06	29220	X	NO RPT	-0-	-29220	-0-					N	NO RPT					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265570 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7216 PERF. 7792 - 13130

01	199237	X	-0-	-0-	-199237	-0-					N	-0-					-0-
02	34328	X	11605	-0-	-22723	-0-	11605	2			N	-0-					-0-
03	34999	X	28114	-0-	-6885	-0-	28114	2			N	-0-					-0-
04	26670	X	7368	-0-	-19302	-0-	7368	2			N	-0-					-0-
05	26133	X	-0-	-0-	-26133	-0-					N	-0-					-0-
06	27210	X	-0-	-0-	-27210	-0-					N	-0-					-0-

DIXON UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 265574 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 8102 - 10112

01	93527	X	28553	-0-	-64974	-0-	28553	2			N	-0-					-0-
02	34636	X	23611	-0-	-11025	-0-	23611	2			N	-0-					-0-
03	35929	X	23993	-0-	-11936	-0-	23993	2			N	-0-					-0-
04	34200	X	21435	-0-	-12765	-0-	21435	2			N	-0-					-0-
05	31558	X	20579	-0-	-10979	-0-	20579	2			N	-0-					-0-
06	27630	X	18486	-0-	-9144	-0-	18486	2			N	-0-					-0-

WILLIAMS SMITH UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 265581 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 8025 - 10751

01	0	W	38935	-0-	38935	297392	38935	2			N	-0-					-0-
02	0	W	33797	-0-	33797	331189	33797	2			N	-0-					-0-
03	0	W	35521	-0-	35521	366710	35521	2			N	-0-					-0-
04	399179	X	32469	-0-	-366710	-0-	32469	2			N	-0-					-0-
05	40238	X	31826	-0-	-8412	-0-	31826	2			N	-0-					-0-
06	37680	X	NO RPT	-0-	-37680	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON COOK I UNIT WELL #: 11H RRCID -> 265584 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6930 - 10214

01	151076	X	25626	-0-	-125450	-0-	25626	2			Y	-0-	23	1			-0-
02	28756	X	23009	-0-	-5747	-0-	23009	2			Y	-0-					-0-
03	31837	X	23540	-0-	-8297	-0-	23497	2	43	9	Y	39	29	1			10
04	30810	X	18946	-0-	-11864	-0-	18946	2			Y	-0-					10
05	27156	X	6272	-0-	-20884	-0-	6272	2			Y	-0-					10
06	DLQ G-10		20223	-0-	20223	20223	20223	2			Y	-0-					10

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	65162	X	33368	-0-	-31794	-0-	33355	2	13	9	N	12					107
02	36652	X	27557	-0-	-9095	-0-	27557	2			N	-0-					107
03	40579	X	27735	-0-	-12844	-0-	27735	2			N	-0-					107
04	39270	X	24788	-0-	-14482	-0-	24786	2	2	9	N	2	91	1			18
05	37448	X	24126	-0-	-13322	-0-	24126	2			N	-0-					18
06	32280	X	21846	-0-	-10434	-0-	21846	2			N	-0-					18

RIDDLE WELL #: B 5H RRCID -> 265619 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6368 PERF. 6782 - 10550

01	68727	X	65111	-0-	-3616	-0-	64789	2	322	9	N	293	196	1			187
02	56868	X	56117	-0-	-751	-0-	55924	2	193	9	N	175	198	1			164
03	65968	X	60668	-0-	-5300	-0-	60501	2	167	9	N	152	196	1			120
04	63840	X	61190	-0-	-2650	-0-	61094	2	96	9	N	87	104	1			103
05	65968	X	60924	-0-	-5044	-0-	60829	2	95	9	N	86					189
06	63000	X	56471	-0-	-6529	-0-	56429	2	42	9	N	38	191	1			36

BARBER W UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 265664 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6876 - 8822

01	104625	X	14757	-0-	-89868	-0-	14732	2	25	9	Y	23					38
02	22092	X	3488	-0-	-18604	-0-	3488	2			Y	-0-					38
03	21607	X	12196	-0-	-9411	-0-	12157	2	39	9	Y	35	57	1			16
04	19290	X	12345	-0-	-6945	-0-	12345	2			Y	-0-					16
05	18042	X	13628	-0-	-4414	-0-	13628	2			Y	-0-					16
06	DLQ G-10		13191	-0-	13191	13191	13113	2	78	9	Y	71	66	1			21

BARBER W UNIT WELL #: S 10H RRCID -> 265665 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6783 - 9099

01	120900	X	19158	-0-	-101742	-0-	19130	2	28	9	Y	25					41
02	24584	X	18537	-0-	-6047	-0-	18537	2			Y	-0-					41
03	23870	X	18950	-0-	-4920	-0-	18843	2	107	9	Y	97	94	1			44
04	21570	X	11622	-0-	-9948	-0-	11622	2			Y	-0-					44
05	21080	X	14151	-0-	-6929	-0-	14151	2			Y	-0-					44
06	DLQ G-10		13279	-0-	13279	13279	13204	2	75	9	Y	68	92	1			20

BARBER W UNIT WELL #: W 6H RRCID -> 265666 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6789 - 8795

01	132194	X	12330	-0-	-119864	-0-	12330	2			Y	-0-					-0-
02	14980	X	11175	-0-	-3805	-0-	11175	2			Y	-0-					-0-
03	14911	X	11938	-0-	-2973	-0-	11938	2			Y	-0-					-0-
04	12810	X	10669	-0-	-2141	-0-	10669	2			Y	-0-					-0-
05	13237	X	11101	-0-	-2136	-0-	11101	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		10406	-0-	10406	10406	10406	2			Y	-0-					-0-

BARBER W UNIT WELL #: E 12H RRCID -> 265667 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6442 PERF. 7106 - 12017

01	52917	X	21745	-0-	-31172	-0-	21745	2			Y	-0-					2
02	20524	X	18554	-0-	-1970	-0-	18543	2	11	9	Y	10	10	1			2
03	24645	X	19156	-0-	-5489	-0-	19156	2			Y	-0-					2
04	21990	X	18266	-0-	-3724	-0-	18266	2			Y	-0-					2
05	21731	X	18337	-0-	-3394	-0-	18229	2	108	9	Y	98	80	1			20
06	DLQ G-10		17120	-0-	17120	17120	17120	2			Y	-0-					20

MOSITES WELL #: B 2H RRCID -> 265680 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 6744 - 10306

01	0	W	25082	-0-	25082	150780	25082	3			Y	-0-					-0-
02	171555	X	20775	-0-	-150780	-0-	20775	3			Y	-0-					-0-
03	21845	X	21845	-0-	-0-	-0-	21845	3			Y	-0-					-0-
04	20054	X	20054	-0-	-0-	-0-	20054	3			Y	-0-					-0-
05	20157	X	20157	-0-	-0-	-0-	20157	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		19024	-0-	19024	19024	19024	3			Y	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	0	W	27802	-0-	27802	188492	27802	3			Y	-0-					-0-
02	212439	X	23947	-0-	-188492	-0-	23742	3	205	9	Y	186	186	1			-0-
03	33325	X	27617	-0-	-5708	-0-	27589	3	28	9	Y	25					25
04	31830	X	28541	-0-	-3289	-0-	28341	3	200	9	Y	182	182	1			25
05	31589	X	29048	-0-	-2541	-0-	28759	3	289	9	Y	263	187	1			101
06	DLQ G-10		27267	-0-	27267	27267	27267	3			Y	-0-					101

LMRA WEST UNIT WELL #: 16H RRCID -> 265744 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 7111 - 9967

01	322378	X	26915	-0-	-295463	-0-	26915	2			N	-0-					-0-
02	33460	X	22879	-0-	-10581	-0-	22879	2			N	-0-					-0-
03	33821	X	23053	-0-	-10768	-0-	23053	2			N	-0-					-0-
04	31230	X	21636	-0-	-9594	-0-	21636	2			N	-0-					-0-
05	28830	X	19872	-0-	-8958	-0-	19872	2			N	-0-					-0-
06	26040	X	8135	-0-	-17905	-0-	8135	2			N	-0-					-0-

MAPLE TREE SOUTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265745 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 7679 - 12439

01	510494	X	56711	-0-	-453783	-0-	56711	2			N	-0-					-0-
02	69188	X	52092	-0-	-17096	-0-	52092	2			N	-0-					-0-
03	71331	X	56641	-0-	-14690	-0-	56641	2			N	-0-					-0-
04	66450	X	51360	-0-	-15090	-0-	51360	2			N	-0-					-0-
05	58652	X	55030	-0-	-3622	-0-	55030	2			N	-0-					-0-
06	55800	X	49427	-0-	-6373	-0-	49427	2			N	-0-					-0-

ROCKERFELLOW UNIT WELL #: 12H RRCID -> 265746 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 7730 - 10661

01	58559	X	37864	-0-	-20695	-0-	37864	2			N	-0-					-0-
02	50792	X	29844	-0-	-20948	-0-	29844	2			N	-0-					-0-
03	51863	X	29398	-0-	-22465	-0-	29398	2			N	-0-					-0-
04	42960	X	25796	-0-	-17164	-0-	25796	2			N	-0-					-0-
05	37851	X	23010	-0-	-14841	-0-	23010	2			N	-0-					-0-
06	36630	X	21783	-0-	-14847	-0-	21783	2			N	-0-					-0-

MT ACE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265748 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 8839 - 14723

01	89807	X	32206	-0-	-57601	-0-	32206	2			N	-0-					-0-
02	41020	X	26900	-0-	-14120	-0-	26900	2			N	-0-					-0-
03	45415	X	25681	-0-	-19734	-0-	25681	2			N	-0-					-0-
04	38250	X	25572	-0-	-12678	-0-	25572	2			N	-0-					-0-
05	32271	X	24166	-0-	-8105	-0-	24166	2			N	-0-					-0-
06	31170	X	11202	-0-	-19968	-0-	11202	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 6H RRCID -> 265758 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7062 - 9424

01	207724	X	37065	-0-	-170659	-0-	37013	2	52	9	Y	47	49	1			15
02	31752	X	30520	-0-	-1232	-0-	30520	2			Y	-0-					15
03	45849	X	30792	-0-	-15057	-0-	30738	2	54	9	Y	49	48	1			16
04	44370	X	27757	-0-	-16613	-0-	27757	2			Y	-0-					16
05	45849	X	26445	-0-	-19404	-0-	26394	2	51	9	Y	46	51	1			11
06	DLQ G-10		24734	-0-	24734	24734	24734	2			Y	-0-					11

DIAMOND HILL UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265765 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 7636 - 10478

01	564853	X	43840	-0-	-521013	-0-	43840	2			N	-0-					-0-
02	51548	X	37285	-0-	-14263	-0-	37285	2			N	-0-					-0-
03	52111	X	36838	-0-	-15273	-0-	36838	2			N	-0-					-0-
04	44400	X	35376	-0-	-9024	-0-	35376	2			N	-0-					-0-
05	44423	X	34116	-0-	-10307	-0-	34116	2			N	-0-					-0-
06	42420	X	31144	-0-	-11276	-0-	31144	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WINDRUSH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265766 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6941 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	272320	X	38108	-0-	-234212	-0-	38000	3	108	9	Y	98	101	1			24
02	47320	X	30855	-0-	-16465	-0-	30692	3	163	9	Y	148	132	1			40
03	44609	X	32413	-0-	-12196	-0-	32262	3	151	9	Y	137	144	1			33
04	38280	X	28723	-0-	-9557	-0-	28568	3	155	9	Y	141	131	1			43
05	39556	X	28119	-0-	-11437	-0-	27965	3	154	9	Y	140	139	1			44
06	DLQ G-10		25998	-0-	25998	25998	25948	3	50	9	Y	45	29	1			60

JOHNSON RANCH WELL #: I 5H RRCID -> 265769 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 7009 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	W	28237	-0-	28237	127131	28161	2	76	9	Y	69	70	1			10
01	0	W	25935	-0-	25935	153066	25881	2	54	9	Y	49	43	1	1	8	15
02	0	W	22076	-0-	22076	175142	22076	2			Y	-0-					15
03	0	W	21174	-0-	21174	196316	21135	2	39	9	Y	35	39	1			11
*04	214843	X	18527	-0-	-196316	-0-	18527	2			Y	-0-					11
05	28241	X	18747	-0-	-9494	-0-	18713	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

EDWARDS OVERLAND NW E UNIT WELL #: 7H RRCID -> 265771 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 7263 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	244788	X	39366	-0-	-205422	-0-	39366	2			N	-0-					-0-
02	38669	X	38669	-0-	-0-	-0-	38669	2			N	-0-					-0-
03	39763	X	39763	-0-	-0-	-0-	39763	2			N	-0-					-0-
04	38100	X	36408	-0-	-1692	-0-	36408	2			N	-0-					-0-
05	42811	X	36858	-0-	-5953	-0-	36858	2			N	-0-					-0-
06	41430	X	33278	-0-	-8152	-0-	33278	2			N	-0-					-0-

DULANEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265776 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. 7012 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50747	X	16039	-0-	-34708	-0-	16029	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	30212	X	12176	-0-	-18036	-0-	12176	2			Y	-0-					-0-
03	25451	X	17075	-0-	-8376	-0-	17075	2			Y	-0-					-0-
04	22230	X	1901	-0-	-20329	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
05	17918	X	14	-0-	-17904	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
01	164649	X	17918	-0-	-146731	-0-	17918	2			N	-0-					-0-
02	32928	X	7279	-0-	-25649	-0-	7279	2			N	-0-					-0-
03	28334	X	26457	-0-	-1877	-0-	26457	2			N	-0-					-0-
04	27420	X	26536	-0-	-884	-0-	26536	2			N	-0-					-0-
05	25265	X	25265	-0-	-0-	-0-	25265	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	24280	-0-	-1310	-0-	24280	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
01	256064	X	31902	-0-	-224162	-0-	31902	2			N	-0-					-0-
02	50232	X	25096	-0-	-25136	-0-	25096	2			N	-0-					-0-
03	38874	X	22931	-0-	-15943	-0-	22931	2			N	-0-					-0-
04	36870	X	21497	-0-	-15373	-0-	21497	2			N	-0-					-0-
05	31899	X	26633	-0-	-5266	-0-	26633	2			N	-0-					-0-
06	30870	X	23837	-0-	-7033	-0-	23837	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON RANCH WELL #: I 4H RRCID -> 265789 COMPL. DATE 08/09/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6942 - 9361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	144854	X	19559	-0-	-125295	-0-	19529	2	30	9	Y	27	22	1			9
02	32424	X	22927	-0-	-9497	-0-	22927	2			Y	-0-					9
03	31062	X	23785	-0-	-7277	-0-	23734	2	51	9	Y	46	40	1			15
04	21030	X	20987	-0-	-43	-0-	20987	2			Y	-0-					15
05	25389	X	21330	-0-	-4059	-0-	21291	2	39	9	Y	35	41	1			9
06	DLQ G-10		18705	-0-	18705	18705	18705	2			Y	-0-					9

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
01	195824	X	32356	-0-	-163468	-0-	32305	2	51	9	Y	46	63	1	1	8	13
02	32144	X	27395	-0-	-4749	-0-	27395	2			Y	-0-					13
03	31899	X	27015	-0-	-4884	-0-	26963	2	52	9	Y	47	48	1			12
04	31320	X	22735	-0-	-8585	-0-	22735	2			Y	-0-					12
05	32364	X	23120	-0-	-9244	-0-	23120	2			Y	-0-					12
06	DLQ G-10		21828	-0-	21828	21828	21828	2			Y	-0-					12

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
01	187907	X	26697	-0-	-161210	-0-	26655	2	42	9	Y	38	40	1			12
02	30268	X	21386	-0-	-8882	-0-	21386	2			Y	-0-					12
03	33511	X	21054	-0-	-12457	-0-	21015	2	39	9	Y	35	36	1			11
04	32430	X	18341	-0-	-14089	-0-	18341	2			Y	-0-					11
05	33480	X	16062	-0-	-17418	-0-	16028	2	34	9	Y	31	34	1			8
06	DLQ G-10		11491	-0-	11491	11491	11491	2			Y	-0-					8

EDWARDS OVERLAND NW D UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265792 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 8001 - 10737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	287722	X	45540	-0-	-242182	-0-	45540	2			N	-0-					-0-
02	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	46241	2			N	-0-					-0-
03	46536	X	46536	-0-	-0-	-0-	46536	2			N	-0-					-0-
04	44070	X	43418	-0-	-652	-0-	43418	2			N	-0-					-0-
05	51181	X	43306	-0-	-7875	-0-	43306	2			N	-0-					-0-
06	49530	X	39926	-0-	-9604	-0-	39926	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
01	266198	X	58686	-0-	-207512	-0-	58686	2			N	-0-					-0-
02	55440	X	47701	-0-	-7739	-0-	47701	2			N	-0-					-0-
03	61380	X	42505	-0-	-18875	-0-	42505	2			N	-0-					-0-
04	59400	X	40430	-0-	-18970	-0-	40430	2			N	-0-					-0-
05	61380	X	39408	-0-	-21972	-0-	39408	2			N	-0-					-0-
06	56790	X	36214	-0-	-20576	-0-	36214	2			N	-0-					-0-

OK CORRAL B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 265795 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 7867 PERF. 8746 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	209315	X	34518	-0-	-174797	-0-	34518	2			N	-0-					-0-
02	29129	X	29129	-0-	-0-	-0-	29129	2			N	-0-					-0-
03	46066	X	27681	-0-	-18385	-0-	27681	2			N	-0-					-0-
04	41700	X	28402	-0-	-13298	-0-	28402	2			N	-0-					-0-
05	37860	X	37860	-0-	-0-	-0-	37860	2			N	-0-					-0-
06	33390	X	29177	-0-	-4213	-0-	29177	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
01	296974	X	25323	-0-	-271651	-0-	25115	2	208	9	N	189	198	1			44
02	29288	X	22083	-0-	-7205	-0-	22083	2			N	-0-					44
03	29295	X	23984	-0-	-5311	-0-	23984	2			N	-0-					44
04	26490	X	21614	-0-	-4876	-0-	21614	2			N	-0-					44
05	25327	X	22127	-0-	-3200	-0-	22127	2			N	-0-					44
06	24510	X	21237	-0-	-3273	-0-	21237	2			N	-0-					44

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

MEACHAM WELL #: B 21H RRCID -> 265797 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 7318 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	266905	X	35992	-0-	-230913	-0-	35992	2			N	-0-					-0-
02	48944	X	30091	-0-	-18853	-0-	30091	2			N	-0-					-0-
03	46562	X	30127	-0-	-16435	-0-	30127	2			N	-0-					-0-
04	40980	X	30806	-0-	-10174	-0-	30806	2			N	-0-					-0-
05	35991	X	30385	-0-	-5606	-0-	30385	2			N	-0-					-0-
06	34830	X	27459	-0-	-7371	-0-	27459	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
01	227310	X	28578	-0-	-198732	-0-	28578	2			N	-0-					-0-
02	38780	X	22502	-0-	-16278	-0-	22502	2			N	-0-					-0-
03	38440	X	22198	-0-	-16242	-0-	22198	2			N	-0-					-0-
04	33660	X	27700	-0-	-5960	-0-	27700	2			N	-0-					-0-
05	28923	X	26028	-0-	-2895	-0-	26028	2			N	-0-					-0-
06	27660	X	19608	-0-	-8052	-0-	19608	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
01	221810	X	30670	-0-	-191140	-0-	30670	2			N	-0-					-0-
02	47964	X	24605	-0-	-23359	-0-	24605	2			N	-0-					-0-
03	44082	X	10466	-0-	-33616	-0-	10466	2			N	-0-					-0-
04	38190	X	3	-0-	-38187	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	32984	X	-0-	-0-	-32984	-0-					N	-0-					-0-
06	29670	X	215	-0-	-29455	-0-	215	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
01	208899	X	40996	-0-	-167903	-0-	40996	2			N	-0-					-0-
02	48692	X	31052	-0-	-17640	-0-	31052	2			N	-0-					-0-
03	53909	X	32976	-0-	-20933	-0-	32976	2			N	-0-					-0-
04	52170	X	43370	-0-	-8800	-0-	43370	2			N	-0-					-0-
05	44919	X	40981	-0-	-3938	-0-	40981	2			N	-0-					-0-
06	39660	X	33919	-0-	-5741	-0-	33919	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
01	265049	X	47537	-0-	-217512	-0-	47537	2			N	-0-					-0-
02	54936	X	39729	-0-	-15207	-0-	39729	2			N	-0-					-0-
03	60822	X	40109	-0-	-20713	-0-	40109	2			N	-0-					-0-
04	53520	X	32515	-0-	-21005	-0-	32515	2			N	-0-					-0-
05	49383	X	32029	-0-	-17354	-0-	32029	2			N	-0-					-0-
06	45990	X	30345	-0-	-15645	-0-	30345	2			N	-0-					-0-

SHALE HOUSE ROCK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265805 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 7629 - 10753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	221778	X	36337	-0-	-185441	-0-	36337	2			N	-0-					-0-
02	48804	X	29996	-0-	-18808	-0-	29996	2			N	-0-					-0-
03	54033	X	33336	-0-	-20697	-0-	33336	2			N	-0-					-0-
04	44970	X	31732	-0-	-13238	-0-	31732	2			N	-0-					-0-
05	38130	X	30990	-0-	-7140	-0-	30990	2			N	-0-					-0-
06	35160	X	29535	-0-	-5625	-0-	29535	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
01	258011	X	41654	-0-	-216357	-0-	41654	2			N	-0-					-0-
02	57484	X	34255	-0-	-23229	-0-	34255	2			N	-0-					-0-
03	60605	X	35641	-0-	-24964	-0-	35641	2			N	-0-					-0-
04	51270	X	32548	-0-	-18722	-0-	32548	2			N	-0-					-0-
05	42873	X	31306	-0-	-11567	-0-	31306	2			N	-0-					-0-
06	40320	X	29280	-0-	-11040	-0-	29280	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TIMBER CREEK MW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265911 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		12198	-0-	12198	12198	12198	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		71319	-0-	71319	83517	71319	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		62976	-0-	62976	146493	62976	2			N	-0-					-0-

JOHNSON RANCH WELL #: I 10H RRCID -> 265917 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 6739 PERF. N/A

*08	0	W	40213	-0-	40213	40213	40057	2	156	9	Y	142	135	1			7
*09	0	W	22144	-0-	22144	62357	21957	2	187	9	Y	170	164	1			13
*10	0	W	21865	-0-	21865	84222	21700	2	165	9	Y	150	147	1			16
*11	0	W	22079	-0-	22079	106301	22031	2	48	9	Y	44	46	1			14
*12	0	W	31298	-0-	31298	137599	31198	2	100	9	Y	91	91	1			14
01	0	W	27170	-0-	27170	164769	27125	2	45	9	Y	41	42	1			13
02	0	W	15219	-0-	15219	179988	15219	2			Y	-0-					13
03	0	W	16712	-0-	16712	196700	16682	2	30	9	Y	27	31	1			9
04	0	W	11248	-0-	11248	207948	11248	2			Y	-0-					9
05	0	W	3443	-0-	3443	211391	3408	2	35	9	Y	32	33	1			8
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	211391					Y	NO RPT					8

BRITT UNIT WELL #: 15H RRCID -> 265979 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7492 - 9132

01	0	W	31256	-0-	31256	352640	31256	2			N	-0-					-0-
02	0	W	30528	-0-	30528	383168	30528	2			N	-0-					-0-
03	0	W	29546	-0-	29546	412714	29546	2			N	-0-					-0-
04	0	W	26657	-0-	26657	439371	26657	2			N	-0-					-0-
05	0	W	27400	-0-	27400	466771	27400	2			N	-0-					-0-
06	0	W	25206	-0-	25206	491977	25206	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

01	0	W	18751	-0-	18751	210893	18751	2			Y	-0-					-0-
02	0	W	15409	-0-	15409	226302	15409	2			Y	-0-					-0-
03	0	W	17551	-0-	17551	243853	17551	2			Y	-0-					-0-
04	0	W	15813	-0-	15813	259666	15813	2			Y	-0-					-0-
05	276103	X	16437	-0-	-259666	-0-	16437	2			Y	-0-					-0-
06	18150	X	NO RPT	-0-	-18150	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEACHAM SOUTH UNIT WELL #: B 29H RRCID -> 266010 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 7374 - 10418

01	62961	X	37293	-0-	-25668	-0-	37293	2			N	-0-					-0-
02	56868	X	31485	-0-	-25383	-0-	31485	2			N	-0-					-0-
03	45756	X	31648	-0-	-14108	-0-	31648	2			N	-0-					-0-
04	42300	X	26366	-0-	-15934	-0-	26366	2			N	-0-					-0-
05	37293	X	23753	-0-	-13540	-0-	23753	2			N	-0-					-0-
06	36090	X	23328	-0-	-12762	-0-	23328	2			N	-0-					-0-

YOUNGER ROLLINS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266069 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 6508 PERF. 6704 - 8680

01	71424	X	45580	-0-	-25844	-0-	45580	2			N	-0-					-0-
02	64512	X	35600	-0-	-28912	-0-	35600	2			N	-0-					-0-
03	63705	X	34543	-0-	-29162	-0-	34543	2			N	-0-					-0-
04	61650	X	31747	-0-	-29903	-0-	31747	2			N	-0-					-0-
05	50747	X	28650	-0-	-22097	-0-	28650	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	23840	-0-	-20260	-0-	23840	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DULANEY UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266070 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. 6800 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	64263	X	8074	-0-	-56189	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-
02	58044	X	16	-0-	-58028	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
03	64263	X	-0-	-0-	-64263	-0-					Y	-0-					-0-
04	28410	X	12	-0-	-28398	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	22723	X	-0-	-0-	-22723	-0-					Y	-0-					-0-
06	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 13H RRCID -> 266071 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 8883 - 10875

01	0	W	32031	-0-	32031	146437	32031	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26049	-0-	26049	172486	26049	2			N	-0-					-0-
03	200590	X	28104	-0-	-172486	-0-	28104	2			N	-0-					-0-
04	32790	X	27784	-0-	-5006	-0-	27784	2			N	-0-					-0-
05	33883	X	28256	-0-	-5627	-0-	28256	2			N	-0-					-0-
06	30990	X	26042	-0-	-4948	-0-	26042	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 11H RRCID -> 266072 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7653 - 10817

01	97495	X	34464	-0-	-63031	-0-	34464	2			N	-0-					-0-
02	88060	X	31020	-0-	-57040	-0-	31020	2			N	-0-					-0-
03	36394	X	33070	-0-	-3324	-0-	33070	2			N	-0-					-0-
04	35220	X	31187	-0-	-4033	-0-	31187	2			N	-0-					-0-
05	36394	X	30911	-0-	-5483	-0-	30911	2			N	-0-					-0-
06	33360	X	28511	-0-	-4849	-0-	28511	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 12H RRCID -> 266073 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 8583 - 10865

01	0	W	32299	-0-	32299	144558	32299	2			N	-0-					-0-
02	0	W	26909	-0-	26909	171467	26909	2			N	-0-					-0-
03	199675	X	28208	-0-	-171467	-0-	28208	2			N	-0-					-0-
04	33300	X	28405	-0-	-4895	-0-	28405	2			N	-0-					-0-
05	34410	X	27476	-0-	-6934	-0-	27476	2			N	-0-					-0-
06	31260	X	24830	-0-	-6430	-0-	24830	2			N	-0-					-0-

HBB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266075 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7455 - 10971

01	0	W	41628	-0-	41628	193999	41628	2			N	-0-					-0-
02	0	W	37813	-0-	37813	231812	37813	2			N	-0-					-0-
03	272613	X	40801	-0-	-231812	-0-	40801	2			N	-0-					-0-
04	42810	X	38991	-0-	-3819	-0-	38991	2			N	-0-					-0-
05	44237	X	37078	-0-	-7159	-0-	37078	2			N	-0-					-0-
06	40500	X	34924	-0-	-5576	-0-	34924	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266078 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7186 - 10732

01	0	W	59917	-0-	59917	104442	59917	2			N	-0-					-0-
02	0	W	43615	-0-	43615	148057	43615	2			N	-0-					-0-
03	0	W	40833	-0-	40833	188890	40833	2			N	-0-					-0-
04	0	W	35737	-0-	35737	224627	35737	2			N	-0-					-0-
05	257579	X	32952	-0-	-224627	-0-	32952	2			N	-0-					-0-
06	57990	X	26563	-0-	-31427	-0-	26563	2			N	-0-					-0-

SHADY OAK FARM SA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 266081 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7034 - 9996

01	0	W	60820	-0-	60820	101292	60820	2			N	-0-					-0-
02	146273	X	44981	-0-	-101292	-0-	44981	2			N	-0-					-0-
03	72943	X	40301	-0-	-32642	-0-	40301	2			N	-0-					-0-
04	58860	X	36035	-0-	-22825	-0-	36035	2			N	-0-					-0-
05	60822	X	32386	-0-	-28436	-0-	32386	2			N	-0-					-0-
06	58860	X	25078	-0-	-33782	-0-	25078	2			N	-0-					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
QUINCY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266083 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 6469 PERF. 6871 - 8983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	77810	X	44012	-0-	-33798	-0-	44012	2			N	-0-					-0-
02	70280	X	32738	-0-	-37542	-0-	32738	2			N	-0-					-0-
03	30476	X	30476	-0-	-0-	-0-	30476	2			N	-0-					-0-
04	62730	X	28212	-0-	-34518	-0-	28212	2			N	-0-					-0-
05	45012	X	24069	-0-	-20943	-0-	24069	2			N	-0-					-0-
06	42600	X	19955	-0-	-22645	-0-	19955	2			N	-0-					-0-

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
01	0	W	49864	-0-	49864	78224	49864	2			N	-0-					-0-
02	116977	X	38753	-0-	-78224	-0-	38753	2			N	-0-					-0-
03	37920	X	37920	-0-	-0-	-0-	37920	2			N	-0-					-0-
04	48270	X	33224	-0-	-15046	-0-	33224	2			N	-0-					-0-
05	49879	X	33007	-0-	-16872	-0-	33007	2			N	-0-					-0-
06	48270	X	28981	-0-	-19289	-0-	28981	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
01	80662	X	66406	-0-	-14256	-0-	66406	2			N	-0-					-0-
02	72856	X	51958	-0-	-20898	-0-	51958	2			N	-0-					-0-
03	51947	X	51947	-0-	-0-	-0-	51947	2			N	-0-					-0-
04	64260	X	46989	-0-	-17271	-0-	46989	2			N	-0-					-0-
05	66402	X	44640	-0-	-21762	-0-	44640	2			N	-0-					-0-
06	64260	X	40116	-0-	-24144	-0-	40116	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
01	51336	X	38696	-0-	-12640	-0-	38696	2			N	-0-					-0-
02	46368	X	29084	-0-	-17284	-0-	29084	2			N	-0-					-0-
03	27915	X	27915	-0-	-0-	-0-	27915	2			N	-0-					-0-
04	37440	X	28331	-0-	-9109	-0-	28331	2			N	-0-					-0-
05	38688	X	26256	-0-	-12432	-0-	26256	2			N	-0-					-0-
06	37440	X	10625	-0-	-26815	-0-	10625	2			N	-0-					-0-

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
01	53351	X	48193	-0-	-5158	-0-	48193	2			N	-0-					-0-
02	48188	X	38867	-0-	-9321	-0-	38867	2			N	-0-					-0-
03	45813	X	45813	-0-	-0-	-0-	45813	2			N	-0-					-0-
04	46744	X	46744	-0-	-0-	-0-	46744	2			N	-0-					-0-
05	51310	X	51310	-0-	-0-	-0-	51310	2			N	-0-					-0-
06	46650	X	42698	-0-	-3952	-0-	42698	2			N	-0-					-0-

FOREST HILL RANCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266094 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 8504 - 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
01	57009	X	54368	-0-	-2641	-0-	54368	2			N	-0-					-0-
02	51492	X	51280	-0-	-212	-0-	51280	2			N	-0-					-0-
03	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	50963	2			N	-0-					-0-
04	52620	X	47781	-0-	-4839	-0-	47781	2			N	-0-					-0-
05	58223	X	58223	-0-	-0-	-0-	58223	2			N	-0-					-0-
06	54930	X	46358	-0-	-8572	-0-	46358	2			N	-0-					-0-

JOHNSON-HUBBLE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266096 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 7167 - 9851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	34471	-0-	34471	73377	34259	2	212	9	N	193	158	1	3	8	32
02	0	W	25933	-0-	25933	99310	25753	2	180	9	N	164	94	1			102
03	0	W	24905	-0-	24905	124215	24684	2	221	9	N	201	174	1			129
04	0	W	21425	-0-	21425	145640	21364	2	61	9	N	55	151	1			33
05	165458	X	19818	-0-	-145640	-0-	19818	2			N	-0-					33
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
JOHNSON-NEELEY UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 266097 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 6769 PERF. 7324 - 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
01	74493	X	46798	-0-	-27695	-0-	46796	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
02	67284	X	38252	-0-	-29032	-0-	38252	2			Y	-0-					-0-
03	35807	X	35807	-0-	-0-	-0-	35807	2			Y	-0-					-0-
04	47550	X	30665	-0-	-16885	-0-	30665	2			Y	-0-					-0-
05	49135	X	28616	-0-	-20519	-0-	28616	2			Y	-0-					-0-
06	45300	X	25790	-0-	-19510	-0-	25790	2			Y	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266183 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 6912 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 25H RRCID -> 266184 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 27H RRCID -> 266185 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 28H RRCID -> 266187 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 7H RRCID -> 266189 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 6767 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		2513	-0-	2513	2513	2513	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		53671	-0-	53671	56184	53671	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55425	-0-	55425	111609	55425	2			N	-0-					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 17H RRCID -> 266192 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 6676 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		9039	-0-	9039	9039	9039	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		51969	-0-	51969	61008	51969	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		55261	-0-	55261	116269	55261	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 #: 26H RRCID -> 266194 COMPL. DATE 03/15/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 266200 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 6690 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	8884	-0-	8884	8884	8884	2		N	-0-			-0-
05	T. A.	48493	-0-	48493	57377	48493	2		N	-0-			-0-
06	T. A.	44662	-0-	44662	102039	44662	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266377 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 6886 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EDWARDS RIVERHILLS C UNIT WELL #: 29H RRCID -> 266378 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 6957 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EDWARDS RIVERHILLS B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 266380 COMPL. DATE 05/06/2012 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
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 266381 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 6895 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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.	33122	-0-	33122	33122	33122	2		N	-0-			-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 9H RRCID -> 267059 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 6943 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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.	30075	-0-	30075	30075	30075	2		N	-0-			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 267060 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 6921 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		32846	-0-	32846	32846	32846	2			N	-0-					-0-

RIDDLES WELL #: C 2H RRCID -> 267061 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 6057 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		32945	-0-	32945	102478	32945	2	67	9	Y	-0-					125
02	T. A.		29064	-0-	29064	131542	28997	2	67	9	Y	61					186
03	T. A.		20652	-0-	20652	152194	20652	2			Y	-0-					186
04	T. A.		8810	-0-	8810	161004	8774	2	36	9	Y	33	162	1			57
05	T. A.		26414	-0-	26414	187418	26414	2			Y	-0-					57
06	T. A.		21193	-0-	21193	208611	21193	2			Y	-0-					57

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 35H RRCID -> 267065 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 6938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		37285	-0-	37285	37285	37285	2			N	-0-					-0-

EDWARDS RIVERHILLS MONT DEL UNIT WELL #: 11H RRCID -> 267066 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 6857 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		31340	-0-	31340	31340	31340	2			N	-0-					-0-

BASS ARLINGTON A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267096 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 7647 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 267144 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 8101 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE G WELL #: 34H RRCID -> 267152 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7308 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55955	X	47849	-0-	-8106	-0-	47849	2			N	-0-					-0-
02	50540	X	40172	-0-	-10368	-0-	40172	2			N	-0-					-0-
03	55955	X	39255	-0-	-16700	-0-	39255	2			N	-0-					-0-
04	54150	X	36301	-0-	-17849	-0-	36301	2			N	-0-					-0-
05	55955	X	36751	-0-	-19204	-0-	36751	2			N	-0-					-0-
06	46320	X	NO RPT	-0-	-46320	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267315 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		15381	-0-	15381	15381	15381	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		52148	-0-	52148	67529	52148	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	67529					N	NO RPT					-0-

TIMBER CREEK C UNIT WELL #: 20H RRCID -> 267544 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		49566	-0-	49566	49566	49566	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	49566					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE G WELL #: 28H RRCID -> 267582 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7187 - 11733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	55490	X	46314	-0-	-9176	-0-	46314	2			N	-0-					-0-
02	50120	X	35278	-0-	-14842	-0-	35278	2			N	-0-					-0-
03	55490	X	35200	-0-	-20290	-0-	35200	2			N	-0-					-0-
04	53700	X	33415	-0-	-20285	-0-	33415	2			N	-0-					-0-
05	55490	X	33254	-0-	-22236	-0-	33254	2			N	-0-					-0-
06	53700	X	NO RPT	-0-	-53700	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 267783 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 7984 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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-

DULANEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 267794 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7184 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	41881	X	8858	-0-	-33023	-0-	8852	2	6	9	Y	5	5	8			-0-
02	37828	X	1394	-0-	-36434	-0-	1394	2			Y	-0-					-0-
03	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
04	40530	X	-0-	-0-	-40530	-0-					Y	-0-					-0-
05	41881	X	-0-	-0-	-41881	-0-					Y	-0-					-0-
06	40530	X	NO RPT	-0-	-40530	-0-					Y	NO RPT					-0-

EDWARDS RIVERHILLS D UNIT WELL #: 32H RRCID -> 267800 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 6948 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		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-

TCU B UNIT WELL #: 6H RRCID -> 267869 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7448 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		36011	-0-	36011	36011	36011	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	36011					N	NO RPT					-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		52739	-0-	52739	52739	52739	2		N	-0-			-0-
02	0	W	40565	-0-	40565	93304	40565	2		N	-0-			-0-
03	0	W	46014	-0-	46014	139318	46014	2		N	-0-			-0-
04	0	W	42853	-0-	42853	182171	42853	2		N	-0-			-0-
05	209834	X	27663	-0-	-182171	-0-	27663	2		N	-0-			-0-
06	64230	X	NO RPT	-0-	-64230	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON FEE F WELL #: 9H RRCID -> 268090 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 7052 PERF. N/A

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		2436	-0-	2436	2436	2436	2		N	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2436				N	NO RPT			-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 20H RRCID -> 268098 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 6756 PERF. N/A

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

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268099 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 6641 PERF. N/A

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

MILNE CARROLL UNIT WELL #: A 12H RRCID -> 268118 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7941 - 11387

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.		39201	-0-	39201	39201	39201	2		N	-0-			-0-
03	92477	X	53276	-0-	-39201	-0-	53276	2		N	-0-			-0-
04	60480	X	48836	-0-	-11644	-0-	48836	2		N	-0-			-0-
05	62496	X	43213	-0-	-19283	-0-	43213	2		N	-0-			-0-
06	60480	X	NO RPT	-0-	-60480	-0-				N	NO RPT			-0-

KNAPP B-KNAPP C SA WELL #: 1H RRCID -> 268120 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 7808 PERF. 8214 - 10554

02	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	W	46445	-0-	46445	46445	46445	2		N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	46445				N	NO RPT			-0-

JOHNSON TXU UNIT WELL #: F 5H RRCID -> 268125 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 7147 - 9803

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		46764	-0-	46764	46764	46764	2		N	-0-			-0-
*04	82804	X	36040	-0-	-46764	-0-	36040	2		N	-0-			-0-
*05	73687	X	31120	-0-	-42567	-0-	31120	2		N	-0-			-0-
06	71310	X	NO RPT	-0-	-71310	-0-				N	NO RPT			-0-

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VINSON FEE E WELL #: 10H RRCID -> 268138 COMPL. DATE 09/17/2012 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON FEE F WELL #: 13H RRCID -> 268140 COMPL. DATE 08/20/2012 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
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	3304	-0-	3304	3304	3304	2		N	-0-			-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	3304				N	NO RPT			-0-

ROSE B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268145 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8138 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUY UNIT WELL #: A 4H RRCID -> 268151 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7819 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	47089	X	40610	-0-	-6479	-0-	40610	2		N	-0-			-0-
06	45570	X	NO RPT	-0-	-45570	-0-				N	NO RPT			-0-

GUY UNIT WELL #: A 5H RRCID -> 268164 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7393 PERF. 7866 - 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	63271	X	44870	-0-	-18401	-0-	44870	2		N	-0-			-0-
06	61230	X	NO RPT	-0-	-61230	-0-				N	NO RPT			-0-

WEST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268166 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 8201 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

VINSON FEE E-A SA WELL #: 2H RRCID -> 268167 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 7058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		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
FOREST PARK C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268212 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6949 PERF. 7507 - 12733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44100	X	41213	-0-	-2887	-0-	41213	2			N	-0-					-0-
05	45570	X	34490	-0-	-11080	-0-	34490	2			N	-0-					-0-
06	44100	X	NO RPT	-0-	-44100	-0-					N	NO RPT					-0-

TRWD GANTT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268214 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 7205 - 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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	61504	X	39471	-0-	-22033	-0-	39471	3			N	-0-					-0-
02	55552	X	39988	-0-	-15564	-0-	39988	3			N	-0-					-0-
03	61504	X	40351	-0-	-21153	-0-	40351	3			N	-0-					-0-
04	59520	X	36036	-0-	-23484	-0-	36036	3			N	-0-					-0-
05	61504	X	35008	-0-	-26496	-0-	35008	3			N	-0-					-0-
06	59520	X	NO RPT	-0-	-59520	-0-					N	NO RPT					-0-

VINSON FEE E WELL #: 14H RRCID -> 268218 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 6999 PERF. N/A

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

EAST SANDLIN UNIT WELL #: E 2H RRCID -> 268229 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 8321 PERF. N/A

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

VINSON FEE E WELL #: 12H RRCID -> 268349 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 7093 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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
TCU A-TCU B SA WELL #: 1H RRCID -> 268362 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 7409 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	41714	-0-	41714	41714	41714	2			N	-0-					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	41714					N	NO RPT					-0-

FEDERAL WELL #: B 2H RRCID -> 268551 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 6811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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-

FEDERAL WELL #: B 4H RRCID -> 268552 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		19947	-0-	19947	19947	19752	3	195	9	N	177					177
05	0	W	38036	-0-	38036	57983	37579	3	457	9	N	415	524	1			68
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	57983					N	NO RPT					68

FEDERAL NORTH WELL #: B 12H RRCID -> 268556 COMPL. DATE 09/10/2012 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
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		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
FEDERAL NORTH WELL #: B 9H RRCID -> 268557 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

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

FEDERAL NORTH WELL #: E 13H RRCID -> 268560 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7130 - 10014

01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	35186	-0-	35186	35186	35186	2				N	-0-					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	35186						N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 21H RRCID -> 268624 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 6682 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 22H RRCID -> 268626 COMPL. DATE 11/24/2012 TOTAL DEPTH 6718 PERF. N/A

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 16H RRCID -> 268660 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 6703 PERF. 7142 - 11462

12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	49590 X	NO RPT	-0-	-0-	-49590	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLARD UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268973 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 6207 - 9695

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

NEWARK, EAST (BARNETT SHALE) //CONT.// 65280 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		51782	-0-	51782	51782	51782	2			N	-0-					-0-
04	T. A.		55688	-0-	55688	107470	55688	2			N	-0-					-0-
05	T. A.		49101	-0-	49101	156571	49101	2			N	-0-					-0-
06		0 W	41046	-0-	41046	197617	41046	2			N	-0-					-0-

ROSE A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269021 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 8049 PERF. N/A

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

FEDERAL NORTH WELL #: B 8H RRCID -> 269040 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

INDIAN HILLS UNIT WELL #: 13H RRCID -> 269107 COMPL. DATE 12/15/2012 TOTAL DEPTH 6645 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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		70664	-0-	70664	70664	70664	2			N	-0-					-0-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269121 COMPL. DATE 11/23/2012 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

GREAT LAKES NYMPH UNIT WELL #: 7H RRCID -> 269149 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 6300 PERF. N/A

01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

NEWPORT (CADDO CONGL. 5800) 65357 220 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CLAY
J-W OPERATING CO. 427960
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
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	3			N	-0-					-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	1253	-0-	-49	-0-	1253	3			N	-0-					-0-
04	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
*06	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (ATOKA CONGL.) 65362 250 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MONTAGUE
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
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	596	3	2	9	N	2					155
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	516	3	2	9	N	2	130	1			27
03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	N	1					28
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	618	3	4	9	N	4					32
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	625	3	1	9	N	1					33
06	600	N	382	-0-	-218	-0-	380	3	2	9	N	2					35

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
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	68	3	1	9	N	1					24
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-	24	1			-0-
03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
05	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	3			N	-0-					-0-
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
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
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	432	2	4	9	N	4					150
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					150
03	434	N	410	-0-	-24	-0-	402	2	8	9	N	7					157
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	449	2	8	9	N	7					164
05	434	N	427	-0-	-7	-0-	419	2	8	9	N	7					171
06	390	N	192	-0-	-198	-0-	192	2			N	-0-	152	1			19

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
COX "B" WELL #: 1 RRCID -> 118837 COMPL. DATE 09/23/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5764 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
01	186	#	26	-0-	-160	-0-	26	2			N	-0-					192
02	168	#	164	-0-	-4	-0-	164	2			N	-0-					192
03	164	R	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					192
04	151	R	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					192
05	186	#	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					192
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					192

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
LYON OPERATING COMPANY INC.(III) 517060
ZUBER, E. WELL #: 2 RRCID -> 151495 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 6139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		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

01	181	R	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					60
02	165	R	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					60
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					60
04	180	#	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					60
05	186	#	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					60
06	180	#	25	-0-	-155	-0-	25	3			N	-0-					60

HINDS-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 095258 COMPL. DATE 07/15/1981 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5868 - 5872

01	248	#	226	-0-	-22	-0-	226	3			N	-0-					14
02	224	#	207	-0-	-17	-0-	207	3			N	-0-					14
03	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					14
04	240	#	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					14
05	223	R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					14
*06	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	3			N	-0-					14

PERMIAN BASIN OIL CORPORATION 655757
HALEY, E. L. WELL #: 3 RRCID -> 084107 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 5954 - 5964

01	31	#	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	#	27	-0-	-1	-0-	27	2			N	-0-					-0-
03	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
04	43	R	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	31	#	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	30	#	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

HALEY, E. L. WELL #: 2 RRCID -> 132044 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6040 - 6128

01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
02	118	R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
03	217	#	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	268	R	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
05	204	R	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	210	#	168	-0-	-42	-0-	168	2			N	-0-					-0-

PRUITT OIL & GAS 682020
TUCKER, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 072693 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

01	677	R	677	-0-	-0-	-0-	664	2	13	9	N	12					100
02	540	R	540	-0-	-0-	-0-	525	2	15	9	N	14					114
03	682	#	654	-0-	-28	-0-	637	2	17	9	N	15					129
04	660	#	388	-0-	-272	-0-	373	2	15	9	N	14					143
05	682	#	681	-0-	-1	-0-	666	2	15	9	N	14					157
06	660	#	326	-0-	-334	-0-	318	2	8	9	N	7					164

NEWPORT, S. (BEND CONGL.) //CONT.// 65362 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
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
01	1766	R	1766	-0-	-0-	-0-	682	1	1084	3	Y	-0-					-0-
02	1493	R	1493	-0-	-0-	-0-	559	1	934	3	Y	-0-					-0-
03	1581	#	913	-0-	-668	-0-	231	1	682	3	Y	-0-					-0-
04	1710	#	521	-0-	-1189	-0-	125	1	396	3	Y	-0-					-0-
05	1767	#	1071	-0-	-696	-0-	297	1	774	3	Y	-0-					-0-
06	1710	#	767	-0-	-943	-0-	192	1	575	3	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
01	129	R	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					34
02	117	R	117	-0-	-0-	-0-	117	3			Y	-0-					34
03	88	R	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					34
04	49	R	49	-0-	-0-	-0-	49	1			Y	-0-					34
05	155	#	49	-0-	-106	-0-	49	1			Y	-0-					34
06	120	#	50	-0-	-70	-0-	50	3			Y	-0-					34

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
KIBLER WELL #: 1 RRCID -> 115281 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 5722 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	#	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					-0-
04	115	R	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
05	126	R	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
*06	122	R	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-

NEWPORT, S. (BEND CONGL. 5800) 65362 750 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
01	589	#	341	-0-	-248	-0-	341	2			Y	-0-					59
02	532	#	267	-0-	-265	-0-	267	2			Y	-0-					59
03	341	#	209	-0-	-132	-0-	209	2			Y	-0-					59
04	384	R	384	-0-	-0-	-0-	372	2	12	9	Y	11					70
05	485	R	485	-0-	-0-	-0-	479	2	6	9	Y	5					75
*06	406	R	406	-0-	-0-	-0-	399	2	7	9	Y	6					81

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
WALKER, W. N. WELL #: 1 C RRCID -> 058943 COMPL. DATE 02/14/1968 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 5889 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			Y	-0-					14
02	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	3			Y	-0-					14
03	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					14
04	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	1			Y	-0-					14
05	279	#	65	-0-	-214	-0-	65	1			Y	-0-					14
06	180	#	67	-0-	-113	-0-	67	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 07/01/1976 TOTAL DEPTH 6635 PERF. 5662 - 5718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	3			N	-0-					-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			N	-0-					-0-
03	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	3			N	-0-					-0-
04	570	N	335	-0-	-235	-0-	335	3			N	-0-					-0-
05	589	N	58	-0-	-531	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	570	N	189	-0-	-381	-0-	189	3			N	-0-					-0-

NORTHRIDGE (ATOKA CONGL.) 66118 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
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
01	2170	N	1653	-0-	-517	-0-	93	1	1560	2	N	-0-					94
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	N	-0-					94
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	80	1	1987	2	N	-0-					94
04	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	83	1	2150	2	N	-0-					94
05	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	103	1	2893	2	N	-0-					94
*06	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	80	1	2776	2	N	-0-					94

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			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-	5	5			7

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
01	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	103 1	1 9	2879	2	N	1					14
02	2520	X	1768	-0-	-752	-0-	93	1	1675	2	N	-0-					14
03	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	100	1	3146	2	N	-0-	5	5			9
04	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	87	1	3090	2	N	-0-					9
05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	5	1			4
*06	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	87	1	3749	2	N	-0-					4

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
RIDER, R. W. WELL #: 2 RRCID -> 173223 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4914 PERF. 4531 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	180	3	4	9	N	4					16
02	196	N	108	-0-	-88	-0-	105	3	3	9	N	3					19
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	190	3	2	9	N	2					21
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	180	3	7	9	N	6					27
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	205	3	31	9	N	28	53	99			2
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					2

RIDER, R. W. WELL #: 3 RRCID -> 173226 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4974 PERF. 4549 - 4554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	175	3	6	9	N	5					22
02	224	N	112	-0-	-112	-0-	105	3	7	9	N	6					28
03	186	N	163	-0-	-23	-0-	160	3	3	9	N	3					31
04	201	N	201	-0-	-0-	-0-	195	3	6	9	N	5					36
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	210	3	29	9	N	26	59	99			3
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					3

RIDER, R. W. WELL #: 4 RRCID -> 173229 COMPL. DATE 11/00/1998 TOTAL DEPTH 4901 PERF. 4556 - 4566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	219	3	6	9	N	5					21
02	196	N	110	-0-	-86	-0-	103	3	7	9	N	6					27
03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	217	3	2	9	N	2					29
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	206	3	7	9	N	6					35
05	246	N	246	-0-	-0-	-0-	213	3	33	9	N	30	60	99			5
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					5

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
01	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	3			N	-0-					12
02	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	3			N	-0-					12
03	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	3211	3			N	-0-					12
04	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	3			N	-0-					12
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	3458	3			N	-0-					12
06	1500	X	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT					12

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
01	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					58
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					58
03	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					58
04	1530	N	947	-0-	-583	-0-	947	2			N	-0-					58
05	1333	N	1140	-0-	-193	-0-	1140	2			N	-0-					58
*06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					58

RWA, LLC 687608
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
01	172	N	172	-0-	-0-	-0-	142	1	30	3	N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	179	1	33	3	N	-0-					-0-
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	151	1	33	3	N	-0-					-0-
04	180	N	161	-0-	-19	-0-	127	1	34	3	N	-0-					-0-
05	248	N	190	-0-	-58	-0-	151	1	39	3	N	-0-					-0-
06	180	N	147	-0-	-33	-0-	112	1	35	3	N	-0-					-0-

ODELL, W. (5900 CHESTER) 66748 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILBARGER
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	448	3			N	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			N	-0-					-0-
03	403	N	61	-0-	-342	-0-	61	3			N	-0-					-0-
04	420	N	65	-0-	-355	-0-	65	3			N	-0-					-0-
05	434	N	58	-0-	-376	-0-	58	3			N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			N	-0-					-0-

OMEGA (4950 CONGL.) 67320 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 087381 COMPL. DATE 01/07/1980 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4928 - 4936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	287	-0-	-85	-0-	287	3			N	-0-					-0-
02	504	N	121	-0-	-383	-0-	121	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-					-0-
05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

OSAGE (MISSISSIPPIAN) 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY 220696
BRITE, J. K. WELL #: 1 RRCID -> 021565 COMPL. DATE 01/20/1954 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6600 - 6710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3			N	-0-					153
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			N	-0-					153
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3			N	-0-					153
04	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	3			N	-0-					153
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	3			N	-0-					153
*06	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					153

OSAGE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 67697 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTAGUE
DIMOCK OPERATING COMPANY //CONT.// 220696
TEAGUE, B. WELL #: 1 RRCID -> 021567 COMPL. DATE 10/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6325 - 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
01	DLQ G-10		597	-0-	597	597	597	3			N	-0-					182
02	DLQ G-10		520	-0-	520	1117	520	3			N	-0-					182
03	DLQ G-10		111	-0-	111	1228	111	3			N	-0-					182
04	700	N	143	-0-	-557	671	143	3			N	-0-					182
05	834	N	163	-0-	-671	-0-	163	3			N	-0-					182
*06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			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

01	434	N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-					-0-
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
03	310	N	71	-0-	-239	-0-	71	2			N	-0-					-0-
04	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-

OZIE (MISS. 4900) 67981 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
HESTER, J. O. WELL #: 1D RRCID -> 253459 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5062 - 5072

01	961	#	227	-0-	-734	-0-	221	2	6	9	N	5					192
02	868	#	787	-0-	-81	-0-	773	2	14	9	N	13					205
03	961	#	564	-0-	-397	-0-	564	2			N	-0-					205
04	930	#	540	-0-	-390	-0-	540	2			N	-0-					205
05	868	#	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					205
06	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					205

OZIE, WEST (CADDO CONGL.) 67989 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
EMANUEL WELL #: 2A RRCID -> 151664 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 4588 PERF. N/A

01	0	K	58	-0-	58	248	35	2	23	9	N	21	94	1			56
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	248					N	-0-					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	248					N	NO RPT					56

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/27/2013 - RECLASS TO LS 09 32560

BRITTON OPERATING, INC. 094640
BERRY, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 083236 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 5309 PERF. 4426 - 4438

01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
*06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

PARADISE COVE (LO DORNICK HILLS) 69090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
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
01	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					38
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	180	1			45
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	190	184	1			51
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	169	176	1			44
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150					194

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
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
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3322	2	11	9	N	10					207
02	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	2835	2	14	9	N	13					220
03	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3343	2	20	9	N	18					238
04	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3296	2	26	9	N	24					262
05	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3255	2	23	9	N	21					283
*06	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3035	2	29	9	N	26					309

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
01	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					74
02	81	R	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					74
03	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					74
04	90	#	68	-0-	-22	-0-	68	3			N	-0-					74
05	93	#	69	-0-	-24	-0-	69	3			N	-0-					74
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					74

BENNETT PRODUCTION CORPORATION 065315
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 165293 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5804 - 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
01	186	#	183	-0-	-3	-0-	120	1	63	2	N	-0-					239
02	168	#	166	-0-	-2	-0-	107	1	59	2	N	-0-					239
03	188	R	188	-0-	-0-	-0-	120	1	68	2	N	-0-					239
04	211	R	211	-0-	-0-	-0-	115	1	96	2	N	-0-					239
05	207	R	207	-0-	-0-	-0-	120	1	87	2	N	-0-					239
*06	203	R	203	-0-	-0-	-0-	115	1	88	2	N	-0-					239

BRIAR ENERGY CORPORATION 090877
DODSON WELL #: 1 RRCID -> 104929 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5768 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	217	#	133	-0-	-84	-0-	133	3			N	-0-					25
02	196	#	92	-0-	-104	-0-	79	3	13	9	N	12					37
03	217	#	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					37
04	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
05	251	R	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					37
06	180	#	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BUCKNER WELL #: 2 RRCID -> 102131 COMPL. DATE 07/21/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5679 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CD CONSULTING & OPERATING CO. //CONT.// 120043
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 102132 COMPL. DATE 03/01/1981 TOTAL DEPTH 5794 PERF. 5712 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	R	202	-0-	-0-	-0-	200	3	2	9	N	2					19
02	145	R	145	-0-	-0-	-0-	144	3	1	9	N	1					20
03	105	R	105	-0-	-0-	-0-	104	3	1	9	N	1					21
04	210	#	98	-0-	-112	-0-	98	3			N	-0-					21
05	217	#	29	-0-	-188	-0-	29	3			N	-0-					21
06	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					21

BUCKNER, W. F. WELL #: 1 RRCID -> 115282 COMPL. DATE 08/09/1979 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5780 - 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
01	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					77
02	56	#	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					77
03	93	#	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					77
04	90	#	37	-0-	-53	-0-	37	3			N	-0-					77
05	93	#	37	-0-	-56	-0-	37	3			N	-0-					77
*06	195	R	195	-0-	-0-	-0-	187	3	8	9	N	7					84

D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
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
01	345	R	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					99
02	308	#	304	-0-	-4	-0-	296	2	8	9	N	7					106
03	341	#	337	-0-	-4	-0-	322	2	15	9	N	14					120
04	330	#	315	-0-	-15	-0-	315	2			N	-0-					120
05	341	#	326	-0-	-15	-0-	326	2			N	-0-					120
06	330	#	307	-0-	-23	-0-	305	2	2	9	N	2					122

DAHAB ENERGY INC. 197200
SUTHERLAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161019 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 5858 PERF. 5756 - 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
01	139	R	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					176
02	112	#	105	-0-	-7	-0-	105	2			N	-0-					176
03	141	R	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					176
*04	791	R	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-					176
05	296	R	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					176
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					176

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
01	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
02	200	R	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					146
03	217	#	200	-0-	-17	-0-	200	2			N	-0-					146
04	210	#	200	-0-	-10	-0-	200	2			N	-0-					146
05	186	#	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					146
06	210	#	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					146

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
01	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	2			N	-0-					73
02	700	#	566	-0-	-134	-0-	566	2			N	-0-					73
03	875	R	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	-0-					73
04	840	#	NO RPT	-0-	-840	-0-					N	NO RPT					73
05	930	#	897	-0-	-33	-0-	897	2			N	-0-					73
06	900	#	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					73

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
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
01	930	#	825	-0-	-105	-0-	822	2	3	9	N	3					29
02	784	#	767	-0-	-17	-0-	764	2	3	9	N	3					32
03	865	R	865	-0-	-0-	-0-	854	2	11	9	N	10					42
04	824	R	824	-0-	-0-	-0-	818	2	6	9	N	5					47
05	837	#	818	-0-	-19	-0-	816	2	2	9	N	2					49
06	840	#	780	-0-	-60	-0-	771	2	9	9	N	8					57

FELDERHOFF PRODUCTION COMPANY 265140
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 163425 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5672 - 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
01	346	R	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
02	364	#	80	-0-	-284	-0-	80	2			N	-0-					-0-
03	496	#	25	-0-	-471	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	480	#	99	-0-	-381	-0-	99	2			N	-0-					-0-
05	496	#	292	-0-	-204	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	434	#	332	-0-	-102	-0-	309	2	23	9	N	21					130
02	420	#	145	-0-	-275	-0-	137	2	8	9	N	7					137
03	465	#	77	-0-	-388	-0-	75	2	2	9	N	2					139
04	450	#	60	-0-	-390	-0-	60	2			N	-0-					139
05	403	#	13	-0-	-390	-0-	13	2			N	-0-					139
06	330	#	-0-	-0-	-330	-0-					N	1					140

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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2008

L A PRODUCTIONS 479881
WATSON, CARL H. WELL #: 1 RRCID -> 206698 COMPL. DATE 11/10/1983 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 5540 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	194	R	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	172	R	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
03	217	#	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
04	210	#	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	217	#	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	193	R	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MCCOMMONS OIL COMPANY 541740
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
01	434	#	397	-0-	-37	-0-	397	2			N	-0-					28
02	392	#	361	-0-	-31	-0-	361	2			N	-0-					28
03	434	#	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					28
04	420	#	387	-0-	-33	-0-	387	2			N	-0-					28
05	434	#	412	-0-	-22	-0-	412	2			N	-0-					28
06	390	#	380	-0-	-10	-0-	380	2			N	-0-					28

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
CARROL, W. J. WELL #: 1 RRCID -> 072265 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 6193 PERF. 5884 - 5888

01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	500	3	15	9	N	14					124
02	477	R	477	-0-	-0-	-0-	463	3	14	9	N	13					137
03	515	R	515	-0-	-0-	-0-	501	3	14	9	N	13					150
04	450	#	402	-0-	-48	-0-	401	3	1	9	N	1					151
05	465	#	428	-0-	-37	-0-	425	3	3	9	N	3					154
06	450	#	380	-0-	-70	-0-	377	3	3	9	N	3					157

GRAHAM-RICHEY UNIT WELL #: RRCID -> 075353 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 6030 PERF. N/A

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2004

RUBIS OIL, INC. 732600
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 066205 COMPL. DATE 10/15/1975 TOTAL DEPTH 5870 PERF. N/A

01	403	#	398	-0-	-5	-0-	394	3	4	9	N	4					44
02	395	R	395	-0-	-0-	-0-	388	3	7	9	N	6					50
03	432	R	432	-0-	-0-	-0-	426	3	6	9	N	5					55
04	390	#	353	-0-	-37	-0-	349	3	4	9	N	4					59
05	452	R	452	-0-	-0-	-0-	448	3	4	9	N	4					63
06	420	#	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					63

SMITH, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 066316 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 5825 PERF. N/A

01	93	#	63	-0-	-30	-0-	63	3			N	-0-					48
02	84	#	39	-0-	-45	-0-	39	3			N	-0-					48
03	93	#	18	-0-	-75	-0-	18	3			N	-0-					48
04	60	#	28	-0-	-32	-0-	28	3			N	-0-					48
05	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					48
06	60	#	25	-0-	-35	-0-	25	3			N	-0-					48

MCKAY, B. F. WELL #: 1 RRCID -> 104673 COMPL. DATE 06/05/1974 TOTAL DEPTH 5922 PERF. 5714 - 5832

01	806	#	720	-0-	-86	-0-	697	3	23	9	N	21	76	1			20
02	734	R	734	-0-	-0-	-0-	717	3	17	9	N	15					35
03	806	#	744	-0-	-62	-0-	726	3	18	9	N	16					51
04	780	#	738	-0-	-42	-0-	728	3	10	9	N	9					60
05	806	#	645	-0-	-161	-0-	636	3	9	9	N	8	50	1			18
*06	804	R	804	-0-	-0-	-0-	798	3	6	9	N	5					23

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
RUBIS OIL, INC. //CONT.// 732600
RODDEN WELL #: 1 RRCID -> 104674 COMPL. DATE 08/29/1975 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5783 - 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
01	310	#	179	-0-	-131	-0-	175	3	4	9	N	4					54
02	252	#	206	-0-	-46	-0-	195	3	11	9	N	10					64
03	233	R	233	-0-	-0-	-0-	222	3	11	9	N	10					74
04	227	R	227	-0-	-0-	-0-	224	3	3	9	N	3					77
05	217	#	215	-0-	-2	-0-	208	3	7	9	N	6					83
06	240	#	129	-0-	-111	-0-	127	3	2	9	N	2	38	1			47

JEWELL, STELLA A. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168227 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5821 - 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
01	286	R	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					56
02	280	#	129	-0-	-151	-0-	129	3			N	-0-					56
03	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					56
04	300	#	257	-0-	-43	-0-	251	3	6	9	N	5					61
05	319	R	319	-0-	-0-	-0-	309	3	10	9	N	9					70
*06	447	R	447	-0-	-0-	-0-	429	3	18	9	N	16					86

YOUNGER, P. C. WELL #: 1 RRCID -> 224910 COMPL. DATE 04/08/1974 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5731 - 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
01	250	R	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
02	224	#	193	-0-	-31	-0-	193	3			N	-0-					-0-
03	248	R	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
04	240	#	222	-0-	-18	-0-	222	3			N	-0-					-0-
05	262	R	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					-0-
*06	285	R	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 224912 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5791 - 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
01	744	#	717	-0-	-27	-0-	707	3	10	9	N	9					57
02	672	#	632	-0-	-40	-0-	624	3	8	9	N	7					64
03	744	#	689	-0-	-55	-0-	681	3	8	9	N	7	57	1			14
04	720	#	673	-0-	-47	-0-	663	3	10	9	N	9					23
05	744	#	703	-0-	-41	-0-	696	3	7	9	N	6					29
06	690	#	673	-0-	-17	-0-	666	3	7	9	N	6					35

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
01	496	#	461	-0-	-35	-0-	458	3	3	9	N	3					43
02	448	#	425	-0-	-23	-0-	419	3	6	9	N	5					48
03	481	R	481	-0-	-0-	-0-	478	3	3	9	N	3					51
04	459	R	459	-0-	-0-	-0-	453	3	6	9	N	5					56
05	465	#	447	-0-	-18	-0-	443	3	4	9	N	4					60
06	480	#	369	-0-	-111	-0-	368	3	1	9	N	1					61

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
HANKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170826 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 6062 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					127
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					127

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/24/2012 - PLUGGED 09/24/12

PARK SPRINGS (CONGL.) //CONT.// 69175 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
WADSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 082698 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 5963 PERF. 5852 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	558	#	472	-0-	-86	-0-	472	3			N	-0-					205
02	504	#	441	-0-	-63	-0-	441	3			N	-0-					205
03	527	#	517	-0-	-10	-0-	517	3			N	-0-					205
04	510	#	483	-0-	-27	-0-	483	3			N	-0-					205
05	527	#	520	-0-	-7	-0-	520	3			N	-0-					205
06	510	#	449	-0-	-61	-0-	449	3			N	-0-					205

WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
RHONE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5833 - 5900

01	403	#	237	-0-	-166	-0-	228	2	9	9	N	8					120
02	364	#	301	-0-	-63	-0-	293	2	8	9	N	7					127
03	403	#	318	-0-	-85	-0-	303	2	15	9	N	14					141
04	330	#	280	-0-	-50	-0-	265	2	15	9	N	14					155
05	341	#	318	-0-	-23	-0-	315	2	3	9	N	3					158
06	330	#	237	-0-	-93	-0-	233	2	4	9	N	4					162

PIPKIN, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 267583 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5798 - 5802

01	0	W	143	-0-	143	397	143	2			N	-0-					21
02	0	W	123	-0-	123	520	123	2			N	-0-					21
03	0	W	107	-0-	107	627	107	2			N	-0-					21
04	0	W	62	-0-	62	689	62	2			N	-0-					21
05	0	W	24	-0-	24	713	24	2			N	-0-					21
*06	713	R	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					21

WOLSEY OIL INC. 936238
COX ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 217595 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5630 - 5640

01	444	R	444	-0-	-0-	-0-	421	3	23	9	N	21					75
02	425	R	425	-0-	-0-	-0-	414	3	11	9	N	10					85
03	646	R	646	-0-	-0-	-0-	628	3	18	9	N	16					101
04	730	R	730	-0-	-0-	-0-	704	3	26	9	N	24					125
05	691	R	691	-0-	-0-	-0-	680	3	11	9	N	10					135
*06	672	R	672	-0-	-0-	-0-	658	3	14	9	N	13					148

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

01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					80
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1083	2	50	9	N	45					125
03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41	9	N	37					162
04	847	N	847	-0-	-0-	-0-	841	2	6	9	N	5					167
05	1240	N	846	-0-	-394	-0-	838	2	8	9	N	7					174
06	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	1088	2			N	-0-					174

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
STALLINGS WELL #: 1 RRCID -> 200787 COMPL. DATE 11/25/1980 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5706 - 5736

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARK SPRINGS, S. (CADDO CONGL.) //CONT.// 69179 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.//CONT.// 709694
MCDONALD, J. T., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246672 COMPL. DATE 11/17/1959 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 5680 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					42
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	69	3			N	-0-					42
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					42
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					42
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					42
*06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					42

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
MATHIS WELL #: 1A RRCID -> 238749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4924 PERF. 4770 - 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
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			N	-0-					72
02	DELQ PR		1670	-0-	1670	1670	1670	2			N	-0-					72
03	3100	N	1574	-0-	-1526	144	1571	2	3	9	N	3					75
04	2132	N	1988	-0-	-144	-0-	1979	2	9	9	N	8					83
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2016	2	8	9	N	7					90
*06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1758	2	4	9	N	4					94

GO OIL CORP. 311420
LANN WELL #: 1 RRCID -> 107849 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 5175 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					86
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					101
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
*05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

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
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					155
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					165
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					185
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185

OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
STUDEBAKER-BASS WELL #: 1 C RRCID -> 110282 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 4936 PERF. 4471 - 4779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
04	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
*05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
*06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-

PEARL MOSLEY (CONGL., UPPER) //CONT.// 69961 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
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
01	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	2			Y	-0-					102
02	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					102
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					102
04	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					102
05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					102
*06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					102

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
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

PURSLEY, JOHN 683191
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
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	40	1	60	2	N	-0-					-0-
02	196	N	55	-0-	-141	-0-	38	1	17	2	N	-0-					-0-
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	83	1	50	2	N	-0-					-0-
04	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	87	1	32	2	N	-0-					-0-
06	120	N	115	-0-	-5	-0-	80	1	35	2	N	-0-					-0-

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
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
*06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

PEEK (CADDO LIME) 70205 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HAWKINS, G. A. 366830
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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

PEEK (MARBLE FALLS) 70205 600 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
BLOODWORTH, F.C. WELL #: 2 RRCID -> 114605 COMPL. DATE 06/20/1979 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4518 - 4528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	#	531	-0-	-89	-0-	489	1	42	2	N	-0-					127
02	532	R	532	-0-	-0-	-0-	489	1	43	2	N	-0-					127
03	664	R	664	-0-	-0-	-0-	611	1	53	2	N	-0-					127
04	521	R	521	-0-	-0-	-0-	478	1	42	2	N	1					128
							1	9									
05	589	#	369	-0-	-220	-0-	322	1	28	2	N	17					145
							19	9									
*06	689	R	689	-0-	-0-	-0-	634	1	55	2	N	-0-					145

PERRIN (CHAPPELL LIME) 70640 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
WOLSEY WELL SERVICE, L.P. 936229
WALTERS WELL #: 2 RRCID -> 097678 COMPL. DATE 07/14/1981 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 5706 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN (MARBLE FALLS) 70640 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PATTON EXPLORATION, INC. 643730
WOODS WELL #: 1 RRCID -> 095762 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 5645 PERF. 5423 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1023	N	420	-0-	-603	-0-	55	1	365	2	N	-0-					59
02	896	N	736	-0-	-160	-0-	127	1	609	2	N	-0-					59
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	125	1	630	2	N	-0-					59
04	606	N	606	-0-	-0-	-0-	122	1	484	2	N	-0-					59
05	806	N	491	-0-	-315	-0-	126	1	365	2	N	-0-					59
06	720	N	389	-0-	-331	-0-	117	1	272	2	N	-0-					59

PERRIN, EAST (3500 STRAWN) 70641 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
JANLO OPERATING 429835
H-B WELL #: 1 RRCID -> 245359 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3466 - 3486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800) 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
THACKER WELL #: 1 RRCID -> 076633 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 5025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, EAST (ATOKA CONGL. 4800)//CONT.// 70641 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
HENDERSON WELL #: 3 RRCID -> 202816 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4858 - 4868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	476	N	342	-0-	-134	-0-	342	2			N	-0-					-0-
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
04	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 259791 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 4790 - 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
01	2666	X	1360	-0-	-1306	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
02	2240	N	1956	-0-	-284	-0-	1956	2			N	-0-					-0-
03	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
04	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
05	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-					-0-
*06	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			N	-0-					-0-

GLEN D. GONZENBACH, LLC 310223
COX, G. R. "A" WELL #: 1 RRCID -> 040745 COMPL. DATE 12/10/1966 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 4840 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	N	1					46
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	291	3	1	9	N	1					47
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					47
04	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-					47
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					47
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					47

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
01	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					-0-
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
04	540	N	500	-0-	-40	-0-	500	3			N	-0-					-0-
*05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					-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
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3					28
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	243	2	2	9	N	2					30
03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	425	2	4	9	N	4					34
04	389	N	389	-0-	-0-	-0-	386	2	3	9	N	3					37
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

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
01	3422		3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-	173	1			141
02	2948		2948	-0-	-0-	-0-	2948	2			N	-0-					141
03	3539		3539	-0-	-0-	-0-	3533	2	6	9	N	5					146
04	3388		3388	-0-	-0-	-0-	3364	2	24	9	N	22					168
05	3469		3469	-0-	-0-	-0-	3439	2	30	9	N	27					195
*06	3301		3301	-0-	-0-	-0-	3267	2	34	9	N	31					226

PERRIN, EAST (CONGL. 5400) //CONT.// 70641 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ECHO PRODUCTION, INC. 240125
BOLEY WELL #: 1 RRCID -> 094302 COMPL. DATE 07/02/1981 TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5388 - 5394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
04	930	N	706	-0-	-224	-0-	706	2			N	-0-					-0-
*05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLARE OIL INC. 271640
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 091898 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 5786 PERF. 5366 - 5372

01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PERRIN, EAST (STRAWN UPPER) 70641 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					49
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					49
03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	Y	1	1	8			49
*04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					49
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-					49
*06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					49

PERRIN, N. AFB (CORDELL SD.) 70642 150 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 140359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9600 - 9612

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4614						N	NO RPT					-0-

BROWN WELL #: 1 L RRCID -> 144428 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13853 PERF. 9608 - 9624

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	142	1	281	2	Y	-0-					114
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	133	1	448	2	Y	4					118
							4	9									
03	559	N	559	-0-	-0-	-0-	154	1	401	2	Y	4					122
							4	9									
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	161	1	334	2	Y	-0-					122
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	217	1	720	2	Y	13					135
							14	9									
*06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	204	1	574	2	Y	-0-					135

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
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	3			N	-0-					-0-
02	476	N	429	-0-	-47	-0-	429	3			N	-0-					-0-
03	589	N	239	-0-	-350	-0-	239	3			N	-0-					-0-
04	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	3			N	-0-					-0-
05	465	N	436	-0-	-29	-0-	436	3			N	-0-					-0-
06	240	N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, N.W. (ATOKA CONGL.) 70645 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
PRICE, MINNIE WELL #: 1 RRCID -> 060884 COMPL. DATE 01/08/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICE, MINNIE WELL #: 2 L RRCID -> 142024 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5234 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERRIN, S. (CONGL. 4600) 70650 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
YOWELL "B" WELL #: 3 RRCID -> 099551 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4627 - 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
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	159	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	3			N	-0-					81
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	3			N	-0-					81
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					81
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					81
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					81
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					81

FAIRWAY RESOURCES OPERATING, LLC 259788
CLAYTON, C. P. WELL #: 1 RRCID -> 094661 COMPL. DATE 06/25/1981 TOTAL DEPTH 4763 PERF. 4328 - 4338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK, J. T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 095018 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4654 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5	5			31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

TUCKER, D. W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 095100 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 4849 PERF. 4762 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		780	-0-	780	780	780	2			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		406	-0-	406	1186	406	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		431	-0-	431	1617	431	2			N	-0-					-0-

TUCKER, D. W. WELL #: 3 RRCID -> 257195 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4718 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3658	X	2852	-0-	-806	-0-	270	1	2561	2	N	19					51
							21	9									
02	3108	X	2577	-0-	-531	-0-	280	1	2291	2	N	5					56
							6	9									
03	3131	X	2756	-0-	-375	-0-	280	1	2458	2	N	16					72
							18	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	300	1	2332	2	N	2					74
							2	9									
05	2852	X	2734	-0-	-118	-0-	310	1	2420	2	N	4					78
							4	9									
06	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	290	1	2319	2	N	2					80
							2	9									

PATTON EXPLORATION, INC. 643730
RANKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077794 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4856 - 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
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	14	1	90	2	N	-0-					10
02	140	N	100	-0-	-40	-0-	17	1	83	2	N	-0-					10
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	24	1	120	2	N	-0-					10
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	19	1	75	2	N	-0-					10
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	24	1	68	2	N	-0-					10
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	26	1	59	2	N	-0-					10

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
01	899	N	889	-0-	-10	-0-	886	3	3	9	N	3					99
02	812	N	761	-0-	-51	-0-	761	3			N	-0-					99
03	926	N	926	-0-	-0-	-0-	916	3	10	9	N	9					108
04	870	N	855	-0-	-15	-0-	847	3	8	9	N	7					115
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-					115
06	900	N	872	-0-	-28	-0-	872	3			N	-0-					115

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

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

01	837	N	83	-0-	-754	-0-	83	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
03	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	248	N	178	-0-	-70	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	180	N	141	-0-	-39	-0-	141	2			N	-0-					-0-

GARRISON "A" WELL #: 3 RRCID -> 130643 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 3651 - 3668

01	310	N	89	-0-	-221	-0-	87	2	2	9	N	2					95
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	N	1					96
03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	2	1	9	N	1					97
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	N	1					98
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	229	2	2	9	N	2					100
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	2	2	9	N	2					102

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

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLEMONS (4250) 71954 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
GULF-SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 134346 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4252 - 4258

01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	19	1	39	2	N	-0-					194
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	16	1	33	2	N	-0-					194
03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	23	1	68	2	N	-0-					194
04	95	N	95	-0-	-0-	-0-	23	1	72	2	N	-0-					194
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	15	1	42	2	N	-0-					194
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	15	1	46	2	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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTER (MISS.) 72453 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
COOPER, FLORA B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 224119 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 5390 - 5420

01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	794	2	N	1						85
02	840	N	650	-0-	-190	-0-	13 1 2 9	635	2	N	2						87
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	17 1 2 9	1070	2	N	2						89
04	780	N	703	-0-	-77	-0-	8 1 4 9	691	2	N	4						93
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	12 1 7 9	952	2	N	6						99
06	1050	N	328	-0-	-722	-0-	4 1 32 9	292	2	N	29	114	1				14

POST OAK (CONGLOMERATE) 72585 250 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RATER, DON WELL #: 1 RRCID -> 048864 COMPL. DATE 07/14/1970 TOTAL DEPTH 5545 PERF. 5432 - 5436

01	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	62 1 9 9	1304	3	Y	8						68
02	DLQ G-10		1253	-0-	1253	2628	56 1 8 9	1189	3	Y	7						75
03	DLQ G-10		1366	-0-	1366	3994	60 1 17 9	1289	3	Y	15						90
04	DLQ G-10		1199	-0-	1199	5193	53 1 10 9	1136	3	Y	9						99
05	5737	R	544	-0-	-5193	-0-	24 1 12 9	508	3	Y	11						110
*06	1534	R	1534	-0-	-0-	-0-	69 1 8 9	1457	3	Y	7						117

BLOODWORTH-CAMPSEY WELL #: 1 RRCID -> 093809 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 5473 - 5772

01	1767	#	1630	-0-	-137	-0-	186 1 133 9	1311	3	N	121						182
02	1596	#	1459	-0-	-137	-0-	168 1 100 9	1191	3	N	91	169	1				104
03	1767	#	1578	-0-	-189	-0-	184 1 57 9	1337	3	N	52						156
04	1590	#	1501	-0-	-89	-0-	168 1 95 9	1238	3	N	86						242
05	1672	R	1672	-0-	-0-	-0-	187 1 29 9	1456	3	N	26	168	1				100
06	1590	#	1578	-0-	-12	-0-	183 1 62 9	1333	3	N	56						158

POST OAK, SW. (MARBLE FALLS) 72591 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LINDSEY RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 244539 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 5172 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1665	-0-	1665	2748	192	1	1440	3	Y	30					123
							33	9									
02	DLQ G-10		1517	-0-	1517	4265	174	1	1297	3	Y	42					165
							46	9									
03	DLQ G-10		1714	-0-	1714	5979	194	1	1499	3	Y	19					184
							21	9									
04	DLQ G-10		1618	-0-	1618	7597	178	1	1392	3	Y	44					228
							48	9									
05	3100	N	1662	-0-	-1438	6159	182	1	1441	3	Y	35	171	1			92
							39	9									
*06	3000	N	1592	-0-	-1408	4751	185	1	1366	3	Y	37					129
							41	9									

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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	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

01	4185	4092	-0-	-93	-0-	4092	2				N	-0-					133
02	3780	3635	-0-	-145	-0-	3635	2				N	-0-					133
03	4154 #	4058	-0-	-96	-0-	4058	2				N	-0-					133
04	3990 #	3934	-0-	-56	-0-	3934	2				N	-0-					133
05	4123 #	3996	-0-	-127	-0-	3996	2				N	-0-					133
06	3960 #	3693	-0-	-267	-0-	3693	2				N	-0-					133

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

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

01	248 #	-0-	-0-	-248	-0-						N	9					216
02	224 #	-0-	-0-	-224	-0-						N	9					225
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9					234
04	210 R	210	-0-	-0-	-0-	210	2				N	-0-					234
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29	163	1			100
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	15					115

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
01	1550	#	594	-0-	-956	-0-	594	2			N	-0-					16
02	980	#	506	-0-	-474	-0-	504	2	2	9	N	2					18
03	961	#	442	-0-	-519	-0-	440	2	2	9	N	2					20
04	720	#	341	-0-	-379	-0-	341	2			N	-0-					20
05	620	#	443	-0-	-177	-0-	443	2			N	-0-					20
06	570	#	346	-0-	-224	-0-	346	2			N	-0-					20

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
01	1705	N	1495	-0-	-210	-0-	1495	2			N	-0-					62
02	1400	N	1193	-0-	-207	-0-	1193	2			N	-0-					62
03	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					62
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-					62
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					62
06	1590	N	1366	-0-	-224	-0-	1366	2			N	-0-					62

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
01	2170	N	1903	-0-	-267	-0-	1903	2			N	-0-					86
02	1764	N	1517	-0-	-247	-0-	1517	2			N	-0-					86
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					86
04	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-					86
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					86
06	2040	N	1739	-0-	-301	-0-	1739	2			N	-0-					86

PRUITT (VIOLA LIME) 73312 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SCHWARZ, DIETER WELL #: 1 L RRCID -> 157718 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8313 - 8320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSLEY (CADDO LIME) 73480 200 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ASPEN OPERATING COMPANY, L.L.C. 035430
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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

R.F.W. (4300 CONGL.) 74012 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
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
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					14
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	70	2			N	-0-					14
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					14
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					14
05	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					14
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					14

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
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-					-0-
02	644	N	577	-0-	-67	-0-	577	3			N	-0-					-0-
03	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-					-0-
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					-0-

RALEY (4120 CONGL.) 74288 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
THREE P OPERATING CO.,GP, L.L.C. 857738
RALEY, S. W. WELL #: 5 RRCID -> 218052 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4531 - 4534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	341	N	261	-0-	-80	-0-	260	2	1	9	N	1					20
02	308	N	23	-0-	-285	-0-	22	2	1	9	N	1					21
03	465	N	177	-0-	-288	-0-	176	2	1	9	N	1					22
04	327	N	327	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	1					23
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	2	1	9	N	1					24
*06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	336	2	1	9	N	1					25

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES (MARBLE FALLS) 75553 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BEREN CORPORATION 066750
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
01	310	N	203	-0-	-107	-0-	203	2			N	-0-					33
02	280	N	250	-0-	-30	-0-	250	2			N	-0-					33
03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					33
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					33
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					33
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	303	2			N	-0-					33

ITX CORPORATION 427179
CEARLEY, DONALD WELL #: 1 RRCID -> 081872 COMPL. DATE 10/12/1978 TOTAL DEPTH 5080 PERF. 4490 - 4500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					104
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					104
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					104
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-					104
*05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					104
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					104

RHOME (ATOKA) 76258 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 L RRCID -> 047246 COMPL. DATE 08/27/1969 TOTAL DEPTH 6630 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
01	DLQ G-10		138	-0-	138	138	6	1	132	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		120	-0-	120	258	6	1	114	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		133	-0-	133	391	6	1	127	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		135	-0-	135	526	6	1	129	3	Y	-0-			-0-
05	679	N	153	-0-	-526	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
*06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 5 RRCID -> 207258 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 5157 - 5709

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
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	3	N	-0-			-0-
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	15	1	319	3	N	-0-			-0-
03	403	N	378	-0-	-25	-0-	17	1	361	3	N	-0-			-0-
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	14	1	302	3	N	-0-			-0-
05	372	N	371	-0-	-1	-0-	16	1	355	3	N	-0-			-0-
06	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	3	N	-0-			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	620	N	580	-0-	-40	-0-	26	1	554	3	N	-0-			-0-
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	23	1	502	3	N	-0-			-0-
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-			-0-
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	26	1	558	3	N	-0-			-0-
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	28	1	779	3	N	-0-			-0-
*06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	620	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	47	1	995	3	Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10		940	-0-	940	1982	42	1	898	3	Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10		1040	-0-	1040	3022	46	1	994	3	Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10		1009	-0-	1009	4031	45	1	964	3	Y	-0-			-0-
05	3100	N	1242	-0-	-1858	2173	43	1	1199	3	Y	-0-			-0-
*06	3000	N	1147	-0-	-1853	320	52	1	1095	3	Y	-0-			-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HUDDLESTON, NELL "A" WELL #: 1 U RRCID -> 047248 COMPL. DATE 08/14/1969 TOTAL DEPTH 6630 PERF. N/A

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

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
01	DLQ G-10		875	-0-	875	875	40	1	835	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		795	-0-	795	1670	36	1	759	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		859	-0-	859	2529	38	1	821	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		787	-0-	787	3316	35	1	752	3	Y	-0-					7
05	3100	N	709	-0-	-2391	925	31	1	661	3	Y	15					22
							17	9									
*06	1815	N	890	-0-	-925	-0-	40	1	850	3	Y	-0-					22

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
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	N	-0-					-0-
02	84	N	47	-0-	-37	-0-	1	1	46	3	N	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-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-

GRIFFETH, JUNE L. WELL #: 2 RRCID -> 134335 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3586 - 4068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					-0-
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	375	3	N	-0-					-0-
03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	25	1	532	3	N	-0-					-0-
04	450	N	444	-0-	-6	-0-	15	1	429	3	N	-0-					-0-
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	N	-0-					-0-
06	540	N	395	-0-	-145	-0-	14	1	381	3	N	-0-					-0-

THORELL, DOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 166695 COMPL. DATE 01/22/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4120 - 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
01	1302	N	1231	-0-	-71	-0-	56	1	1175	3	N	-0-					-0-
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	49	1	1029	3	N	-0-					-0-
03	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	57	1	1203	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	1185	-0-	-15	-0-	52	1	1133	3	N	-0-					-0-
05	1209	N	994	-0-	-215	-0-	45	1	949	3	N	-0-					-0-
*06	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	58	1	1194	3	N	-0-					-0-

RHOME (CADDO) //CONT.// 76258 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
WALKER, MABEL WELL #: 3 RRCID -> 169446 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 4450 - 6383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	498	-0-	-153	-0-	22	1	476	3	N	-0-					-0-
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
05	620	N	457	-0-	-163	-0-	21	1	436	3	N	-0-					-0-
06	570	N	514	-0-	-56	-0-	23	1	491	3	N	-0-					-0-

WALKER, MABEL WELL #: 1 RRCID -> 183606 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6348 PERF. 3942 - 6230

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					-0-
02	308	N	304	-0-	-4	-0-	14	1	290	3	N	-0-					-0-
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	15	1	326	3	N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
05	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	3	N	-0-					-0-
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HUDSON, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 021584 COMPL. DATE 09/14/1950 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3558 - 3620

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICE (CONGL.) 76355 250 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
VAUGHAN-GOODMAN WELL #: 1 RRCID -> 260648 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4112 - 4120

01	113	R	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
02	112	#	85	-0-	-27	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	124	#	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-
04	120	#	91	-0-	-29	-0-	91	2			N	-0-					-0-
05	124	#	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	#	55	-0-	-65	-0-	55	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

01	DLQ G-10		182	-0-	182	182	182	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		205	-0-	205	387	205	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		157	-0-	157	544	157	2			Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		215	-0-	215	759	215	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		229	-0-	229	988	229	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		231	-0-	231	1219	231	2			Y	-0-					-0-

RIDER (MARBLE FALLS) 76590 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XSTAR RESOURCES LLC 945934
LEACH WELL #: R 1 RRCID -> 265320 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 4980 - 5278

01	56296		11393	-0-	-44903	-0-	11015	2	378	9	N	344	178	1			592
02	25872	#	7765	-0-	-18107	-0-	7521	2	244	9	N	222	157	1			657
03	23312	#	6573	-0-	-16739	-0-	6402	2	171	9	N	155	170	1			642
04	16080	#	2853	-0-	-13227	-0-	2840	2	13	9	N	12					654
05	13113	#	4691	-0-	-8422	-0-	4661	2	30	9	N	27					681
06	11040	#	NO RPT	-0-	-11040	-0-					N	NO RPT					681

RIGGS (CONGLOMERATE) 76684 400 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
ABER OIL & GAS CO. 001641
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
01	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	5					24
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					25
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
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
01	310	#	303	-0-	-7	-0-	303	3			Y	-0-					81
02	336	#	306	-0-	-30	-0-	285	3	21	9	Y	19					100
03	372	#	286	-0-	-86	-0-	279	3	7	9	Y	6					106
*04	360	#	290	-0-	-70	-0-	287	3	3	9	Y	3					109
*05	310	#	228	-0-	-82	-0-	228	3			Y	-0-					109
06	330	#	NO RPT	-0-	-330	-0-					Y	NO RPT					109

NORTH RIGGS WELL #: 3 RRCID -> 021589 COMPL. DATE 08/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5135 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	#	95	-0-	-60	-0-	95	3			N	-0-					52
02	168	#	67	-0-	-101	-0-	67	3			N	-0-					52
03	186	#	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					52
04	180	#	121	-0-	-59	-0-	121	3			N	-0-					52
05	124	#	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					52
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					52

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
01	3348	#	2683	-0-	-665	-0-	2663	3	20	9	N	18					37
02	3024	#	2710	-0-	-314	-0-	2710	3			N	-0-					37
03	3100	#	2821	-0-	-279	-0-	2821	3			N	-0-					37
04	2945	R	2945	-0-	-0-	-0-	2945	3			N	-0-					37
05	2697	#	2455	-0-	-242	-0-	2455	3			N	-0-					37
06	2910	#	NO RPT	-0-	-2910	-0-					N	NO RPT					37

RIGGS, J. C. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150166 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5416 - 5419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	532	R	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-					191
02	504	#	241	-0-	-263	-0-	241	3			N	-0-					191
03	558	#	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					191
04	540	#	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					191
05	527	#	164	-0-	-363	-0-	164	3			N	-0-					191
06	510	#	NO RPT	-0-	-510	-0-					N	NO RPT					191

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
01	589	#	332	-0-	-257	-0-	332	3			N	-0-					220
02	448	#	398	-0-	-50	-0-	398	3			N	-0-					220
03	496	#	446	-0-	-50	-0-	446	3			N	-0-					220
04	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	3			N	-0-					220
05	395	R	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					220
06	420	#	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					220

RISCH 76870 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. 256865
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
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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

01	434	#	403	-0-	-31	-0-	395	3	8	9	N	7	158	1			10
02	392	#	314	-0-	-78	-0-	307	3	7	9	N	6					16
03	460	R	460	-0-	-0-	-0-	442	3	18	9	N	16					32
04	427	R	427	-0-	-0-	-0-	420	3	7	9	N	6					38
05	436	R	436	-0-	-0-	-0-	428	3	8	9	N	7					45
06	450	#	254	-0-	-196	-0-	252	3	2	9	N	2					47

CD CONSULTING & OPERATING CO. 120043
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 104440 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4265 - 4290

01	272	R	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					21
02	245	R	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					21
03	284	R	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					21
04	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					21
05	288	R	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					21
*06	280	R	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					21

RISCH, EAST (STRAWN 3100) 76871 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
STEWART, MARY. F. WELL #: 3 RRCID -> 176894 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 6293 PERF. 2951 - 3236

01	DLQ G-10		235	-0-	235	235	11	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		209	-0-	209	444	9	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		231	-0-	231	675	10	1	221	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		228	-0-	228	903	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
05	1131	N	228	-0-	-903	-0-	10	1	218	3	Y	-0-					-0-
*06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	3	Y	-0-					-0-

WOMACK, T. W. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 179601 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3014 - 3294

01	DLQ G-10		790	-0-	790	790	150	1	640	3	Y	-0-					39
02	DLQ G-10		471	-0-	471	1261	114	1	357	3	Y	-0-					39
03	DLQ G-10		605	-0-	605	1866	139	1	465	3	Y	1					40
							1	9									
04	DLQ G-10		629	-0-	629	2495	129	1	497	3	Y	3					43
							3	9									
05	3100	N	744	-0-	-2356	139	141	1	593	3	Y	9					52
							10	9									
*06	856	N	717	-0-	-139	-0-	147	1	564	3	Y	5					57
							6	9									

LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 186558 COMPL. DATE 09/14/2001 TOTAL DEPTH 5908 PERF. 3009 - 3034

01	651	N	405	-0-	-246	-0-	87	1	318	3	N	-0-					22
02	588	N	269	-0-	-319	-0-	54	1	215	3	N	-0-					22
03	496	N	388	-0-	-108	-0-	74	1	314	3	N	-0-					22
04	390	N	312	-0-	-78	-0-	72	1	240	3	N	-0-					22
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	69	1	212	3	N	-0-					22
06	390	N	200	-0-	-190	-0-	93	1	107	3	N	-0-					22

RISCH, EAST (STRAWN 3100) //CONT.// 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
01	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					75
02	140	N	123	-0-	-17	-0-	123	3			N	-0-					75
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					75
04	150	N	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					75
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					75
*06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					75

STEWART WELL #: 4 RRCID -> 192673 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3080 - 3115

01	651	N	602	-0-	-49	-0-	602	3			N	-0-					83
02	532	N	478	-0-	-54	-0-	478	3			N	-0-					83
03	589	N	537	-0-	-52	-0-	537	3			N	-0-					83
04	570	N	522	-0-	-48	-0-	522	3			N	-0-					83
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	3			N	-0-					83
06	510	N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-					83

SABRE OPERATING, INC. 742261
STEWART-WOMACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196307 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3110 - 3292

01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			N	-0-					100
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	459	2	1	9	N	1					101
03	682	N	515	-0-	-167	-0-	515	2			N	-0-					101
04	630	N	369	-0-	-261	-0-	369	2			N	-0-					101
05	496	N	397	-0-	-99	-0-	395	2	2	9	N	2					103
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	343	2	2	9	N	2					105

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

01	217	#	117	-0-	-100	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	252	#	184	-0-	-68	-0-	184	3			N	-0-					-0-
03	464	R	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-
04	360	#	96	-0-	-264	-0-	96	3			N	-0-					-0-
05	372	#	141	-0-	-231	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	466	R	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
NEWSOME, D. W. WELL #: 7 RRCID -> 173730 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4312 - 5131

01	3472	#	3244	-0-	-228	-0-	235	1	2992	3	Y	15					88
							17	9									
02	3136	#	2805	-0-	-331	-0-	201	1	2592	3	Y	11					99
							12	9									
03	3472	#	3202	-0-	-270	-0-	230	1	2965	3	Y	6					105
							7	9									
04	3210	#	2875	-0-	-335	-0-	205	1	2669	3	Y	1	91	1			15
							1	9									
05	3255	#	2993	-0-	-262	-0-	220	1	2773	3	Y	-0-					15
*06	2877	R	2877	-0-	-0-	-0-	217	1	2660	3	Y	-0-					15

OXXN 630579
WILKINS WELL #: 1 RRCID -> 219818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5620 PERF. 3936 - 3954

01	124	#	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-					42
02	112	#	43	-0-	-69	-0-	24	2	19	9	N	17	59	1			-0-
03	119	R	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	#	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-

RIVER BEND (3100) FIELD 77003 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
THETFORD, IRA L. WELL #: 1 RRCID -> 021724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1215	3	13	9	N	12					54
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1254	3	7	9	N	6					60
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	612	3	8	9	N	7					67
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	845	3	58	9	N	53	104	1			16
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	970	2	30	9	N	27					43
06	600	N	NO RPT	-0-	-600	-0-					N	NO RPT					43

ROANOKE (CADDO CONGLOMERATE) 77120 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DENTON
BEST PETROLEUM EXPLORATIONS,INC. 068287
COLE, BOB WELL #: 1B RRCID -> 190052 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 3842 - 3856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 196428 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 4007 PERF. 3860 - 3880

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

GILBERT WELL #: 1A RRCID -> 237868 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 3870 PERF. 3818 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RONEY (CONGLOMERATE) 78095 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC 430368
RONEY, VERA WELL #: 4L RRCID -> 138567 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 5155 PERF. 4958 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPAR (CONGL) 78154 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 199510 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4906 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ROUND MOUNTAIN (5020 CONGL.) 78541 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	N	-0-			97
02	56	N	32	-0-	-24	-0-	1	1	31	2	N	-0-			97
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	1	1	52	2	N	-0-			97
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1	1	59	2	N	-0-			97
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1	1	61	2	N	-0-			97
06	60	N	-0-	-0-	-60	-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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-

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
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-			5
02	476	N	355	-0-	-121	-0-	355	2			N	-0-			5
03	558	N	224	-0-	-334	-0-	224	2			N	-0-			5
04	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-			5
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			5
*06	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-			5

RUSMAG 78972 001 ASSOCIATED ONE WELL 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
01	155	N	130	-0-	-25	-0-	130	2			N	-0-			117
02	140	N	127	-0-	-13	-0-	127	2			N	-0-			117
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			117
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			117
05	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-			117
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			117

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
01	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-			16
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	2			N	-0-			16
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			16
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			16
05	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-			16
06	150	N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-			16

RUSMAG (CMM SAND) 78972 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ADKINS, R. L. CORP. 007937
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
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	239	3	1	9	N	1					164
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	286	3	2	9	N	2					166
03	341	N	306	-0-	-35	-0-	304	3	2	9	N	2					168
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	303	3	1	9	N	1					169
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	333	3	4	9	N	4					173
*06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					173

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

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 5486 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	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
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					32
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					33
03	14B DENY		192	-0-	192	192	192	2			N	-0-					33
04	14B DENY		284	-0-	284	476	284	2			N	-0-					33
05	14B2 EXT		357	-0-	357	833	357	2			N	-0-					33
*06	1176	X	343	-0-	-833	-0-	343	2			N	-0-					33

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
01	217	N	126	-0-	-91	-0-	126	2			N	-0-					-0-
02	196	N	135	-0-	-61	-0-	135	2			N	-0-					-0-
03	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
04	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					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

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
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
01	620	N	471	-0-	-149	-0-	471	2			N	-0-					13
02	504	N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-					13
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					13
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					13
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					13
06	690	N	516	-0-	-174	-0-	516	2			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
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	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
01	279	N	183	-0-	-96	-0-	183	2			N	-0-					11
02	252	N	217	-0-	-35	-0-	217	2			N	-0-					11
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					11
04	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					11
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			N	-0-					11
06	240	N	141	-0-	-99	-0-	141	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
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					96
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	2			N	-0-					96
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					96
04	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					96
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					96
*06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					96

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
01	527	N	394	-0-	-133	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
04	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

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
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					1
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
03	434	N	420	-0-	-14	-0-	420	2			N	-0-					1
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					1
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					1
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					1

RUSMAG (GC SAND) //CONT.// 78972 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ELLIS WELL #: R 6 RRCID -> 161110 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 5154 - 5160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			31
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04	14B DENY	-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

WELLS WELL #: R 1 RRCID -> 162307 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5388 - 5398

01	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2	N	-0-			29
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-			N	1			30
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2	N	-0-			30
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2	N	-0-			30
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	N	-0-			30
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-			30

ROPER WELL #: R 4 RRCID -> 163433 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5282 - 5292

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			33
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33
04	14B DENY	-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

JACKSON HEIRS "A" WELL #: R 7 RRCID -> 165313 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5497 - 5488

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			51
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B DENY	-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

DELYNN WELL #: R 1 RRCID -> 168439 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5134 - 5144

01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
04	14B DENY	-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

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

01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2	N	-0-			17
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	N	-0-			17
03	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2	N	-0-			17
04	210	N	179	-0-	-31	-0-	179	2	N	-0-			17
05	186	N	164	-0-	-22	-0-	164	2	N	-0-			17
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2	N	-0-			17

RUSMAG (EAST GC OIL SAND) //CONT.// 78972 576 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. //CONT.// 141763
ROPER WELL #: 6 RRCID -> 148559 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5266 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					12
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					12
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					12
04	570	N	230	-0-	-340	-0-	230	2			N	-0-					12
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					12
06	210	N	149	-0-	-61	-0-	149	2			N	-0-					12

RUSMAG (KEN SAND) 78972 625 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
CENTURY PETROLEUM, INC. 141763
JACKSON HEIRS "A" WELL #: 3 RRCID -> 203073 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 4799 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-					60
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					60
03	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					60
04	630	N	490	-0-	-140	-0-	490	2			N	-0-					60
05	651	N	332	-0-	-319	-0-	332	2			N	-0-					60
06	630	N	320	-0-	-310	-0-	320	2			N	-0-					60

RUSMAG (MISSISSIPPIAN) 78972 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
XTO ENERGY INC. 945936
MURPHY, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 130916 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 6177 PERF. 5916 - 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
01	222	N	-0-	-0-	-222	-0-					N	14					64
02	14B DENY		42	-0-	42	42	18	2	24	9	N	22					86
03	14B DENY		18	-0-	18	60	3	2	15	9	N	14					100
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	60					N	5					105
05	14B DENY		12	-0-	12	72	4	2	8	9	N	7					112
06	14B DENY		44	-0-	44	116	44	2			N	-0-					112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					24
02	252	N	210	-0-	-42	-0-	210	2			N	-0-					24
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					24
04	180	N	154	-0-	-26	-0-	154	2			N	-0-					24
05	248	N	124	-0-	-124	-0-	124	2			N	-0-					24
06	240	N	146	-0-	-94	-0-	146	2			N	-0-					24

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					19
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

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
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
*05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-

RUSMAG, NORTH (ATOKA CONGL. -C-)//CONT.// 78974 333 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WISE EXPLORATION 932980
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
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					1
02	196	N	145	-0-	-51	-0-	145	2			N	-0-					1
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					1
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					1
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					1
06	210	N	122	-0-	-88	-0-	122	2			N	-0-					1

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
01	124	N	53	-0-	-71	-0-	53	2			N	-0-					153
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	44	2			N	-0-					153
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					153
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					153
05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					153
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	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
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					8
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	25	2			N	-0-					8
03	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					8
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-					8
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5
*06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					5

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
01	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	2			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	45	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
ALLEN, BETTY WELL #: 1 RRCID -> 098080 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 5703 PERF. 4887 - 4893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
01	2046	N	2039	-0-	-7	-0-	2035	2	4	9	N	4					59
02	1820	N	1099	-0-	-721	-0-	1098	2	1	9	N	1					60
03	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1					61
04	1980	N	1127	-0-	-853	-0-	1127	2			N	-0-					61
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1280	2	3	9	N	3					64
*06	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1906	2	10	9	N	9					73

RUSMAG, SE. (CONGL. 4900) //CONT.// 78980 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WILLOWBEND INVESTMENTS, INC. //CONT.// 927665
HENDERSON "A" WELL #: 1 RRCID -> 234445 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 4864 - 5082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	442	-0-	-333	-0-	390	2	52	9	N	47					96
02	644	N	406	-0-	-238	-0-	365	2	41	9	N	37					133
03	496	N	305	-0-	-191	-0-	275	2	30	9	N	27					160
04	656	N	656	-0-	-0-	-0-	577	2	79	9	N	72					232
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	699	2	63	9	N	57	168	1			121
*06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	661	2	59	9	N	54					175

WINFIELD OPERATING COMPANY 931940
FOWLER WELL #: 2 RRCID -> 121266 COMPL. DATE 11/03/1980 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4641 - 4646

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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

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

PEEL WELL #: 3 RRCID -> 176609 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4790 - 5310

01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					90
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					90
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					90
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					90
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					90
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					90

PEEL WELL #: 4 RRCID -> 178070 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 4920 - 5164

01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					17
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					17
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					17
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					17
05	124	N	120	-0-	-4	-0-	120	2			N	-0-					17
06	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					17

HOOTEN WELL #: RRCID -> 179814 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 5485 PERF. 5200 - 5306

01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2002

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
WIMBERLY WELL #: RRCID -> 182199 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4956 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/18/2004

SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 186299 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5616 PERF. 5006 - 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
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEITEL WELL #: 1 RRCID -> 186300 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5016 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 190340 COMPL. DATE 06/10/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 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
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					20
02	532	N	461	-0-	-71	-0-	461	2			N	-0-					20
03	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					20
04	480	N	479	-0-	-1	-0-	479	2			N	-0-					20
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					20
06	390	N	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					20

WIMBERLY WELL #: 4 RRCID -> 195140 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5296 - 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
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					30
02	112	N	50	-0-	-62	-0-	50	2			N	-0-					30
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					30
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					30
05	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					30
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					30

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
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					10
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					10
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					10
04	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					10
05	155	N	50	-0-	-105	-0-	50	2			N	-0-					10
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					10

RUSMAG, SE. (CONGL. 5300) //CONT.// 78980 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
EXCEL OIL & GAS, INC. //CONT.// 256865
HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 267437 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5717 PERF. 4957 - 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
01	0	Z	50	-0-	50	850	50	2			N	-0-					4
02	0	Z	34	-0-	34	884	34	2			N	-0-					4
03	0	Z	15	-0-	15	899	15	2			N	-0-					4
04	0	Z	28	-0-	28	927	28	2			N	-0-					4
05	0	Z	42	-0-	42	969	42	2			N	-0-					4
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	969					N	NO RPT					4

S.M.A. (CONGLOMERATE) 79292 050 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
STEPHENS, W. B. WELL #: 3 RRCID -> 162479 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 4998 PERF. 4835 - 4851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					79
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					79
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					79
04	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			N	-0-					79
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					79
*06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					79

ST. JO RIDGE (BARNETT SHALE) 79656 050 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COOKE
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333
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
01	3635	R	3635	-0-	-0-	-0-	713	1	2911	2	N	10					161
							11	9									
02	4424	#	2675	-0-	-1749	-0-	598	1	1900	2	N	161					322
							177	9									
03	4898	#	1806	-0-	-3092	-0-	690	1	1116	2	N	-0-					322
04	4740	#	992	-0-	-3748	-0-	644	1	289	2	N	54	177	1			199
							59	9									
05	4185	#	1341	-0-	-2844	-0-	713	1	628	2	N	-0-					199
06	3510	#	1758	-0-	-1752	-0-	437	1	1321	2	N	-0-					199

EOG RESOURCES, INC. 253162
LUCAS - STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 264157 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8067 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	306	-0-	-97	-0-	306	2			N	-0-					-0-
02	364	N	50	-0-	-314	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
04	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					52
06	360	N	326	-0-	-34	-0-	326	2			N	-0-					52

LUCAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 267648 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 7982 - 8375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	W	2277	-0-	2277	9054	2277	2			N	-0-					-0-
02	0	W	2032	-0-	2032	11086	2032	2			N	-0-					-0-
03	0	W	2272	-0-	2272	13358	2272	2			N	-0-					-0-
04	0	W	2160	-0-	2160	15518	2160	2			N	-0-					-0-
05	0	W	2291	-0-	2291	17809	2291	2			N	-0-					40
06	0	W	2326	-0-	2326	20135	2326	2			N	-0-					40

LUCAS-OBN UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 267649 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7931 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309		2995	-0-	-1314	-0-	1964	2	1031	9	N	937	732	1			210
02	3892		2362	-0-	-1530	-0-	2059	2	303	9	N	275	345	1			140
03	4309		791	-0-	-3518	-0-	788	2	3	9	N	3					143
04	4170		1056	-0-	-3114	-0-	1056	2			N	-0-					143
05	4309		896	-0-	-3413	-0-	896	2			N	-0-					143
*06	1051	R	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					143

SAM EASTER (CADDO) 80024 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
D L OPERATING 196262
FLO-COOP EASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218572 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1445 - 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
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	3			N	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT					-0-

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

01	2542	N	1595	-0-	-947	-0-	1574	2	21	9	N	19					190
02	2100	N	38	-0-	-2062	-0-	38	2			N	-0-					190
03	2604	N	1922	-0-	-682	-0-	1896	2	26	9	N	24					214
04	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	2740	2	46	9	N	42	191	1			65
05	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					65
*06	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	2450	2	78	9	N	71					136

SAYED, NE. (CONGL.) 81329 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. 366830
ALLAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194014 COMPL. DATE 10/07/1987 TOTAL DEPTH 4622 PERF. 4420 - 4250

01	279	#	223	-0-	-56	-0-	223	2			N	-0-					58
02	252	#	205	-0-	-47	-0-	205	2			N	-0-					58
03	248	#	228	-0-	-20	-0-	225	2	3	9	N	3					61
04	240	#	215	-0-	-25	-0-	212	2	3	9	N	3					64
05	248	#	221	-0-	-27	-0-	218	2	3	9	N	3					67
*06	220	R	220	-0-	-0-	-0-	217	2	3	9	N	3					70

SCAN (CONGL) 81385 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PALO PINTO
HERRING, RAY 380295
CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 52 RRCID -> 119097 COMPL. DATE 04/09/1980 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3982 - 3992

01	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					-0-
*06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 26 RRCID -> 119141 COMPL. DATE 10/01/1985 TOTAL DEPTH 4434 PERF. 4054 - 4072

01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			N	-0-					-0-
03	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

CRUMPTON-WILLIAMS WELL #: 35 RRCID -> 120683 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4142 - 4236

01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-

SCHULZ & BRANNAN (STRAWN 3150) 81634 500 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "F" WELL #: 1 RRCID -> 224142 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3143 - 3202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	#	78	-0-	-15	-0-	64	2	14	9	N	13					37
02	84	#	76	-0-	-8	-0-	66	2	10	9	N	9					46
03	93	#	53	-0-	-40	-0-	44	2	9	9	N	8					54
04	121	R	121	-0-	-0-	-0-	103	2	18	9	N	16					70
05	93	#	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					70
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					70

SCIENCE (E. CONGLOMERATE) 81704 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
CARIBOU OPERATING, INC. 131827
RAMSEY WELL #: 1 RRCID -> 122663 COMPL. DATE 09/15/1986 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5804 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	845	N	845	-0-	-0-	-0-	837	2	8	9	N	7					127
02	782	N	782	-0-	-0-	-0-	771	2	11	9	N	10					137
03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	820	2	12	9	N	11					148
04	866	N	866	-0-	-0-	-0-	860	2	6	9	N	5					153
*05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	N	1					154
06	810	N	NO RPT	-0-	-810	-0-					N	NO RPT					154

MCLAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 124392 COMPL. DATE 04/18/1987 TOTAL DEPTH 5947 PERF. 5768 - 5778

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

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
01	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEWELL (CADDO) 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280
STEELE "A" WELL #: 1 RRCID -> 021608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3730 - 3878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					-0-

PITCOCK, INC. 665870
STEELE ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 067241 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH 4278 PERF. 3723 - 3782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1440	2	169	9	N	154	174	1			25
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1354	2	11	9	N	10					35
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1525	2	14	9	N	13					48
04	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1341	2	152	9	N	138	169	1			17
05	1519	N	1301	-0-	-218	-0-	1289	2	12	9	N	11					28
*06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1502	2	8	9	N	7					35

SEWELL (CADDO) //CONT.// 82450 111 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
VAUGHN "D" WELL #: 1 RRCID -> 021606 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

SEWELL (MARBLE FALLS) 82450 555 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BIG W OIL COMPANY 070715
HOBBS WELL #: 1 RRCID -> 112040 COMPL. DATE 06/21/1984 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4050 - 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
01	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	112	#	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	162	R	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*06	137	R	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-

SHABAY (CONGLOMERATE) 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BETTIS, BOYLE & STOVALL 068360
WILLIAMS WELL #: 2 RRCID -> 057063 COMPL. DATE 12/02/1973 TOTAL DEPTH 4951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
06	390	N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-					-0-

GREEN-AMOT WELL #: 1 T 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
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

GREEN AMOT WELL #: 2 RRCID -> 085120 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4674 - 4915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-					100
02	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					100
03	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					100
04	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	2	4	9	Y	4					104
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					104
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	558	2			Y	-0-					104

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
JOHNSON RITCHIE WELL #: 1 RRCID -> 099684 COMPL. DATE 03/20/1982 TOTAL DEPTH 5203 PERF. 4804 - 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
01	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	2			N	-0-					87
02	504	N	239	-0-	-265	-0-	239	2			N	-0-					87
03	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					87
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					87
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					87
*06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					87

SHABAY (CONGLOMERATE) //CONT.// 82508 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
PRIMEXX OPERATING CORPORATION 677852
JOHNSON, L. & W. R. WELL #: 1 RRCID -> 031055 COMPL. DATE 08/17/1963 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4725 - 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
01	2697	N	1977	-0-	-720	-0-	1977	3			N	-0-					86
02	2156	N	1275	-0-	-881	-0-	1273	3	2	9	N	2					88
03	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	2259	3	1	9	N	1					89
*04	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	1979	3	3	9	N	3					92
*05	1395	N	1193	-0-	-202	-0-	1193	3			N	-0-					92
06	2190	N	NO RPT	-0-	-2190	-0-					N	NO RPT					92

SHAHAN (CONGL.) 82582 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY 3-S WELL #: 1 RRCID -> 161889 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 6391 PERF. 5650 - 5660

01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORRY "C" WELL #: 1 RRCID -> 219477 COMPL. DATE 03/16/1987 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5662 - 5671

01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
02	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
04	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
05	1240	N	1231	-0-	-9	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
*06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2			N	-0-					-0-

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

01	186	N	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
*06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-

SHANAFELT "D" WELL #: 1 RRCID -> 079211 COMPL. DATE 10/19/1978 TOTAL DEPTH 4398 PERF. N/A

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUMMING COMPANY, INC. THE 194204
BOLEY WELL #: 4 RRCID -> 172895 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2863 - 2870

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MADER UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 174315 COMPL. DATE 08/23/1999 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2806 - 2884

01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	112	N	69	-0-	-43	-0-	69	2			N	-0-					-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
*05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIMBERLY WELL #: 3 RRCID -> 180727 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 5499 PERF. 3714 - 3722

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	168	N	85	-0-	-83	-0-	85	2			N	-0-					-0-
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	0	N	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

01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	224	N	189	-0-	-35	-0-	189	2			N	-0-					-0-
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
05	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS) 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

01	3234	R	3234	-0-	-0-	-0-	3234	2			N	-0-					28
02	3513		3513	-0-	-0-	-0-	3513	2			N	-0-					28
03	3791		3791	-0-	-0-	-0-	3791	2			N	-0-					28
04	3486	R	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2			N	-0-					28
05	3332	R	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					28
06	3540		3058	-0-	-482	-0-	3058	2			N	-0-					28

SHERMAN (DAVIS) //CONT.// 83162 153 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
04	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
*06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-

COFFMAN-CARRAWAY UNIT WELL #: 1 V RRCID -> 076428 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A

01	2506		2506	-0-	-0-	-0-	2506	2			Y	-0-					90
02	2184		2032	-0-	-152	-0-	2032	2			Y	-0-					90
03	2418		2284	-0-	-134	-0-	2284	2			Y	-0-					90
04	2400		2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			Y	-0-					90
05	2656		2656	-0-	-0-	-0-	2656	2			Y	-0-					90
*06	2556		2556	-0-	-0-	-0-	2556	2			Y	-0-					90

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

01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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

01	7272	R	7272	-0-	-0-	-0-	7272	3			N	-0-					127
02	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	5721	3			N	-0-					127
03	7316	#	6793	-0-	-523	-0-	6793	3			N	-0-					127
04	7050	#	6817	-0-	-233	-0-	6816	3	1	9	N	1					128
05	7285	#	7175	-0-	-110	-0-	7174	3	1	9	N	1					129
06	7050	#	7027	-0-	-23	-0-	7027	3			N	-0-					129

XTO ENERGY INC. 945936
DARTER 3 WELL #: 4 L RRCID -> 093522 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8090 - 8245

01	2604	#	2248	-0-	-356	-0-	2208	3	40	9	Y	36	37	1			2
02	2352	#	1827	-0-	-525	-0-	1827	3			Y	-0-	2	1			-0-
03	2604	#	2240	-0-	-364	-0-	2240	3			Y	-0-					-0-
04	2520	#	2138	-0-	-382	-0-	2138	3			Y	-0-					-0-
05	2604	#	2496	-0-	-108	-0-	2492	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
*06	2098	R	2098	-0-	-0-	-0-	2077	3	21	9	Y	19	17	1			2

STEPHENS, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 136337 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8162 - 8320

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERMAN (DAVIS 8400) //CONT.// 83162 170 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 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
01	2604	#	2390	-0-	-214	-0-	2390	3			Y	-0-					-0-
02	2408	#	2361	-0-	-47	-0-	2361	3			Y	-0-					-0-
03	2667	R	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3			Y	-0-					-0-
04	2580	#	2551	-0-	-29	-0-	2551	3			Y	-0-					-0-
05	2666	#	2601	-0-	-65	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
*06	2566	R	2566	-0-	-0-	-0-	2566	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
01	1018	R	1018	-0-	-0-	-0-	1007	3	11	9	Y	10	9	1			1
02	914	R	914	-0-	-0-	-0-	903	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	1016	R	1016	-0-	-0-	-0-	1004	3	12	9	Y	11	11	1			1
04	990	#	980	-0-	-10	-0-	974	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
05	1023	#	1009	-0-	-14	-0-	1002	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
*06	961	R	961	-0-	-0-	-0-	957	3	4	9	Y	4	4	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
01	764	R	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-					30
02	706	R	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-					30
03	818	R	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					30
04	762	R	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					30
05	775	#	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-					30
06	780	#	754	-0-	-26	-0-	754	2			N	-0-					30

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
01	1705	#	1703	-0-	-2	-0-	1703	2			N	-0-					119
02	1439	R	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					119
03	2356	#	1905	-0-	-451	-0-	1905	2			N	-0-					119
04	2280	#	1982	-0-	-298	-0-	1982	2			N	-0-					119
05	2356	#	1743	-0-	-613	-0-	1737	2	6	9	N	5					124
*06	2035	R	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	N	3					127

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
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	2755	R	2755	-0-	-0-	-0-	2567	3	188	9	N	171					349
02	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	2430	3	318	9	N	289	178	1			460
03	2900	R	2900	-0-	-0-	-0-	2673	3	227	9	N	206	349	1			317
04	2817	R	2817	-0-	-0-	-0-	2587	3	230	9	N	209	346	1			180
05	3038	#	2899	-0-	-139	-0-	2668	3	231	9	N	210	169	1			221
06	2940	#	2844	-0-	-96	-0-	2628	3	216	9	N	196	177	1			240

SHERMAN (ORDIVICIAN 9,450) //CONT.// 83162 431 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
01	2077	#	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	45	44	1			3
02	2093	R	2093	-0-	-0-	-0-	2052	3	41	9	Y	37	37	1			3
03	2275	R	2275	-0-	-0-	-0-	2229	3	46	9	Y	42	42	1			3
04	2191	R	2191	-0-	-0-	-0-	2158	3	33	9	Y	30	31	1			2
05	2271	R	2271	-0-	-0-	-0-	2231	3	40	9	Y	36	36	1			2
*06	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	2005	3	34	9	Y	31	30	1			3

SHERMAN (PENNSYLVANIAN) 83162 510 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	137	-0-	-3	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
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
01	6665	#	6566	-0-	-99	-0-	6532	3	34	9	Y	31	30	1			2
02	6020	#	5835	-0-	-185	-0-	5804	3	31	9	Y	28	28	1			2
03	6665	#	6438	-0-	-227	-0-	6404	3	34	9	Y	31	31	1			2
04	6450	#	6308	-0-	-142	-0-	6289	3	19	9	Y	17	18	1			1
05	6762	R	6762	-0-	-0-	-0-	6750	3	12	9	Y	11	11	1			1
*06	6544	R	6544	-0-	-0-	-0-	6540	3	4	9	Y	4	5	1			-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
01	770	R	292	-0-	-478	-0-	279	3	13	9	Y	12					12
02	246	R	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					12
03	133	R	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					12
04	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					12
05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

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
01	1798	#	676	-0-	-1122	-0-	676	3			Y	-0-					-0-
02	3794	R	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-					-0-
03	2531	R	2531	-0-	-0-	-0-	2527	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
04	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
05	1798	#	881	-0-	-917	-0-	881	3			Y	-0-					-0-
*06	1457	R	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	4	1			-0-

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
01	310	#	213	-0-	-97	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
02	280	#	272	-0-	-8	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	335	R	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
04	447	R	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
05	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
*06	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (PENNSYLVANIAN 8900) //CONT.// 83162 595 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
*01	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
02	1002	R	1002	-0-	-0-	-0-	996	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	#	104	-0-	-981	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		909	-0-	909	909	908	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

SHERMAN 8900 PENN. UNIT WELL #: 501 RRCID -> 210210 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9184 - 9270

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	121	-0-	121	121	108	3	13	9	N	12	11	1			1

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

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

01	3441	#	2898	-0-	-543	-0-	2898	2			N	-0-					75
02	3808	#	2810	-0-	-998	-0-	2810	2			N	-0-					75
03	4216	#	3346	-0-	-870	-0-	3346	2			N	-0-					75
04	4080	#	3028	-0-	-1052	-0-	3028	2			N	-0-					75
05	3193	#	2655	-0-	-538	-0-	2655	2			N	-0-					75
06	3240	#	2576	-0-	-664	-0-	2576	2			N	-0-					75

HUDGINS, JOHN WELL #: 6 C RRCID -> 187397 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8378 - 8405

01	775	#	85	-0-	-690	-0-	85	2			N	-0-					107
02	1038	R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					107
03	779	R	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					107
04	750	#	667	-0-	-83	-0-	667	2			N	-0-					107
05	1147	#	545	-0-	-602	-0-	545	2			N	-0-					107
06	1110	#	560	-0-	-550	-0-	560	2			N	-0-					107

DOOLAREE CORPORATION 223275
MITCHELL-HALL WELL #: 1 RRCID -> 152571 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 6868 - 7011

01	2015	#	1896	-0-	-119	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
02	1820	#	1614	-0-	-206	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
03	2015	#	1776	-0-	-239	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
04	1950	#	1765	-0-	-185	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
05	1984	#	1863	-0-	-121	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
06	1830	#	1549	-0-	-281	-0-	1549	2			N	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) //CONT.// 83162 867 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
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
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

XTO ENERGY INC. 945936
LOGSTON, ROY WELL #: 1 U RRCID -> 078001 COMPL. DATE 07/08/1978 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

01	255 R	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	3			Y	-0-					-0-
03	265 R	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
04	275 R	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
05	304 R	304	-0-	-0-	-0-	304	3			Y	-0-					-0-
*06	292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-

SHERMAN (7500 SAND) UNIT WELL #: 1102A RRCID -> 097746 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7332 - 7455

01	4685 R	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3			N	-0-					-0-
02	4477 R	4477	-0-	-0-	-0-	4477	3			N	-0-					-0-
03	4543 R	4543	-0-	-0-	-0-	4543	3			N	-0-					-0-
04	4601 R	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
05	4712 #	3996	-0-	-716	-0-	3996	3			N	-0-					-0-
06	4560 #	3506	-0-	-1054	-0-	3506	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

01	3224	2968	-0-	-256	-0-	2968	3			Y	-0-					91
02	2912	2601	-0-	-311	-0-	2598	3	3	9	Y	3					94
03	3224	2925	-0-	-299	-0-	2923	3	2	9	Y	2					96
04	3120	2949	-0-	-171	-0-	2949	3			Y	-0-					96
05	3038 #	2906	-0-	-132	-0-	2906	3			Y	-0-					96
*06	3063 R	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-					96

SHERMAN (9400) 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
M-B OPERATING CO., INC. 517790
COFFMAN, A. L. WELL #: 6LT RRCID -> 068495 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A

01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-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

01	2571 N	2188	-0-	-383	-0-	2188	2			Y	-0-					-0-
02	2072 N	1829	-0-	-243	-0-	1829	2			Y	-0-					-0-
03	2480	2046	-0-	-434	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
04	2250 #	2117	-0-	-133	-0-	2117	2			Y	-0-					-0-
05	2464 R	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
*06	2274 R	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-

SHERMAN (9400) //CONT.// 83162 918 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
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
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
*06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					47
02	1904	N	843	-0-	-1061	-0-	839	2	4	9	N	4					51
03	1891	N	640	-0-	-1251	-0-	640	2			N	-0-					51
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			N	-0-					51
05	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-					51
*06	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					51

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
01	1953	#	1855	-0-	-98	-0-	1829	2	26	9	N	24					116
02	1764	#	1723	-0-	-41	-0-	1697	2	26	9	N	24					140
03	1953	#	1702	-0-	-251	-0-	1682	2	20	9	N	18					158
04	1953	R	1953	-0-	-0-	-0-	1924	2	29	9	N	26					184
05	1992	R	1992	-0-	-0-	-0-	1969	2	23	9	N	21	162	1			43
06	1860	#	1756	-0-	-104	-0-	1736	2	20	9	N	18					61

SHOALEH (MISS.) 83396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
NEW ERA INTERNATIONAL 606072
WO-MAC WELL #: 1 RRCID -> 145703 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 4042 - 4481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	775	N	760	-0-	-15	-0-	716	2	44	9	N	40					193
02	700	N	662	-0-	-38	-0-	618	2	44	9	N	40					233
03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	709	2	44	9	N	40	167	1			106
04	750	N	640	-0-	-110	-0-	596	2	44	9	N	40					146
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	766	2	44	9	N	40					186
*06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	713	2	44	9	N	40	173	1			53

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 2 RRCID -> 217591 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 4528 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					52
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					52
03	3100	N	6465	-0-	3365	5751	6465	2			N	-0-					52
04	3000	N	6289	-0-	3289	9040	6289	2			N	-0-					52
05	7750		6467	-0-	-1283	7757	6467	2			N	-0-					52
*06	7500		6346	-0-	-1154	6603	6346	2			N	-0-					52

SHEPHERD, ELAINE WELL #: 3 RRCID -> 217592 COMPL. DATE 08/08/1985 TOTAL DEPTH 4645 PERF. 4536 - 4543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798		-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHOSHONE (MIDDLE CONGL.) //CONT.// 83418 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
FARMER OPERATING, LLC //CONT.// 262463
SHEPHERD, ELAINE WELL #: 4 RRCID -> 217593 COMPL. DATE 01/06/1986 TOTAL DEPTH 4648 PERF. 4551 - 4557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3127	-0-	27	27	3127	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	5159	-0-	2359	2386	5159	2			N	-0-					-0-
03	3100	N	6466	-0-	3366	5752	6466	2			N	-0-					-0-
04	3000	N	6290	-0-	3290	9042	6290	2			N	-0-					-0-
05	7750		6467	-0-	-1283	7759	6467	2			N	-0-					-0-
*06	7500		6347	-0-	-1153	6606	6347	2			N	-0-					-0-

SOUTH BEND (CONGL.) 84707 450 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON "A" WELL #: 4 RRCID -> 044952 COMPL. DATE 06/10/1968 TOTAL DEPTH 4308 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	191	-0-	-57	B -0-	191	3			N	-0-					-0-
02	308	N	217	-0-	-91	B -0-	217	3			N	-0-					-0-
03	247	N	247	-0-	-0-	B -0-	247	3			N	-0-					-0-
04	237	N	237	-0-	-0-	B -0-	237	3			N	-0-					-0-
05	248	N	61	-0-	-187	B -0-	61	3			N	-0-					-0-
06	240	N	3	-0-	-237	B -0-	3	3			N	-0-					-0-

GRAHAM-HARRISON WELL #: 8 RRCID -> 052060 COMPL. DATE 10/04/1971 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3940 - 4966

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

GRAHAM-HARRISON WELL #: 13 RRCID -> 095730 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 4489 PERF. 3892 - 3896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	372	N	294	-0-	-78	B -0-	294	3			N	-0-					-0-
02	476	N	334	-0-	-142	B -0-	334	3			N	-0-					-0-
03	381	N	381	-0-	-0-	B -0-	381	3			N	-0-					-0-
04	366	N	366	-0-	-0-	B -0-	366	3			N	-0-					-0-
05	372	N	95	-0-	-277	B -0-	95	3			N	-0-					-0-
06	360	N	4	-0-	-356	B -0-	4	3			N	-0-					-0-

SOUTHERN ALLIANCE (ATOKA, LOW) 84740 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SOUTHERN ALLIANCE OIL CORP. 803490
EPPERSON, DONNIE "B" WELL #: 2 RRCID -> 219794 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 5535 PERF. 4846 - 4852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	52	-0-	-351	-0-	52	2			N	-0-					-0-
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
04	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					-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
01	45	R	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					15
02	84	#	19	-0-	-65	-0-	19	3			N	-0-					15
03	62	#	30	-0-	-32	-0-	30	3			N	-0-					15
04	35	R	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					15
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					15

SOUTHERN ALLIANCE (CADDO) //CONT.// 84740 200 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
MYERS, A. J. //CONT.// 597440
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
01	65	R	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					22
02	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					22
03	93	#	42	-0-	-51	-0-	42	3			N	-0-					22
04	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					22
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-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
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
04	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	186	N	100	-0-	-86	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	270	N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					-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
01	620	N	54	-0-	-566	-0-	54	2			N	-0-					42
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					42
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	218	2			N	-0-					42
04	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					42
05	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					42
06	210	N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-					42

SOUTHMAYD, NORTH (BAKER-VIOLA) 84788 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GRAYSON
CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
WALSH WELL #: 4 RRCID -> 172045 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7467 - 7633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	3100	N	3132	-0-	32	32	2990	3	142	9	N	129					230
02	2619	N	2587	-0-	-32	-0-	2469	3	118	9	N	107	156	1			181
03	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2635	3	131	9	N	119					300
04	2713		2713	-0-	-0-	-0-	2591	3	122	9	N	111	159	1			252
05	2597		2597	-0-	-0-	-0-	2473	3	124	9	N	113	156	1			209
*06	2361		2361	-0-	-0-	-0-	2236	3	125	9	N	114	149	1			174

LEE-HAZELWOOD, GEORGIA WELL #: 1 RRCID -> 172046 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7661 - 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B DENY		-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

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
01	1953	N	307	-0-	-1646	-0-	307	3			N	-0-					364
02	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					364
03	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					364
04	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	3			N	-0-					364
05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1875	3	3	9	N	3	158	1			209
*06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2438	3	25	9	N	23	151	1			81

SOUTHMAYD, NE. (DAVIS) 84790 300 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
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
01	557	R	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
02	523	R	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
03	644	R	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
04	613	R	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
05	653	R	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					-0-
06	630	#	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHMAYD, N.E. (DAVIS LOWER) 84790 350 ASSOCIATED 49B CNTY: GRAYSON
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
PICKENS, R. H. WELL #: 5 RRCID -> 096354 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 8599 - 8647

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

PICKENS, R. H. WELL #: 15 RRCID -> 096698 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8592 - 8624

01	1064	R	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
02	952	#	937	-0-	-15	-0-	937	2			N	-0-					-0-
03	1054	#	840	-0-	-214	-0-	840	2			N	-0-					-0-
04	1020	#	665	-0-	-355	-0-	665	2			N	-0-					-0-
05	1054	#	679	-0-	-375	-0-	679	2			N	-0-					-0-
06	1020	#	NO RPT	-0-	-1020	-0-					N	NO RPT					-0-

HEFTON, F. M. "F" WELL #: 1 RRCID -> 102571 COMPL. DATE 09/16/1982 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8764 - 8774

01	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
04	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	#	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-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

01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
02	995	N	995	-0-	-0-	-0-	112	1	883	3	N	-0-					-0-
03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	112	1	838	3	N	-0-					-0-
04	1050	N	1009	-0-	-41	-0-	120	1	889	3	N	-0-					-0-
*05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	3	N	-0-					-0-
06	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCONNELL, H. H. "B" WELL #: 1 RRCID -> 136891 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4632 - 4662

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

STARKE (CONGL) 85656 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
RYDER SCOTT MANAGEMENT, LLC 739823
STARKE WELL #: 1 RRCID -> 096932 COMPL. DATE 10/31/1981 TOTAL DEPTH 5979 PERF. 5704 - 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
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					127
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					127
03	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					127
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					127
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	762	2	2	9	N	2					129
*06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					129

STEED 85787 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
O'DONNELL, JOHN 618490
DARK CORNERS WELL #: 1 RRCID -> 121895 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4690 - 4700

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STEELE RANCH (STRAWN 2960) 85812 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
STEELE, MARK E. 816891
STEELE WELL #: 1 RRCID -> 121849 COMPL. DATE 04/05/1986 TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2960 - 2969

01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					55
02	196	N	27	-0-	-169	-0-	27	3			N	-0-					55
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					55
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					55
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	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

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

STEWART HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 198601 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4843 - 4916

01	152	R	152	-0-	-0-	-0-	149	2	3	9	Y	3					21
02	231	R	231	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	Y	3					24
03	124	#	104	-0-	-20	-0-	101	2	3	9	Y	3					27
04	150	#	57	-0-	-93	-0-	54	2	3	9	Y	3					30
05	248	#	50	-0-	-198	-0-	48	2	2	9	Y	2					32
06	240	#	69	-0-	-171	-0-	69	2			Y	-0-					32

STEWART HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 198602 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4920 - 4930

01	189	R	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	Y	2					10
02	286	R	286	-0-	-0-	-0-	285	2	1	9	Y	1					11
03	155	#	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2					13
04	180	#	68	-0-	-112	-0-	67	2	1	9	Y	1					14
05	310	#	61	-0-	-249	-0-	60	2	1	9	Y	1					15
06	300	#	86	-0-	-214	-0-	86	2			Y	-0-					15

STEWART (MARBLE FALLS) //CONT.// 86109 700 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
BRIDWELL OIL CO. //CONT.// 092480
STEWART HEIRS WELL #: 17 RRCID -> 198603 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4885 - 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
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	112	2	7	9	Y	6					36
02	177	R	177	-0-	-0-	-0-	171	2	6	9	Y	5					41
03	93	#	82	-0-	-11	-0-	76	2	6	9	Y	5					46
04	120	#	46	-0-	-74	-0-	40	2	6	9	Y	5					51
05	186	#	42	-0-	-144	-0-	36	2	6	9	Y	5					56
06	180	#	51	-0-	-129	-0-	51	2			Y	-0-					56

STEWART HEIRS WELL #: 18 RRCID -> 198604 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4868 - 4878

01	301	R	301	-0-	-0-	-0-	298	2	3	9	Y	3					20
02	459	R	459	-0-	-0-	-0-	456	2	3	9	Y	3					23
03	248	#	205	-0-	-43	-0-	202	2	3	9	Y	3					26
04	300	#	110	-0-	-190	-0-	107	2	3	9	Y	3					29
05	310	#	98	-0-	-212	-0-	96	2	2	9	Y	2					31
06	300	#	137	-0-	-163	-0-	137	2			Y	-0-					31

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

01	1796	R	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
02	1626	R	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
03	1863	R	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-
04	1617	R	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			Y	-0-					-0-
05	1682	R	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			Y	-0-					-0-
*06	1655	R	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 2 RRCID -> 111845 COMPL. DATE 05/27/1984 TOTAL DEPTH 5465 PERF. 4870 - 4876

01	849	R	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
02	784	#	768	-0-	-16	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
03	880	R	880	-0-	-0-	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
04	840	#	764	-0-	-76	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
05	868	#	795	-0-	-73	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
06	840	#	783	-0-	-57	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: 3 RRCID -> 113403 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 4917 PERF. 4858 - 4864

01	620	R	620	-0-	-0-	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
02	588	#	561	-0-	-27	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
03	651	#	643	-0-	-8	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
04	630	#	559	-0-	-71	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
05	651	#	581	-0-	-70	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
06	630	#	572	-0-	-58	-0-	572	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

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	1066	-0-	-19	-0-	1064	3	2	9	N	2					4
02	952	N	937	-0-	-15	-0-	937	3			N	-0-					4
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1028	3	4	9	N	4					8
04	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	998	3	11	9	N	10					18
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	997	3	11	9	N	10					28
06	990	N	890	-0-	-100	-0-	877	3	13	9	N	12					40

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	19					N	NO RPT					-0-
06	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-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-

STRADER (CONGL. A) 86438 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
SUNRISE ENTERPRISES 829800
CORRY "E" WELL #: 1 RRCID -> 219482 COMPL. DATE 12/09/1986 TOTAL DEPTH 5805 PERF. 5634 - 5649

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
04	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
05	589	N	552	-0-	-37	-0-	552	2			N	-0-					-0-
*06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					-0-

STRAHAN (CONGL) 86441 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
EATHERLY WELL #: 1 RRCID -> 122664 COMPL. DATE 09/25/1980 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4434 - 4440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					104
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

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

01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAWN (MARBLE FALLS 4060) 86585 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
STAMPER OPERATING CO., INC. 812133
WOODHOUSE WELL #: 6 RRCID -> 102042 COMPL. DATE 02/27/1982 TOTAL DEPTH 5523 PERF. 4116 - 4153

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	62	#	50	-0-	-12	-0-	50	3			N	-0-					29
02	56	#	32	-0-	-24	-0-	32	3			N	-0-					29
03	62	#	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					29
04	60	#	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					29
05	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					29
06	60	#	45	-0-	-15	-0-	45	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
01	124	#	38	-0-	-86	-0-	38	2			N	-0-					-0-
02	112	#	42	-0-	-70	-0-	42	2			N	-0-					-0-
03	62	#	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	60	#	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	#	49	-0-	-13	-0-	49	2			N	-0-					-0-
06	60	#	3	-0-	-57	-0-	3	2			N	-0-					-0-

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
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					86
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					86
03	403	N	319	-0-	-84	-0-	319	3			N	-0-					86
04	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	3			N	-0-					86
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	3			N	-0-					86
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					86

SWICK (MCLISH) 87750 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
01	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					49
02	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					49
03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					49
04	1290	N	859	-0-	-431	-0-	859	2			N	-0-					49
05	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1270	2			N	-0-					49
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					49

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
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					85
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					85
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					85
04	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					85
05	527	N	388	-0-	-139	-0-	388	2			N	-0-					85
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	384	2			N	-0-					85

T. C. W. B. (ATOKA 5800) 87917 666 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					37

TDC CROWLEY (CADDO) 87927 075 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
HERRING, RAY 380295
CROWLEY WELL #: 1 RRCID -> 197399 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4747 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					93
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					98
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					103
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					122

TJN (CONGLOMERATE) 87998 400 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 124827 COMPL. DATE 08/18/1984 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4812 - 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
*01	3100	N	4772	-0-	1672	7193	4182	3	590	9	N	536	692	1			91
*02	2800	N	3476	-0-	676	7869	3055	3	421	9	N	383	344	1	15	8	115
*03	7750		3069	-0-	-4681	3188	2755	2	314	9	N	285	344	1	1	8	55
*04	6686		3498	-0-	-3188	-0-	3326	3	172	9	N	156	30	1			181
*05	3006		3006	-0-	-0-	-0-	2824	3	182	9	N	165	218	1			128
*06	2192		2192	-0-	-0-	-0-	2061	3	131	9	N	119	162	1			85

XSTAR RESOURCES LLC 945934
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 147135 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 4865 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

TJN (STRAWN) 87998 800 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
BRIGADIER OPERATING, LLC 092592
NOBLE WELL #: 5 RRCID -> 110840 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4713 - 4716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOUN WELL #: 6 RRCID -> 117071 COMPL. DATE 05/22/1985 TOTAL DEPTH 4981 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
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRITTON OPERATING, INC. 094640
RHODES, F. H. WELL #: 1 RRCID -> 114607 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 4160 PERF. 4106 - 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
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	2	1	9	N	1					36
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					36
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					36
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					36
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					36
*06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	792	2	1	9	N	1					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1191	-0-	-80	B	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	1013	-0-	-79	B	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	1183	N	1183	-0-	-0-	B	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	1100	-0-	-40	B	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
05	1141	N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141	2			N	-0-					-0-
*06	1144	N	1144	-0-	-0-	B	-0-	1144	2			N	-0-					-0-

FERGUSON WELL #: 2 RRCID -> 063421 COMPL. DATE 08/23/1975 TOTAL DEPTH 4955 PERF. N/A

01	840	N	840	-0-	-0-	B	-0-	840	2			N	-0-					-0-
02	924	N	716	-0-	-208	B	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	930	N	812	-0-	-118	B	-0-	812	2			N	-0-					-0-
04	810	N	663	-0-	-147	B	-0-	663	2			N	-0-					-0-
05	806	N	687	-0-	-119	B	-0-	687	2			N	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131	B	-0-	649	2			N	-0-					-0-

FERGUSON 160 WELL #: 1 RRCID -> 063468 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 4938 PERF. 3546 - 3566

01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06 14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RAINES-BROWN WELL #: 1 RRCID -> 065224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4352 PERF. 3660 - 3680

01	345	N	345	-0-	-0-	B	-0-	26	1	319	2	N	-0-					-0-
02	308	N	306	-0-	-2	B	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	386	N	386	-0-	-0-	B	-0-	26	1	360	2	N	-0-					-0-
04	336	N	336	-0-	-0-	B	-0-	26	1	310	2	N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	26	1	317	2	N	-0-					-0-
06	360	N	347	-0-	-13	B	-0-	26	1	321	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

01	341	#	130	-0-	-211		-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	308	#	231	-0-	-77		-0-	231	3			N	-0-					-0-
03	310	#	211	-0-	-99		-0-	211	3			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-		-0-	187	3			N	-0-					-0-
05	248	#	231	-0-	-17		-0-	231	3			N	-0-					-0-
*06	328	R	328	-0-	-0-		-0-	328	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

01	95	R	95	-0-	-0-		-0-	95	2			N	-0-					47
02	82	R	82	-0-	-0-		-0-	82	2			N	-0-					47
03	74	R	74	-0-	-0-		-0-	74	2			N	-0-					47
04	90	#	77	-0-	-13		-0-	77	2			N	-0-					47
05	93	#	68	-0-	-25		-0-	68	2			N	-0-					47
06	90	#	-0-	-0-	-90		-0-					N	-0-					47

TALLY (CONGL.) //CONT.// 88221 300 ASSOCIATED 49B CNTY: CLAY
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
01	403	#	314	-0-	-89	-0-	312	2	2	9	N	2					87
02	364	#	281	-0-	-83	-0-	273	2	8	9	N	7					94
03	341	#	288	-0-	-53	-0-	280	2	8	9	N	7					101
04	359	R	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					101
05	413	R	413	-0-	-0-	-0-	405	2	8	9	N	7					108
*06	332	R	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					108

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
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
02	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	3			N	-0-					-0-
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-					-0-
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-					-0-
*06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			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
01	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					37
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					37
03	186	N	169	-0-	-17	-0-	169	3			N	-0-					37
04	180	N	104	-0-	-76	-0-	104	3			N	-0-					37
05	248	N	86	-0-	-162	-0-	86	3			N	-0-					37
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	3			N	-0-					37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROHRER-HOLLOWAY WELL #: 1 RRCID -> 128635 COMPL. DATE 06/17/1985 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5079 - 6084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	437	1	1465	3	Y	27					76
							30	9									
*01	DLQ G-10		2263	-0-	2263	2263	402	1	1717	3	Y	131	107	1			100
							144	9									
*02	DLQ G-10		1849	-0-	1849	4112	360	1	1489	3	Y	-0-					100
*03	DLQ G-10		1908	-0-	1908	6020	394	1	1514	3	Y	-0-					100
*04	DLQ G-10		1933	-0-	1933	7953	384	1	1549	3	Y	-0-					100
*05	3100	N	2070	-0-	-1030	6923	399	1	1640	3	Y	28					128
							31	9									
*06	3000	N	2303	-0-	-697	6226	398	1	1905	3	Y	-0-	100	1			15

TERESA (5065) 88868 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
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
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-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
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-			-0-
02	224	N	174	-0-	-50	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	45	1	240	3	N	-0-			-0-
04	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	3	N	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	57	1	276	3	N	-0-			-0-
06	270	N	180	-0-	-90	-0-	54	1	126	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 111854 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1965 - 1974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	69	-0-	-55	-0-	69	3			N	-0-			-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
04	173	N	173	-0-	-0-	-0-	18	1	155	3	N	-0-			-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-			-0-
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	15	1	88	3	N	-0-			-0-

MATUS, J. ESTATES WELL #: 3 RRCID -> 126137 COMPL. DATE 11/20/1987 TOTAL DEPTH 1960 PERF. 1907 - 1950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-			-0-
02	168	N	91	-0-	-77	-0-	91	3			N	-0-			-0-
03	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			N	-0-			-0-
04	180	N	98	-0-	-82	-0-	10	1	88	3	N	-0-			-0-
05	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-			-0-
06	120	N	82	-0-	-38	-0-	12	1	70	3	N	-0-			-0-

KUEHN WELL #: 2 RRCID -> 193784 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1670 - 1748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-			-0-
02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-			-0-
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-			-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	16	1	79	3	N	-0-			-0-

MORRIS WELL #: 8 RRCID -> 197623 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1730 - 1756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	3			N	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-			-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	3	N	-0-			-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-			-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	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
01	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-			-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-			-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	111	3	N	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-			-0-
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	N	-0-			-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	18	1	73	3	N	-0-			-0-

THALIA (TANNEHILL) //CONT.// 89215 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	3			N	-0-					-0-
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	1	1	649	3	N	-0-					-0-
05	558	N	249	-0-	-309	-0-	249	3			N	-0-					-0-
06	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	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
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	7	1	21	3	N	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	10	1	52	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-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
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	28	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
*06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	25	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
01	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	3			N	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					-0-
06	300	N	238	-0-	-62	-0-	35	1	203	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
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	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
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
04	120	N	90	-0-	-30	-0-	9	1	81	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	12	1	69	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 057987 COMPL. DATE 02/08/1962 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-					-0-
*06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	14	1	54	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
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	168	N	66	-0-	-102	-0-	66	3			N	-0-					-0-
03	155	N	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	3	N	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
*06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

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
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
04	30	N	27	-0-	-3	-0-	3	1	24	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	4	1	21	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
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-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-

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
01	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	15	3			N	-0-					-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	3			N	-0-					-0-
04	90	N	28	-0-	-62	-0-	3	1	25	3	N	-0-					-0-
05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-

MATUS, J. JR. WELL #: 2 RRCID -> 067240 COMPL. DATE 06/30/1976 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	3	N	-0-					-0-
04	210	N	197	-0-	-13	-0-	33	1	164	3	N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	13	1	199	3	N	-0-					-0-
06	180	N	167	-0-	-13	-0-	35	1	132	3	N	-0-					-0-

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
01	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	3			N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					-0-
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	10	1	59	3	N	-0-					-0-
05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	4	1	83	3	N	-0-					-0-
*06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	3	N	-0-					-0-

KUEHN WELL #: 5 RRCID -> 122288 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 900 - 965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	49	3	N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	-0-					-0-
06	60	N	21	-0-	-39	-0-	4	1	17	3	N	-0-					-0-

GAMBLE, WAYNE WELL #: 1 RRCID -> 127793 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 910 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	N	-0-					-0-
04	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
06	150	N	41	-0-	-109	-0-	9	1	32	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130303 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 1027 PERF. 931 - 975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	9	1	87	3	N	-0-					-0-
04	90	N	87	-0-	-3	-0-	18	1	69	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	19	1	56	3	N	-0-					-0-

MATUS, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 135151 COMPL. DATE 06/02/1990 TOTAL DEPTH 966 PERF. 900 - 948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	11	1	75	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	3	N	-0-					-0-

GRAY WELL #: 1 RRCID -> 141552 COMPL. DATE 03/19/1992 TOTAL DEPTH 1025 PERF. 929 - 972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	74	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
04	76	N	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
06	90	N	67	-0-	-23	-0-	14	1	53	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
ABSTON WELL #: 1 RRCID -> 153662 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 2106 PERF. 826 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	7	1	75	3	N	-0-					-0-
04	32	N	32	-0-	-0-	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	8	1	24	3	N	-0-					-0-

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
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
04	60	N	45	-0-	-15	-0-	6	1	39	3	N	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	3	N	-0-					-0-
06	60	N	23	-0-	-37	-0-	4	1	19	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
01	1116	N	848	-0-	-268	-0-	848	3			N	-0-					-0-
02	700	N	533	-0-	-167	-0-	533	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	135	1	1069	3	N	-0-					-0-
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	271	1	927	3	N	-0-					-0-
05	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	177	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	822	-0-	-348	-0-	216	1	606	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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3	N	-0-					-0-
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	28	1	148	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
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	3			N	-0-					-0-
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	15	1	177	3	N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	36	1	146	3	N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	20	1	191	3	N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	37	1	120	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
01	124	N	73	-0-	-51	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	N	-0-					-0-
06	90	N	1	-0-	-89	-0-	1	3			N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	N	-0-					-0-
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	15	1	100	3	N	-0-					-0-

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
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
*06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

JOHNSON-KUEHN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 173608 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 1036 PERF. 930 - 938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	9	1	48	3	N	-0-					-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	8	1	33	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
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	3			N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
03	217	N	196	-0-	-21	-0-	17	1	179	3	N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	38	1	150	3	N	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	23	1	197	3	N	-0-					-0-
06	180	N	151	-0-	-29	-0-	37	1	114	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
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	12	1	73	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-					-0-
06	90	N	68	-0-	-22	-0-	12	1	56	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
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
04	90	N	63	-0-	-27	-0-	7	1	56	3	N	-0-					-0-
05	93	N	28	-0-	-65	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	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
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	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-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	86	N	86	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	11	1	66	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	3	N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	13	1	59	3	N	-0-					-0-

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
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
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	126	N	126	-0-	-0-	-0-	27	1	99	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
01	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	N	-0-					-0-
04	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	N	-0-					-0-
05	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	N	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	6	1	26	3	N	-0-					-0-

MATTHEWS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 177468 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2726 PERF. 874 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	3	N	-0-					-0-
04	138	N	138	-0-	-0-	-0-	23	1	115	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	3	N	-0-					-0-
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	21	1	82	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
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					-0-
04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	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
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	3	N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	3	N	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	22	1	73	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
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
*06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	3	1	79	3	N	-0-					-0-
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-	15	1	78	3	N	-0-					-0-
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	6	1	113	3	N	-0-					-0-
*06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	77	3	N	-0-					-0-

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
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	3	N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	5	1	13	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
01	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	3			N	-0-					-0-
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
04	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	13	1	73	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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	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
01	403	N	207	-0-	-196	-0-	207	3			N	-0-					-0-
02	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	9	1	384	3	N	-0-					-0-
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	37	1	211	3	N	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	7	1	167	3	N	-0-					-0-
06	390	N	157	-0-	-233	-0-	30	1	127	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
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	14	1	67	3	N	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	15	1	58	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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
04	90	N	67	-0-	-23	-0-	15	1	52	3	N	-0-					-0-
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	17	1	50	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	84	N	74	-0-	-10	-0-	74	3			N	-0-					-0-
03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	N	-0-					-0-
04	115	N	115	-0-	-0-	-0-	19	1	96	3	N	-0-					-0-
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	N	-0-					-0-
*06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	36	1	136	3	N	-0-					-0-

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
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	3			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
03	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	3	N	-0-					-0-
06	60	N	31	-0-	-29	-0-	7	1	24	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
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-					-0-
04	60	N	58	-0-	-2	-0-	7	1	51	3	N	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	9	1	46	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	15	N	6	-0-	-9	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	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
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	3			N	-0-					-0-
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	3	N	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	3	N	-0-					-0-
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	81	3	N	-0-					-0-
*06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	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
01	62	N	34	-0-	-28	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	10	1	42	3	N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	3	N	-0-					-0-
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	12	1	40	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 #: 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
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	15	1	145	3	N	-0-					-0-
04	150	N	141	-0-	-9	-0-	30	1	111	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	3	N	-0-					-0-
06	150	N	105	-0-	-45	-0-	26	1	79	3	N	-0-					-0-

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
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
04	30	N	29	-0-	-1	-0-	7	1	22	3	N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	6	1	17	3	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
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	1	33	3	N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	N	-0-					-0-
*06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	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
01	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			N	-0-					-0-
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	N	-0-					-0-
04	64	N	64	-0-	-0-	-0-	15	1	49	3	N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	14	1	39	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
01	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	3	N	-0-					-0-
04	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	3	N	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	14	1	44	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
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			N	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	6	1	31	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
01	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	22	1	155	3	N	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	N	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	27	1	132	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 #: 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
01	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			N	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	N	-0-					-0-
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	13	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	13	1	35	3	N	-0-					-0-

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
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	3			N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	3	N	-0-					-0-
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	3	N	-0-					-0-
*06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	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
01	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	N	-0-					-0-
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
06	150	N	82	-0-	-68	-0-	14	1	68	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
01	124	N	83	-0-	-41	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
03	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
04	108	N	108	-0-	-0-	-0-	14	1	94	3	N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	3	1	129	3	N	-0-					-0-
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	12	1	56	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
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	3			N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	18	1	125	3	N	-0-					-0-
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	2	1	173	3	N	-0-					-0-
06	150	N	128	-0-	-22	-0-	21	1	107	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
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					-0-
*06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	124	N	65	-0-	-59	-0-	2	1	63	3	N	-0-					-0-
04	90	N	86	-0-	-4	-0-	14	1	72	3	N	-0-					-0-
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	N	-0-					-0-
*06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	54	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 4 RRCID -> 197693 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 882 - 930

01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 10 RRCID -> 201290 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 876 - 924

01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	27	3			N	-0-					-0-
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
04	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	3	N	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					-0-
06	60	N	40	-0-	-20	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 12 RRCID -> 201291 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2348 PERF. 888 - 938

01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 15 RRCID -> 201292 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 894 - 938

01	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	68	3			N	-0-					-0-
03	155	N	109	-0-	-46	-0-	109	3			N	-0-					-0-
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	9	1	80	3	N	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 16 RRCID -> 201294 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 919 - 968

01	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	3			N	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	6	1	38	3	N	-0-					-0-

MORRIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201548 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 946 - 978

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
03	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		117	-0-	117	117	12	1	105	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		121	-0-	121	238	121	3			N	-0-					-0-
*06	342	X	104	-0-	-238	-0-	15	1	89	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
01	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	3	N	-0-					-0-
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	20	1	113	3	N	-0-					-0-

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
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	93	3	N	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	13	1	74	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
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
02	56	N	4	-0-	-52	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	120	N	15	-0-	-105	-0-	2	1	13	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
*06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	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
01	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
*06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	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
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	N	-0-					-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	100	3			N	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	2	1	9	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
01	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
06	150	N	106	-0-	-44	-0-	16	1	90	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
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					-0-
03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	N	-0-					-0-
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	27	1	156	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	-0-					-0-
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	29	1	167	3	N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	31	1	134	3	N	-0-					-0-

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
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	3			N	-0-					-0-
03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
04	310	N	310	-0-	-0-	-0-	33	1	277	3	N	-0-					-0-
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	3			N	-0-					-0-
*06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	86	1	496	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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	6	1	32	3	N	-0-					-0-
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	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
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	24	3			N	-0-					-0-
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	6	1	22	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
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
04	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	109	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	120	N	89	-0-	-31	-0-	13	1	76	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
01	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	19	-0-	-37	-0-	19	3			N	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
04	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	60	N	41	-0-	-19	-0-	6	1	35	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
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	120	N	65	-0-	-55	-0-	7	1	58	3	N	-0-					-0-
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
*06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	14	1	78	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-					-0-
02	28	N	4	-0-	-24	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	7	-0-	-83	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

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
01	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			N	-0-					-0-
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	3			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	2	1	14	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
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-					-0-
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	202	3			N	-0-					-0-
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	25	1	213	3	N	-0-					-0-
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
06	270	N	233	-0-	-37	-0-	34	1	199	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
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	11	1	43	3	N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	10	1	32	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
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	210	N	19	-0-	-191	-0-	2	1	17	3	N	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	4	1	24	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
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
03	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	3	N	-0-					-0-
05	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	3			N	-0-					-0-
06	330	N	107	-0-	-223	-0-	16	1	91	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
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
02	28	N	5	-0-	-23	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059

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
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	56	N	8	-0-	-48	-0-	8	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	3			N	-0-					-0-
04	150	N	13	-0-	-137	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					-0-
06	15	N	14	-0-	-1	-0-	2	1	12	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
01	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	18	1	87	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
01	124	N	80	-0-	-44	-0-	80	3			N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	3	N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
06	90	N	89	-0-	-1	-0-	17	1	72	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
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-	-54	-0-	30	3			N	-0-					-0-
03	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					-0-
04	120	N	69	-0-	-51	-0-	7	1	62	3	N	-0-					-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	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
01	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
04	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
*06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	18	1	105	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
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
06	12	N	11	-0-	-1	-0-	2	1	9	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	N	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
*06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-

MATUS ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 229740 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 102 PERF. 888 - 934

01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	3	N	-0-					-0-

SWAN WELL #: 9 RRCID -> 229767 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 938 - 982

01	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	3			N	-0-					-0-
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	52	3			N	-0-					-0-
03	186	N	82	-0-	-104	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	180	N	71	-0-	-109	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	12	1	66	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 21 RRCID -> 229768 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 918 - 964

01	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	6	1	55	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-					-0-
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	8	1	47	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 22 RRCID -> 229769 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 1058 PERF. 923 - 980

01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	124	N	21	-0-	-103	-0-	21	3			N	-0-					-0-
04	210	N	18	-0-	-192	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	4	1	23	3	N	-0-					-0-

MORRIS WELL #: 23 RRCID -> 229771 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 1061 PERF. 941 - 984

01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	3			N	-0-					-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-					-0-
04	120	N	9	-0-	-111	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-					-0-
*06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	N	-0-					-0-

JOHNSON-HAMMONDS EAST WELL #: 7 RRCID -> 229773 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 1063 PERF. 930 - 998

01	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	-0-					-0-
04	94	N	94	-0-	-0-	-0-	21	1	73	3	N	-0-					-0-
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
*06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	24	1	67	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	1	1	164	3	N	-0-					-0-
04	150	N	116	-0-	-34	-0-	15	1	101	3	N	-0-					-0-
05	124	N	74	-0-	-50	-0-	2	1	72	3	N	-0-					-0-
06	150	N	58	-0-	-92	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-

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
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	67	3			N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	40	3			N	-0-					-0-
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	10	1	59	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
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	102	3			N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
04	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	1	1	140	3	N	-0-					-0-
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	18	1	92	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
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	138	N	138	-0-	-0-	-0-	15	1	123	3	N	-0-					-0-
04	150	N	119	-0-	-31	-0-	26	1	93	3	N	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	N	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	31	1	90	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
01	217	N	138	-0-	-79	-0-	138	3			N	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-					-0-
03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-					-0-
04	163	N	163	-0-	-0-	-0-	24	1	139	3	N	-0-					-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	8	1	195	3	N	-0-					-0-
06	180	N	154	-0-	-26	-0-	29	1	125	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
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	3	N	-0-					-0-
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	3	N	-0-					-0-
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	3	N	-0-					-0-
06	90	N	75	-0-	-15	-0-	15	1	60	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
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
03	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	24	1	202	3	N	-0-					-0-
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
06	240	N	6	-0-	-234	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	3			N	-0-					-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	3	N	-0-					-0-
04	142	N	142	-0-	-0-	-0-	23	1	119	3	N	-0-					-0-
05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	3	N	-0-					-0-
06	150	N	103	-0-	-47	-0-	21	1	82	3	N	-0-					-0-

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
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	3			N	-0-					-0-
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
*06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	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
01	248	N	134	-0-	-114	-0-	134	3			N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	19	1	218	3	N	-0-					-0-
04	204	N	204	-0-	-0-	-0-	40	1	164	3	N	-0-					-0-
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	27	1	258	3	N	-0-					-0-
06	240	N	204	-0-	-36	-0-	48	1	156	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
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	90	N	70	-0-	-20	-0-	10	1	60	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
01	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	112	N	58	-0-	-54	-0-	58	3			N	-0-					-0-
03	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					-0-
04	120	N	87	-0-	-33	-0-	9	1	78	3	N	-0-					-0-
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	11	1	62	3	N	-0-					-0-

BACHMAN-WOOLF-KUEHN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239209 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 1091 PERF. 1021 - 1064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	2	1	79	3	N	-0-					-0-
04	90	N	89	-0-	-1	-0-	13	1	76	3	N	-0-					-0-
05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	14	1	59	3	N	-0-					-0-

THALIA (WICHITA FALLS) //CONT.// 89215 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FOARD
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
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
01	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					-0-
04	141	N	141	-0-	-0-	-0-	24	1	117	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	27	1	100	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
01	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	248	N	25	-0-	-223	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
04	30	N	25	-0-	-5	-0-	6	1	19	3	N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
*06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	3	N	-0-					-0-

THOMAS (CONGLOMERATE) 89433 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
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
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	173	2	20	9	N	18					69
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	155	2	14	9	N	13					82
03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	168	2	113	9	N	103	149	1			36
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

THOMAS (CONGL.) 89433 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
INTERNATIONAL OIL&GAS CONSULTANT 424940
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
01	633	N	633	-0-	-0-	-0-	630	2	3	9	N	3					162
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	754	2	45	9	N	41	162	1			41
03	629	N	629	-0-	-0-	-0-	604	2	25	9	N	23					64
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

TIDWELL (STRAWN -D-, LOWER) 89889 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	DLQ G-10		311	-0-	311	311	310	3	1	9	Y	1					61
02	DLQ G-10		441	-0-	441	752	434	3	7	9	Y	6					67
03	DLQ G-10		547	-0-	547	1299	519	3	28	9	Y	25					92
04	DLQ G-10		403	-0-	403	1702	401	3	2	9	Y	2					94
05	2182	N	480	-0-	-1702	-0-	480	3			Y	-0-					94
*06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	450	3	2	9	Y	2					71

TIDWELL (STRAWN 4600) 89889 750 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
01	679	R	679	-0-	-0-	-0-	31	1	645	3	Y	3					8
							3	9									
02	575	R	575	-0-	-0-	-0-	26	1	545	3	Y	4					12
							4	9									
03	606	R	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	3	Y	-0-					12
04	590	R	590	-0-	-0-	-0-	26	1	561	3	Y	3					15
							3	9									
05	514	R	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	3	Y	-0-					15
06	630	#	465	-0-	-165	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					15

TIPTON (ATOKA CONGL.) 90218 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GRACE, JACK RANCH GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 120069 COMPL. DATE 04/28/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5430 - 5633

01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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-

ENERGYPRO, INC. 252085
LOWE, CECIL WELL #: 1 RRCID -> 105147 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5489 - 5492

01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					49
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					49
03	496	N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					49
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					49
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					49
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					49

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

01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	535	1	594	3	Y	-0-					28
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	356	1	496	3	Y	-0-					28
03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	126	1	469	3	Y	-0-					28
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	332	1	427	3	Y	-0-					28
05	930	N	739	-0-	-191	-0-	209	1	530	3	Y	-0-					28
*06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	258	1	727	3	Y	-0-					28

TRIPP HILL (ATOKA) 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
COLEY, THOMAS 167321
COLEY WELL #: 2 RRCID -> 127794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4743 PERF. 4274 - 4280

01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPP HILL (ATOKA) //CONT.// 91410 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
OAKRIDGE OIL AND GAS, LP 617342
BORDERLINE-COLEY WELL #: 1 RRCID -> 132126 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4275 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	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
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNDERWOOD-RAY (CONGLOMERATE) 92436 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MONTAGUE
D AND J RESOURCES INCORPORATED 196230
GAMBLIN WELL #: 1 RRCID -> 218050 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6220 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					100
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	161	2	2	9	N	2					102
03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					102
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					102
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					102
*06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	357	2	2	9	N	2					104

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189	N	189	-0-	-0-	-0-	185	3	4	9	Y	4					59
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	162	3	1	9	Y	1					60
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2	9	Y	2					62
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	180	3	1	9	Y	1	1	8			62
05	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	3			Y	-0-					62
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	172	3			Y	-0-					62

VAUGHAN WELL #: 2 RRCID -> 099325 COMPL. DATE 12/20/1981 TOTAL DEPTH 4746 PERF. 4073 - 4081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	559	N	559	-0-	-0-	-0-	555	3	4	9	Y	4					58
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					58
03	562	N	562	-0-	-0-	-0-	554	3	8	9	Y	7					65
04	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					65
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					65
*06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					65

VAUGHAN(1400) 93260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PERRY OPERATING INC. 656847
VAUGHAN, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 090237 COMPL. DATE 12/18/1979 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1406 - 1412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	99	-0-	-87	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
*06	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-

VOGTSBERGER, SOUTH(CONGLOMERATE) 94054 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ARCHER
COLLIER OIL FIELD SERVICES INC 167891
MAAG, J. B. WELL #: 1 A RRCID -> 224110 COMPL. DATE 06/24/1987 TOTAL DEPTH 5546 PERF. 5478 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
02	56	#	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	#	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-					-0-
04	63	R	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
05	70	R	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*06	79	R	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-

MAAG - PARKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224120 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5418 - 5449

01	248	#	197	-0-	-51	-0-	197	2			N	-0-					-0-
02	224	#	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	248	#	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-					-0-
04	240	#	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
05	217	#	182	-0-	-35	-0-	182	2			N	-0-					-0-
*06	217	R	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

VORTT (CISCO-DONNELL) 94128 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
DONNELL, J. WELL #: 2 RRCID -> 124848 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 558 - 568

01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
02	168	N	114	-0-	-54	-0-	114	3			N	-0-					-0-
03	93	N	22	-0-	-71	-0-	22	3			N	-0-					-0-
04	150	N	97	-0-	-53	-0-	97	3			N	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
*06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-

W & H (MISS.) 94286 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
HAYS, JOHN H. 369100
BENSON WELL #: 1 RRCID -> 145151 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 5083 PERF. 5061 - 5065

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	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

01	930	N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-					26
02	728	N	623	-0-	-105	-0-	623	2			N	-0-					26
03	682	N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-					26
*04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					26
*05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					26
06	630	N	NO RPT	-0-	-630	-0-					N	NO RPT					26

WACO BEND (STRAWN 1830) 94477 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
PALEO OIL & GAS, INC. 635123
PHILLIPS "A" WELL #: 8 RRCID -> 083459 COMPL. DATE 07/21/1979 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1834 - 1838

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	682	N	602	-0-	-80	-0-	585	3	17	9	N	15					95
02	588	N	489	-0-	-99	-0-	487	3	2	9	N	2	56	1			41
03	651	N	508	-0-	-143	-0-	505	3	3	9	N	3					44
04	570	N	482	-0-	-88	-0-	480	3	2	9	N	2					46
05	527	N	482	-0-	-45	-0-	479	3	3	9	N	3					49
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT					49

WALES (VIOLA) 94719 666 ASSOCIATED EXEMPT 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
01	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
02	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					-0-
04	990	N	676	-0-	-314	-0-	676	2			N	-0-					-0-
05	1395	N	1245	-0-	-150	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
*06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-

WALSH 94947 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
ANTLE OPERATING, INC. 026646
WALSH WELL #: 1 RRCID -> 222536 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 3647 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
01	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					13
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					13
03	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					13
04	300	N	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-					13
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	319	2	12	9	N	11					24
*06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	287	2	22	9	N	20					44

WEATHERBEE (CADDO 3280) 95575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: YOUNG
DOUBLE L OPERATING 224866
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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEILER (MARBLE FALLS) 95928 333 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
REPUBLIC ENERGY INC. 702645
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
01	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	3			N	-0-					-0-
02	169	R	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
03	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	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	183	R	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-

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
01	1302	#	1256	-0-	-46	-0-	1253	2	3	9	N	3					167
02	1176	#	1160	-0-	-16	-0-	1159	2	1	9	N	1					168
03	1289	R	1289	-0-	-0-	-0-	1287	2	2	9	N	2	162	1			8
04	1265	R	1265	-0-	-0-	-0-	1259	2	6	9	N	5					13
05	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	1305	2	6	9	N	5					18
*06	1269	R	1269	-0-	-0-	-0-	1261	2	8	9	N	7					25

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
01	341	#	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	168	#	153	-0-	-15	-0-	153	2			N	-0-					-0-
03	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-
04	201	R	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
05	202	R	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*06	198	R	198	-0-	-0-	-0-	198	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
01	744	#	394	-0-	-350	-0-	394	2			N	-0-					-0-
02	336	#	318	-0-	-18	-0-	318	2			N	-0-					-0-
03	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
04	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					-0-
05	419	R	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
*06	410	R	410	-0-	-0-	-0-	410	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
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					44
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					44
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					44
04	420	N	408	-0-	-12	-0-	408	2			N	-0-					44
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					44
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	415	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
01	14B2 EXT		687	-0-	687	2147	685	2	2	9	N	2					39
02	14B2 EXT		303	-0-	303	2450	303	2			N	-0-					39
03	2660	X	210	-0-	-2450	-0-	210	2			N	-0-					39
04	450	N	230	-0-	-220	-0-	212	2	18	9	N	16					55
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					55
*06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					55

WHITE MOUND (OIL CREEK SAND) //CONT.// 96966 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRAYSON
ATOKA OPERATING, INC. //CONT.// 036606
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
01	45835	X	45835	-0-	-0-	-0-	45601	2	234	9	N	213	367	1			113
02	37589	X	37589	-0-	-0-	-0-	37350	2	239	9	N	217	173	1			157
03	48980	X	35429	-0-	-13551	-0-	35328	2	101	9	N	92	177	1			72
04	47400	X	29889	-0-	-17511	-0-	29649	2	240	9	N	218					290
05	48980	X	29422	-0-	-19558	-0-	29260	2	162	9	N	147	185	1			252
06	44370	X	24439	-0-	-19931	-0-	24238	2	201	9	N	183	185	1			250

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
01	19514	X	19514	-0-	-0-	-0-	19468	2	46	9	N	42					200
02	12448	X	12448	-0-	-0-	-0-	12409	2	39	9	N	35	173	1			62
03	25296	X	19585	-0-	-5711	-0-	19485	2	100	9	N	91					153
04	22440	X	7662	-0-	-14778	-0-	7641	2	21	9	N	19					172
05	23188	X	18423	-0-	-4765	-0-	18336	2	87	9	N	79					251
06	18960	X	11889	-0-	-7071	-0-	11844	2	45	9	N	41					292

WHITSITT (CONGL. 4900) 97105 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
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
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					112
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					112
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	N	-0-					112
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	2	1	174	2	N	-0-					112
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	2	1	178	2	N	-0-					112
06	240	N	196	-0-	-44	-0-	3	1	193	2	N	-0-					112

WICHITA REGULAR (GUNSIGHT) 97169 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WICHITA
CAMPBELL, ROBERT F. JR. 128550
HOLMAN, T. H., -A- WELL #: 3 RRCID -> 021651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 1504 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILEY (MISS.) 97390 590 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
DECLEVA, BERRY WELL #: 1 RRCID -> 174835 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 4426 PERF. 3976 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS (CONGL.) 97595 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
PURSLEY, JOHN 683191
KIRK WELL #: 1 RRCID -> 109581 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 5778 PERF. 5680 - 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
01	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	2			N	-0-					-0-
04	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					-0-
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	2			N	-0-					-0-
06	90	N	31	-0-	-59	-0-	31	2			N	-0-					-0-

WILLIS (STRAWN-BUTTRAM) 97679 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WALK-WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 132611 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 1675 PERF. 1673 - 1675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	248	#	138	-0-	-110	-0-	138	2			N	-0-					-0-
02	168	#	113	-0-	-55	-0-	113	2			N	-0-					-0-
03	186	#	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	180	#	112	-0-	-68	-0-	112	2			N	-0-					-0-
05	155	#	112	-0-	-43	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	120	#	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-

WALKER-WILLIAMS WELL #: 14 RRCID -> 245717 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 1836 PERF. 1752 - 1772

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

WILMAR (BEND) 97808 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
MORRISON, CHARLES H. WELL #: 1 RRCID -> 104786 COMPL. DATE 10/14/1975 TOTAL DEPTH 5273 PERF. 4758 - 5201

01	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	3			N	-0-					53
02	112	N	46	-0-	-66	-0-	46	3			N	-0-					53
03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			N	-0-					53
04	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			N	-0-					53
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					53
06	420	N	NO RPT	-0-	-420	-0-					N	NO RPT					53

WISE COUNTY REGULAR 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
CONTINENTAL EXPORT CORPORATION 173650
MANNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144614 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5567 - 5571

01	207	R	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					58
02	140	#	128	-0-	-12	-0-	128	2			N	-0-					58
03	155	#	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					58
04	210	#	144	-0-	-66	-0-	144	2			N	-0-					58
05	217	#	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					58
06	210	#	143	-0-	-67	-0-	143	2			N	-0-					58

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
GUFFEY, G. "A" WELL #: 1 RRCID -> 129675 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5024 - 6264

01	31	#	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
02	28	#	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	31	#	11	-0-	-20	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
04	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DICKENSON, T. L. GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 130436 COMPL. DATE 02/22/1985 TOTAL DEPTH 5949 PERF. 5071 - 5680

01	832	R	832	-0-	-0-	-0-	828	3	4	9	Y	4					93
02	937	R	937	-0-	-0-	-0-	916	3	21	9	Y	19					112
03	985	R	985	-0-	-0-	-0-	963	3	22	9	Y	20					132
*04	831	R	831	-0-	-0-	-0-	824	3	7	9	Y	6	126	1			12
05	888	R	888	-0-	-0-	-0-	875	3	13	9	Y	12					24
06	990	#	971	-0-	-19	-0-	948	3	23	9	Y	21					45

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BAUGH, E. M. WELL #: 1U RRCID -> 192900 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 3390 - 4836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

KAKER, CARL C. WELL #: 5 RRCID -> 205619 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 3953 - 4008

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

ALBRIGHT, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 249784 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4639 - 6149

01	6	#	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2013 - P&A 01-04-2013

USA 237-21 WELL #: 1 RRCID -> 250068 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5814 - 7282

01	310	#	242	-0-	-68	-0-	8	1	234	3	Y	-0-					23
02	280	#	227	-0-	-53	-0-	8	1	219	3	Y	-0-					23
03	310	#	263	-0-	-47	-0-	9	1	254	3	Y	-0-					23
04	302	R	302	-0-	-0-	-0-	10	1	292	3	Y	-0-					23
05	347	R	347	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	Y	-0-					23
*06	315	R	315	-0-	-0-	-0-	10	1	305	3	Y	-0-					23

EAGLERIDGE OPERATING, LLC 238462
NEIL WELL #: 2C RRCID -> 243201 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4795 - 6156

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
WAGGONER "B" WELL #: 1 RRCID -> 192622 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 5744 - 5852

01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	2			N	-0-					-0-
02	224	#	222	-0-	-2	-0-	222	2			N	-0-					-0-
03	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	2			N	-0-					-0-
04	249	R	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
05	266	R	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
*06	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					-0-

HODGES, TOMMIE ANN 390835
HODGES, TOMMIE ANN WELL #: 4 RRCID -> 146596 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6026 - 6223

01	341	#	298	-0-	-43	-0-	298	3			N	-0-					13
02	308	#	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					13
03	341	#	112	-0-	-229	-0-	112	3			N	-0-					13
04	330	#	102	-0-	-228	-0-	87	3	15	9	N	14					27
05	341	#	313	-0-	-28	-0-	306	3	7	9	N	6					33
06	330	#	262	-0-	-68	-0-	262	3			N	-0-					33

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE

MKS NATURAL GAS COMPANY 518491
DONALDSON WELL #: 1 RRCID -> 186559 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3976 - 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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALBRIGHT, A. E. "B" WELL #: 1 L RRCID -> 121420 COMPL. DATE 06/06/1986 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5273 - 5291

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

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	655	R	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-					-0-
02	581	R	581	-0-	-0-	-0-	581	3			N	-0-					-0-
03	1258	R	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3			N	-0-					-0-
04	1277	R	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
05	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3			N	-0-					-0-
*06	1166	R	1166	-0-	-0-	-0-	1166	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
SIMONS, M. WELL #: 1 RRCID -> 150514 COMPL. DATE 01/22/1991 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5920 - 5935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

UPHAM OIL & GAS COMPANY 878925
SHILLING, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 219598 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5250 - 5923

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	362	R	362	-0-	-0-	-0-	61	1	301	3	Y	-0-					38
02	315	R	315	-0-	-0-	-0-	48	1	267	3	Y	-0-					38
03	406	R	406	-0-	-0-	-0-	72	1	334	3	Y	-0-					38
04	353	R	353	-0-	-0-	-0-	64	1	289	3	Y	-0-					38
05	351	R	351	-0-	-0-	-0-	59	1	289	3	Y	3					41
							3	9									
06	390	#	345	-0-	-45	-0-	62	1	277	3	Y	5					46
							6	9									

VANTAGE FORT WORTH ENERGY LLC 882575
GARLAND WELL #: 2 RRCID -> 225201 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5972 - 5982

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	186	#	154	-0-	-32	-0-	154	3			N	-0-					547
02	168	#	93	-0-	-75	-0-	93	3			N	-0-					547
03	186	#	92	-0-	-94	-0-	92	3			N	-0-					547
04	150	#	66	-0-	-84	-0-	66	3			N	-0-					547
05	155	#	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					547
06	150	#	109	-0-	-41	-0-	109	3			N	-0-					547

WISE COUNTY REGULAR //CONT.// 98246 001 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
WESTERN CHIEF OPERATING, L.L.C. 911808
MCDONALD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152417 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2596 - 2616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	T. A.		29	-0-	29	29	29	3			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		29	-0-	29	58	29	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
04	58	R	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-

WISE PRODUCTION COMPANY 933825
HANEY, L. A. WELL #: 3 RRCID -> 222841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5802 PERF. 4529 - 4651

01	310	#	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
02	321	R	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	355	R	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
04	356	R	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
05	331	R	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
*06	348	R	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

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

01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					10
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					10
03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					10
04	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					10
05	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	3			N	-0-					10
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					10

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REDDELL, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 162585 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 5596 PERF. 3824 - 3930

01	DLQ G-10		108	-0-	108	108	5	1	103	3	Y	-0-					7
02	DLQ G-10		97	-0-	97	205	5	1	92	3	Y	-0-					7
03	DLQ G-10		99	-0-	99	304	5	1	94	3	Y	-0-					7
04	DLQ G-10		85	-0-	85	389	4	1	81	3	Y	-0-					7
05	470	N	81	-0-	-389	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					7
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	3	Y	-0-					7

SHAWN, LORENE WELL #: 1L RRCID -> 178248 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5687 - 5702

01	DLQ G-10		437	-0-	437	437	20	1	417	3	Y	-0-					1
02	DLQ G-10		403	-0-	403	840	19	1	384	3	Y	-0-					1
03	DLQ G-10		440	-0-	440	1280	20	1	420	3	Y	-0-					1
04	DLQ G-10		415	-0-	415	1695	19	1	396	3	Y	-0-					1
05	2192	N	497	-0-	-1695	-0-	22	1	475	3	Y	-0-					1
*06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	3	Y	-0-					1

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HUTCHESON, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 199644 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 4717 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		797	-0-	797	797	125	1	672	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		546	-0-	546	1343	99	1	447	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		760	-0-	760	2103	122	1	638	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		648	-0-	648	2751	112	1	536	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	649	-0-	-2451	300	116	1	533	3	Y	-0-					-0-
*06	921	N	621	-0-	-300	-0-	114	1	507	3	Y	-0-					-0-

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
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	47522					Y	NO RPT					-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
01	248	N	225	-0-	-23	-0-	5	1	220	3	N	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	5	1	188	3	N	-0-					-0-
03	217	N	194	-0-	-23	-0-	5	1	189	3	N	-0-					-0-
04	210	N	169	-0-	-41	-0-	4	1	165	3	N	-0-					-0-
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	6	1	255	3	N	-0-					-0-
*06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	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
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			N	-0-					-0-
*06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
FARMER-STRICKLAND WELL #: 1 RRCID -> 109412 COMPL. DATE 11/01/1985 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 3552 - 3662

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			N	-0-					20
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	439	3			N	-0-					20
03	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	3			N	-0-					20
04	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20
05	496	N	490	-0-	-6	-0-	490	3			N	-0-					20
06	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	3			N	-0-					20

THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY 858240
ROLLING V RANCH "E" WELL #: 2 RRCID -> 209256 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 4452 PERF. 4211 - 4230

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

WISE COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 98246 025 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
THRESHOLD DEVELOPMENT COMPANY //CONT.// 858240
ROLLING V RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 210093 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 4461 PERF. 4264 - 4286

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
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	428	-0-	428	428	9	1	419	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	377	-0-	377	805	8	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	426	-0-	426	1231	9	1	417	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	375	-0-	375	1606	8	1	367	3	Y	-0-					-0-
05	1963	N	357	-0-	-1606	-0-	8	1	349	3	Y	-0-					-0-
*06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	8	1	338	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	857	-0-	857	857	20	1	837	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	687	-0-	687	1544	16	1	671	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	855	-0-	855	2399	20	1	835	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	633	-0-	633	3032	14	1	619	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	646	-0-	-2454	578	15	1	631	3	Y	-0-					-0-
*06	1203	N	625	-0-	-578	-0-	15	1	610	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	787	-0-	787	787	176	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	644	-0-	644	1431	130	1	514	3	Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	715	-0-	715	2146	153	1	562	3	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	700	-0-	700	2846	140	1	560	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	708	-0-	-2392	454	149	1	559	3	Y	-0-					-0-
*06	1115	N	661	-0-	-454	-0-	129	1	532	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	DLQ	G-10	881	-0-	881	881	20	1	861	3	Y	-0-					75
02	DLQ	G-10	823	-0-	823	1704	19	1	804	3	Y	-0-					75
03	DLQ	G-10	909	-0-	909	2613	21	1	888	3	Y	-0-					75
04	DLQ	G-10	863	-0-	863	3476	20	1	843	3	Y	-0-					75
05	3100	N	897	-0-	-2203	1273	21	1	876	3	Y	-0-					75
*06	2147	N	874	-0-	-1273	-0-	21	1	853	3	Y	-0-					75

RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC. 709694
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD, N. (CADDO CONGL.) 98320 666 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
CHERRY HOMES "A" WELL #: 1 RRCID -> 038239 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4923 - 4927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS (ATOKA CONGL., UP.) 98340 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SALTERS, AMANDA B. WELL #: 1 RRCID -> 140338 COMPL. DATE 05/30/1951 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 4726 - 5464

01	DLQ G-10		1657	-0-	1657	1657	1643	3	14	9	Y	13					33
02	DLQ G-10		1567	-0-	1567	3224	1554	3	13	9	Y	12					45
03	DLQ G-10		1719	-0-	1719	4943	1709	3	10	9	Y	9					54
04	DLQ G-10		1692	-0-	1692	6635	1688	3	4	9	Y	4					58
05	3100	N	1708	-0-	-1392	5243	1702	3	6	9	Y	5					63
*06	3000	N	1520	-0-	-1480	3763	1520	3			Y	-0-					63

SALTERS, AMANDA B. WELL #: 2 RRCID -> 147136 COMPL. DATE 09/14/1953 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 4872 - 5644

01	DLQ G-10		5623	-0-	5623	9896	5598	3	25	9	Y	23					157
02	DLQ G-10		2344	-0-	2344	12240	2324	3	20	9	Y	18					175
03	DLQ G-10		2103	-0-	2103	14343	2079	3	24	9	Y	22					197
04	DLQ G-10		1709	-0-	1709	16052	1702	3	7	9	Y	6	165	1			38
05	7750		2028	-0-	-5722	10330	2015	3	13	9	Y	12					50
*06	7500		1744	-0-	-5756	4574	1727	3	17	9	Y	15					65

PENNY, RALPH E. 652335
MORROW, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 078473 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 5459 PERF. N/A

01	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					-0-
04	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

WIZARD WELLS (CONGL 5550) 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
ATLAS BARNETT, LLC 036556
CHERRYHOMES, MIKE WELL #: S 16 RRCID -> 206765 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 5346 - 5364

01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					14
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	427	2	3	9	Y	3					17
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	909	2	80	9	Y	73					90
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					90
05	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			Y	-0-	85	1			5
06	390	N	309	-0-	-81	-0-	309	2			Y	-0-					5

MYERS, A. J. 597440
JONES-HELTERBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 133369 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5542 PERF. 5483 - 5490

01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

WIZARD WELLS (CONGL 5550) //CONT.// 98340 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACK
TRESAMI, INC. 868365
HELTERBRAKE WELL #: 3A RRCID -> 123289 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5428 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
SOUTHERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130681 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5226 - 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
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					291
02	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					291
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					291
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					291
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					291
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					291

NORTERN LAIRD WELL #: 1 RRCID -> 130918 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 5429 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					234
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					234
03	62	N	36	-0-	-26	-0-	36	2			N	-0-					234
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					234
*05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					234
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					234

LARID, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 134002 COMPL. DATE 03/19/1990 TOTAL DEPTH 5665 PERF. 5395 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-					-0-
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WIZARD WELLS, SOUTH (CADDO) 98344 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
GO OIL CORP. 311420
GLENN WELL #: 1 RRCID -> 037702 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4626 - 4656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	N	7	10	1			14
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	530	2	6	9	Y	5					19
03	611	N	611	-0-	-0-	-0-	608	2	3	9	Y	3					22
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	594	2	3	9	Y	3					25
05	589	N	534	-0-	-55	-0-	533	2	1	9	Y	1					26
*06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					26

WIZARD WELLS, WEST (ATOKA CONGL) 98348 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
LOGAN FAMILY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 256260 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5596 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					56
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					56
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					56
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2					58
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	119	-0-	-67	-0-	60	3	59	9	N	54	1	8			101
02	224	N	109	-0-	-115	-0-	68	3	41	9	N	37					138
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					138
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	258	3	59	9	N	54	171	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	330	N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					21

BELL, JOHNNY INC. 063255
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 092608 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 5098 PERF. 4902 - 4906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	2	6	9	N	5					112
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	98	2	1	9	N	1					113
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	776	2	1	9	N	1					114
04	499	N	499	-0-	-0-	-0-	498	2	1	9	N	1					115
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	131	2	1	9	N	1					116
06	750	N	207	-0-	-543	-0-	206	2	1	9	N	1					117

JOHNSON, S. D. 438260
WOLFE, L. N. WELL #: 1 RRCID -> 021695 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 4372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWAN PC, LP 831614
MAXWELL WEST WELL #: 1 RRCID -> 118115 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 5014 PERF. 4792 - 4796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					145
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					146
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					146

XSTAR RESOURCES LLC 945934
MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 111848 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4992 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0	N	-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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JOHNSON, SAM WELL #: 3C RRCID -> 130610 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5634 - 5648

01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	66	3	279	9	N	254	193	1			104
02	224	N	209	-0-	-15	-0-	67	3	142	9	N	129	183	1			50
03	496	N	191	-0-	-305	-0-	69	3	122	9	N	111					161
04	330	N	165	-0-	-165	-0-	57	3	108	9	N	98	182	1			77
05	217	N	149	-0-	-68	-0-	52	3	97	9	N	88					165
06	180	N	134	-0-	-46	-0-	43	3	91	9	N	83	186	1			62

WORSHAM-STEED 98851 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JACK
WORSHAM-STEED GAS STORAGE, LLC 942345
LYONS WELL #: 1 RRCID -> 111838 COMPL. DATE 12/20/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4518 - 4528

01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 49 RRCID -> 226672 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 4726 PERF. 4592 - 4606

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WORSHAM-STEED UNIT WELL #: P 48 RRCID -> 226673 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 4744 PERF. 4615 - 4656

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 47 RRCID -> 226674 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 4765 PERF. 4615 - 4650

01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 54 RRCID -> 231919 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4589 - 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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 50 RRCID -> 231923 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4587 - 4628

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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 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
01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: P 61 RRCID -> 231933 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4536 - 4614

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	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

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORSHAM STEED UNIT WELL #: C 2 RRCID -> 245150 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 4810 PERF. N/A

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	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 #: 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
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

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

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

	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
01	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3			N	-0-					201
02	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					201
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3			N	-0-					201
04	1710	N	703	-0-	-1007	-0-	703	3			N	-0-					201
05	2604	N	1743	-0-	-861	-0-	1743	3			N	-0-					201
*06	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3			N	-0-	117	1			84

ENERGYPRO, INC. 252085
JAMISON WELL #: 1 RRCID -> 126485 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5604 PERF. 5290 - 5297

01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					19
02	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					19
03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					19
04	180	N	34	-0-	-146	-0-	34	2			N	-0-					19
05	818	N	818	-0-	-0-	-0-	763	2	55	9	N	50					69
*06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	208	2	45	9	N	41					110

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
KADANE, CHAS. H. ETAL 449310
JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 021705 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5457 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKHART, L.M. & GLASSCOCK, G.G. 504902
JAMESON, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 021711 COMPL. DATE 05/12/1960 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORTHINGTON (CONGLOMERATE) //CONT.// 98890 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACK
WASOFF, HARRY K. 900090
STATE LEASE FS 21954 WELL #: 1 RRCID -> 021713 COMPL. DATE 10/14/1958 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5292 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN (MISS. LIME) 99056 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CLAY
SPRINGFIELD OIL SERVICES, INC. 810580
SPIKES, EMMA WELL #: 2 A RRCID -> 104072 COMPL. DATE 01/03/1983 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6136 - 6151

01	868	N	781	-0-	-87	-0-	742	2	39	9	N	35					133
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35					168
03	862	N	862	-0-	-0-	-0-	823	2	39	9	N	35	175	1			28
04	720	N	527	-0-	-193	-0-	505	2	22	9	N	20					48
05	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					48
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

YOUNG COUNTY REGULAR 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
AKERS, B. F. 009430
GRAHAM-HARRISON WELL #: RRCID -> 267727 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8100 - 10725

01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		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

01	465	#	420	-0-	-45	-0-	412	2	8	9	N	7					100
02	420	#	373	-0-	-47	-0-	371	2	2	9	N	2					102
03	465	#	419	-0-	-46	-0-	415	2	4	9	N	4					106
04	420	#	204	-0-	-216	-0-	203	2	1	9	N	1					107
05	434	#	423	-0-	-11	-0-	422	2	1	9	N	1					108
06	420	#	400	-0-	-20	-0-	398	2	2	9	N	2					110

BARNETT ENERGY, INC. 051290
HALL-PARKS WELL #: 2 RRCID -> 091797 COMPL. DATE 10/05/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2994 - 3000

01	93	#	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
02	64	R	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
03	72	R	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
04	74	R	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-					-0-
05	77	R	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
*06	76	R	76	-0-	-0-	-0-	76	3			Y	-0-					-0-

HALL PARKS "B" WELL #: 6 RRCID -> 122670 COMPL. DATE 10/01/1986 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3364 - 3373

01	93	#	58	-0-	-35	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
02	56	#	52	-0-	-4	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
03	62	#	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
04	60	R	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	R	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
*06	61	R	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
ATWOOD, FRED WELL #: 5 RRCID -> 224099 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 4085 PERF. 3976 - 4023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	#	3	-0-	-5	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	8	#	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
04	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
05	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
06	9	#	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 4 RRCID -> 224909 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4087 PERF. 2542 - 2567

01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATWOOD, FRED WELL #: 1 RRCID -> 225265 COMPL. DATE 01/00/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

01	155	#	35	-0-	-120	-0-	35	3			N	-0-					-0-
02	140	#	37	-0-	-103	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	168	R	168	-0-	-0-	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	185	R	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
05	714	R	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-					-0-
06	150	#	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					-0-

D M OIL COMPANY 196675
HALL, J.F. WELL #: 1 RRCID -> 153352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4126 - 4200

01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DALLAS PRODUCTION, INC. 197690
GRAHAM, M.K. "E" WELL #: 3 RRCID -> 105267 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 650 PERF. 590 - 598

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUBLE L OPERATING 224866
SCOTT-REMMINGTON WELL #: C 3 RRCID -> 144900 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 5022 PERF. 3524 - 3544

01	248	#	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	248	#	243	-0-	-5	-0-	243	3			N	-0-					-0-
04	240	#	223	-0-	-17	-0-	223	3			N	-0-					-0-
05	248	#	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
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
01	248	#	234	-0-	-14	-0-	234	2			N	-0-					31
02	224	#	214	-0-	-10	-0-	214	2			N	-0-					31
03	248	#	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-					31
04	240	#	224	-0-	-16	-0-	224	2			N	-0-					31
05	248	#	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-					31
06	240	#	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					31

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
BRISCOE-JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 108846 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2943 - 2947

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

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 224101 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 4229 PERF. 4048 - 4052

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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-

GUINN INVESTMENTS, INC. 337485
THIGPEN WELL #: 1 RRCID -> 104438 COMPL. DATE 01/02/1978 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4414 - 4423

01	10	#	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATWOOD 1-"A" WELL #: 1 RRCID -> 135908 COMPL. DATE 11/16/1995 TOTAL DEPTH 4405 PERF. 1224 - 1234

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

HAWKINS, G. A. 366830
HEROY WELL #: 2 RRCID -> 117072 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 2199 PERF. 2180 - 2184

01	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
02	171	R	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
03	186	#	183	-0-	-3	-0-	183	2			N	-0-					-0-
04	187	R	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
05	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	180	#	173	-0-	-7	-0-	173	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
HAWKINS, G. A. //CONT.// 366830
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
01	186	#	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-					-0-
02	168	#	139	-0-	-29	-0-	139	2			N	-0-					-0-
03	186	#	156	-0-	-30	-0-	156	2			N	-0-					-0-
04	180	#	146	-0-	-34	-0-	146	2			N	-0-					-0-
05	155	#	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					-0-
06	150	R	150	-0-	-0-	-0-	150	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
01	105	R	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
03	124	#	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
04	120	#	100	-0-	-20	-0-	100	2			N	-0-					-0-
05	124	#	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
06	90	#	80	-0-	-10	-0-	80	2			N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	#	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-					53
02	364	#	352	-0-	-12	-0-	352	2			N	-0-					53
03	383	R	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					53
04	390	#	365	-0-	-25	-0-	365	2			N	-0-					53
05	403	#	376	-0-	-27	-0-	375	2	1	9	N	1	1	8			53
06	390	#	358	-0-	-32	-0-	358	2			N	-0-					53

KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
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
01	341	#	323	-0-	-18	-0-	323	3			N	-0-					-0-
02	308	#	266	-0-	-42	-0-	266	3			N	-0-					-0-
03	324	R	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
04	310	R	310	-0-	-0-	-0-	310	3			N	-0-					-0-
05	325	R	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					-0-
06	300	#	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 125673 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4651 PERF. 4210 - 4225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	R	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-					122
02	84	R	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-					122
03	95	R	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					122
04	96	R	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					122
05	98	R	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					122
06	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					122

KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 217650 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 4196 PERF. 4126 - 4130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	199	R	199	-0-	-0-	-0-	122	3	77	9	N	70	57	1			56
02	168	#	162	-0-	-6	-0-	101	3	61	9	N	55	57	1			54
03	191	R	191	-0-	-0-	-0-	190	3	1	9	N	1					55
04	180	#	137	-0-	-43	-0-	83	3	54	9	N	49	55	1			49
05	186	#	95	-0-	-91	-0-	85	3	10	9	N	9					58
06	180	#	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					58

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP //CONT.// 476709
KRAMER-TONK VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 217662 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 4225 PERF. 3224 - 3232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	414	R	414	-0-	-0-	-0-	248	3	166	9	N	151	117	1			114
02	330	R	330	-0-	-0-	-0-	206	3	124	9	N	113	116	1			111
03	248	#	192	-0-	-56	-0-	190	3	2	9	N	2					113
04	390	#	275	-0-	-115	-0-	168	3	107	9	N	97	110	1	1	8	99
05	403	#	193	-0-	-210	-0-	173	3	20	9	N	18					117
06	390	#	NO RPT	-0-	-390	-0-					N	NO RPT					117

KRAMER, FRANK "B" WELL #: 1B RRCID -> 217663 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3925 - 3928

01	248	#	245	-0-	-3	-0-	245	3			N	-0-					-0-
02	224	#	223	-0-	-1	-0-	223	3			N	-0-					-0-
03	242	R	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					-0-
04	240	#	232	-0-	-8	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	248	#	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	240	#	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO, EDDIE 536900
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 161122 COMPL. DATE 10/25/1981 TOTAL DEPTH 4534 PERF. N/A

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					131

PALEO OIL & GAS, INC. 635123
LENNINGTON WELL #: 4 RRCID -> 123761 COMPL. DATE 07/27/1986 TOTAL DEPTH 3031 PERF. 2917 - 2929

01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMAC OIL COMPANY, INC. 727003
DONNELL, SALLIE WELL #: 17 RRCID -> 168664 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 2855 PERF. 555 - 565

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

S.B. STREET OPERATING, INC. 740251
GOODE WELL #: 1 RRCID -> 129676 COMPL. DATE 11/01/1988 TOTAL DEPTH 4086 PERF. 4052 - 4058

01	1798		1172	-0-	-626	4054	1172	3			Y	-0-					17
02	1624		965	-0-	-659	3395	965	3			Y	-0-					17
03	1798		1812	-0-	14	3409	1812	3			Y	-0-					17
04	1740		1517	-0-	-223	3186	1517	3			Y	-0-					17
05	1798		1505	-0-	-293	2893	1505	3			Y	-0-					17
*06	1740		1636	-0-	-104	2789	1636	3			Y	-0-					17

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
S.B. STREET OPERATING, INC. //CONT.// 740251
ALLEN WELL #: RRCID -> 185019 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 4437 PERF. 3480 - 4208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			RECLASSIFIED TO OIL			03/16/2007											
	KISSINGER				WELL #: 2	RRCID -> 195737	COMPL. DATE 09/20/1980					TOTAL DEPTH 4120		PERF. 4080 - 4090			
01	992	#	955	-0-	-37	-0-	947	3	8	9	Y	7					12
02	868	#	863	-0-	-5	-0-	857	3	6	9	Y	5					17
03	961	#	943	-0-	-18	-0-	937	3	6	9	Y	5	16	1			6
04	940	R	940	-0-	-0-	-0-	933	3	7	9	Y	6					12
05	961	#	958	-0-	-3	-0-	952	3	6	9	Y	5					17
06	930	#	925	-0-	-5	-0-	919	3	6	9	Y	5	16	1			6
	THE ALLAR COMPANY				WELL #: 3	RRCID -> 217942	COMPL. DATE 06/07/2006					TOTAL DEPTH 4441		PERF. 4373 - 4383			
01	505	R	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					3
02	476	#	428	-0-	-48	-0-	428	3			N	-0-					3
03	565	R	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					3
04	510	#	405	-0-	-105	-0-	405	3			N	-0-					3
05	527	#	498	-0-	-29	-0-	498	3			N	-0-					3
06	540	#	476	-0-	-64	-0-	476	3			N	-0-					3
	THE ALLAR COMPANY				WELL #: 2	RRCID -> 217944	COMPL. DATE 06/04/2006					TOTAL DEPTH 4170		PERF. 4131 - 5101			
01	253	R	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					3
02	252	#	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					3
03	282	R	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					3
04	270	#	202	-0-	-68	-0-	202	3			N	-0-					3
05	279	#	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					3
06	270	#	238	-0-	-32	-0-	238	3			N	-0-					3
	SILVER CREEK OIL & GAS, LLC				781909												
	ROSE, GLENDON				WELL #: 1	RRCID -> 261812	COMPL. DATE 03/24/2011					TOTAL DEPTH 4353		PERF. 2970 - 3208			
01	1798		694	-0-	-1104	12719	694	2			N	-0-					171
02	1624		594	-0-	-1030	11689	594	2			N	-0-					171
03	1798		757	-0-	-1041	10648	677	2	80	9	N	73					244
04	1740		834	-0-	-906	9742	773	2	61	9	N	55	181	1			118
05	1798		613	-0-	-1185	8557	578	2	35	9	N	32					150
06	720	#	NO RPT	-0-	-720	7837					N	NO RPT					150
	SKY RESOURCES, INC.				786408												
	DONNELL, J. D.				WELL #: 2	RRCID -> 217941	COMPL. DATE 06/05/2006					TOTAL DEPTH 4056		PERF. 4052 - 4054			
01	357	R	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
02	344	R	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	372	#	360	-0-	-12	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	360	#	343	-0-	-17	-0-	343	3			N	-0-					-0-
05	372	#	347	-0-	-25	-0-	347	3			N	-0-					-0-
06	360	#	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					-0-
	DONNELL, J. D.				WELL #: 3	RRCID -> 222695	COMPL. DATE 06/04/2006					TOTAL DEPTH 3273		PERF. 3273 - 3280			
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR //CONT.// 99480 001 ASSOCIATED 49B CNTY: YOUNG
SKY RESOURCES, INC. //CONT.// 786408
BALDWIN, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 256527 COMPL. DATE 05/17/1982 TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4030 - 4036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-					25
02	112	#	88	-0-	-24	-0-	88	3			N	-0-					25
03	132	R	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					25
04	120	#	115	-0-	-5	-0-	115	3			N	-0-					25
05	127	R	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					25
06	120	#	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					25

STOVALL OPERATING CO. 824339
STOVALL FEE "N" WELL #: 3 RRCID -> 129679 COMPL. DATE 05/26/1981 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3082 - 3090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	31	#	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					-0-
02	28	#	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
03	31	R	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
04	30	#	9	-0-	-21	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	#	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	30	#	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-

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
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEYSER WELL #: 1 RRCID -> 104488 COMPL. DATE 02/15/1983 TOTAL DEPTH 2233 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	#	1275	-0-	-151	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
02	1288	#	998	-0-	-290	-0-	998	2			N	-0-					-0-
03	1426	#	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
04	1380	#	750	-0-	-630	-0-	750	2			N	-0-					-0-
05	1426	#	1391	-0-	-35	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
*06	694	R	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
A.D. OPERATING 000211
ATWOOD, JACK WELL #: 1 RRCID -> 112094 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 2375 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	3			N	-0-					-0-
02	140	N	136	-0-	-4	-0-	136	3			N	-0-					-0-
03	155	N	126	-0-	-29	-0-	126	3			N	-0-					-0-
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
*06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	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

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

ANTLE OPERATING, INC. 026646
SHEPARD, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 087188 COMPL. DATE 12/19/1980 TOTAL DEPTH 4570 PERF. 4481 - 4487

01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	286	2	6	9	N	5					94
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	378	2	1	9	N	1					95
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	341	2	4	9	N	4					99
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	288	2	1	9	N	1					100
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	428	2	3	9	N	3					103
06	330	N	253	-0-	-77	-0-	252	2	1	9	N	1					104

SLATER WELL #: 1 RRCID -> 099393 COMPL. DATE 06/29/1979 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4406 - 4418

01	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1718	2	151	9	N	137	170	1	2	8	76
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	2	1	9	N	1					77
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	542	2	59	9	N	54					131
04	1800	N	543	-0-	-1257	-0-	495	2	48	9	N	44	1	8			174
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	571	2	28	9	N	25					199
06	570	N	473	-0-	-97	-0-	450	2	23	9	N	21	169	1	1	8	50

WALSH WELL #: 2 RRCID -> 124288 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 2946 PERF. 465 - 468

01	14	N	9	-0-	-5	-0-	9	2			N	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	-0-	-0-	-8	-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-

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

01	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			N	-0-					93
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					93
03	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	3			N	-0-					93
04	240	N	234	-0-	-6	-0-	234	3			N	-0-					93
05	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	3			N	-0-					93
06	240	N	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					93

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
BAY ROCK OPERATING COMPANY 057860
PETERSON A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266744 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4862 - 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
01	0	W	2725	-0-	2725	20768	2672	2	53	9	N	48					194
02	0	W	1452	-0-	1452	22220	1432	2	20	9	N	18	169	1			43
03	0	W	1662	-0-	1662	23882	1641	2	21	9	N	19					62
04	0	W	816	-0-	816	24698	815	2	1	9	N	1					63
05	0	W	917	-0-	917	25615	906	2	11	9	N	10					73
06	0	W	686	-0-	686	26301	613	2	73	9	N	66					139

BORDERLINE OPERATING CORP. 082999
KING, WOOTEN "B" WELL #: 1 RRCID -> 048452 COMPL. DATE N/A 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
01	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	1226	3			Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			Y	-0-					-0-
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			Y	-0-					-0-
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	NO RPT	-0-	-1380	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-WOOTTEN "B" WELL #: 2 RRCID -> 099394 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3860 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	3			N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			N	-0-					-0-
04	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	3			N	-0-					-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT					-0-

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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

FIELDS-TIDWELL WELL #: 1 RRCID -> 147790 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 4537 PERF. 3284 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	3			N	-0-					92
02	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					92
03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					92
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-					92
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-					92
06	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					92

ATCHINSON "D" WELL #: 13 RRCID -> 214853 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 4072 - 4082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1829	N	849	-0-	-980	-0-	849	3			N	-0-					81
02	1624	N	900	-0-	-724	-0-	776	3	124	9	N	113	174	1			20
03	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			N	-0-					20
04	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-					20
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					20
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					N	NO RPT					20

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

BRITTON OPERATING, INC. 094640
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
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARIBOU OPERATING, INC. 131827
DENNING WELL #: 1 RRCID -> 115286 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3220 - 3254

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

CROSS, J. E. OIL CO. 190330
WHITTENBURG, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 113630 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2946 - 2970

01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

D & B OIL COMPANY 195869
SLATER WELL #: 1 RRCID -> 104703 COMPL. DATE 01/15/1983 TOTAL DEPTH 4940 PERF. 3852 - 3862

01	124 #	112	-0-	-12	-0-	112	1			N	-0-					-0-
02	112 #	105	-0-	-7	-0-	105	1			N	-0-					-0-
03	124 #	104	-0-	-20	-0-	104	1			N	-0-					-0-
04	120 #	93	-0-	-27	-0-	93	1			N	-0-					-0-
05	124 #	76	-0-	-48	-0-	76	1			N	-0-					-0-
06	120 #	112	-0-	-8	-0-	112	1			N	-0-					-0-

SLATER WELL #: 4 RRCID -> 118111 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3996 - 4004

01	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
02	140 #	139	-0-	-1	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
03	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	155 #	140	-0-	-15	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
06	150 #	139	-0-	-11	-0-	139	1			Y	-0-					-0-

SLATER WELL #: 5 RRCID -> 118320 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4299 - 4303

01	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56 N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	49	1			Y	-0-					2
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62 N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	1			Y	-0-					2

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
D & B OIL COMPANY //CONT.// 195869
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
01	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	1			Y	-0-					2
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	49	1			Y	-0-					2
03	62	N	48	-0-	-14	-0-	48	1			Y	-0-					2
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			Y	-0-					2
05	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	1			Y	-0-					2
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	1			Y	-0-					2

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
01	SHUT IN		987	-0-	987	20125	786	3	201	9	N	183	183	1			2
02	SHUT IN		713	-0-	713	20838	514	3	199	9	N	181	181	1			2
03	SHUT IN		798	-0-	798	21636	592	3	206	9	N	187	187	1			2
04	7500		611	-0-	-6889	14747	411	3	200	9	N	182	182	1			2
05	7750		934	-0-	-6816	7931	734	3	200	9	N	182	182	1			2
*06	7500		439	-0-	-7061	870	240	3	199	9	N	181	181	1			2

DELANEY OIL AND GAS COMPANY 210850
PETROX-STEELE WELL #: 12 RRCID -> 105105 COMPL. DATE 06/10/1982 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3963 - 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
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DRY FORK PRODUCTION CO., LLC 229319
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
01	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2341	2	19	9	N	17					158
02	1260	N	1044	-0-	-216	-0-	1031	2	13	9	N	12	151	1			19
03	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	995	2	13	9	N	12					31
04	2280	N	470	-0-	-1810	-0-	431	2	39	9	N	35					66
*05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					66
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

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
01	7750		4395	-0-	-3355	35249	4349	2	46	9	N	42					138
02	7000		3973	-0-	-3027	32222	3878	2	95	9	N	86	177	1			47
03	7750		3984	-0-	-3766	28456	3978	2	6	9	N	5					52
*04	7500		3953	-0-	-3547	24909	3874	2	79	9	N	72					124
*05	7750		3831	-0-	-3919	20990	3831	2			N	-0-					124
06	4260	#	NO RPT	-0-	-4260	16730					N	NO RPT					124

DUNCAN LAND & EXPLORATION, INC. 232290
TAYLOR, BERTHA WELL #: RRCID -> 071896 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH 4072 PERF. 3076 - 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
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RECLASSIFIED TO OIL 06/20/2001

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

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
01	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	1007	-0-	-29	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	930	-0-	-186	-0-	930	2			N	-0-					-0-
04	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	1029	2			N	-0-					-0-
*05	1116	N	1017	-0-	-99	-0-	1017	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRAHAM NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 094663 COMPL. DATE 06/20/1981 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 4076 - 4102

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIVE K PARTNERSHIP 271317
BURNETT-MCCARVER WELL #: 1 C RRCID -> 072394 COMPL. DATE 06/28/1977 TOTAL DEPTH 4246 PERF. N/A

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR H OIL PROPERTIES 280597
KENDALL WELL #: 1 RRCID -> 074364 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4182 - 4186

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALA RESOURCES, LTD. 293081
BRYAN WELL #: 1 RRCID -> 099392 COMPL. DATE 10/13/1977 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 4406 - 4416

01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	441	2	1	9	N	1					51
02	532	N	341	-0-	-191	-0-	340	2	1	9	N	1					52
03	558	N	482	-0-	-76	-0-	481	2	1	9	N	1					53
04	420	N	324	-0-	-96	-0-	323	2	1	9	N	1					54
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	491	2	1	9	N	1					55
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	467	2	1	9	N	1					56

GERRY-MAC OIL, INC. 302025
MAHANEY, EARL WELL #: 6 RRCID -> 097672 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3984 - 3990

01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					175
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
GINNINGS COMPANY 307243
JOHNSON, C.W. JR. WELL #: 2 RRCID -> 131609 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3822 - 3834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	MOSELEY, B. G.				WELL #: 1	RRCID -> 255201	COMPL. DATE 01/22/2010		TOTAL DEPTH 3950		PERF. 3305 - 3315						
01	527	N	419	-0-	-108	-0-	419	3			N	-0-					77
02	448	N	344	-0-	-104	-0-	344	3			N	-0-					77
03	465	N	172	-0-	-293	-0-	172	3			N	-0-					77
04	420	N	99	-0-	-321	-0-	99	3			N	-0-					77
05	372	N	304	-0-	-68	-0-	304	3			N	-0-					77
*06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					77
	M-K UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 268239	COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 3915		PERF. 3286 - 3298						
01	364		364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
02	420		375	-0-	-45	-0-	375	3			N	-0-					-0-
03	465		171	-0-	-294	-0-	171	3			N	-0-					-0-
04	450		98	-0-	-352	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	465		186	-0-	-279	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	450		81	-0-	-369	-0-	81	3			N	-0-					-0-

GRECO OILFIELD SERVICES, INC. 330115
LISLES, J. B. WELL #: 2 C RRCID -> 036695 COMPL. DATE 05/15/1965 TOTAL DEPTH 3932 PERF. 3773 - 3799

01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
	LISLE, J. B.				WELL #: 2 T	RRCID -> 036697	COMPL. DATE 05/15/1965		TOTAL DEPTH 3932		PERF. 3835 - 3860						
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRECO OPERATING, LLC 330135
OWEN, A. B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 072398 COMPL. DATE 08/20/1975 TOTAL DEPTH 4031 PERF. 3994 - 4004

01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	217	2			N	-0-					-0-
03	372	N	286	-0-	-86	-0-	286	2			N	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HAWKINS, G. A. 366830
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
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	255	2			N	-0-					-0-
03	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-					-0-
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	270	N	260	-0-	-10	-0-	260	2			N	-0-					-0-

AIRPORT WELL #: 1 RRCID -> 102043 COMPL. DATE 04/01/1981 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 2084 - 2088

01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			Y	-0-					57
02	84	N	75	-0-	-9	-0-	75	3			Y	-0-					57
03	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			Y	-0-					57
04	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	3			Y	-0-					57
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					57
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	3			Y	-0-					57

ELLIS-WHALEY WELL #: 4 RRCID -> 141063 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4130 PERF. 4078 - 4090

01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2011

HAYS, JOHN H. 369100
RAMSEY-CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 104603 COMPL. DATE 02/02/1983 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1578 - 1582

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2012 - PLUGGED 07/11/12

HENDERSON & ERICKSON, INC. 376810
ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 042051 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 4526 PERF. 4145 - 4152

01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	2			N	-0-					-0-
03	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
04	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERRING, RAY 380295
MCCLUSKEY WELL #: 3 RRCID -> 149209 COMPL. DATE 01/08/1988 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4080 - 4085

01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					1
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					1
03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					1
05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
*06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
HERRING, RAY //CONT.// 380295
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
01	341	N	272	-0-	-69	-0-	272	2			N	-0-					102
02	364	N	222	-0-	-142	-0-	222	2			N	-0-					102
03	310	N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	-0-					102
04	270	N	157	-0-	-113	-0-	157	2			N	-0-					102
05	248	N	80	-0-	-168	-0-	80	2			N	-0-					102
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	30	2	4	9	N	4					106

MCCLUSKEY WELL #: 2 RRCID -> 162110 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 4293 PERF. 3998 - 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
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
04	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
*06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			Y	-0-					-0-

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
01	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					143
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	276	2			N	-0-					143
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					143
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					143
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					143
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					143

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
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
04	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
05	155	N	76	-0-	-79	-0-	76	2			N	-0-					-0-
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

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
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					131
02	308	N	283	-0-	-25	-0-	281	2	2	9	N	2					133
03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	309	2	3	9	N	3					136
04	300	N	290	-0-	-10	-0-	288	2	2	9	N	2					138
05	310	N	269	-0-	-41	-0-	267	2	2	9	N	2					140
*06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	203	2	1	9	N	1					141

MOBLEY WELL #: 7 RRCID -> 228928 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4721 - 4731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-					-0-
02	280	N	277	-0-	-3	-0-	277	2			N	-0-					-0-
03	310	N	305	-0-	-5	-0-	305	2			N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
*06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

HILL, R.M. OPERATING INC. 387991

WRIGHT, MINTA WELL #: 1 RRCID -> 110080 COMPL. DATE 05/28/1979 TOTAL DEPTH 4585 PERF. 4158 - 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
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLAR-CHRISTIE "C" WELL #: 1 RRCID -> 172748 COMPL. DATE 03/29/1999 TOTAL DEPTH 4583 PERF. 4157 - 4166

01	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					132
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	521	2			N	-0-					132
03	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					132
04	540	N	531	-0-	-9	-0-	531	2			N	-0-					132
05	589	N	423	-0-	-166	-0-	423	2			N	-0-					132
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	317	2			N	-0-					132

JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193235 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 4398 PERF. 4398 - 4491

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

ITX CORPORATION 427179

GUINN, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 061753 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4170 - 4220

01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUINN, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 061754 COMPL. DATE 07/01/1974 TOTAL DEPTH 4862 PERF. N/A

01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	112	3	24	9	Y	22					131
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	102	3	13	9	Y	12					143
03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	109	3	8	9	Y	7					150
04	121	N	121	-0-	-0-	-0-	103	3	18	9	Y	16					166
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	82	3	21	9	Y	19	173	1			12
06	120	N	NO RPT	-0-	-120	-0-					Y	NO RPT					12

KEATING ENERGY, INC. 453142

MCGEE, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 133058 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 4872 PERF. 3986 - 4004

01	1178	N	1054	-0-	-124	-0-	1040	3	14	9	N	13					78
02	964	N	964	-0-	-0-	-0-	946	3	18	9	N	16					94
03	1085	N	968	-0-	-117	-0-	953	3	15	9	N	14					108
04	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1046	3	20	9	N	18					126
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1057	3	22	9	N	20					146
*06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1014	3	10	9	N	9					155

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
KRAMER, FRANK & ETHEL FLP 476709
EASTERLY WELL #: 1 RRCID -> 073631 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 4331 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2011 - PLUGGED 06/09/11

PETTUS WELL #: 1 RRCID -> 139616 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4490 PERF. 4062 - 4066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1042	3	20	9	N	18					75
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	919	3	17	9	N	15					90
03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	917	3	8	9	N	7					97
04	1020	N	844	-0-	-176	-0-	840	3	4	9	N	4					101
05	1023	N	863	-0-	-160	-0-	848	3	15	9	N	14					115
06	900	N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT					115

DAVIDSON WELL #: 1 RRCID -> 147839 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 4384 PERF. 4012 - 4020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					11
02	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					11
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	3			Y	-0-					11
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					11
05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	3			Y	-0-					11
06	510	N	NO RPT	-0-	-510	-0-					Y	NO RPT					11

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
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			Y	-0-					9
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			Y	-0-					9
03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			Y	-0-					9
04	450	N	437	-0-	-13	-0-	437	3			Y	-0-					9
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					9
06	480	N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT					9

JOHNSON, C. W. JR. WELL #: 6 RRCID -> 179598 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 3448 PERF. 3211 - 3215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					9
05	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			N	-0-					9
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					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
01	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	220	3			N	-0-					-0-
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			N	-0-					-0-
04	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
*06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	3			N	-0-					-0-

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
LYON OPERATING COMPANY INC.(III)//CONT.// 517060
SEWELL WELL #: 7 RRCID -> 099395 COMPL. DATE 07/29/1981 TOTAL DEPTH 4272 PERF. 3382 - 3390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-
02	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
04	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	682	N	537	-0-	-145	-0-	537	3			N	-0-					-0-
06	570	N	507	-0-	-63	-0-	507	3			N	-0-					-0-

SEWELL WELL #: 11 RRCID -> 103023 COMPL. DATE 11/19/1982 TOTAL DEPTH 4580 PERF. 4124 - 4130

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
AKERS, C. W. WELL #: 3 RRCID -> 107006 COMPL. DATE 12/15/1976 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 4038 - 4044

01	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	2			N	-0-					-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	861	2			N	-0-					-0-
03	961	N	897	-0-	-64	-0-	897	2			N	-0-					-0-
04	900	N	866	-0-	-34	-0-	866	2			N	-0-					-0-
05	961	N	932	-0-	-29	-0-	932	2			N	-0-					-0-
*06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-

ALLAR "J" WELL #: 1 RRCID -> 109427 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 4318 PERF. 3855 - 3861

01	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	N	379	-0-	-41	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	434	N	432	-0-	-2	-0-	432	2			N	-0-					-0-
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
*06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

PETROIL DEVELOPMENT CORPORATION 660219
CLOUD RANCH WELL #: RRCID -> 138888 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 4665 PERF. 4235 - 4242

01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46
06	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

01	372	N	160	-0-	-212	-0-	160	2			N	-0-					295
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	312	2	2	9	N	2	1	8			296
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					296
04	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					296
05	341	N	286	-0-	-55	-0-	286	2			N	-0-					296
06	330	N	326	-0-	-4	-0-	324	2	2	9	N	2	1	8			297

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
PITCOCK, INC. //CONT.// 665870
AKERS, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 116387 COMPL. DATE 04/12/1985 TOTAL DEPTH 4430 PERF. 3128 - 3226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	61	-0-	-187	-0-	61	2			Y	-0-					9
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	199	2			Y	-0-					9
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					9
04	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9
05	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	2			Y	-0-					9
*06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					9

BYERLY-AKERS WELL #: 2 RRCID -> 142276 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3506 - 3514

01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	2			N	-0-					-0-
03	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	2			N	-0-					-0-

R & R PRODUCTION 687324
MAHANEY, 'A' WELL #: 8 RRCID -> 125491 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 4010 - 4028

01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAINWATER, JOHN 689110
GRIMES, JOE WELL #: 1 RRCID -> 115287 COMPL. DATE 01/25/1985 TOTAL DEPTH 4324 PERF. 4212 - 4222

01	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-					123
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	2			N	-0-	78	1			45
*03	279	N	264	-0-	-15	-0-	262	2	2	9	N	2	45	7			2
*04	270	N	257	-0-	-13	-0-	255	2	2	9	N	2					4
*05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	263	2	2	9	N	2					6
*06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	255	2	2	9	N	2					8

ALLEN-MAYES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 129678 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 3552 - 3557

01	341	N	323	-0-	-18	-0-	322	2	1	9	N	1					210
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	346	2	1	9	N	1					211
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	290	2	1	9	N	1					212
04	300	N	136	-0-	-164	-0-	135	2	1	9	N	1					213
05	372	N	213	-0-	-159	-0-	212	2	1	9	N	1					214
*06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	2	1	9	N	1					215

RANGER OPERATING CO. 691776
HAZELTON WELL #: 1 RRCID -> 104819 COMPL. DATE 12/27/1982 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4000 - 4005

01	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					5
02	532	N	459	-0-	-73	-0-	459	2			N	-0-					5
03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					5
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					5
*05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-					5
*06	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					5

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
RANGER OPERATING CO. //CONT.// 691776
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
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					14
02	336	N	260	-0-	-76	-0-	260	2			N	-0-					14
03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					14
04	300	N	233	-0-	-67	-0-	233	2			N	-0-					14
05	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					14
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	202	2			N	-0-					14

WEST, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 253495 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4138 - 4145

01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

ROVER OPERATING COMPANY, LLC 730380
WILLIAMS, MOLLY WELL #: 2 C RRCID -> 046397 COMPL. DATE 01/03/1968 TOTAL DEPTH 3056 PERF. 2380 - 3028

01	212		107	-0-	-105	-0-	107	2			N	-0-					-0-
02	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
03	107	R	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
04	97	R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	100	R	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
*06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

MACWILLIAMS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 052845 COMPL. DATE 06/21/1972 TOTAL DEPTH 4126 PERF. 4002 - 4028

01	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					32
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					32
03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					32
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					32
05	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-					32
06	120	N	22	-0-	-98	-0-	22	2			N	-0-					32

WILLIAMS, MRS. MOLLIE WELL #: 3 RRCID -> 180006 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 4709 PERF. 2392 - 2406

01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	346	2	11	9	N	10					46
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	295	2	4	9	N	4					50
03	403	N	354	-0-	-49	-0-	348	2	6	9	N	5					55
04	360	N	309	-0-	-51	-0-	306	2	3	9	N	3					58
05	341	N	333	-0-	-8	-0-	330	2	3	9	N	3					61
06	330	N	308	-0-	-22	-0-	305	2	3	9	N	3					64

SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
NESBITT "B" WELL #: 1 RRCID -> 102575 COMPL. DATE 11/05/1982 TOTAL DEPTH 4319 PERF. N/A

01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	331	2	1	9	N	1					89
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	325	2	12	9	N	11					100
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	186	2	6	9	N	5					105
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	450	2	7	9	N	6					111
05	372	N	203	-0-	-169	-0-	194	2	9	9	N	8					119
06	180	N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT					119

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG

SINGLETON, W. 784875

CHESTNUT WELL #: 1 RRCID -> 109392 COMPL. DATE 01/01/1983 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 1430 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKY RESOURCES, INC. 786408

YOUNG, FANNIE WELL #: 6 RRCID -> 125071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4501 PERF. 3998 - 4004

01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOVALL OPERATING CO. 824339

STOVALL FEE -E- WELL #: 1 RRCID -> 021738 COMPL. DATE 09/09/1961 TOTAL DEPTH 3294 PERF. 3045 - 3053

01	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	56	N	36	-0-	-20	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	120	N	77	-0-	-43	-0-	77	2			N	-0-					-0-

HARRELL WELL #: 1 RRCID -> 114741 COMPL. DATE 12/01/1984 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 4022 - 4032

01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	56	1	509	2	N	1					77
							1	9									
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	56	1	413	2	N	-0-					77
03	558	N	456	-0-	-102	-0-	56	1	400	2	N	-0-					77
04	540	N	437	-0-	-103	-0-	56	1	380	2	N	1					78
							1	9									
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	56	1	352	2	N	6					84
							7	9									
06	450	N	258	-0-	-192	-0-	56	1	202	2	N	-0-					84

KURK 1330 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133829 COMPL. DATE 10/02/1989 TOTAL DEPTH 4616 PERF. 3954 - 3985

01	942	N	942	-0-	-0-	-0-	939	2	3	9	N	3					39
02	1036	N	1024	-0-	-12	-0-	1021	2	3	9	N	3					42
03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	N	4					46
04	900	N	883	-0-	-17	-0-	882	2	1	9	N	1					47
05	1147	N	592	-0-	-555	-0-	591	2	1	9	N	1					48
*06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1166	2	2	9	N	2					50

STATE RIVER BED TRACT 8-A WELL #: 1 RRCID -> 138716 COMPL. DATE 05/29/1991 TOTAL DEPTH 4548 PERF. 4054 - 4076

01	899	N	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					56
02	812	N	780	-0-	-32	-0-	780	2			N	-0-					56
03	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2			N	-0-					56
04	870	N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-					56
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					56
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	833	2			N	-0-					56

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339

PARDUE WELL #: 1 RRCID -> 141783 COMPL. DATE 06/22/1992 TOTAL DEPTH 4496 PERF. 3344 - 3398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					5
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	2	1	9	N	1	1	8			5
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	N	1	1	8			5
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	159	2	1	9	N	1	1	8			5
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1	1	8			5
*06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	175	2	9	9	N	8	1	8			12

S & S RANCH WELL #: 1 RRCID -> 144906 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 4306 PERF. 3913 - 3915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	920	N	920	-0-	-0-	-0-	851	2	69	9	N	63					256
02	812	N	776	-0-	-36	-0-	753	2	23	9	N	21	159	1			118
03	899	N	838	-0-	-61	-0-	818	2	20	9	N	18					136
04	900	N	811	-0-	-89	-0-	794	2	17	9	N	15					151
05	868	N	861	-0-	-7	-0-	838	2	23	9	N	21					172
*06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	814	2	23	9	N	21					193

STOVALL-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 150449 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 4468 PERF. 4004 - 4014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
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	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			N	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					-0-
06	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	643	-0-	-225	-0-	437	2	206	9	N	187	368	1			47
02	616	N	583	-0-	-33	-0-	370	2	213	9	N	194					241
03	713	N	313	-0-	-400	-0-	271	2	42	9	N	38	185	1			94
04	630	N	562	-0-	-68	-0-	327	2	235	9	N	214	178	1			130
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	22					152
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					152

GRAHAM "37" WELL #: 1 RRCID -> 259019 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 4268 PERF. 3999 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	1209	N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-					73
02	1092	N	1046	-0-	-46	-0-	1045	2	1	9	N	1					74
03	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					74
04	1140	N	1106	-0-	-34	-0-	1106	2			N	-0-					74
05	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	1139	2			N	-0-					74
06	1110	N	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			N	-0-					74

WILD BEND WELL #: 1 RRCID -> 261045 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 4291 PERF. 4281 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728		2136	-0-	-592	-0-	1851	2	285	9	N	259	346	1	1	8	57
02	2464		1947	-0-	-517	-0-	1636	2	311	9	N	283	183	1	1	8	156
03	2604	#	2062	-0-	-542	-0-	1748	2	314	9	N	285	163	1	2	8	276
04	2400	#	2007	-0-	-393	-0-	1701	2	306	9	N	278	355	1	1	8	198
05	2201	#	2099	-0-	-102	-0-	1766	2	333	9	N	303	360	1	3	8	138
06	2010	N	1896	-0-	-114	-0-	1617	2	279	9	N	254	178	1	2	8	212

YOUNG COUNTY REGULAR (GAS) //CONT.// 99480 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: YOUNG
STOVALL OPERATING CO. //CONT.// 824339
GRAHAM 1820 WELL #: 1 RRCID -> 265319 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4094 - 4100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7750		7083	-0-	-667	1284	7083	2			N	-0-					-0-
02	7000		4627	-0-	-2373	-0-	4627	2			N	-0-					-0-
03	7750		5398	-0-	-2352	-0-	5398	2			N	-0-					-0-
04	7500		3972	-0-	-3528	-0-	3972	2			N	-0-					-0-
05	7750		2982	-0-	-4768	-0-	2982	2			N	-0-					-0-
06	6840	#	2354	-0-	-4486	-0-	2354	2			N	-0-					-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 267441 COMPL. DATE 05/22/2012 TOTAL DEPTH 4285 PERF. 4144 - 4154

01	7564		4077	-0-	-3487	-0-	3897	2	180	9	N	164	340	1	1	8	92
02	6832		2954	-0-	-3878	-0-	2799	2	155	9	N	141					233
03	7564		2966	-0-	-4598	-0-	2804	2	162	9	N	147	166	1	1	8	213
04	7320		4376	-0-	-2944	-0-	4209	2	167	9	N	152	165	1	1	8	199
05	7564		4556	-0-	-3008	-0-	4416	2	140	9	N	127	159	1			167
06	3960	#	3369	-0-	-591	-0-	3272	2	97	9	N	88	169	1	1	8	85

STOVALL, TROY 824450
KEYSER, HILA -A- WELL #: 1 RRCID -> 069542 COMPL. DATE 12/29/1976 TOTAL DEPTH 4867 PERF. N/A

01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	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

01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	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-

THUNDERBIRD OPERATING, L.L.C. 858427
HAZELTON WELL #: 2 RRCID -> 156628 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 4360 PERF. 3312 - 3317

01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					9
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					9
06	60	N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					9

WES-MOR DRILLING, INC. 908800
DESSIE WELL #: 1 RRCID -> 083652 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4047 - 4073

01	341	N	305	-0-	-36	-0-	305	2			N	-0-					5
02	308	N	275	-0-	-33	-0-	275	2			N	-0-					5
03	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					5
04	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	2			N	-0-					5
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					5
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	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
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					29
02	168	N	104	-0-	-64	-0-	104	2			N	-0-					29
03	217	N	112	-0-	-105	-0-	112	2			N	-0-					29
04	150	N	85	-0-	-65	-0-	85	2			N	-0-					29
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					29
*06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					29

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 106571 COMPL. DATE 09/21/1982 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3906 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	320	2	99	9	N	90					110
04	300	N	300	-0-	-0-	-0-	144	2	156	9	N	142	178	1			74
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	360	2	168	9	N	153	185	1			42
*06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	346	2	177	9	N	161	179	1			24

WHITTENBURG, W. F. LEASE #4 WELL #: 3 RRCID -> 140174 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH 4167 PERF. 4151 - 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
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			28

SCHLITTLER-NORRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184525 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4732 PERF. 4101 - 4112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	124	N	25	-0-	-99	-0-	4	1	21	2	N	-0-					115
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	27	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	49	1	76	2	N	1	1	8			115
							1	9									
04	92	N	92	-0-	-0-	-0-	38	1	53	2	N	1	1	8			115
							1	9									
05	124	N	103	-0-	-21	-0-	34	1	69	2	N	-0-					115
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	43	1	47	2	N	1	1	8			115
							1	9									

STOFFERS WELL #: 15 RRCID -> 192023 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3905 - 3913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	42	1	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	22	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	8			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO A) //CONT.// 99514 083 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WISE
SYNERGY OPERATING CO., LLC 833621
MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 U RRCID -> 194983 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5730 - 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
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
06	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

01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-
03	749	N	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-					-0-
*06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	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

01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	171				N	-0-					-0-

KIBLER, C. F. "B" WELL #: 1 RRCID -> 105540 COMPL. DATE 10/24/1969 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5797 - 5804

01	403	#	402	-0-	-1	-0-	402	3			N	-0-					-0-
02	364	#	363	-0-	-1	-0-	363	3			N	-0-					-0-
03	407	R	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	390	#	336	-0-	-54	-0-	336	3			N	-0-					-0-
05	430	R	430	-0-	-0-	-0-	430	3			N	-0-					-0-
06	390	#	346	-0-	-44	-0-	346	3			N	-0-					-0-

YOUNGER, W (CADDO CONGL. LO B,N) 99514 415 ASSOCIATED 49B CNTY: WISE
BRIDWELL OIL CO. 092480
MCDONNALD WELL #: 1 U RRCID -> 035310 COMPL. DATE 05/19/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5854 - 5862

01	465	#	420	-0-	-45	-0-	420	2			N	-0-					-0-
02	420	#	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-					-0-
03	434	#	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-0-
04	420	#	394	-0-	-26	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	434	#	411	-0-	-23	-0-	411	2			N	-0-					-0-
06	420	#	386	-0-	-34	-0-	386	2			N	-0-					-0-

STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
PIGG, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 217514 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 6101 PERF. 5730 - 5800

01	2201	#	2006	-0-	-195	-0-	1989	3	17	9	N	15					237
02	1876	#	1862	-0-	-14	-0-	1854	3	8	9	N	7					244
03	1922	#	1772	-0-	-150	-0-	1766	3	6	9	N	5					249
04	1950	#	1570	-0-	-380	-0-	1570	3			N	-0-					249
05	2077	#	938	-0-	-1139	-0-	932	3	6	9	N	5					254
06	2010	#	507	-0-	-1503	-0-	507	3			N	-0-					254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	R	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	15	-0-	-13	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	17	-0-	-13	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	18	-0-	-13	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

MANSFIELD, MOLLIE "G" WELL #: 1 M RRCID -> 194985 COMPL. DATE 02/00/1961 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5933 - 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
01	15	R	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
02	28	#	14	-0-	-14	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
04	30	#	16	-0-	-14	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
05	31	#	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	#	NO RPT	-0-	-30	-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
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YOWELL (MARBLE FALLS) 99540 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACK
ARROWHEAD PRODUCTIONS, LP 033523
CRANFORD, L. A. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 210214 COMPL. DATE 04/19/1979 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5400 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	468	3	1	9	N	1					99
02	448	N	423	-0-	-25	-0-	420	3	3	9	N	3					102
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					102
04	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					102
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					102
06	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT					102